

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2027 год**

Публичное акционерное общество "Россети Центр"

(филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

I. Информация об организации

Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

Место нахождения Брянская область

Фактический адрес Брянская область, г. Брянск, ул. Советская, д.35

ИНН 6901067107

КПП 325743001

Ф.И.О. руководителя Капшуков Федор Алексеевич

Адрес электронной почты bryanskenergo@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4832) 66-07-90

Факс (4832) 67-22-10

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	19 383,10	13 370,91
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	68 065,95	4 995,46
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	10 721,15	4,94	3 326,92
	1 - 20 кВ	26 101,52	7,26	3 147,72
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	60 898,58	45,76	10 077,64
	1 - 20 кВ	55 559,14	25,21	8 429,49
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

Приложение № 4
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 6 месяцев 2026 года

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	619	5	0	6 292,25	54,79	0,00	28 284,23	255,83	0,00
	в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	32	6	0	1 443,18	705,00	0,00	24 856,33	3 826,35	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2	7	0	165,00	2 403,00	0,00	304,28	21 813,65	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	2	3	1	1 440,00	4 690,00	1 500,00	12 217,46	18 035,75	285 775,13
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 07.03.2020 № 246)

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ**о поданных заявках на технологическое присоединение за 6 месяцев 2026 года**

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	840	15	0	8 868,36	168,17	0,00
	в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	69	24	0	3 949,98	1 967,00	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	9	22	0	1 259,00	9 197,20	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	3	5	0	7 490,00	8 000,00	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

2023 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета
1.	Строительство воздушных линий					
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.1.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2023	0,4 кВ	43 413	5 612,92	50 692,30
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №12 ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х16 0,250	2023	0,4 кВ	250	7	204,94
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 33 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №310 н.п.Березовка(Хохловка) Ф-601 от РП №1 Березовский Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1639) Провод СИП-4 2х16 0,180	2023	0,4 кВ	180	7	182,49
	НСИР ВЛ 0,23 кВ от КТП-103 Ф-1006 ПС 35/10 кВ Харитоновская (БР-1639) провод СИП-4 2х25 0,223	2023	0,4 кВ	223	7	590,49
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.2 ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0.060	2023	0,4 кВ	60	15	48,64
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.5 ф.2 КТПН №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.025	2023	0,4 кВ	25	15	27,70
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.4 ф.1 КТПН №392 ф.1003 ПС Тепличная (БР-1640) 0,067 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	67	15	60,23
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.4 ф.3 КТП №121 ф.305 ПС Советская (БР-1640) 0,080 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	80	7,5	51,60
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф.Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.085	2023	0,4 кВ	85	15	68,81
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.16 ф.1 КТП №34 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0.190	2023	0,4 кВ	190	10	99,71
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.6 ф.1 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640)0.025 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	25	15	26,84
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ф-1 КТП-287 п. Вьюнки Ф."Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,320	2023	0,4 кВ	320	15	349,30
	НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры №2-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №118 ф.1012 ПС Погарская(БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,075	2023	0,4 кВ	75	5	90,30
	НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры № 22 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП № 200 ф.105 ПС 35/10 кВ Вязовичи (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,050	2023	0,4 кВ	50	5	81,37
	НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры № 16 Ф-1 от СТП №385 н.п.Вороненка Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) 0.070 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	70	15	56,42
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4.4 ф-1 СТП-275 ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,156	2023	0,4 кВ	156	7	131,28
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №22/1 ф.2 КТП №93 ф.605 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	28,30
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №19 ф.1 КТП №71 ф.2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	10	30,62
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5.5 Ф№2 КТП №236 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	37,58
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №18 Ф№4 КТП №150 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная(БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,021	2023	0,4 кВ	21	7	30,29
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ф.2 КТП 168 ф.624 ПС 35 кВ Любохна,(БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,015	2023	0,4 кВ	15	15	38,22
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №738 ф.601 ПС Цементная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,022	2023	0,4 кВ	22	15	41,29
	ВЛ-0,4 кВ от ф.1 оп. №6 СТП №115 ф.2Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,021	2023	0,4 кВ	21	15	40,01
	НСИР ВЛ-0,23 кВ ф.1 от п ф.1 кВ ТП №209 Ф-610 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,134	2023	0,4 кВ	134	7	144,16
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 Ф-1 КТП №106 Ф-601 ПС Цементная (БР-1640)0,021 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	21	15	39,84
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп№16 ф.4 КТП№ 150 ф.621 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,019	2023	0,4 кВ	19	15	25,60
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп №1.7 Ф№1 СТП №253 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0,021	2023	0,4 кВ	21	7,5	20,31
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №5 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка ВЛ- 6кВ Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,351	2023	0,4 кВ	351	7	296,01
	НСИР опоры №6.6 ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 КТП №76 ВЛ- 6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640)0,160 Провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	160	15	185,77
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от №18 Ф №2 КТП №76 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640)0,018 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	18	15	30,57
	НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №3.8 ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0.040	2023	0,4 кВ	40	15	43,43
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ВЛ-0,4 кВ (по ТУ №20726165) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.4 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	55	15	45,85
	НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №12 ф.2 КТПН №375 ф.606 ПС Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.065	2023	0,4 кВ	65	7	40,34
	НСИР ВЛ-0,23 кВ оп. №3.2 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0.145	2023	0,4 кВ	145	7	83,90
	НСИР ВЛ-0,23 кВ №6.10 ф.3 КТП №61 ф.305 ПС Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0.115	2023	0,4 кВ	115	7,5	98,76

НСир ВЛ-0,4 кВ оп. №2.9 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС Добруньская Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)0,070	2023	0,4 кВ	70	15	49,14
НСир ВЛ-0,4 кВ оп. №12 ф.3 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС Советская Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)0,060	2023	0,4 кВ	60	10	52,38
НСир ВЛ-0,4 кВ оп. №10.23сп ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская Провод СИП-4 2х35	2023	0,4 кВ	225	7	168,56
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.3 от оп. №22 Ф№3 КТП №277 РП Березино ВЛ-6 кВ Ф-624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1640)0,120 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	120	7,5	158,82
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф.632 ПС Камвольная (БР-1640) 0,110 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	110	15	96,60
НСир ВЛ-0,4 кВ от СТП №303 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,072	2023	0,4 кВ	72	8	104,25
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №3 ф.2 СТП №249 ф.6 Дачи РП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,190	2023	0,4 кВ	190	7	181,38
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) 0,220 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	220	15	195,36
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 Ф№2 КТП ДПР (РЖД) ф. ж/д от ПС Восточная (Тяговая) (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,258	2023	0,4 кВ	258	15	225,37
НСир ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640)0,018 провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16	2023	0,4 кВ	18	15	58,65
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №2.2 Ф-4 РП Слободище Ф-601 ПС Победа (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,124	2023	0,4 кВ	124	15	101,47
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №232 Ф-607 ПС Малополпинская (БР-1640) 0,035 провод СИП-2 3х50+1х70	2023	0,4 кВ	35	15	49,17
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ф-1 СТП-298 ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	103	7	93,84
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-76 ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,024	2023	0,4 кВ	24	7	27,53
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7.5 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) 0,053 провод СИП-2 3х35+1х50+1х16	2023	0,4 кВ	53	15	77,15
НСир ВЛ-0,23 кВ №46 ф-2 № 46 КТП №340 ф.108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1640) 0,156 Провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	156	6	209,30
НСир ВЛ-0,23 кВ от оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №327 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1640) 0,070 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	70	7	37,71
НСир ВЛИ-0,4 кВ оп. №3 ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640)0,085 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	85	10	37,83
НСир ВЛ-0,23 кВ от оп. №12 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1640) 0,130 провод СИП-4 2х25	2023	0,4 кВ	130	7,5	92,82
НСир ВЛ-0,23 кВ от №8.5 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) 0,110 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	110	7	59,84
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №24 ф.1 КТПН №12 ф. 1004 ПС Добруньская (БР-1640) 0,090 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	90	15	85,21
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.17 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640)0,134 провод СИП-2 3х35+1х5	2023	0,4 кВ	134	15	109,36
НСир ВЛ-0,23 кВ от оп. №11 ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640)0,190 провод СИП-4 2х25	2023	0,4 кВ	190	7	114,47
НСир ВЛ-0,23 кВ от оп. №2.2 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1640) 0,085 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	85	7	37,18
НСир ВЛ-0,4кВ от оп. №17 ф.3 КТП №85 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2023	0,4 кВ	60	15	60,55
НСир ВЛ-0,23 кВ от оп. ф.3 оп. №5 КТПН №384 ф.1003 ПС Тепличная (БР-1640) 0,055 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	55	5	36,41
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. ф.1 оп. №2.2 СТП №297 ф.1002 ПС Свень (БР-1640) 0,035 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	35	15	23,02
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.2 ф.2 КТПН №327 ф.1003 ПС Тепличная (БР-1640) 0,100 провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16	2023	0,4 кВ	100	15	101,50
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,185	2023	0,4 кВ	185	7	104,72
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.8 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640)0,190 провод СИП-4 2х35	2023	0,4 кВ	190	15	175,03
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 ф.1 КТП №318 ф. 305 ПС Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,055	2023	0,4 кВ	55	15	45,44
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.15 ф.1 КТП №426 ф.618 ПС Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,140	2023	0,4 кВ	140	15	124,43
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №13 ф.1 КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640)0,090 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	90	15	68,53
НСир ВЛ-0,23 кВ от №9.6 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,060	2023	0,4 кВ	60	3	36,25
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №8.10 ф.1 КТП №68 ф. Городец от РП Бетово-2 ф. №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская(БР-1640) 0,057 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	57	15	46,73
НСир ВЛ-0,4 кВ от ф.1 оп. №2.6 СТП №394 ф.1025 ПС Добруньская (БР-1640) 0,030 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	30	15	14,70
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640)0,155 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	155	15	154,81
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640)0,130 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	130	15	144,69
НСир ВЛ-0,4 кВ оп. №1.6 ф.1 СТП №417 ф.614 ПС Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	28,93
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.4 ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС Советская (БР-1640)0,055 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	55	15	45,94
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.10 ф.3 КТП №162 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,045	2023	0,4 кВ	45	15	46,87
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС Водозабор (БР-1640) 0,140 провод СИП-2 3х50+1х50	2023	0,4 кВ	140	15	157,12
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №7 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1639) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,230	2023	0,4 кВ	230	15	232,98
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №2А ф.4 КТПН №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1639) Провод СИП-4 2х35 0,130	2023	0,4 кВ	130	7	139,71
НСир ВЛ-0,23 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №208 ф. Крыжино РП Цветники ф.1023 ПС Летошники (БР-1639) Провод СИП-4 2х16 0,125	2023	0,4 кВ	125	7	133,15
НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №13 ф.1013 ПС Жуковская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,027	2023	0,4 кВ	27	15	21,84

НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №14 ф.1 КТП №40 ф.610 ПС 35 кВ Вельяминовская Провод СИП-4 2х16 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	30	7	22,03
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1/4 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1639) провод СИП-2 3х25+1х35 0,120	2023	0,4 кВ	120	5,5	172,89
НСИР опоры №17 КТП №245/160 кВА ф.1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1639) Провод СИП-2 3х35+1х35 0,200	2023	0,4 кВ	200	15	177,97
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 от РУ-0,4 кВ СТП-202 ф.1002 ПС Трубчевская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х70+1х16 0,080	2023	0,4 кВ	80	10	142,27
НСИР ВЛ-0,23 кВ оп №5-6 ф-2 КТП №251 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1640) 0,035 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	35	7	21,33
НСИР ВЛ-0,23 кВ от СТП №372 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1639) Провод СИП-4 2х35 0,210	2023	0,4 кВ	210	5	227,74
НСИР ВЛИ-0,4кВ от опоры №4 Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС Стародуб (БР-1639) Провод СИП-4 2х35 0,160	2023	0,4 кВ	160	7,5	168,59
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1.9 Ф №1 КТП №15 РП Школа, Ф №3 Школа, РП Дружба ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	41,72
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ф.2 КТП №14 ф.2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50+1х16 0,200	2023	0,4 кВ	200	15	725,37
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7.2 ВЛИ 0,4 кВ ф. №4 от КТП №111, от ВЛ 6 кВ ф.2 от РП Толвинка от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	343,95
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ф.1 ТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2023	0,4 кВ	60	15	71,57
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №15 ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 СТП №734 ф.603 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	67,69
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛИ 0,4 кВ Ф №4 СТП №262, Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	27,75
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №10/6.2.3 ВЛИ 0,4 кВ Ф-4 КТП №150 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,045	2023	0,4 кВ	45	15	39,59
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛИ 0,4 кВ Ф №1 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,018	2023	0,4 кВ	18	15	22,27
НСИР ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №10 СТП-262 ВЛ-6 кВ ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,120	2023	0,4 кВ	120	10	125,26
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50+1х16 0,021	2023	0,4 кВ	21	15	29,50
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.4 от опоры № 4 КТП №701 Ф-601 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,202	2023	0,4 кВ	202	15	193,28
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф.2 (по ТУ № 20651271 Выхованец) ТП №768 (по ТУ 20647903 Гавриленко) Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) 0,182 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	182	15	199,32
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 от РУ-0,4 кВ КТП №292 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,229	2023	0,4 кВ	229	15	216,08
НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП №292 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1639) провод СИП-2 3х35+1х50 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	42,42
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1.7 Ф-1 КТП №15 Ф-КРС, РП Школа, Ф-3 РП Дружба, Ф-611 ПС Дятьковская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,021	2023	0,4 кВ	21	15	34,82
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2.6 ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 СТП №262 Ф №6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) 0,040 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	40	15	32,39
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП № 189 ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) 0,030 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	30	15	36,54
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ Ф №1 СТП №263 Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) 0,060 провод СИП-2 3х35+1х50	2023	0,4 кВ	60	15	53,86
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1/1 ф-2 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х50 0,150	2023	0,4 кВ	150	15	277,39
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-4 от РУ-0,4 кВ КТП № 259 Великий Бор Ф.106 ПС 35/10 кВ Крутойа (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,100	2023	0,4 кВ	100	7	128,65
НСИР ВЛ-0,4кВ от Л-2 от оп. №2.7 ЗТП № 158 Ф1007 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0,025	2023	0,4 кВ	25	15	33,31
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,055	2023	0,4 кВ	55	7	33,80
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.4 ф.2 КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,131	2023	0,4 кВ	131	7,5	83,87
НСИР ЛИ-0,4 кВ оп. №5 ф.5 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,195	2023	0,4 кВ	195	15	178,99
НСИР ВЛ-0,4 кВ кВ от оп. №1.3 ф.3 СТП №434 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,135	2023	0,4 кВ	135	15	169,21
НСИР ВЛ-0,4 кВ кВ от оп. №9 ф.1 СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,335	2023	0,4 кВ	335	15	221,24
НСИР от опоры №6 до опоры 2.6 ВЛ 0,4кВ ф-2 от КТП № 75 н.п.Новгородский Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	10	11,56
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.1 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП №117 н.п. Бугровский Ф-605 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,045	2023	0,4 кВ	45	15	77,70
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 21/2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП № 28 Ф.609 ПС 110 кВ 8 НА (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,120	2023	0,4 кВ	120	15	131,84
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп № 2 ф-1 КТП №203 Ф.611 ПС Юбилейная (БР-1640) 0,030 Провод СИП 2 (3х25+1х35)	2023	0,4 кВ	30	5	26,45
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5/3/1 ф-1 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1640) Провод СИП 2 (3х25+1х35) 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	28,00
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 14 ф-1 КТП №26 Ф.609 ПС 110 кВ 8НА (БР-1640) Провод СИП 2 3х50+1х50 0,056	2023	0,4 кВ	56	15	125,23
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №23 ф.2 КТП №25 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,470	2023	0,4 кВ	470	15	658,04

НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №414 ВЛ-6 кВ№02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,038	2023	0,4 кВ	38	15	278,31
НСиР ВЛ 0,4кВ от ТП №1.6 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,005	2023	0,4 кВ	5	7,5	48,40
НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №260 Ф-1002 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,120	2023	0,4 кВ	120	0,3	140,97
НСиР ВЛ 0,4кВ от СТП 94 ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,005	2023	0,4 кВ	5	15	68,34
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №54 ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,170	2023	0,4 кВ	170	15	349,31
НСиРВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП 236 ф.1005 ПС Страчево (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х35+1х16 0,067	2023	0,4 кВ	67	15	142,04
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от оп. №73 ВЛ 10 кВ ф.1005 ПС Страчево (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х35+1х16 0,049	2023	0,4 кВ	49	15	95,14
НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП №353 от оп. №4.2.7 ф.1007 ПС Хощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,196	2023	0,4 кВ	196	15	70,05
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №354 и ВЛ 10 кВ от оп. №21 ф.1005 ПС Хощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,215	2023	0,4 кВ	215	15	71,90
НСиР ВЛ-0,4кВ ф.1 кВ СТП №355 ф.1001 ПС 35/10 Хощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,135	2023	0,4 кВ	135	15	137,85
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №8.2 ф.1 КТП №58 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.045	2023	0,4 кВ	45	15	27,02
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.026	2023	0,4 кВ	26	7	33,91
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №17.3СП ф.2 КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.105	2023	0,4 кВ	105	7	70,04
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 (в два провода) 0.035	2023	0,4 кВ	35	15	24,29
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №291 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 (в два провода) 0.075	2023	0,4 кВ	75	15	68,52
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.3 ф.1 КТП №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.025	2023	0,4 кВ	25	7	19,19
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.37СП ф.2 СТП №433Ф. Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.025	2023	0,4 кВ	25	7	18,56
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 6.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская(БР-1640) провод СИП-4 2х16 (в два провода)0.040	2023	0,4 кВ	40	15	21,82
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №394 ф. 1025 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 (в два провода) 0.040	2023	0,4 кВ	40	15	23,08
НСиР ВЛ-0,23 кВ оп. №12.6 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.025	2023	0,4 кВ	25	7	19,53
НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №138 ф.В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0.030	2023	0,4 кВ	30	15	12,19
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №4 ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0.030	2023	0,4 кВ	30	15	20,73
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.2 ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0.020	2023	0,4 кВ	20	10	19,40
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №8 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640) провод СИП-4 2х16 (в два провода) 0.030	2023	0,4 кВ	30	15	9,34
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ (по ТУ №20712978) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.15 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.050	2023	0,4 кВ	50	15	45,36
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №17 ф.1 СТП №402 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.060	2023	0,4 кВ	60	15	62,45
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №10.30СП ф.2 СТП № 373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-4 2х35 0.024	2023	0,4 кВ	24	7	20,59
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №11 ф.2 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.020	2023	0,4 кВ	20	7	20,79
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №17 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.057	2023	0,4 кВ	57	7,5	51,99
НСиР ВЛ-0,23 кВ оп. №2.5 ф.2 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0.065	2023	0,4 кВ	65	10	39,85
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №6 ф.1 ЗТП №138 ф. В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.140	2023	0,4 кВ	140	15	144,87
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.230	2023	0,4 кВ	230	14	166,19
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.7 ф.5 КТПН №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0.100	2023	0,4 кВ	100	15	118,43
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №4 ф.2 КТП №88 ф. 1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,050	2023	0,4 кВ	50	15	52,35
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №119 ф. Салынь от РП Пеклино ф.1002 ПС 35 кВ Мареевская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,162	2023	0,4 кВ	162	15	135,59
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ ф-4 от КТП №175 Фид.Рековичи от РП Рековичи Ф.1003 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,029	2023	0,4 кВ	29	5	23,24
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ф.1 ТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	32,50
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 Л-1 от СТП № 49 ф-100 ПС 110/10 кВ Вышков до опоры № 19 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 22 ф-101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1640) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,070	2023	0,4 кВ	70	10,5	46,30
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 Л-1 от КТП № 135 ф-107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,045	2023	0,4 кВ	45	5	51,31
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 10 Л-3 КТП №775 ф.1023 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,077	2023	0,4 кВ	77	7,5	69,86

НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4.2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП № 74 ф. 1005 ПС 110 кВ Почепская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,120	2023	0,4 кВ	120	5	89,03
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ф. 1 КТП № 38 Ф.1003 ПС 110/35/10 кВ Борщевская(БР-1640) провод СИП-4 4х25 0,109	2023	0,4 кВ	109	10	108,83
НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №190 ф.1004 ПС 35/10 кВ Абаринская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,095	2023	0,4 кВ	95	5	93,45
НСИР ВЛ-0,4кВ Л-4 от опоры №4 Л-4 КТП №74 ф.1002 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0,075	2023	0,4 кВ	75	7	56,81
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,110	2023	0,4 кВ	110	7	98,71
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №3 ф.3 КТП №15 ф. 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,120	2023	0,4 кВ	120	15	65,75
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №11.8 ф.1 КТП №303 ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,105	2023	0,4 кВ	105	6	59,62
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0,4 кВ Ф 3 от КТП 175 Ф 1021 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,046	2023	0,4 кВ	46	15	45,85
НСИР ВЛ-0,4кВ от №1/1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0,300	2023	0,4 кВ	300	5	214,74
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 Л-1 от КТП-127 Ф.103 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,052	2023	0,4 кВ	52	12	65,35
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №1-4 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-92 н.п. Ардонь Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,060	2023	0,4 кВ	60	7	61,70
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №15-2 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-287 н.п. Вьюнка Ф"Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1640) Провод СИП -4 2х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	26,51
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №24 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-168 н.п. Теремощка, Ф.107 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1640) 0,200 провод СИП-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	200	15	187,38
НСИР ВЛ-0,4 кВ № 26 Л-1 КТП №39 ф.1029 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,072	2023	0,4 кВ	72	7	39,97
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 9 Ф-2 КТП № 126 ф. 1005 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,050	2023	0,4 кВ	50	7,5	75,70
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 10 Ф-1 ЗТП № 23 ф. 1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,070	2023	0,4 кВ	70	7,5	87,96
НСИР ВЛ-0,4 кВ № 1 Ф-1 КТП № 214 ф. 1007 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,030	2023	0,4 кВ	30	7,5	50,91
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1 Ф-1 КТП № 285 ф. 1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,070	2023	0,4 кВ	70	7,5	70,92
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 1 Ф-1 КТП № 117 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Светово(БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,074	2023	0,4 кВ	74	7,5	105,68
НСИР ВЛ-0,23 кВ от ТП №360 Ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор(БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,532	2023	0,4 кВ	532	10	783,82
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 оп №7 ВЛ-0,4кВ КТП №548 Ф-1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,290	2023	0,4 кВ	290	15	515,16
НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП № №397 Ф.102 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,005	2023	0,4 кВ	5	15	67,98
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №411 Ф 603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640)провод СИП-3 1х50 0,080	2023	0,4 кВ	80	15	220,47
НСИР ВЛ-0,4кВ от ТП №493 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,015	2023	0,4 кВ	15	15	136,89
НСИР ВЛ-0,23 кВ ТП №245 ф.1004 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1640)СИП-2 3х50+1х54,6 0,005	2023	0,4 кВ	5	7,5	70,74
НСИР ВЛ 0,4кВ от ТП 321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,377	2023	0,4 кВ	377	15	860,94
НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры №68А ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640)СИП-2 3х50+1х54,6 0,196	2023	0,4 кВ	196	7,5	488,88
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп №15 ВЛ-0,4кВ ф.3 КТП №237 Ф-1007 ПС 35/10 Погребская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,070	2023	0,4 кВ	70	6	46,18
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №3.3 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	64,86
НСИР ВЛ-0,23 кВ от существующей ВЛИ-0,4 кВ оп. №13 ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,150	2023	0,4 кВ	150	7	194,62
НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП 29 Ф Паниковец от РП Скуратово ф. 1004 ПС Новобрянская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,272	2023	0,4 кВ	272	15	280,53
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп №2 ф.1 КТП №27 Ф-1004 ПС Рогнединская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,180	2023	0,4 кВ	180	15	244,23
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 Л.1 ЗТП № 253 ф.105 ПС 35/10 кВ Влазовичи (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,025	2023	0,4 кВ	25	0,04	22,60
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 4 Ф-1 КТП № 67 ф. 1005 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,080	2023	0,4 кВ	80	7,5	102,86
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 Л-3 ЗТП №129 ф.1011 ПС 110/35/10 кВ Почепская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2023	0,4 кВ	35	0,88	35,45
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 Л-1 КТП № 343 ф. 1008 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2023	0,4 кВ	20	5	30,96
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 о № 2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП № 397 н.п. Фроловка Ф-629 ПС Карачевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,200	2023	0,4 кВ	200	15	208,16
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.5 от РУ 0,4 кВ КТП №72 ф.107 ПС 35 кВ Киваи (БР-1640) провод СИП-4 2х35 0,020	2023	0,4 кВ	20	11	40,21
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 6 Л-1 ВЛ-0,23 кВ от КТП № 181 Ветлевка школа ф. 102 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,057	2023	0,4 кВ	57	7,5	81,82
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 18 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП №214 н.п. Гошь Ф-1008 ПС 35 кВ Теплое Провод СИП-2 3х35+1х50 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	60	4,06	64,65
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 КТП №Б/Н ВЛ-6 кВ ф. 605 (ОАО Транснефтепродукт) ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,200	2023	0,4 кВ	200	15	204,83

НСИР ВЛ-0,23 кВ от ВЛ-0,4 кВ (по ТУ №20704567) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,035	2023	0,4 кВ	35	7	46,60
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №10 ф.1 СТП №421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская протяженностью 170 метров (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,170	2023	0,4 кВ	170	15	203,03
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №11 ф.1 РП Детский сад ф.1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,228	2023	0,4 кВ	228	15	286,06
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	20,76
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.2 ф.2 КТП №26 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,145	2023	0,4 кВ	145	15	95,17
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.6 ф.1 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,080	2023	0,4 кВ	80	15	83,96
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 76 ф.1004 ПС 35 кВ Усожа (БР-1640) провод СИП-2 3х2+1х35 0,060	2023	0,4 кВ	60	5	53,88
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 опоры №20 ВЛ-0,4 кВ КТП №463 Ф-1021 ПС 110 кВ Валуецкая (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,265	2023	0,4 кВ	265	13	219,33
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1640) провод СИП-4 2х35 0,035	2023	0,4 кВ	35	5	52,18
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП №212 Ф-106 ПС 35/10 кВ Лотаки (БР-1640) провод СИП-2 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	5	23,28
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ЗТП-52 Ф-105 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,145	2023	0,4 кВ	145	5,5	142,36
НСИР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП № 358 фю1003 ПС 35/10 Светово (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,177	2023	0,4 кВ	177	15	491,12
НСИР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП №360 ф.1004 ПС 35/10 Светово (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,065	2023	0,4 кВ	65	15	353,04
НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №4-12 ф.103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,338	2023	0,4 кВ	338	15	560,52
НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП 363 от оп. № 43 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,100	2023	0,4 кВ	100	15	166,80
НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП №241 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,119	2023	0,4 кВ	119	15	323,84
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1.12 ф.2 КТП №76 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,082	2023	0,4 кВ	82	15	73,27
НСИР ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	24,21
НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП №108 до опоры №15 ф. 602 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,140	2023	0,4 кВ	140	15	124,69
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,120	2023	0,4 кВ	120	15	132,51
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	15	15	91,10
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №4.6 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,172	2023	0,4 кВ	172	15	177,02
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №11 ф.2 КТП №76 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1639) 0,025 провод СИП-4 2х16	2023	0,4 кВ	25	7	29,66
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №15 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №263 Ф-1005 ПС 35/10 Погребская (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,100	2023	0,4 кВ	100	6	83,50
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6.2 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 ТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,019	2023	0,4 кВ	19	15	26,02
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №7 от ВЛ-6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1640) провод СИП -4 4х16 0,018	2023	0,4 кВ	18	15	23,36
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №6.6 ВЛ-0,4 кВ КТП №Б/Н ВЛ-6 кВ ф. 605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,110	2023	0,4 кВ	110	7	63,53
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №24 ф.2 КТП №64 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,021	2023	0,4 кВ	21	15	33,67
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №100 ВЛ-6 кВ Ф. Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,018	2023	0,4 кВ	18	6,8	18,84
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ Ф-КТП № 222 н.п. Хацунь фид. 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,024	2023	0,4 кВ	24	15	24,17
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 223 н.п. Осиновые дворики Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,038	2023	0,4 кВ	38	15	35,04
НСИР ВЛ-0,23 кВ от ВЛ 0,4 кВ ф-1 (по ТУ 20686382 Полякова Н.И.) от ЗТП №2 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,024	2023	0,4 кВ	24	10	22,66
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №6 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП №84 н.п. Трыковка Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,025	2023	0,4 кВ	25	10	9,81

НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 2.3 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 331 Сельхозтехника (быт) ф-625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,055	2023	0,4 кВ	55	5	39,15
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-3 от РУ-0,4 кВ КТП № 5 Деремна Ф.106 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1640) провод СИП-2 3х25 0,430	2023	0,4 кВ	430	11	337,39
НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП №69 ф.1022 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1640) провод СИП-4 4х25 0,057	2023	0,4 кВ	57	15	53,48
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ опоры № 3.2 Л-2 КТП № 115 н.п. Партизанское ПС 35/10кВ Салтановская (БР-1640) провод СИП-4 4х25 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	24,64
НСИР ВЛ-0,4кВ от Л-3 от оп. №7 КТП № 33 н.п. Кольцовка Ф1001 ПС35/10 кВ Привольская (БР-1640) Провод изолированный СИП-4 2х25 0,019	2023	0,4 кВ	19	7	22,28
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №10 Ф.1026 ПС 110 кВ Центральная (БР-1640) Провод изолированный СИП-2 3х35+1х50 0,240	2023	0,4 кВ	240	15	190,20
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.3 от опоры №13/1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №071 ф. 118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	5,5	38,39
НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП №323 по опорам №37-39 ф.1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х70+1х16 0,295	2023	0,4 кВ	295	10	266,71
НСИР ВЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №172 ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,100	2023	0,4 кВ	100	5,5	67,45
НСИР НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №31 ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП №549 ф.1001 ПС 35/10 кВ Норинская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,040	2023	0,4 кВ	40	6	33,81
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-6 от РУ 0,4 кВ ЗТП № 1 от вновь установленного РЩ 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ ЗТП №1 ф.102 ПС 35 кВ Слава (БР-1640) Провод изолированный СИП-2 3х25+1х35 0,182	2023	0,4 кВ	182	9	202,81
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №65 ф. Борачевка от РП Северный ф.1022 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,032	2023	0,4 кВ	32	5	23,10
НСИР от оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП № 32 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	5	22,66
НСИРВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.7 ф.2 КТП №74 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640)провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,250	2023	0,4 кВ	250	15	320,63
НСИР ВЛ-0,23 кВ от ВЛИ-0,23 кВ ф.1 оп. №7.3 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,110	2023	0,4 кВ	110	7	59,48
НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №405 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х160,134	2023	0,4 кВ	134	15	200,33
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.6 ф.1 СТП №403 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1639) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,260	2023	0,4 кВ	260	15	251,28
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №108 ф. Ожоги от РП Колодня ф.1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,037	2023	0,4 кВ	37	5	62,07
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.8 ф.1 СТП №334 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1639) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,325	2023	0,4 кВ	325	15	337,07
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №8 ф.2 КТПН №436 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,070	2023	0,4 кВ	70	15	71,88
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №1.11 ф.1 СТП №407 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1639) провод СИП-2 3х25+1х35 0,062	2023	0,4 кВ	62	15	49,70
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.27СП ф.4 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1639) провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	19,64
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1639 провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,070	2023	0,4 кВ	70	15	73,41
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.3 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1639) провод СИП-4 2х16 0,070	2023	0,4 кВ	70	7,5	36,92
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.5 ф.2 ЗТП №204 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,035	2023	0,4 кВ	35	7	20,22
НСИР ВЛ 0,4кВ оп. №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	25,27
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1639) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,180	2023	0,4 кВ	180	15	155,19
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №11 ф.1 СТП №458 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	18,46
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.9 ф.1 ЗТП №138 ф. В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1639) Провод СИП-4 2х16 0,042	2023	0,4 кВ	42	14	47,84
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640 Провод СИП-4 2х16 0,045	2023	0,4 кВ	45	7	20,68

НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3.12 ф.1 КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,244	2023	0,4 кВ	244	7	190,71
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.3 ф.1 КТПН №375 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,070	2023	0,4 кВ	70	7	36,04
НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры №Б/Н ВЛ-0,23 кВ КТП №3 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1639) провод СИП-4 2х16 0,080	2023	0,4 кВ	80	7	53,83
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.1 кВ ф.2 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1639) провод СИП-4 2х16 0,095	2023	0,4 кВ	95	7	56,92
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №20 ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,043	2023	0,4 кВ	43	15	28,77
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №13 ф.1 КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0,110	2023	0,4 кВ	110	6	81,44
НСИР ВЛ-0,23 кВ от ф.2 оп. №2.15 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,048	2023	0,4 кВ	48	6	21,45
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №7.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0,045	2023	0,4 кВ	45	7	22,76
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №3.5 ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,035	2023	0,4 кВ	35	7	19,73
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 ф.1 КТП №42 ф.604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	20,63
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.14 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №168 ф. Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,070	2023	0,4 кВ	70	15	46,19
НСИР ВЛ-0,23 кВ от оп. №15 ф.2 КТПН №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2023	0,4 кВ	20	7	20,82
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.2 ф.3 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	25,76
НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры №11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 50 ф.Лугна РП Лугна ф.1001 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,038	2023	0,4 кВ	38	7,5	43,06
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2.6 ф.1 КТП №187 ф.1004 ПС Гришина Слобода (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,092	2023	0,4 кВ	92	4	105,99
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от опоры №1-4 Л-1 КТП №82 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радугино (БР-1640) провод СИП -4 3х25+1х35 0,024	2023	0,4 кВ	24	15	25,21
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №17 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 220 ф.1002 ПС 35 кВ Мареевская (БР-1640) провод СИП-2 3х25 0,070	2023	0,4 кВ	70	15	64,64
НСИР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №293 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчатая (БР-1640) Провод СИП-4 3х25+1х35 0,165	2023	0,4 кВ	165	15	172,68
НСИР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №12 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчатая (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,143	2023	0,4 кВ	143	15	148,87
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф-3 СТП №734 ф.603 ПС 35 кВ Малополлинская (БР-1640) СИП-2 3х50+1х54,6 0,201	2023	0,4 кВ	201	15	297,92
НСИР ВЛ-0,23 кВ от ТП №325 Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа до границы земельного участка Заявителя протяженностью 100 метров (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,082	2023	0,4 кВ	82	7,5	308,06
НСИР ВЛ-0,4 кВ на изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно от проектируемой ТП №140 ф.101 ПС 110 кВ Климово протяженностью 200 метров (БР-1640 0,220 сип-2 3х25+1х35	2023	0,4 кВ	200	15	235,53
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №244 и ВЛ 10 кВ от оп. №7.62 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640) СИП-2 3х25+1х35 0,120	2023	0,4 кВ	120	15	358,84
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №245 и ВЛ 10 кВ от оп. №311 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка СИП-2 3х50+1х54,6 (БР-1640)СИП-2 3х50+1х54,6 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	306,15
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 КТП-287 п. Вьюнки, ф."Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,364	2023	0,4 кВ	364	15	407,62
НСИР ВЛ-0,23кВ от ВЛ-0,4 кВ Л-2 от оп. №18 КТП № 49 н.п. Ревны Ф1005 ПС35/10 кВ Привольская (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0,191	2023	0,4 кВ	191	7	121,05
НСИР ВЛ-0,4 кВ в №10-11 Л-1 СТП 140 Ф 1007 ПС 110 кВ Центральная Провод СИП-4 4х25 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	76	10	84,06
НСИР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП № 078 Новые Чешуйки Ф. 107 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1640) провод СИП -4 2х160,024	2023	0,4 кВ	24	0,04	25,64
НСИР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 18 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП № 168 Красные Косары Ф. 102 ПС 35/10 кВ Молодьково (БР-1640) провод СИП -4 2х16 0,026	2023	0,4 кВ	26	3	28,04
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №299 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1640) 0,170 провод СИП-2 3х50+1х70+1х16	2023	0,4 кВ	170	15	218,53
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ Л-1 ТП №738 Ф-601 ПС 220 Цементная (БР-1640) Провод изолированный СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	19,51

НСир ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №14 Ф-2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 С 110 кВ Камвольная (БР-1640) ППровод изолированный СИП-4 4х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	15	23,44
НСир ВЛ-0,23 кВ от опоры № 2.4 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 от СТП 292 от ВЛ бкВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) Провод СИП-2 1х35+1х54,6 0,144	2023	0,4 кВ	144	7	191,64
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. № 2.5 ф-2 КТП № 35 н.п. Мазнево ф. 610 ПС Вельяминовская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	32,75
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №399 ф.629 ПС Карачевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,090	2023	0,4 кВ	90	14	97,39
НСир ВЛ-0,23 кВ от опоры №25 Ф-1 от КТП №84 н.п. Трыковка Ф- 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,140	2023	0,4 кВ	140	10	87,94
НСир ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) СИП-2 3х35+1х50 0,120	2023	0,4 кВ	120	15	151,75
НСир ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.2 ф.1 ВЛИ -0,4 кВ КТП 392 ф.1003 ПС Тепличная Провод СИП-4 4х16 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	80	15	49,42
НСир ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.2 КТП №192 ф.1028 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,025	2023	0,4 кВ	25	7,5	20,92
НСир ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.6 ф.1 КТПН №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 4х35 0,024	2023	0,4 кВ	24	15	24,23
НСир ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №334 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,135	2023	0,4 кВ	135	15	173,85
НСир ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП № 82 ф. 1002 ПС 35/10 кВ Доброводье (БР- 1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,080	2023	0,4 кВ	80	7,5	88,32
НСир ВЛ 0,4 кВ ЗТП№7/400 кВА ф. 1046 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,036	2023	0,4 кВ	36	15	46,47
НСир Л-1 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 185 Симонтовка Ф. 103 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1640) провод СИП-2 3х25 0,075	2023	0,4 кВ	75	8	81,92
НСир ВЛ-0,4 кВ Л-1 от опоры № 6 от КТП № 247 Семки КЭС Ф.103 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2023	0,4 кВ	60	11	68,19
НСир ВЛИ 0,4 кВ от ЗТП № 54 ф.1022 110 кВ ПС Клетнянская (БР- 1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,050	2023	0,4 кВ	50	10	70,78
НСир ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 17 н.п. Вишневка фид. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,053	2023	0,4 кВ	53	15	49,74
НСир от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №222 н.п. Хацунь Ф- 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,033	2023	0,4 кВ	33	10	22,36
НСир ВЛ 0,23 кВ от оп. № 3.14 ВЛИ-0,23кВ ф-1 от КТП № 342 фид. 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1640) провод СИП-4 2х25 0,081	2023	0,4 кВ	81	5,2	43,90
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №66 ф. Белоголовь РП Леденево ф.1023 ПС Летошники (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0.116	2023	0,4 кВ	116	15	251,25
НСир ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №6 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) провод СИП-2 3х25 0,065	2023	0,4 кВ	65	15	71,39
НСир ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 КТП №309 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	26,02
НСир ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №2.8 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,038	2023	0,4 кВ	38	7	21,98
НСир ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №1 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) провод СИП -4 2х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	35,07
НСир ВЛ-0,4 кВ РУ -0,4 кВ КТП №91 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,160	2023	0,4 кВ	160	15	199,43
НСир ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП 303 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0.040	2023	0,4 кВ	40	15	100,35
НСир ВЛ-0,4 кВ ВЛИ 0,4 кВ ф. 5 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф.2 Дубровка от РП Толвинка от ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП- 2 3х25 0.021	2023	0,4 кВ	21	15	46,29
НСир Л-4 РУ-0,4 кВ Л-3 КТП №37 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР- 1640) провод СИП-2 3х25 0,120	2023	0,4 кВ	120	6	43,61
НСир ВЛ-0,23 кВ Л-2 КТП № 2 ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР- 1640) провод СИП-4 2х16 0,060	2023	0,4 кВ	60	4,5	49,46
НСир ВЛ-0,4 кВ ф2 ЗТП 185 Ф1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР- 1640) провод СИП-4 4х25 0,025	2023	0,4 кВ	25	15	10,66
НСир ВЛ-0,4 кВ оф.2 КТП 10 Ф1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1640) Провод изолированный СИП-2 3х35+1х50 0.220	2023	0,4 кВ	220	15	277,84
НСир ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 207 Ф1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР- 1640) провод СИП-2 3х35 0.190	2023	0,4 кВ	190	15	265,52
НСир ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №46 ф.1005 ПС 35/10 кВ Привольская (БР- 1640) провод СИП-4 4х25 0,021	2023	0,4 кВ	21	15	25,85

НСИР ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,110	2023	0,4 кВ	110	15	173,16
НСИР ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	53,01
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 37/6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,080	2023	0,4 кВ	80	10	53,84
НСИР ВЛ-0,4 Л-1 КТП №48 Ф.610 ПС 110 кВ «Найтоповичи 8НА» (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,143	2023	0,4 кВ	143	0,1	176,22
НСИР оп№14 ВЛ-0,23 кВ Л-3 от КТП №401 Мишковка Ф102 ПС 35 кВ Мишковка (БР-1639)	2023	0,4 кВ	25	5	19,41
НСИР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,060	2023	0,4 кВ	60	7	56,42
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1640) провод СИП-4 2х35 0,066	2023	0,4 кВ	66	7	67,43
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,092	2023	0,4 кВ	92	5	110,92
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0.030	2023	0,4 кВ	30	15	73,00
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №5 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0.030	2023	0,4 кВ	30	7,5	40,80
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №17 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП -4 4х16 0.020	2023	0,4 кВ	20	15	21,55
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.8 ф.1 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.020	2023	0,4 кВ	20	6	18,09
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №13 ф.1 РП Антоновка ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.020	2023	0,4 кВ	20	7	17,96
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 КТПН №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0.070	2023	0,4 кВ	70	15	65,73
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.7 ф.5 КТПН №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0.130	2023	0,4 кВ	130	15	152,35
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.5 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.150	2023	0,4 кВ	150	6	85,92
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №4.14 КТП №18 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0.031	2023	0,4 кВ	31	15	49,25
НСИР ВЛИ-0,23 кВ оп. №3.5 ф.4 КТП №47 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0.025	2023	0,4 кВ	25	7	20,14
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 ф.2 КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,043	2023	0,4 кВ	43	15	59,44
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №8 ф.2 КТПН №275 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,025	2023	0,4 кВ	25	15	30,88
НСИР ВЛИ-0,23 кВ ф.2 оп. №1.3 КТПН №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,035	2023	0,4 кВ	35	7	23,19
НСИР ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	21,30
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №20 ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,080	2023	0,4 кВ	80	15	81,70
НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.17 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,070	2023	0,4 кВ	70	15	69,05
НСИР ВЛИ-0,23 кВ № 10.5 ф. 1 КТП №43 ф. Кабаличи от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	7	19,15
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л2 от СТП №221 ф. .отх «Краснослободка» от РП «Сетолово» осн пит. Ф-1005 ПС 110кВ. Почепская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0 ,037	2023	0,4 кВ	37	15	33,73
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №251 ф.1003 ПС 35 кВ Радугино (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2023	0,4 кВ	35	15	36,91
НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры №1.2 ВЛ -0,4 кВ ф.2 КТП №109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1639) провод СИП-4 4х16 0,026	2023	0,4 кВ	26	15	21,69
НСИР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП №5040 ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,209	2023	0,4 кВ	209	15	174,78
НСИР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП №5041 ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,373	2023	0,4 кВ	373	15	294,23
НСИР ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП 5006 ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,111	2023	0,4 кВ	111	15	122,12
НСИР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП №5038 ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,290	2023	0,4 кВ	290	15	226,15
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 РУ-0,4 кВ ТП 5078 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,460	2023	0,4 кВ	460	15	204,33

НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 ф.-2 КТП-25 Ф.620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,025	2023	0,4 кВ	25	10	28,95
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №413 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,057	2023	0,4 кВ	57	15	62,60
НСИР ВЛ 0,4 кВ от опоры №9 Л-3 от ТП №068 с. Нетяговка Ф.106 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,033	2023	0,4 кВ	33	5	88,07
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 от РУ-0,4 кВ РП «Баклань» Ф-1023 ПС110/10 Староселье (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,085	2023	0,4 кВ	85	5,5	125,97
НСИР №13 ВЛ-0,4 кВ Л2 от КТП №128 ф. 1011 ПС Почепская (БР-1640) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,113	2023	0,4 кВ	113	6	181,06
НСИР опоры №9 ВЛИ-0,4 кВ Ф №3 КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП -4 4х16 0,018	2023	0,4 кВ	18	15	26,44
НСИР ВЛ-0,23 Ф№1 СТП №738 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2023	0,4 кВ	100	7,5	144,84
НСИР от опоры №4 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №294 Ф-620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1640) провод СИП -2 3х25+1х35 0,231	2023	0,4 кВ	231	15	254,87
НСИР ВЛИ - 0,4 кВ Ф-2 КТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП -4 4х16 0,030	2023	0,4 кВ	30	15	25,09
НСИР ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №718 Ф-Бежаны РП Журиничи Ф-603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1640) провод СИП -4 4х16 0,029	2023	0,4 кВ	29	6	25,65
НСИР ВЛИ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1640) провод СИП -4 2х16 0,180	2023	0,4 кВ	180	7,5	147,42
НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры №7.1 ф.4 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Ледежено ф. 1023 ПС Летошники Провод СИП-4 4х16 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	100	5	89,50
НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП Речица ф.1021 ПС 110/10 кВ Молотинская (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,040	2023	0,4 кВ	40	15	101,39
НСИР от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №208 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	96	10	145,79
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 от опоры №1-6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №251 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2023	0,4 кВ	35	15	40,86
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1006 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-4 4х25 0,165	2023	0,4 кВ	165	8	53,48
НСИР кабельной линии 0,4 кВ ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) КабельНСИР ВЛ-0,4 кВТП 5130 ф.107 ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 4х35 0,163	2023	0,4 кВ	163	15	190,67
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №5149 ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,464	2023	0,4 кВ	464	15	461,04
НСИР ВЛ 0,4 кВ ф 3 от РП Северный Ф 1022 ПС Новобрянская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	7,5	29,01
НСИР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4кВ КТП №366 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,497	2023	0,4 кВ	497	15	528,60
НСИР ВЛИ-0,4 кВ №8 Л-1 ТП №29 Ф.101 ПС Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,492	2023	0,4 кВ	492	15	463,32
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №20 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №27 Ф1003 ПС 35/10 Ружное до границы участка заявителя, (БР-1640); Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,203	2023	0,4 кВ	203	7,5	391,98
НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №21 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №14 Ф1003 ПС 35/10 Привольская до границы участка заявителя протяженностью 202 метра (БР-1640)СИП-2 СИП-2 3х50+1х54,6 0,182	2023	0,4 кВ	182	8	345,59
НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2.1.1. ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №13 н.п. Слобода Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) провод СИП-4 4х16 0,043	2023	0,4 кВ	43	15	33,62
НСИР ВЛ 0,4 кВ Ф-3 КТП №375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1640)	2023	0,4 кВ	38	15	31,10
НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 от РУ-0,4 кВ СТП №300 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП -2 3х25+1х35 0,352	2023	0,4 кВ	352	7	336,22
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №7 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,081	2023	0,4 кВ	81	15	96,93
НСИР ВЛ-0,4кВ ф.1 кВ ТП №357 ф.1001 ПС 35/10 Хвощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,139	2023	0,4 кВ	139	15	166,91
НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП №361 и ВЛ 10 кВ от опоры №144 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,107	2023	0,4 кВ	107	15	121,47
НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №280 ф.604 ПС Водоочистная (БР-1640) провод СИП-2 3х50+1х50 0,024	2023	0,4 кВ	24	15	129,91
НСИР ВЛ-0,4 кВ оп. №49 СТП 78 ф.1002 ПС Касиловская протяженностью 75 метров (БР-1640) 0,104 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	104	7,5	288,85
НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП 336 и ВЛ 6 кВ от оп. №2.5 ф.606 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) 0,209 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	209	7,5	519,00

	НСИР ВЛ0,4кВ от СТП 490 Ф.631 ПС Мичуринская (БР-1640) 0,005 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	5	15	86,87
	НСИР ВЛИ-0,23 кВ от оп.№9 ф.2 ВЛИ 0,4кВ от КТП 7 ф.1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,435	2023	0,4 кВ	435	7,5	209,85
	Строительство ВЛ 0,4кВ от СТП ф1007 ПС Дубровская (Провод СИП-2 3х95+1х95)	2023	0,4 кВ	25	150	58,44
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ф-2 от СТП 140 ф. 611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1646) провод СИП-2 3х25+1х35 0.070	2023	0,4 кВ	70	15	50,50
	НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП № ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) провод СИП-2 3х50+1х70 0,010	2023	0,4 кВ	10	140	30,37
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП 497 оп. №24.9 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1652)СИП-2 3х50+1х54,6 0,005	2023	0,4 кВ	5	135	76,89
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-4 Ф-1003 СТП №224 ПС 35 кВ Радугино БР-1652) провод СИП-3 1х50 0,020	2023	0,4 кВ	20	60	348,28
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №71 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0.070	2023	0,4 кВ	70	30	140,52
	НСИРВЛ-0,4 кВ от ф. 1 оп. №9 КТП №506 ф.104 ПС Воронок (БР-1652) провод СИП-2 3х50+1х50 0.210	2023	0,4 кВ	210	30	148,78
	НСИР ВЛ-0,4 кВ для Л.1 от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №39 ф.102 ПС Воронок(БР-1652) провод СИП-2 3х50+1х50 0.015	2023	0,4 кВ	15	30	51,00
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №237 оп. №44 ф.1004 ПС Страчево (БР-1652) провод СИП-2 3х35+1х50 0,201	2023	0,4 кВ	201	30	216,82
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №238 и ВЛ 10 кВ от оп. №74 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) провод СИП-2 3х35+1х35+1х16 0,278	2023	0,4 кВ	278	30	266,57
	НСИР ВЛ-0,4кВ от СТП 501 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) СИП-2 3х50+1х54,6 0,035	2023	0,4 кВ	35	50	216,58
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652) №1 СИП-2 3х25+1х35 0,264	2023	0,4 кВ	264	30	427,97
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово Провод СИП-2 3х25+1х35 (БР-1652) №2	2023	0,4 кВ	264	30	297,35
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1652) провод СИП-2 3х50+1х54,6+1х16 0,020	2023	0,4 кВ	20	35	45,49
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС Советская Провод СИП-2 3х50+1х54,6 (БР-1652)	2023	0,4 кВ	35	98	86,38
	НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-4 РУ-0,4 кВ КТП-161 Ф-1004 ПС 35 кВ Плюсково Провод СИП-2 3х50+1х50 (БР-1652)	2023	0,4 кВ	453	40	396,89
	НСИР ВЛ-0,4 кВ Л.1 ТП и ВЛ 10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) провод СИП-2 3х35+1х50 0,530	2023	0,4 кВ	530	30	495,40
	НСИР Л.2 ВЛ 10 кВ от оп. №242 ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) провод СИП-2 3х35+1х50 0,331	2023	0,4 кВ	331	30	229,19
	НСИР ВЛ 0,4кВ Л-3 ТП №1 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) провод СИП-2 3х25+1х35 0,115	2023	0,4 кВ	115	45	132,21
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №360 ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор до границы участка заявителя протяженностью 874 м (БР-1652) 0,885 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	885	3	1 440,55
	НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №360 ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1652) 0,050 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	50	3	126,80
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП № 360 ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1652) 0,018 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	18	3	85,47
	НСИР ВЛ-0,4 кВ опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №360 ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор (по ту 20782109) до границы зу заявителя (БР-1652)0,318 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2023	0,4 кВ	318	3	529,89
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №157 ф. Прища РП Мармазовка ф.1007 ПС Клетнянская Провод СИП-2 3х50+1х50	2023	0,4 кВ	57	100	191,43

1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.4.2.1.	Одноцепная (n=1)	2023	0,4 кВ	4 328	3725	6 720,24
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от от оп. №3.12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1640)0.335 провод СИП-2 3х70+1х70+1х16	2023	0,4 кВ	335	15	321,76
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.2 от РУ 0,4 кВ ТП №767 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1639) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,150	2023	0,4 кВ	150	15	165,16
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №707 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (по ТУ №20665087) (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,130	2023	0,4 кВ	130	15	131,60
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х70+1х160,310	2023	0,4 кВ	310	15	266,70
	НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №319 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) СИП-2 3х70+1х54,6 0,223	2023	0,4 кВ	223	15	389,37
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) СИП-2 3х70+1х54,6 0,411	2023	0,4 кВ	411	15	647,75
	НСИР ВЛ-0,4кВ от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640)СИП-2 3х70+1х54,6 0,234 Редько Е.А.;	2023	0,4 кВ	234	5	400,41
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ф.1 от СТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) СИП-2 3х70+1х54,6 0,432	2023	0,4 кВ	432	15	679,05
	НСИР ВЛ-0,4кВ от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) СИП-2 3х70+1х54,6 0,042	2023	0,4 кВ	42	15	99,80
	НСИР ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640)СИП-2 3х70+1х54,6 0,175	2023	0,4 кВ	175	15	272,93
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.4 Ф 1 от КТП 303 Ф 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1640) 0,252 СИП-2 3х70+1х54,6	2023	0,4 кВ	252	15	339,67
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ (по ТУ №20709068) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 КТПН №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,100	2023	0,4 кВ	100	15	97,05
	НСИР ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,035	2023	0,4 кВ	35	7,4	46,26
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,250	2023	0,4 кВ	250	6	148,36
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.2 ф.1 КТП №168 ф.Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,250	2023	0,4 кВ	250	15	159,62
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.10 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640)0.278 Провод СИП-2 3х70+1х708	2023	0,4 кВ	278	15	299,10
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ТП №491 и ВЛ-6 кВ от опоры №32 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) СИП-2 3х70+1х54,6 0,005	2023	0,4 кВ	5	15	76,35
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТПН №328 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) СИП-2 3х95+1х70 0,253	2023	0,4 кВ	253	65,9	812,50
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ф.2 ЗТП №14 ф.101 ПС 110 кВ Вышков (БР-1652) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,024	2023	0,4 кВ	24	43,45	34,76
	НСИР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП.№ 324 Ф-Верхи РП Березино Ф. 624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1652) СИП-2 3х70+1х54,6 0,025	2023	0,4 кВ	25	150	266,18
	НСИР ВЛ-0,4 кВ ф.-1 от РУ-0,4 кВ от ТП №189 Ф-611 ПС 35 кВ Сещенская (БР-1652)СИП-2 3х70+1х54,6 0,020	2023	0,4 кВ	20	95	133,18
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ I и II секции шин РП Больница до оп. №3(БР-1652) Провод СИП-2 3х95+1х95 0,134	2023	0,4 кВ	134	142	201,78
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП №338 и ВЛ-10 кВ от резервной ячейки ф.109 ПС 35 кВ Киваи для точки №1 (БР-2265) СИП-2 3х95+1х70 0,130	2023	0,4 кВ	130	1500	365,45
	НСИР ВЛ-0,4 кВ от КТП №339 и ВЛ-10 кВ от резервной ячейки ф.109 ПС 35 кВ Киваи для точки №2 (БР-2265) СИП-2 3х95+1х70 0,130	2023	0,4 кВ	130	1500	365,45
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2023	1-20 кВ	27 319	6 144,00	46 698,59
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №37/55 Ф-602 ПС 110 кВ Высокое (БР-1639) провод СИП-3 1х35-20 0,005	2023	1-20 кВ	5	10	21,83
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры № 4.21 ВЛ-6 кВ ф.7 от Ф-607 ПС Малополпинская (БР-1640) 0,015 провод СИП-3 1х35-20	2023	1-20 кВ	15	15	36,66
	НСИР от опоры №51 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,175	2023	1-20 кВ	175	15	580,88
	НСИР ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640)провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	137,63
	НСИР ВЛ-10 кВ №1.6 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	7,5	88,48
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №9.48 ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640)провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	141,13
	НСИР ВЛ 10кВ оп. №41/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640)провод СИП-3 1х35 2,300	2023	1-20 кВ	2 300	15	3 503,37
	НСИР ВЛ 0,4кВ от СТП ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) СИП-4 4х16 0,266	2023	1-20 кВ	266	15	78,51
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №2/139 ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,950	2023	1-20 кВ	950	15	1 931,04
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №45 ВЛ-10 кВ ф. ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	148,17
	НСИР ВЛ 10кВ от опоры №56 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,026	2023	1-20 кВ	26	15	153,26
	НСИР ВЛ-10 кВ опоры №61 ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,360	2023	1-20 кВ	360	8	353,76

НСИР ВЛ-10 кВ опоры №35 ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская(БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,114	2023	1-20 кВ	114	5	391,14
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №73 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,005	2023	1-20 кВ	5	15	60,22
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №44 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,260	2023	1-20 кВ	260	15	277,64
НСИР ВЛ-10 кВ опоры №21/261 ВЛ-10 кВ Ф.102 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,097	2023	1-20 кВ	97	15	496,30
НСИР ВЛ-6 кВ опоры №3.18 ВЛ-6 кВ Ф 603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) СИП-3 1х50 0,077	2023	1-20 кВ	77	15	248,97
НСИР ВЛ-10 кВ опоры №90 ВЛ-10 кВ ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	145,50
НСИР ВЛ-10 кВ опоры №184 ВЛ-10 кВ ф.1004 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,435	2023	1-20 кВ	435	7,5	1 047,87
НСИР ВЛ-6 кВ оп№ 87 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) 0,020 провод СИП-3 1х50	2023	1-20 кВ	20	15	167,65
НСИР ВЛ-10 кВ ой опоры №68А ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,020	2023	1-20 кВ	20	7,5	177,36
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №34 ф.1003 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	160,44
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №56 ф.1004 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	160,44
НСИР ВЛ-10 кВ оп. №4-12 ВЛ кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	178,24
НСИР ВЛ-10 кВ оп. № 43 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,673	2023	1-20 кВ	673	15	1 395,38
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,797	2023	1-20 кВ	797	15	1 933,15
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №129 ф.105 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,215	2023	1-20 кВ	215	15	232,51
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №30/207 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,022	2023	1-20 кВ	22	15	37,32
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №79 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,005	2023	1-20 кВ	5	2,2	32,39
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №111 ВЛ-6 кВ ф. КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,032	2023	1-20 кВ	32	3	57,33
НСИР ВЛ – 10 кВ от опоры №102 ВЛ-10 кВ ф. 1004 ПС 35 кВ Светово (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,015	2023	1-20 кВ	15	15	55,36
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры № 1.16 ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640);провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	7,5	135,02
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №97 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,015	2023	1-20 кВ	15	15	163,62
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №32 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,005	2023	1-20 кВ	5	15	151,52
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №292 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640);0,300 провод СИП-3 1х35	2023	1-20 кВ	300	15	1 083,87
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №7.62 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640); провод СИП-3 1х35 1,238	2023	1-20 кВ	1 238	15	2 252,82
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №311 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640)провод СИП-3 1х35 0,758	2023	1-20 кВ	758	15	2 013,72
НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №237 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-3 1х35 1,066	2023	1-20 кВ	1 066	15	1 999,71
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №13 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640); провод СИП-3 1х35 1,291	2023	1-20 кВ	1 291	15	2 309,29
НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №9.10 ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) провод СИП-3 1х35 0,035	2023	1-20 кВ	35	15	373,65
НСИР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640);провод СИП-3 1х35 0,112	2023	1-20 кВ	112	15	543,82
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №58 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,005	2023	1-20 кВ	5	2,2	37,55
НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №19 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,005	2023	1-20 кВ	5	2,2	35,97
НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №15 ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,005	2023	1-20 кВ	5	2,2	34,44
НСИР ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) провод СИП-3 1х50-20 0,008	2023	1-20 кВ	8	2,2	33,17
НСИР ВЛ-10 кВ ф.105 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,032	2023	1-20 кВ	32	15	54,30
НСИР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,086	2023	1-20 кВ	86	15	132,38
НСИР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,096	2023	1-20 кВ	96	15	139,28
НСИР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20	2023	1-20 кВ	89	15	221,77
НСИР ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,012	2023	1-20 кВ	12	8	68,25
НСИР ВЛ-10 кВ ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,032	2023	1-20 кВ	32	15	73,56
НСИР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,017	2023	1-20 кВ	17	15	62,50
НСИР ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,021	2023	1-20 кВ	21	15	95,98

	НСИР ВЛ-6 кВ ТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2023	1-20 кВ	20	15	27,25
	НСИР ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,786	2023	1-20 кВ	786	15	695,39
	НСИР ВЛ-10 кВ №144 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,027	2023	1-20 кВ	27	15	60,84
	НСИР ВЛ-6 кВ Ф-604 ПС 110 кВ Водоочистная (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 У1 с ПР-01-7 и провод СИП -3 1х35-20 0,067	2023	1-20 кВ	67	15	325,78
	НСИР ВЛ 10кВ Л-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-3 1х35-20 0,026	2023	1-20 кВ	26	15	60,50
	НСИР ВЛ-10 кВ ф.1020 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) провод СИП-2 3х35+1х50 0,215	2023	1-20 кВ	215	15	174,37
	НСИР ВЛ 10 кВ опоры №49 ф.1002 ПС Касиловская протяженностью 270 метров (БР-1640);0,266 провод СИП-3 1х50	2023	1-20 кВ	266	7,5	691,84
	НСИР ВЛ-6 кВ от оп. №2.5 ф.606 ПС 35 кВ Победа (БР-1640); 0,01 провод СИП-3 1х50	2023	1-20 кВ	10	7,5	150,87
	НСИР ВЛ-6 кВ от оп. №1.9 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская протяженностью 5 м (БР-1640) провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	15	231,99
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №151 ВЛ-6 кВ ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,070	2023	1-20 кВ	70	140	92,22
	НСИР ВЛ-10 кВ оп. №24.9 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1652)провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	135	111,07
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №103 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1652)СИП 1х50 0,035	2023	1-20 кВ	35	100	167,42
	НСИР ВЛ 10кВ оп. №72 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1652) провод СИП-3 1х35 0,010	2023	1-20 кВ	10	45	151,99
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №71 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,010	2023	1-20 кВ	10	30	96,13
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №7/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,140	2023	1-20 кВ	140	45	227,98
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №39 ф.102 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20(0,012)	2023	1-20 кВ	12	30	86,60
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №52 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,048	2023	1-20 кВ	48	30	55,97
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №44 ф.1004 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,475	2023	1-20 кВ	475	30	607,72
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №74 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) провод СИП-3 1х50-20 0,005	2023	1-20 кВ	5 340	30	1 474,55
	НСИР ВЛ-10 кВ оп.№2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 1,65	2023	1-20 кВ	1 650	30	550,79
	НСИР ВЛ – 10 кВ от опоры №19 ВЛ-10 кВ ф. 107 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1652) провод СИП-3 1х50-20 0,030	2023	1-20 кВ	30	20	60,73
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №214 ВЛ-10 кВ ф.100 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1652) провод СИП-3 1х50-20 0,002	2023	1-20 кВ	2	150	53,30
	НСИР ВЛ-6 кВ оп. №32 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) провод СИП-3 1х50 0,173	2023	1-20 кВ	173	50	639,85
	НСИР ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)провод СИП-3 1х35 0,587	2023	1-20 кВ	587	45	1 394,26
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №16-9 ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652);провод СИП-3 1х35 0,148	2023	1-20 кВ	148	45	568,32
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №119 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1652) провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	150	248,98
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №89 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,084	2023	1-20 кВ	84	80	117,69
	НСИР КЛ-10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652) кабель АВВГ-1 4х25 0,018	2023	1-20 кВ	599	30	1 067,27
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №168 ВЛ-6 кВ Ф-Верхи РП Березино Ф. 624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1652)провод СИП-3 1х50 0,010	2023	1-20 кВ	10	150	202,84
	НСИР опоры №6.4 ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 35 кВ Сещенская протяженностью 120 метров до проектируемой ТП №189 (БР-1652) провод СИП-3 1х50 0,145	2023	1-20 кВ	145	95	940,67
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №9/534 ВЛ-10 кВ ф.109 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1652 провод СИП-3 1х50 0,571	2023	1-20 кВ	571	150	1 015,44
	НСИР ВЛ-6 кВ оп №137 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1652)провод СИП-3 1х50 0,016	2023	1-20 кВ	16	129	280,37
	НСИР ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,014	2023	1-20 кВ	14	30	63,02
	НСИР ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) провод СИП-3 1х35-20 0,191	2023	1-20 кВ	191	45	362,03
	НСИР ВЛ-6 кВ опоры №60 ВЛ-6 кВ ф. Псурь РП Б.Жукова, ВЛ-6 кВ ф.610 ПС 110 кВ Дятковская протяженностью 5 метров (БР-1652)0,015 провод СИП-3 1х50	2023	1-20 кВ	15	150	205,03
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №123 ф. Прыца РП Мармазовка ф.1007 ПС Клетнянская Провод СИП-3 1х50-20	2023	1-20 кВ	5	100	396,57
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №18 ф. 1029 ПС 110 кВ Центральная (БР-2274) Провод СИП-3 1х50-20 0,009	2023	1-20 кВ	9	600	30,76

	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры №37/55 Ф-602 ПС 110 кВ Высокое (БР-1639) провод СИП-3 1х35-20 0,005	2023	1-20 кВ	20	600	124,84
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 1.141 ф. Задня от РП Лутна ф.1001 ПС 110 кВ Клетнянская провод СИП-3 1х50 0,035 БР-2174	2023	1-20 кВ	35	600	145,30
	НСИР ВЛ-10 кВ от резервной ячейки ф.109 ПС 35 кВ Киваи до двух проектируемых КТП 10/0,4 кВ (БР-2263) провод СИП-3 1х50 3,226	2023	1-20 кВ	3 226	1500	6 293,96
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
1.3.1.4.2.1.	Одноцепная (n=1)	2023	1-20 кВ	4 016	150	8 462,06
	НСИР опоры №151 ВЛ-6 кВ Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) провод СИП-3 1х95-35 0,067	1-20 кВ	6/10 кВ	67	150	88,47
	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.608 ПС 110/35/6 кВ Аксинино с установкой разъединителей (2 шт) для кольцевания с ВЛ 6 кВ ф.608 ПС 110/35/6 кВ Аксинино	1-20 кВ	6/10 кВ	3 949	0	8 373,59
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.2.	Тип провода неизолированный провод (k = 2))					
1.3.2.3.	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))					
1.3.2.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.2.3.1.1.	Одноцепная (n=1)	2023	1-20 кВ	1 144	15,00	543,26
	НСИР ВЛ-6 кВ ВЛ 6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская ТП №413 (БР-1640) провод АС 35 1.144. +Разъединитель РЛНД-1-10/400 НУХЛ1 ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1 144	15	543,26
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.2.	Тип провода неизолированный провод (k = 2))					
1.3.2.4.	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
1.3.2.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.2.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2023	1-20 кВ	239	108,04	393,65
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №4.2.7 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) провод А 35 0,005	2023	1-20 кВ	5	15	122,04
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №21 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) провод А 35 0,024	2023	1-20 кВ	24	15	74,82
	НСИР ВЛ-6 кВ от опоры № 148 ВЛ-6 кВ Ф-604 ПС 110 кВ Новозыбков (БР-1640) провод АС 50 0,005	2023	1-20 кВ	5	9	52,73
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 30/154 ВЛ-10 кВ Ф-106 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1652) провод АС 50 0,005	2023	1-20 кВ	5	19,04	52,55
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 23/25 ВЛ 10 кВ от ф.1050 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) провод А 50 0,200	2023	1-20 кВ	200	50	91,51
2	Строительство кабельных линий					
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
2.1.2.	Многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
2.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2023	0,4 кВ	5 194	1403	6 668,62
	НСИР КЛ-0,4кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640)Кабель силовой бронированный АВБбШв 4х25 0,099	2023	0,4 кВ	99	15,00	272,93
	НСИР КЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №54 ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,085	2023	0,4 кВ	85	15,00	113,89
	НСИР КЛ 0,4кВ от ТП №5112 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,120м	2023	0,4 кВ	109	15,00	169,28
	НСИР КЛ 0,4кВ от ТП №5112 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,200	2023	0,4 кВ	186	15,00	186,07
	НСИР КЛ 0,4кВ СТП 5077 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640)кабель АВВГ-1 4х25 0,019	2023	0,4 кВ	19	15,00	50,44
	НСИР КЛ 0,4кВ СТП 5077 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640)кабель АВВГ-1 4х25 0,036	2023	0,4 кВ	36	15,00	207,07
	НСИР КЛ 0,4 кВ от оп. №73 ф.1 ВЛ 10 кВ ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0.059	2023	0,4 кВ	59	15,00	42,38
	НСИР КЛ 0,4 кВ ф.2 КТП 236 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,104	2023	0,4 кВ	104	15,00	69,27
	НСИР КЛ-0,4 кВ в продолжение ВЛ-0,4 кВ ТП №353 и ВЛ 10 кВ от оп. №4.2.7 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) Кабель АВВГнг 4х25 0,058	2023	0,4 кВ	58	15,00	29,89
	НСИР КЛ-0,4 кВ в продолжение ВЛ-0,4 кВ от ТП №354 и ВЛ 10 кВ от оп. №21 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) Кабель АВВГнг 4х25 0,085	2023	0,4 кВ	85	15,00	27,87
	НСИР КЛ 0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №355 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640)0,040 Кабель АВВГнг-LS 4х35	2023	0,4 кВ	40	15,00	33,48
	НСИР КЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП №547 ф.103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640)кабель АВВГ-1 4х25 0,09	2023	0,4 кВ	90	15,00	158,68
	НСИР КЛ-0,4 кВ ТП №241 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) кабель АВВГ 4х25 0,050	2023	0,4 кВ	50	15,00	130,71
	НСИР КЛ 0,4 кВ от ТП № 5076 ф.105 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,080	2023	0,4 кВ	80	15,00	115,54
	НСИР КЛ 0,4 кВ от ТП №125 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,080	2023	0,4 кВ	80	15,00	60,70
	НСИР КЛ-0,4 кВ ТП №244 и ВЛ 10 кВ от оп. №7.62 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640; кабель АВВГ-1 4х25 0,050	2023	0,4 кВ	50	15,00	154,51
	НСИР КЛ-0,4 кВ от ТП №245 и ВЛ 10 кВ от оп. №311 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка кабель АВБбШв 4х35 (БР-1640) 0,697	2023	0,4 кВ	697	15,00	949,76
	НСИР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640 кабель АВВГ-1 4х25 0,120	2023	0,4 кВ	120	15,00	232,48
	НСИР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП №237 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640 кабель АВВГ-1 4х25 0,120	2023	0,4 кВ	120	15,00	237,99
	НСИР КЛ 0,4кВ от ТП №242 ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,033	2023	0,4 кВ	33	15,00	139,63

	НСиР кабельной линии 0,4 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,098	2023	0,4 кВ	98	15,00	193,73
	НСиР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №465 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Кабель АВВГ 4х10 0,055	2023	0,4 кВ	55	9,20	36,10
	НСиР КЛ 0,4 кВ ТП№135 ф.105 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) Кабель АВВГнгS 4х25-0,66 0,047	2023	0,4 кВ	47	15,00	54,42
	НСиР ВЛ-0,4 ф.1 кВ КЛ 0,4 кВ ТП №5038 ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,070	2023	0,4 кВ	70	15,00	57,08
	НСиР кабельной линии 0,4 кВ ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) КабельНСиР ВЛ-0,4 кВТП 5130 ф.107 ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) провод СИП-2 3х25+1х35 4х35 0,163	2023	0,4 кВ	47	15,00	11,15
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,066	2023	0,4 кВ	66	15,00	93,42
	НСиР КЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4кВ КТП №366 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,066	2023	0,4 кВ	66	15,00	41,63
	НСиР кабельной линии 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП 5006 ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1	2023	0,4 кВ	47	15,00	70,37
	НСиР кабельную линию 0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП № 357 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,047	2023	0,4 кВ	47	15,00	54,30
	НСиР кабельную линию ВЛ-0,4 кВ от ТП №361 и ВЛ 10 кВ от опоры №144 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,014	2023	0,4 кВ	14	15,00	24,49
	НСиР кабельной линии ВЛ 0,4 кВ ТП №539 ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,165	2023	0,4 кВ	165	15,00	64,61
	НСиР КЛ0,4кВ от ТП №5063 ф.104 ПС 35кВЧуровичи (0,241) (БР-1652) кабель АВВГ1 4х25	2023	0,4 кВ	241	45,00	285,35
	НСиР КЛ0,4кВ от ТП №5063 ф.104 ПС 35кВЧуровичи (0,241) (БР-1652) кабель АВВГ-1 4х25	2023	0,4 кВ	241	45,00	238,91
	НСиР КЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №71 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Кабель АВВГнг 4х25-0,66 0.070	2023	0,4 кВ	70	30,00	39,85
	НСиР КЛ-0,4 кВ в продолжение ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №7/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Кабель АВВГнг 4х25-0,66 0.068	2023	0,4 кВ	68	45,00	56,95
	НСиР КЛ-0,4 кВ в продолжение ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №9 КТП №506 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Кабель АВВГнг 4х25-0,66 0.060	2023	0,4 кВ	60	30,00	59,11
	НСиР КЛ-0,4 кВ для Л.1 от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №39 ф.102 ПС 35 кВ Воронок(БР-1652) Кабель АВВГнг 4х25-0,66 0.061	2023	0,4 кВ	61	30,00	39,53
	НСиРКЛ-0,4 кВ ВЛ 10 кВ от оп. №52 ф.104 ПС Воронок (БР-1652) Кабель АВВГнг 4х25-0,66 0.040	2023	0,4 кВ	40	30,00	48,74
	НСиР КЛ-0,4 кВ в продолжение ВЛ-0,4 кВ от ТП №237 и ВЛ 10 кВ от оп. №44 ф.1004 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,059	2023	0,4 кВ	59	30,00	48,46
	НСиР КЛ-0,4 кВ от ТП №238 и ВЛ 10 кВ от оп. №74 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево Кабель силовой АВВГнг 4х25-0,66	2023	0,4 кВ	60	30,00	51,55
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП №239 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) Кабель АВВГнг-LS 4х35 0,068	2023	0,4 кВ	68	30,00	39,46
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП №239 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВСтрачево (БР-1652) Кабель АВВГнг-LS 4х35 0,059	2023	0,4 кВ	59	30,00	34,66
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ТП №239 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) Кабель АВВГнг-LS 4х35 0,067	2023	0,4 кВ	67	30,00	96,62
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от ТП №239 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВСтрачево (БР-1652) Кабель АВВГнг-LS 4х35 0,134	2023	0,4 кВ	134	30,00	154,41
	НСиР КЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ф.2 3ТП №14 ф.101 ПС 110 кВ Вышков до ВРУ - 0,4 кВ (БР-1652) Кабель АВБШв 4х50-1 0,110	2023	0,4 кВ	110	43,45	84,90
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП №2 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)кабель АВВГ1 4х25 0,164	2023	0,4 кВ	164	45,00	219,81
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП №2 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)кабель АВВГ1 4х25 0,074	2023	0,4 кВ	74	45,00	124,94
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП №2 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка протяженностью 115 метров (БР-1652);кабель АВВГ1 4х25 0,115км	2023	0,4 кВ	115	45,00	159,73
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-2от ТП №3 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)кабель АВВГ1 4х25 0,040	2023	0,4 кВ	40	45,00	96,57
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП №3 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка протяженностью 121 метр (БР-1652); кабель АВВГ1 4х25 0,121	2023	0,4 кВ	121	45,00	168,10
	НСиР КЛ 0,4 кВ Л-1от ТП №3 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка протяженностью 248 метров (БР-1652))кабель АВВГ1 4х25 0,248	2023	0,4 кВ	248	45,00	284,25
	НСиР КЛ-10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652) кабель АВВГ-1 4х25 0,018	2023	0,4 кВ	18	30,00	82,20
	НСиР КЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652) кабель АВВГ-1 4х25 0,012	2023	0,4 кВ	12	30,00	35,75
	НСиР кабельной линии 0,4 кВ Л-1 ТП №1 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) Кабель АВВГнг4х25-0,66 0.038	2023	0,4 кВ	38	45,00	35,81

	НСИР кабельной линии 0,4 кВ Л-2 ТП №1 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) Кабель АВВГнг4х25-0,66 0.038	2023	0,4 кВ	38	45,00	37,17
	НСИР кабельной линии 0,4 кВ Л-3 ТП №1 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) Кабель АВВГнг4х25-0,66 0.066	2023	0,4 кВ	66	45,00	61,95
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (j=1)					
2.1.2.	Многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
2.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2023	0,4 кВ	110	61	222,32
	НСИР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ реконструируемой ТП №472 ф.606 ПС 220 кВ Брянская протяженностью 100 метров (БР-1652).Кабель силовой бронированный АВББШв 4х70 0,110	2023	0,4 кВ	110	60,60	222,32
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (j=1)					
2.1.2.	Многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
2.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
2.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2023	0,4 кВ	184,00	66	655,54
	НСИР КЛ-0,4 кВ от КТПН №328 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) АВББШв 4х185 0,067	2023	0,4 кВ	67	65,9	290,90
	НСИР КЛ-0,4 кВ от КТПН №328 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) АВББШв 4х185 0,117	2023	0,4 кВ	117	65,9	364,64
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (j=1)					
2.1.2.	Многожильные (k=2)					
2.1.2.1.	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
2.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2023	1-10 кВ	551	45	1 475
	НСИР КЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1640) кабель АВВГ-1 4х25 0,090	2023	1-10 кВ	90	15	180,57
	НСИР КЛ-6 кВ ВЛ-6 кВ от опоры №32 ВЛ-6 кВ №02 ПС Мичуринская (БР-1640) кабель ААБЛ-10 3х50 0,138	2023	1-10 кВ	138	15	614,89
	НСИР КЛ-6 кВ в траншее от оп. №1.9 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская протяженностью 335 м (БР-1640) кабель ААБЛ-10	2023	1-10 кВ	323	15	679,80
2.1	Способ прокладки кабельных линий (j=1)					
2.1.2	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.1.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2023	1-10 кВ	126	1 505	314,97
	НСИР КЛ-10 кВ опоры №35 ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская(БР-1640) Кабель силовой ААБЛ-10 3х70 0,080	2023	1-10 кВ	80	5	177,31
	НСИР КЛ-10 кВ от резервной ячейки ф.109 ПС 35 кВ Киваи (БР-2263))Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,046	2023	1-10 кВ	46	1 500	137,66
2.6	Способ прокладки кабельных линий (ГНБ (j=6))					
2.6.2	Многожильные (k=2)					
2.6.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
2.6.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.6.2.1.1.1	С одной трубой в скважине (n=1)	2023	0,4 кВ	100	60	549,69
	НСИР КЛ 0,4кВ от ТП №5112 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка(БР-1640) Труба ПЭ100 D110 SDR 17,6 (6,3) питьевая для ГНБ 0,048м	2023	0,4 кВ	50	15	264,51
	НСИР КЛ0,4кВ от ТП №5063 ф.104 ПС 35кВЧуровичи (0,241) (БР-1652) 0,050 Труба ПЭ100 D110 SDR 17,6 (6,3) питьевая для ГНБ	2023	0,4 кВ	50	45	285,17
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.2.	Линейные разъединители (j=2)					
3.2.3.	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (k=3)	2023	1-20 кВ	106	6 464,0	8 682,13
	НСИР ВЛ-6 кВ опоры №37/55 Ф-602 ПС 110 кВ Высокое (БР-1639) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	10	65,19
	НСИР ВЛ-6 кВ оп. № 4.21 ВЛ-6 кВ ф.7 от Ф-607 ПС Малопоплинская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	75,10
	НСИР от опоры №51 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	77,02
	НСИР ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	67,62
	НСИР ВЛ-10 кВ №1.6 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	72,64
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №9.48 ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	88,20
	НСИР ВЛ 10кВ оп. №41/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	97,04
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №2/139 ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	97,04
	НСИР ВЛ 10кВ от оп. №45 ВЛ-10 кВ ф. ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка(БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	97,04
	НСИР ВЛ 10кВ от опоры №56 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	97,04
	НСИР опоры №61 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	8	54,89
	НСИР опоры №35 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	5	54,00
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №73 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	25,47
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №4.2.7 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	76,48

НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №21 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (разъединитель) (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	79,23
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №44 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	43,34
НСиР ВЛ-10 кВ опоры №21/261 ВЛ-10 кВ Ф.102 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	95,21
НСиР ВЛ-6 кВ опоры №3.18 Ф 603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская(БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	40,55
НСиР ВЛ-10 кВ опоры №90 ВЛ-10 кВ ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	95,13
НСиР ВЛ-10 кВ опоры №184 ВЛ-10 кВ ф.1004 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	95,34
НСиР ВЛ-6 кВ оп№ 87 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	113,75
НСиР ВЛ-10 кВ ой опоры №68А ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	113,38
НСиР на опоре № 148 ВЛ-6 кВ Ф-604 ПС 110 кВ Новозыбков (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	9	66,36
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №34 ф.1003 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	95,49
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №56 ф.1004 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	95,49
НСиР ВЛ-10 кВ оп. №4-12 ВЛ кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	122,06
НСиР ВЛ-10 кВ оп. № 43 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом 1шт	2023	1-20 кВ	1	15	89,66
НСиР ВЛ-10 кВ оп. № 43 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	129,64
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	98,64
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №129 ф.105 ПС 35 кВ Чуровичи(БР-1640)РЛК Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	75,96
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №30/207 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640). Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	73,84
НСиР переключательного пункта на опоре ВЛ-6 кВ от опоры №79 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	2,2	75,47
НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1004 ПС 35 кВ Светово (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	59,66
НСиР ВЛ-6 кВ от опоры № 1.16 ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	110,81
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №97 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	109,60
НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №32 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская БР-1640 разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	64,03
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №292 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	115,13
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №7.62 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземк (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом (2шт)	2023	1-20 кВ	2	15	221,96
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №311 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом (2шт)	2023	1-20 кВ	2	15	231,49
НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №237 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (РЛК БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	120,07
НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (РЛК БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	120,07
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №13 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	120,07
НСиР ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	120,07
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №9.10 ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	115,75
НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	120,07
НСиР переключательного пункта на опоре ВЛ-6 кВот опоры №58 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	2,2	77,48

НСиР переключательного пункта на опоре ВЛ-6 кВ от опоры №19 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	2,2	80,26
НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №15 ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	2,2	62,92
НСиР переключательного пункта ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	2,2	65,98
НСиР ВЛ-10 кВ ф.105 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	85,44
НСиР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ	2023	1-20 кВ	1	15	20,56
НСиР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ	2023	1-20 кВ	1	15	26,86
НСиР ВЛ-10 кВ ф. 106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	27,84
НСиР ВЛ-6 кВ ВЛ 6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская ТП №413 (БР-1640) провод АС 35 1.144. +Разъединитель РЛНД-1-10/400 НУХЛ1 ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	18,43
НСиР ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	8	62,26
НСиР ВЛ-10 кВ ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	82,13
НСиР ВЛ-10 кВ ф. 101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	83,54
НСиР ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	43,20
НСиР ВЛ-10 кВ № 49 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	15	91,91
НСиР ВЛ-10 кВ №144 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	35,57
НСиР ВЛ-6 кВ Ф-604 ПС 110 кВ Водоочистная (БР-1640) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 У1 с ПР-01-7 и провод СИП -3 1х35-20 0,067	2023	1-20 кВ	1	15	49,57
НСиР ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	15	45,14
НСиР ВЛ 10 кВ опоры №49 ф.1002 ПС Касиловская протяженностью 270 метров (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	105,59
НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №2.5 ф.606 ПС 35 кВ Победа (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	7,5	105,09
НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №1.9 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	108,86
НСиР КЛ-6 кВ в траншее от оп. №1.9 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	15	98,19
НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №151 ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР 01-7	2023	1-20 кВ	1	140	73,56
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №24.9 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	135	88,62
НСиР ВЛ 10 кВ ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная(БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	80	92,15
НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	100	88,20
НСиР ВЛ 10кВ оп. №72 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	45	99,36
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №71 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	30	103,83
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №7/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	45	85,76
НСиР ВЛ10кВ оп. №39 ф.102 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	30	91,69
НСиР ВЛ-10 кВ оп. №52 ф.104 ПС 35 кВ Воронок(БР-1652) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	30	31,99
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №44 ф.1004 ПС 35 кВ Страчево(БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	30	59,98
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №74 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	30	58,65
НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	30	26,54

	НСИР ВЛ – 10 кВ от опоры №19 ф. 107 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	20	64,16
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №214 ВЛ-10 кВ ф.100 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	150	83,94
	НСИР ВЛ-6 кВ оп. №32 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	50	95,21
	НСИР ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)провод СИП-3 1х35 0,587 + Разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	45	88,87
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №16-9 ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652); провод СИП-3 1х35 0,148 +Разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	45	94,55
	НСИР ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (РЛК) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом БР-1652	2023	1-20 кВ	1	150	113,38
	НСИР ВЛ-6 кВ ф. 112 ПС 110 кВ Советская переключательного пункта (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	80	59,67
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 30/154 ВЛ-10 кВ Ф-106 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	19,04	64,42
	НСИР ВЛ-10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	30	95,49
	НСИР ВЛ-6 кВ Ф-Верхи РП Березино Ф. 624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	150	121,17
	НСИР опоры №6.4 ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 35 кВ Сещенская (БР-1652) РЛК-16-10/40 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	95	96,72
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №9/534 ВЛ-10 кВ ф.109 ПС 110 кВ Десатуха (БР-1652 РЛК разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	150	66,24
	НСИР ВЛ-6 кВ оп №137 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1652) РЛК разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	129	114,98
	НСИР ВЛ-6 кВ №151 ВЛ-6 кВ Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	150	81,76
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 23/25 от ф.1050 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2023	1-20 кВ	1	50	14,83
	НСИР ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	30	28,12
	НСИР ВЛ-6 кВ опоры №60 ВЛ-6 кВ ф. Псурь РП Б.Жукова, ВЛ-6 кВ ф.610 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1652) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	150	104,50
	НСИР Разъединитель на оп. ВЛ-10 кВ от оп. №123 ф. Прыща РП Мармазовка ф.1007 ПС Клетнянская РЛК-16-10/400 с омплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	100	112,13
	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.608 ПС 110/35/6 кВ Аксинино с установкой разъединителей РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом (2 шт) для кольцевания с ВЛ 6 кВ ф.610 ПС 110/6 Карачевская Провод СИП-3 1х70 (протяженность 3,979 км) (БР-1716) 3,949	2023	1-20 кВ	2	0	188,38
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры №18 ф. 1029 ПС 110 кВ Центральная (БР-2274) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2023	1-20 кВ	1	600	25,17
	НСИР ВЛ 10кВ опоры №3.21 ф.1014 ПС 110 кВ Нерусса (БР-2135) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2023	1-20 кВ	1	600	72,96
	НСИР ВЛ-10 кВ от опоры № 1.141 ф. Задня от РП Лутна ф.1001 ПС 110 кВ Клетнянская разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом БР-2174	2023	1-20 кВ	1	600	63,38
	НСИР ВЛ-10 кВ от резервной ячейки ф.109 ПС 35 кВ киваи (БР-2262) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и	2023	1-20 кВ	3	1500	282,85
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ (j=1)					
1.1.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (1 = 1)					
4.1.1.1.1.	Столбового/мачтового типа (m=1)	2023	6/0,4 кВ	9	120,0	4 913,33
	НСИР ТП №232 Ф-607 ПС Малопоплинская (БР-1640) ТП СТП-ВВ-25/6/0,4 с ТС ТМГ	2023	6/0,4 кВ	1	15	385,07
	НСИР СТП 319 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640)ТП СТП-40-6/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	6/0,4 кВ	1	15	534,34
	НСИР ТП №411 Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская(БР-1640) СТП-16/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	6/0,4 кВ	1	15	331,09
	НСИР ТП 321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) трансформаторная столбовая СТП-25/6/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	6/0,4 кВ	1	15	707,65
	НСИР ТП №325 Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640)Подстанция трансформаторная столбовая СТП-16/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ	2023	6/0,4 кВ	1	7,5	486,92
	НСИР ТП №491 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/6/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/6/0,4-У/Зн-11 У1	2023	6/0,4 кВ	1	15	430,296

	НСиР ТП №413 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1640) ТП СТП-25-6/0,4 У1 с ТС ТМГ	2023	6/0,4 кВ	1	15	472,087
	НСиР СТП 336 ф.606 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/6/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/6/0,4-У/Зн-11 У1	2023	6/0,4 кВ	1	7,5	730,65
	НСиР СТП 490 Ф.631 ПС Мичуринская (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/6/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/6/0,4-У/Зн-11 У1	2023	6/0,4 кВ	1	15	835,23

4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.2.1.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (1 = 2)					
4.1.2.1.1.	Столбового/мачтового типа (m=1)	2023	6/0,4 кВ	4	175,0	3 025,06
	НСИР ТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) СТП-63/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	6/0,4 кВ	1	15	537,76
	НСИР ТП №280 Ф-604 ПС 110 кВ Водоочистная (БР-1640) ТП СТП-63-6/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	6/0,4 кВ	1	15	529,77
	НСИР СТП 501 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1652)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-63/6/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	6/0,4 кВ	1	50	804,09
	НСИР ТП №189 Ф-611 ПС 35 кВ Сещенская (БР-1652) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-100/6/0,4-УХЛ1	2023	6/0,4 кВ	1	95	1 153,43
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.3.1.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1=3)					
4.1.3.1.1.	Столбового/мачтового типа (m=1)	2023	6/0,4 кВ	1	150,0	937,44
	НСИР СТП № 324 Ф-Верхи РП Березино Ф. 624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1652) СТП-160/6/0,4-УХЛ1	2023	6/0,4 кВ	1	150	937,44
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1=3)					
4.1.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	6/0,4 кВ	1	140,0	967,34
	НСИР ТП №404 ВЛ-6 кВ от опоры №151 ВЛ-6 кВ ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) ТП КТППАС-К/ВК-160-6/0,4 с ТМГэ,АСУЭ,ТМ	2023	6/0,4 кВ	1	140	967,34
4.1.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.1.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (1=4)					
4.1.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	6/0,4 кВ	1	150,0	724,65
	НСИР ТП №412 ВЛ-6 кВ Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1652) ТП КТП-400-6/0,4 с ТС ТМГ	2023	6/0,4 кВ	1	150	724,65
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.2.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)					
4.2.1.1.1.	Столбового/мачтового типа (m=1)	2023	10/0,4 кВ	39	548	26 451,73
	НСИР ТП №1.6 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1640) 10/10/0,4-УХЛ1 с ОМП	2023	10/0,4 кВ	1	7,5	440,04
	НСИР СТП 94 ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1640) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 ТМГС-25/10/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	517,97
	НСИР СТП ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	760,64
	НСИР ТП №54 ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	761,46
	НСИР ТП №5112 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	760,47
	НСИР СТП 5077 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	50,44
	НСИР СТП №353 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) ТС ТМГ - 25/10/4 УХЛ1 Y/Zн-11	2023	10/0,4 кВ	1	15	125,39
	НСИР СТП №354 от оп. №21 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) ТС ТМГ -25/10/4 УХЛ1 Y/Zн-11	2023	10/0,4 кВ	1	15	105,31
	НСИР ТП №397 Ф.102 ПС Ивайтенки (БР-1640) ТМГС-25/10/0,4-Y/Zн-11 У1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	545,26
	НСИР ТП №493 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1640) СТП-16/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ,Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	15	494,96
	НСИР СТП 245 ф.1004 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1640)СТП-10/10/0,23-УХЛ1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	7,5	660,59
	НСИР СТП ф.1004 ПС Добруньская (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1,Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	7,5	886,14
	НСИР ТП № 358 фю1003 ПС 35/10 Светово (БР-1640) Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54, Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	581,64
	НСИР ТП №360 ф.1004 ПС 35/10 Светово (БР-1640) Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54, Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	581,64
	НСИР ТП ф.103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 034,12
	НСИР СТП 363 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 034,38
	НСИР ТП №241 и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	951,71
	НСИР КТП №5076 ф.105 ПС 35 кВ Чуровичи(БР-1640) ТП СТП-ВВ-25-10/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	449,90

	НСИР СТП №125 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640). ТП СТП-ВВ-25-10/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	454,57
	НСИР ТП №81 ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	853,76
	НСИР ТП №140 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У	2023	10/0,4 кВ	1	15	988,74
	НСИР ТП №244 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземк (БР-1640); Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2023	10/0,4 кВ	1	15	980,19
	НСИР ТП №245 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 004,77
	НСИР СТП ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 015,00
	НСИР ТП №237 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 015,20
	НСИР ТП №242 ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1640) Комплектная трансформаторная подстанция КТП-Т-В/К-25/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	15	859,34
	НСИР СТП ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГС-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2023	10/0,4 кВ	1	15	1 013,32
	НСИР СТП 10/0,4кВ № 135 ПС 110 кВ Климово (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	713,51
	НСИР КТП 10/0,4кВ №5040 ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка(БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	709,25
	НСИР КТП 10/0,4кВ №5040 (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	709,15
	НСИР №5038 ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	707,89
	НСИР трансформатор ОМ 10/0,23 кВ ТП 5078 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) ТС ТМГ-25/10/0,4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	15	275,49
	НСИР СТП №352 ф.1006 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1640) ТП СТП ВВ-25-10/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	8	430,09
	НСИР однотрансформаторная подстанция 10/0,4кВ №5130 ф.107 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	707,05
	НСИР однотрансформаторную подстанцию 10/0,4кВ №5149 ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	715,79
	НСИР однотрансформаторную подстанцию ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	718,11
	НСИР однотрансформаторную подстанцию ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	677,97
	НСИР СТП ф.102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1640) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	721,70
	НСИР СТП 78 ф.1002 ПС Касиловская (БР-1640) Столбовая	2023	10/0,4 кВ	1	7,5	438,77
4.2.1.	Однотрансформаторные (к=1)					
4.2.1.2.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
4.2.1.2.1.	Столбового/мачтового типа (m=1)	2023	10/0,4 кВ	16	510	7 562,39
	НСИР СТП №236 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1640) ТС ТМГ33-63/10/4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	15	296,84
	НСИР СТП от оп. №44 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) ТП СТП-ВВ-63-10/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	15	458,12
	НСИР однотрансформаторную подстанцию ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1640) ТС ТМГ33-63-10/0,4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	15	224,35
	НСИР ТП №5063 ф.104 ПС 35кВЧуровичи (БР-1652) ТМГС-63/10/0,4-Д/Ун-11 У1, Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54	2023	10/0,4 кВ	1	45	663,71
	НСИР СТП оп. №71 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) ТП СТП-40-10/0,4УХЛ1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	30	456,26
	НСИР СТП от оп. №7/441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) ТП СТП-ВВ-63-10/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	45	492,86
	НСИР СТП от оп. №39 ф.102 ПС 35 кВ Воронок(БР-1652) ТП СТП-63-10/0,4УХЛ1 с ТС ТМГ			1	30	367,273
	НСИР СТП от оп. №52 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1652) ТС ТМГ -40/10/4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	30	214,41
	НСИР СТП №237 ф.1004 ПС 35 кВ Страчево(БР-1652) ТС ТМГ-40/10/4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	30	274,04
	НСИР СТП №238 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1652) ТП КТП-100-10/0,4	2023	10/0,4 кВ	1	30	147,00
	НСИР СТП №239 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево(БР-1652) ТС ТМГэ2-63/10/4 УХЛ1 У/Зн-11	2023	10/0,4 кВ	1	30	248,90
	НСИР ТП №2 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54 , Столбовая трансформаторная подстанция СТП-63/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	45	978,18
	НСИР ТП №3 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652)Щит с монтажной панелью ЩМП-3-0 (650х500х220), IP54, Столбовая трансформаторная подстанция СТП-63/10/0,4-УХЛ1	2023	10/0,4 кВ	1	45	978,18

	НСиР ТП ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1652) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-40/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	30	529,28
	НСиР однотрансформаторную подстанцию СТП ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1652) ТП СТП 40-10/0,4 УХЛ 1 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	30	748,69
	НСиР СТП Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1652) ТП СТП-ВВ-63-0/0,4 с ТС ТМГ	2023	10/0,4 кВ	1	45	484,31
4.2.1.	Однотрансформаторные (к=1)					
4.2.1.2.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
4.2.1.2.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	10/0,4 кВ	0	0,0	0,00

4.2.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	10/0,4 кВ	2	285,0	1 353,45
	Строительство КТП ф.1007 ПС Дубровская КТП-Т-В/В-160/10/0,4 с ТМГ-160	2023	10/0,4 кВ	1	150	596,03
	НСИР КТП 497 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1652) КТП-Т-В/В-160/10/0,4-УХЛ1 с ТМГЭ-160/10/0,4-Δ/Ун-11У1	2023	10/0,4 кВ	1	135	757,41
4.2.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.2.1.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5)					
4.2.1.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	10/0,4 кВ	0	0,0	0,00
4.2.1.	Однотрансформаторные (k=1)					
4.2.1.6.	Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (l=6)					
4.2.1.6.2.	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2023	10/0,4 кВ	2	1 500,0	7 147,31
	НСИР Двух КТП 338 ф.109 ПС 35 кВ Киваи (БР-2264) Комплектная трансформаторная подстанция КТП-1000/10/0,4-УХЛ1 (2 шт)	2023	10/0,4 кВ	2	1 500,00	7 147,31
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.1.	однофазный (j = 1)					
7.1.1.	прямого включения (k = 1)	2023	0,4 кВ	788	3 796	12 854,09
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,51
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,19
	НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №7.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,76
	НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,31
	НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №2.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	12,36
	НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №4.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Путевка ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	12,48
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №17.2 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,58
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №10.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,71
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ ф.1 оп. №20 КТПН №114 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,25
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	15,51
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,10
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №15.8 КТП №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,99
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 н от оп. №4.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,55
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,35
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.4 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,68
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,38
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,32
	НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Путевка ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,56
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №14.24СП КТПН №384 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,56
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №13.5 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,32
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,44
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №15 КТПН №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,39
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ТП №485 и ВЛ-6кВ от опоры №1.20А ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	14,33
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №16 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №249 ф.1006 ПС 110кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,47

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №434 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,05
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6,2	14,06
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,16
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,26
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. 1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,06
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.10 ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,16
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,19
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,07
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,42
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №20 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,16
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №14 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,01
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №1.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,28
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №8 ф.1 КТП №182 ф. Отрадное от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	14,19
СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,52
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №9 ф.4 КТП № 117 ф.2 ПС Холмечи (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	0,06	19,83
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ ф.2 СТП №399 ф. 629 ПС Карачевская (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	7	14,81
НСИР СЭ ФОБОС 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 А 1 №3, №25 Ф-1, опоре № 7 Ф-2 и опоре №7 Ф-3 ВЛ-0,4 кВ КТП № 25 Ф-1001 ПС Крупецкая (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	0,2	19,09
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 №3, №9, №19 ВЛ-0,4кВ ф.№3 КТП №125 Ф-1003 ПС Совхозная (БР-1656)	2023	0,4 кВ	3	0,15	23,83
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ КТП-103 Ф-1006 ПС Харитоновская (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	7	13,96
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 м оп. №9.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС Советская (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	7	14,62
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №77 ф.1002 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	6	15,80
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №7-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 ф.1014 ПС Трубчевская (БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	7	15,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №5.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,80
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 оп. №6.1 КТП №109 ф.1003 ПС Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,74
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №6 КТПН №208 ф.1029 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,57
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.4 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.16 ф.1 КТП №34 ф.614 ПС Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.1 ф.2 КТП №242 Фид.Сусняг от РП Рябчи Ф.1011 ПС Мареевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,1	15,40
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1/5, №17 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-68 Ф-106 ПС Киваи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,2	30,20
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0.23 кВ от опоры №2-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №118 ф.1012 ПС Погарская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,87
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ на опоре № 22 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП № 200 ф.105 ПС Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,44

НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре № 7.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 102 н.п. Мылинка Ф-603 от РП№1 Березовский Ф-629 ПС Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,16	15,14
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 367 СТД Знамя Ф-610 ПС Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 5.8, №3.14 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 170 н.п. Дроново Ф-602 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	29,34
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 35 н.п. Мазнево Ф-601 ПС Вельяминовская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	17,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 3.9 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №342 Ф-1009 ПС Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	17,06
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 17 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 58 н.п. Мальтино ф. 610 ПС Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,77
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 опоре ВЛ-0,4кВ ф-1 СТП-275 ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	3,83
НСИР СЭ СЕ200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП №236 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф- 632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,64
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ № 1.7 ВЛИ 0 4 кВ Ф№1 СТП №253 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	9,07
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №7.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,41
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №4.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Путевка ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №5.3 КТПН №9 ф.1006 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,09
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №24 КТПН №249 ф.1006 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №10.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,59
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №2.1 СТП №394 ф.1025 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,83
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,99
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №7.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.2 КТПН №355 ф.1003 ПС Тепличная(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,73
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №3СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №375 ф. 606 ПС Брянская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,65
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №3.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Путевка ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,15
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,61
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Путевка ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,64
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,35
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,95
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,28
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,20
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.4 КТПН №261 ф.1004 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,86
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №263 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,09

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №12 ф.2 КТПН №375 ф.606 ПС Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,23 кВ от опоры №3.2 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,45
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.10 ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,08
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.11 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №10.23 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,97
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 102 от ВЛ 6 кВ ф.Латышевка от РП Сосновка от ф. Родники от РП Слободище от ф 601 ПС Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,38
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 оп. №7.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП ДПР «Батагово» ПС Восточная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	1,98
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 оп №6.2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №236 ф.6 Дачи отРП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	2,41
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 опоре №1.5.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-101 ф. Латышовка РП Сосновка ф. Родники РП Слободище ф.601 ПС 35 кВ Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,25	2,20
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 №14 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 КТП-236 ф.6 Дачи РП Толвинка ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,37
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 №2.6 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №267 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,21
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 М6 230В 5-60А 1 №4.2 ВЛИ - 0,4 кВ Ф№2 КТП №236 от Ф-6 от РП Толвинка ф. 632 ПС Камвольная, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,28
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №Б/Н ВЛ-0,23 кВ КТП №Б/Н ВЛ-6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	12,77
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на №8.4 ВЛ-0,23 кВ Ф№1 КТП №191 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,77
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на №8 ВЛИ- 0,4 кВ ф.2 КТП 111 ф.2 РП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,75
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №7.3 ВЛИ-0,23 кВ Ф №1 КТП №9 Ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,95
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №3.6 Ф№1 КТП ДПР Батагово ф. ж/д ПС Восточная (Тяговая) (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,39
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №13.1 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 СТП№ 255 Ф-601 ПС Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,18
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №8 ВЛ-0,4 кВ Ф№3 КТП ДПР (РЖД) ф. ж/д от ведомственной ПС Восточная (Тяговая) (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,58
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №2.3 ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 КТП №127 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	11,64
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №64 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	11,38
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №12 КТП №725 ф.605 ПС Малополинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,63
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ опоры №1 Ф-2 КТП №48 ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	11,97
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №6 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП №14 Ф-2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф- 632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,59
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №1 ВЛИ 0,4 кВ ф-1 от СТП №114 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	11,57
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №3.8 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №140 Ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,95
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №4 ВЛ 0,23 кВ ф. 2 от КТП №9 (СТД Механизатор) от ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,57
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №5.4 ВЛ-0,23 кВ ф.3 КТП №224 ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	11,98
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 2.1 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №73 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,28

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8 ВЛ-0,23 кВ Ф№2 КТП №9 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.8 ф.3 ВЛ 0,4кВ ф №3 КТП № 82 от ВЛ 6 кВ ф. 624 ПС Любохна(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,41
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3.4.1 ВЛ 0,23 ф.1 от КТП №224 от ф.6 Дачи от РП Толвинка от ф. 632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	14,35
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.2 ВЛ 0,4 кВ ф №1 КТП №145 от ВЛ 6 кВ ф. Быт от РП Немеричи от ф. 602 ПС Бытошь (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	14,77
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.3 ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП № 6/н СНТ Виктория от ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №10.7 ВЛ-0,23 кВ КТП №6/н ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,45	55,74
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	16,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП 263 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	16,69
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №3 ф.2 СТП №249 ф.6 Дачи РП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,53
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4кВ ф-1 СТП-298 ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,35
НСИР СЭ СЕ 200 S6 145 M6 230В 5-60А 1 опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф-1 ТП-76 ф-621 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	4,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп №46 КТП №340 ф.108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	16,43
НСИР СЭ ФОБОС 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 А 1 на опорах №3, №25 Ф-1, оп №7 Ф-3 ВЛ-0,4 кВ КТП № 25 Ф-1001 ПС Крупецкая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	3	0,2	41,47
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №5 ВЛИ 0,4 кВ Ф- 1 КТП №147ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка ВЛ- 6кВ Ф-Родники РП Слободище Ф-601 ПС Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №8.5 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР- 1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,68
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 от оп. №9 ф.1 КТП №327 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,66
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №3 ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №12 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,66
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №2.2 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №14.24СП КТПН №384 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4кВ №9.6 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	15,86
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 опора №11 ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,01
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №9.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №180 ф. Отрадное от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,85
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №10.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,44
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №10.4 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1ВЛ-0,4 кВ от оп. №2А ф.4 КТПН №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №7 ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП №176 ф. Городец от РП Бетово-2ф. №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,61
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 РП-6 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,17

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №16 СТП №402 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,54
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №299 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,01
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №375 ф. 606 ПС Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,24
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,89
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,91
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,20
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №7 КТП №1 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,18
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №3.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,96
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.1 КТП №109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,58
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	12,70
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №4.7 КТП №303 ф.1004 ПС Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,93
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №8.1 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,11
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1, КТП №263 ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	14,48
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №88 ф. 1021 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,2	14,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре оп. №3 ф.1 от СТП №28 Ф. 1023 ПС Тепличная(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	14,50
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №2 ф.1ВЛ 0,4кВ от КТП №13 Ф. Институт от РП Учхоз Ф 1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	14,87
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №3 ф.1 КТП №208 ф.Крыжино РП Цветники ф.1023 ПС Летошники (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,87
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №228 ф. Маяк Неготино РП Овстуг ф.1025 ПС Молотинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,34
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 2.2 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 331 н.п.Масловка(Сельхозтехника)Ф-625ПС 110 кВАксинино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	15,28
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 4.1 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 331 н.п. Масловка Ф-625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	16,49
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №24 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №1 Ф-106 ПС 35кВ Заводская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	14,53
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №3-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №212 Ф-106 ПС 35кВ Лотки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,18	17,64
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №19 ВЛИ-0,4 кВ Л-4 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,71
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от опоры №46 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 №46 КТП №340 ф.108 ПС 35 кВ Смолевичи (по ТУ № 20688501 Малянова) (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,78
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №12 ВЛИ- 0,4 кВ Л-2 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,71
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 от опоры №46 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП №340 ф.108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,74
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №39 ВЛИ- 0,4 кВ Л-6 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	20,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №8СП ВЛИ-0,4 кВ Л-3 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	19,27
НСИР СЭ ФОБОС 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 А 1 ВЛ-0,23 кВ ф-2 КТП №251 ф.1003 ПС Радутино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 Л-1 СТП №372 Ф.611 ПС Юбилейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	19,07
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,23 кВ Л-1 СТП № 74 ф 104 ПС Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,68

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №1/5 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №10 Ф-100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	17,19
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №2 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП №360 Ф-130 ПС 110 кВ Индуктор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	9	15,52
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №360 Ф-130 ПС Индуктор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,98
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №1-3 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №77 Ф-106 ПС 35кВ Заводская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	13,78
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп №17 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №57 Ф-106 ПС 35кВ Заводская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	13,49
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5, №20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-189 Ф-119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,08	14,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №26 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-33 Ф 104 ПС 35 кВ Киваи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,5	14,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре № 2-6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП № 67 Источник Ф. 106 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	9,5	15,99
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 по 0,23 кВ на фасаде ТП от опоры № 21 ВЛ-6 кВ ф.608 ПС 110 кВ Новозыбков 2 (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,8	13,94
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 СТП №20 Ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	14,15
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №139 ф.105 ПС Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,61
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп № 56 Л1 от КТП № 286 н.п. Иванов Ф-104 ПС Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	20,35
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре № 7 Л-1 от КТП № 88 н.п. Гудовка Ф-106 ПС Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,1	20,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 6 Л-3 от КТП № 143 н.п. Калинки Ф-104 ПС Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	19,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 21, № 12 Л-3отЗТП№144н.п.ДушатиФ-105ПС Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,2	30,29
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп № 4/1 ф-3, № 7/3 ф-5 от ЗТП №251 н.п. Гудовка Ф-106 ПС Влазовичи (БР-1657) (2шт.)	2023	0,4 кВ	2	0,15	28,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 36 ф-1, № 20 ф-1, № 19 ф-3, № 28 ф-3, № 14 ф-2 от КТП №191 н.п. Овчинец Ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	5	0,35	70,89
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 66, № 54 ф-1 от КТП №213 н.п. Старая Кашовка Ф-103 ПС Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	28,69
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп № 17 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 138 н.п. Красная Слобода Ф-105 ПС Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,21
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. № 2-3 ф-2 от КТП № 138 н.п. Красная Слобода Ф-105 ПС Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,32
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №16 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №62 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Дубровская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	15,18
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп №26 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №166 Ф-1009 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,74
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	20,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №2.4 ф.2 КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	25,05
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 2.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 313 н.п. Газеновка Ф-602 от РП№1 Березовский Ф-621 ПС Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,25	13,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 2.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 275 н.п. Фроловка Ф-603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,25	14,32
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.4 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 295 н.п. Желтоводье Ф-602 ПС 35 кВ Пальцо (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	13,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 8 и опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 67 н.п. Воронья Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	27,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.3, №12 ф-1, №9 ф-2 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 203 н.п. Дунаевский Ф-604 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	3	0,15	40,36

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №7 ф - 1, оп. №1 ф - 3 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 134 н.п. Красная (Чернево) Ф-602 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	28,36
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от СТП №399 ф.603 от РП №1 Березовская ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,51
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 № 3 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ЗТП № 205 н.п. Вельяминово Ф-603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	15,41
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛ-0,4 ф-1 от КТП №342 Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 и ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №9 КТП-309 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная с (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	14,96
СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №6.5 КТП-303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	15,87
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №5.2 ВЛ 0,4 кВ ф 1 от КТП 303 Ф 1004 ПС Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	18,12
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп №13 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №201 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,4	16,37
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №12 ЗТП №155 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	18,78
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №22 ф.3 КТП №25 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	18,29
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-Сна ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №8 КТП №91 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	17,89
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП-19 Ф-1003 ПС 35/10 кВ Усожа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	11,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. № 1.13 КТП № 254 ф.1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,42
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп №7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №7 ф.1001 ПС Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	14,50
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 24 ф-1 и №25 ф-2 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 233 н.п. Куприно Ф-1006 ПС 35 кВ Ружное (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	27,83
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №5 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП №532 Ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,46
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛ-0,4кВ оп. №9 ф.5 ЗТП №253 ф. Больница от РП Десна ф.1006 ПС 35кВ Яковская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,46
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №5/6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №57 ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №28 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП №328 ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре № 7 ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 40 ф. 103 ПС Сытая Буда (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №3-3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-39 Ф-105 ПС 35 кВ Киваи(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,46
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП10 Ф1001 ПС 35/10 Страчево (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №85 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №79 ф. 1014 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ оп. 1/6 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №17 ф. 1015 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛ 0,4 кВ оп. №17 ф.1 КТП №124 ф.1007 ПС 35/10 кВ Марицкая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей ВЛИ-0,4 кВ оп. №8 ф.4 ЗТП №206 ф.104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей ВЛИ-0,4 кВ оп. №2 ф.3 КТП №192 ф.119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.2 КТП №310 ф.101 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на опоре 1/16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №279 ф-619 ПС 110/6 кВ Новозыбков 2 (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей оп. №21 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №28 ф. 1002 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48

Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на опоре №13/4 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №577 Ф.103 ПС 35 кВ Ивайтенки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре № 3 ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 5054 ф. 102 ПС Чуровичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,38
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре № 14 ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 5004 ф. 101 ПС Чуровичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,38
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре № 10 ВЛ 0,4кВ № 4 ТП 5049 ф. 102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,38
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей оп. 18 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 ф. 1002 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей опоре №8 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП №70 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на опоре № 5 ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 87 ф. 105 ПС Истопки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,38
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на существующей оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №108 ф. 1005 ПС 1005 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на опоре №6 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №127 Ф.100 ПС 35 кВ Воронок (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ учета на опоре 4 ВЛ-0,4 кВ Л-6 ТП №076 ф.604 ПС 110/6 кВ Новозыбков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	24,48
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №11/3 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 5146 ф. 101 ПС Ивановка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	26,35
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №94 Ф-1014 ПС Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	25,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4-1 ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП №74 ф.1002 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР -1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,03
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 8 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 115 ф. 101 ПС Климово (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,15	20,01
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 115 ф. 101 ПС Климово (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,15	21,71
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 4 Л-2 от ЗТП № 209 н.п. Ляличи ф-109 ПС. Лопазна (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	22,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,54
НСИР СЭ CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №17.3СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,62
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,36
НСИР СЭ Нева 101 1 SO 220 В 5-60 А 1 ВЛ-0,23 кВ от п. №3.37СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №433 ф. Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,87
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от оп. №12.6 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.2 ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №10.30СП ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №11 ф.2 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №17 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,90
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №2.5 ф.2 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	14,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 на опоре №10.7 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 от КТП № 89 от ВЛ 6 кВ ф. 603 ПС 35 кВ ЖКТ (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,33
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №12 ВЛИ 0,4 кВ Ф-2 КТП №14 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,48
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №6.2 ВЛИ-0,23 кВ Ф№1 КТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище Ф.601 ПС 35 кВ Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	16,54
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре 11.2 ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП б/н Рассвет ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	18,31

	НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №338 д. Рясники ф-620 ПС 110 кВ Карачевская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	12,35
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №205 н.п. Вельяминово фид. 603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	16,43
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3.9 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №342 СТД Белобережское Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,46
	НСИР СЭ СЭБ-1 ТМ.03.07 230В 5-80А1 №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №269 ф-101 ПС 110/10 кВ Шеломы (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	8,63
	НСИР СЭ СЭБ-1 ТМ.03.07 230В 5-80А1 опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Л-3 ЗТП №2 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4,5	7,67
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №273 ф-101 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	14,58
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на №1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №178 ф-1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,3	13,55
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 3 ф.1007 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	13,44
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 120 ф.1001 ПС 35 кВ Усожа, на опоре № 4 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП 120 ф.1001 ПС 35 кВ Усожа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,09	26,97
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 22 ф.1001 ПС 35 кВ Усожа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,045	13,53
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 178 ф.1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,045	13,46
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 16 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 131 ф.1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,045	13,40
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-222 ф отх. «Краснослободка от РП «Сетолово». Оси пит Ф-1005 ПС 110 Почепская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,15	13,44
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №5.1, №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-256 ф отх. «Милашово» от РП «Васьковичи» Ф- 1001 ПС 35/10 Селещанская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	27,04
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №20 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-307 Ф- 1006 ПС 35/10 Селещанская, на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-307 Ф- 1006 ПС 35/10 Селещанская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,1	26,20
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №4 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП No 596 Ф.1006 ПС35/10кВ. Норинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	13,90
	НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №1.3 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП №114 ф «Краснослободка» от РП «Сетолово» осн. пит Ф.1005 ПС 110/35/10 кВ. Почепская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	10,34
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №306 Ф.1006 ПС 35/10кВ. Селищанская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,05
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С № 19 Л-2 от ЗТП №200 н.п. Весёлый ф-105 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	16,41
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4) LM(1)-С на опоре № 51 Л-1 от КТП №36 н.п. Верховой ф-103 ПС 35/10 НовоДроков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	15,78
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №2-2 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП №272 ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Плюсково (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,8	13,85
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 опоры №13 Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,04
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №285 н.п. Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,81
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5 ВЛ-0,23кВ Л-2 от КТП-581 Ф-103 ПС 35 кВ Ивайтенки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,74
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №285 Ф106 ПС 35кВ Гриденки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,07
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3/3/1 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №344 Ф108 ПС Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,85
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП 68 ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,11
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП 41 ф.100 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,87
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,99

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №11.8 ф.1 КТП №303 ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	12,77
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 №1.11 ВЛ 0,4 кВ Ф 2 от СТП 302 Ф 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,48
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №2 ф.1 КТП №76 ф.1029 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	13,27
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №31 Ф Паниковец от РП Скуратово Ф. 1004 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	15,31
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №215 Ф-1 Больница от РП Десна Ф 1006 ПС 110 кВ Яковская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,55	14,33
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №226 Ф Уручье от РП Уручье Ф 1006 ПС 110 кВ Яковская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,9	14,77
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 двух щитов учета на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №200 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	3	0,5	28,63
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ (по ТУ № 20715625) от опоры №1/1 Л-2 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,55
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ Л-5 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,27
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от опоры №1-4 ВЛИ-0 ,4 кВ Л-1 от КТП-92 н.п. Ардонь Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,65
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №15-2 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-287 н.п. Вьюнка Ф "Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №18 ВЛИ-0,4 кВ Л-5 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,11
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-247 Ф-130 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,01	13,92
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №5 ВЛИ-0,4кВ ф.2 КТП № 14 ф.1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,34
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП № 115 ф.1009 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	10,71
НСИР Блок БИЗ-1 с сч. и в/а опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП № 201 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	6,51
НСИР Блок БИЗ-1 с сч. и в/а на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП № 184 ф.1026 ПС 35/10 кВ Центральная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	7,75
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре № 7 Л-1, на опоре № 1 Л-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 260 д. Попелевка Ф-103 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,32	13,27
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП № 083 Ясная Поляна ф.126 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,12	15,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №263 Ф-1005 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №263 Ф-1005 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,24
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ №3 КТП № 127 Ф-1001 ПС 35/10кВ Крупецкая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	13,94
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №246 Ф-1003 ПС 35/10 кВ Брасовская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	9	14,07
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 8 ВЛ-0,4 Л- 3 КТП №53 Ф.605 ПС 110 кВ Высокое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	17,04
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,4 Л- 2 КТП №62 Ф.601 ПС 110 кВ Высокое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	15,90
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре 18/1 ВЛ-0,4 Л- 2 КТП №198 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	15,71
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 37/10 ВЛ- 0,4 Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,27
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 20 ВЛ- 0,4 кВ Л-2 КТП 29 Ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,64	16,91

НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS с GSM модулем связи ВЛ-0,23 кВ от ТП №360 Ф-130 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	26,23
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТПН №377 ф.618 ПС кВ Брянская и №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от КТПН №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657) 2шт	2023	0,4 кВ	2	1,4	43,91
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ №2, №4-1 Л-1 и опоре №5 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП №192 Ф-104 ПС 35кВ Лотки (БР-1657) 3 шт	2023	0,4 кВ	3	0,8	66,40
НСИР Счетчик электроэнергии CE208 S7.846.2.OG.QYUVFLZ GS01 SPDS в РУ - 0,4 кВ РП Журиничи ф.603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,99	20,44
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ GB01 SPDS с GSM модулем связи ВЛ-0,23 кВ ТП №245 ф.1004 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,20
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ №6, №13 Л-1 и опоре №10 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП №323 Ф-106 ПС 110кВ Красная Гора (БР-1657)	2023	0,4 кВ	3	1,6	69,44
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ №2 Л-1 и опоре №2 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП №126 Ф-106 ПС 110кВ Красная Гора (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,96	46,67
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛЗ 10 кВ от проектируемой опоры №68А ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	21,29
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ ф.3 КТП №237 Ф-1007 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	17,14
НСИР СЭ CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 оп. №9.2 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	15	21,70
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 оп. №12 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №120 ф. Страшевичи от РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,32
НСИР СЭ CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛ-0,23 кВ от оп. №13 ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,88
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №13 КТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,00
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 №12 ф.1 от КТП №29 Ф Паниковец от РП Скуратово Ф. 1004 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	15,15
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.7 и опоре №15 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №20 Ф 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657) (2шт)	2023	0,4 кВ	3	1,6	42,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №14 ЗТП №155 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,45
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 №12 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №205 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657) (2шт)	2023	0,4 кВ	2	0,6	29,31
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опорах № 5/1 Л-2, № 5/1 Л-3 от КТП №158 н.п. Овчинец ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1657) (2шт)	2023	0,4 кВ	2	0,1	32,58
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ Л.1 ЗТП № 253 ф.105 ПС 35/10 кВ Влазовичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,04	15,01
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №26 ВЛ-0,23 кВ Л-1 от КТП-446 Ф-1005 ПС 110/10 кВ Валуецкая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,03	14,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №43 ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	14,82
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 236 Ф1001 ПС 35/10 кВ Ружное (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,55
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре оп.№24 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 80 Ф1005 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,21
НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60 А опорах №5, №25 ф-1 от ВЛ-0,4 кВ ТП №269 Ф-101 ПС 110/10 кВ Шеломы (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,6	17,62
НСИР СЭ СЭБ-1ТМ.03.07 230В 5-80А 1 на опоре №1/1 ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 276 ф. 102 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4,5	13,74
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №233 ф.106 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	15,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №6 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,09
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре № 14 и опоре №1.7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 163 н.п. Бошино Ф-603 ПС 35 кВ Вельяминовская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,25	29,76
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП-58 Ф610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	19,14
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП-53 Ф.620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	16,71

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-32 ф. 1005 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,79
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №37 ф. Заводской от ЗТП-25 ф. 1022 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	22,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-32 ф. 1005 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3,5	21,99
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опор №15 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №133 Ф.108 ПС 35 кВ Пугеая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	17,83
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опор №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №66 Ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	19,94
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-Сна опор №17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №416 Ф.108 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	18,43
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опор №8/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №45 Ф.108 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	17,95
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опор №5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП №552 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	18,50
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С опор №5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №552 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,53
НСИР Шкаф ВШУ с СЭ Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опор №5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП №552 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,86
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на фасаде ТП по 0,23 кВ от опоры №19 ВЛ-10 кВ Ф-101 ПС 35 кВ Гордеевка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,75	13,66
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230В на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-199 Ф-119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	19,07
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №17 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	19,93
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП-361 н.п. Коржовка-Голубовка Ф-109 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,52
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 35СП ВЛ-0,4кВ Л-6 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,64
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1-6 ВЛИ-0,4кВ Л-5 от КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	28,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-337 Ф 108, ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	15,76
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №16 ВЛ-0,4кВ Л-2 ЗТП-156 Ф.108 ПС Смолевичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3.1 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №303 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,51
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №3.4 ВЛ-0,23 кВ Ф№3 КТП №224, ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,38
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №701, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,98
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №3.2.7 ВЛ-0,23 кВ Ф№1 КТП №224 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,69
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3.7 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,93
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №11.1 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП 6/№е Снежка , ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,60
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ Ф№3 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 РП Дарковичи, Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,88
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Ф-3 КТП №43 Ф-Ст.Радица, РП Радица, Ф-644 ПС 220 кВ Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,42
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №9 ВЛИ-0,4 кВ Ф№4 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	26,47
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП №150, ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,92
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-Сопоре №6/н ВЛ 0,23 кВ от КТП № 237 (СДТ Весна) от ВЛ 6 кВ ф.6 Дачи от РП Толвинка от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,60

НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №13.2.2 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №64, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,65
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре № 6.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,38
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №114, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,35
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 298 Дивовка Ф. 104 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	21,23
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 4 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-98 Ф603 от РП №1 Березовка Ф629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	19,85
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №17 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-272 Ф603 от РП №1 Березовка Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,29
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №12 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-102 Ф603 от РП №1 Березовка Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	20,19
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 92 н.п. Осиновка Ф1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	20,62
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от РП Скуратово Ф 1004 ПС Новобрянская и оп. №4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от РП Скуратово Ф 1004 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	1	30,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №17 ВЛ 0,4 кВ ф.4 от РП Скуратово Ф 1004 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	15,98
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на опоре №1 ф.1 от КТП №21 Ф. 1026 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	16,35
НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП-69 ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	19,83
НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на оп. №4.5 ВЛ-0,23 кВ ф.3 КТП №224 ВЛ 6 кВ ф. 6 Дачи от РП Толвинка ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	19,83
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	17,34
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 на опоре №3 ВЛИ 0,4 кВ ф.-2, СТП №275 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,4	17,07
НСИР Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА на опоре №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.-2 КТП-76 ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,87
НСИР Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.-1 КТП-82 ф.624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,28	5,87
НСИР Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА на опоре №5.1 ВЛ-0,4 ф №6/№ КТП №9 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	11,17
НСИР Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №237 (с/о Весна) ф.6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	4,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №7.16 ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,19
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №2.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,32
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 ф.4 РП Больница ф. 616 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,69
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №4.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,70
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 2300В 5-80А 1 на оп. №1.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,51
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,50
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №2.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,78
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5.6 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 КТПН №161 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,81

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.7 ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,80
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №1.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф. 1004 ПС Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,18
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4к ВТП №458 ВЛ-6кВ от опоры №2.10 ВЛ-6кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,18
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	18,53
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)VN004-00119030-001(Учёт)	2023	0,4 кВ	1	7	16,92
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 от РУ-0,4 кВ ТП №458 ВЛ-6 кВ от опоры №2.10 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,16
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,79
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	20,71
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №10.44 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	18,43
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,40
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,52
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на ВЛ-0,23 кВ оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №242 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,98
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,11
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №367 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,25
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №242 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	13,46
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛИ-0,23 кВ от оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,45
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на оп. №3.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,05
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,23 кВ ф.3 оп. №8.1 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,38
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.10 ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,42
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №2.3 ВЛ-0,23 кВ ф.4 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	15,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.5 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,57
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №43 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №212 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	21,07
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на №3.4 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТПН №9 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,63
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №5 ф.3 ВЛИ-0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,49
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №6 КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,27
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.5 КТПН №375 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,04
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №9.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,23 кВ ф.1 оп. №5.1 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,29

	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №11 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,62
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,25
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,72
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ от СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,36
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9.5 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,51
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,93
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,25	16,70
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (по ТУ №20668412) (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,03
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №9.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,21
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,23 кВ ф.1 оп. №11 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,82
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №458 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,89
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,50
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.1 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,35
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №9 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,78
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.14 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,77
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №6.1 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,81
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №6.2 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,76
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,23 кВ ф.2 оп. №25.1 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,71
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,57
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,20
	НСИР СЭ СЕ 200 R5 145 М6 230В 5-60А 1 на опоре №3.4 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,81
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,80
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,38
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	19,73
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №29 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №181 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,19
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,91
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,71
	НСИР СЭ СЕ 101 S6 145 М6 230В 5-60 А 1 на опоре от №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №4 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	2,90
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,06
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,36
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,41
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф.617 ПС 220 кВ Брянская, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,31

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №300 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,19
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №11 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4,5	16,40
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4	16,65
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №207 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,44
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,37
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №42СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №212 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,38
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №3.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,39
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №8.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,61
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТПН №9 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №19 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,20
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре от №1.5 ф.2 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №12.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	17,56
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №16 ф. 1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,24
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,60
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.1 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №42 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,36
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,25	16,32
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №2.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,63
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №3.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,05
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №24 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1оп. №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №4.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,26
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №25 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №260 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №402 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №116 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,25
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,22

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф. 606 ПС Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,68
НСИР СЭ Нева 101 ISO 220В 5-60А 1 на оп. №6.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,91
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,43
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №290 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,88	16,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,46
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 от опоры №12 ВЛФ №2 КТП №61 Ф-305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	16,95
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №2.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,83
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП № 458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,93
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №388 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,96
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №9.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,44
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №24 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,45
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №4.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 КТПН №242 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,24
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от КТП №78 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,4	16,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №5.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,42
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №288 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	2,09	16,04
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №292 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,66	15,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опорах №38 Ф-1 и №18 Ф-2 ВЛ-0,4 кВ КТП №22 Ф-1013 ПС Нерусса (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,15	30,33
НСИР СЭ СЭБ-1 ТМ.03.07 230В 5-80 А 1 на оп. № 7; №2.4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №209 ф. Сметковщина РП Синицкое ф.1008 ПС 110/35/10кВ Клетнянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,25	16,22
НСИР СЭ МИРТЭК-301 230/400В 5-60 А 1 на фасаде КТП №80 ф. Синицкое РП Синицкое ф.1008 ПС 110/35/10кВ Клетнянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,4	7,86
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №245 Ф-1005 ПС 35/10 кВ Игрицкая (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,18	13,83
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №5.2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №700 Ф.1011 ПС 110/35/10кВ. Почепская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	3	18,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	17,00
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опорах №12 ф-1, №4 ф-2 н.п.Витемля Ф-1050 ПС 110/35/10кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,24	38,24
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №521 ф. 1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	19,65
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 11-9 ф-3 н.п.Городище Ф-1040 ПС 110/35/10кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,135	19,42
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 1 ф-1 н.п.Погар Ф-1005 ПС 110/35/10кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,56	14,85
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 28 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4,5	13,96

НСИР СЭ Нева 101 ISO 220D 5-60F 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №266 ф.1011 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	11,40
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. № 8 КТП № 6 ф. 1003 ПС 35 кВ Севская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	15	17,70
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. № 30, № 2.7 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 200 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,2	19,84
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№ 15 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП № 28 Ф 1009 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	17,41
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на № 25 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП № 33 Ф 1006 ПС 35/10 кВ Невдольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,05	16,20
НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. № 3 ВЛ 0,4 кВ ф. 3 КТП № 6 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	14,67
НСИР Блок БИЗ-1 с сч и в/а на опоре № 8, № 1.12 Л-1 от КТП № 92 н.п. Жары ф-1026 ПС 110/35/10кВ Центральная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,15	11,88
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №11.1 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП № 97 ф.1005 ПС 35/10 кВ Центральная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	16,00
НСИР СЭ СЕ 101 S6 145 V6 230D 5-60F 1 на опоре №22 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-197 Ф-104 ПС110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,00
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №1-2 и №4-4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-332 Ф-119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,28	33,18
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-198 Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,08	17,62
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-284 Ф-101 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,08	18,79
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №10, №1-3 Л-1 и опоре №6 Л-2 ВЛ-0,4 кВ КТП-80 Ф-108 ПС 35 кВ Киваи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	3	0,2	49,51
СЭ Фобос 1 на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 199 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская	2023	0,4 кВ	1	0,3	17,09
НСИР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №11 ф.2 КТП №76 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,59
НСИР Два СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 9 Л-1, на опоре № 31 Л-3 от зТП №31 н.п. Овчинец ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,2	31,02
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 1/3 Л-2 от КТП №158 н.п. Овчинец ф.104 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,04	16,54
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опорах №3 Ф-1 и опоре №8 Ф-2 ВЛ-0,4 кВ КТП №144 Ф-1013 ПС 110/35/10кВ Нерусса (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	0,2	33,67
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №263 Ф-1005 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,44
НСИР СЭ СЕ200 S6 145 М6 230 В 5-60 А 1 на фасаде КТП-746 Ф-607 ПС 35 кВт Малополпинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,26	4,13
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №6 Ф№1 КТП №100 ВЛ-6 кВ Ф. Родники РП Слободище Ф-601 ПС Победа (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6,8	14,35
НСИР Блок БИЗ 1 ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №22 ф-623 ПС 35 кВ Ветьма (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	6,95
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №17.6 ВЛ-0,23 кВ Ф-1 КТП №224 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,83
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от ф-1 от зТП №2 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	13,86
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №7.2.15 ВЛ-0,23 (по опорам ВЛ 10 кВ) Ф-1 от КТП №342 Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,10
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-2 от КТП №84 н.п. Трыковка Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	13,89
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 от опоры №2.3 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 331 Сельхозтехника (быт) Ф-625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,23
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 31 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 65 н.п. Одрино Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,05
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230В IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 183 Водославка Ф. 106 ПС 35/10 кВ Крутояр (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	22,93
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на оп.№16 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 30 Ф1003 ПС 35/10 кВ Ружное (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,65

	НСИР Блок БИЗ-1 с сч. и в/а на опоре ВЛИ-0,23 кВ Л-3 КТП № 33 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	7,07
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 ТП №360 ф-130 ПС 110 кВ Индуктор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	9	16,92
	НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL на опоре №9-3 ф.2 КТП №87 ф. 1046 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	11,39
	НСИР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL на опоре №2-1 ф.3 КТП №251 ф. 1008 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	12,21
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230В IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 10 Л-4 от ЗТП № 15 н.п. Каменск ф-103 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	17,38
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №65 ф. Борачевка от РП Северный ф.1022 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,29
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №7.1 КТП-305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	13,75
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №5.3 КТП-31ф. Паниковец от РП Скуратово ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,30
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №332 Ф. Уручье от РП Уручье Ф 1006 ПС 110 кВ Яковская (БР- 1657)	2023	0,4 кВ	1	0,4	14,63
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №11.8 СТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,64
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.4 СТП №7 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,68
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ оп. №15 ф.2 КТП №166 ф. Красное от РП Пильшино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	18,97
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ оп. №13 ф.2 КТП №73 ф. Красное от РП Пильшино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	16,89
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ оп. №1.6 ф.2 КТП №70 ф. Красное от РП Пильшино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	16,84
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ оп. №8 ф.2 КТП №200 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,25	17,20
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №8 КТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,31
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,4 кВ оп. №2.14 ф.2 КТП №201 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,25	17,29
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 СТП №41 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,18
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 ф.3 КТП №304 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	15	15,51
	НСИР СЭ Нева 101 ISO 220В 5-60А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №13.1 КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	11,79
	НСИР СЭ Нева 101 ISO 220В 5-60А 1 а на ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №13 КТПН №8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,35
	НСИР СЭ Нева 101 ISO 220В 5-60А 1 на оп. №1.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №252 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,85
	НСИР СЭ Нева 101 ISO 220В 5-60А 1 на оп. №2.2 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №85 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	8,95
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №32 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	18,30
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.5 ВЛ-0,4 ф.2 КТП №82 ф. В\ч Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1	15,16
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ от ф.1 оп. №7.3 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,25
	НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от ВЛИО,4 кВ оп. №5.3 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,16

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №1.5 ф.2 ЗТП №204 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,60
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,81
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,23 кВ от оп. №11 ВЛИО,4 кВ ф.1 СТП №458 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,00
НСИР СЭ Нева 101 1 SO 220 В 5-60 А 1 на ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	8,78
НСИР СЭ Нева 101 1 SO 220 В 5-60 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	10,02
НСИР СЭ СЭБ-1ТМ.03.07 230В 5-80А 1 на опоре от ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.3 ф.1 КТПН №375 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,56
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,23 кВ от опоры №Б/Н ВЛ-0,23 кВ КТП №3 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,92
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,23 кВ от оп. №6.1 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,25
НСИР Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №14 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,04
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23кВ от ВЛ-0,23 кВ (по ТУ№20712989) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №13 ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,08
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.15 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,89
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от оп. №7.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,63
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от существующей ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.5 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,12
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №4 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,61
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №15 ф.2 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,68
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от СТП №403 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,5	15,17
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛ-0,23 кВ ТП №325 Ф-Родники РП Слободище, Ф-601 ПС 35 кВ Победа, БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,06
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №4 Л-1 от КТП №285 н.п. Большие Щербиничи ф-103 ПС 35 кВ Щербиничи с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,04	23,98
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 C4.846.2.OGR1.QYUDVFZ на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП №68 ф.Городец от РП Бетово-2 ВЛ №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,3	27,31
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C230В 5-80А на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-8 Ф-1023 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,1	14,81
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №10.6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-38 Ф-1012 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,2	15,14
НСИР Блок БИЗ-1 с сч. и В/а на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП № 49 ф.1005 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	7,64
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от опоры № 2.4 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 от СТП 292 от ВЛ 6кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	18,52
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №1.3.3 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 344 н.п. Масловка Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	21,30
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №25 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №84 н.п. Трыковка Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,73
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №222 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	15,89

НСиР СЭ НАРТИС-И100- SP1-SS-НКМОQ1V3D 230 В 100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 3.14 ВЛИ-0,23кВ ф-1 от КТП № 342 фид. 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5,2	18,04
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №127 н.п. Гришина Слобода ф. 1024 ПС Гришина Слобода (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,24
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 14 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	18,02
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №151 н.п. Тенешево ф.1024 ПС Летошники (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	18,43
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №85 н.п. Олсуфьево ф.1004 ПС Гришина Слобода, (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	17,26
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №84 н.п. Ореховский ф.1004 ПС Гришина Слобода (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	18,71
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №1.4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №153 н.п. Дятковичи ф. 1014 ПС Жуковская,(БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	18,27
НСиР СЭ CE208 С4.846.2.ОGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №139 ф.611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6,5	12,29
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №2.8 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,21
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №1 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,05
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №6.3 ВЛ 0,4 кВ ф.№2 КТП 6/н Автодорожник ф. 605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,03
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 2 ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	4,5	14,89
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре № 41 ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	13,94
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 2/4/3 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №152 ф.608 ПС 220 кВ Найтоповичи 8Н (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,07
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230В IQOG(4)LM-(1)С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №48 ф.610 ПС 110 кВ «Найтоповичи 8НА» (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,1	25,06
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №26 ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	15,53
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №79 ф.602 ПС 110 кВ Высокое (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	15,41
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1а на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №300 ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	15,53
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 а на опоре №21 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №355 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	16,28
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №26 ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	16,35
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №20/7 ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП №47 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	27,21
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №39 ф.610 ПС 110 кВ «Найтоповичи 8НА» (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	24,01
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №9/1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №272 ф.610 ПС 110 кВ «Найтоповичи 8НА» (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	14,93
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,23 кВ Л-3 от КТП №401 Ф102 ПС 35 кВ Мишковка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,19
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,21
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,81
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	14,23
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №5 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	16,04
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.8 ф.1 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	15,50
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №13 ф.1 РП Антоновка ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	14,43

НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.5 КТП-244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	14,70
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛИ-0,23 кВ оп. №3.5 ф.4 КТП №47 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,26
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 оп. №1.3 КТП №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,17
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛИ-0,23 кВ № 10.5 ф. 1 КТП №43 ф. Кабаличи от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7	15,47
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,4кВ Л-33 ТП №325 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,06
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №1 ВЛ- 0,4 кВ Л-1 КТП №193 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	17,73
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на фасаде КТП №2 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	17,46
НСИР СЭ МИР С-05.10-GF-KNQ-E-D 230В 5-80А 1 опоре №1.4 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от РП Колышкино ПС 35кВ Алешинская (БР-509)	2023	0,4 кВ	1	1	19,57
НСИР СЭ МИР С-05.10-GF-KNQ-E-D 230В 5-80А 1 опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №188 н.п. Петрова Буда Ф-602 ПС 110 кВ Кожаны бр-509	2023	0,4 кВ	1	2,2	18,87
НСИР СЭ МИР С-05.10-GF-KNQ-E-D 230В 5-80А 1 на опоре №1 ф.1 и на опоре №1 ф.2 КТП №8 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская бр-509	2023	0,4 кВ	2	1,5	18,36
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 ВЛ- 0,4 кВ Л2 от КТП № 128 ф.-1011 ПС 110. Почепская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	6	21,41
НСИР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS на ВЛ-0,4 кВ оп. №5.1 ф.2 КТП №718 от ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журиничи от ВЛ 6 кВ ф.603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	22,44
НСИР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.7 КТП №127 ВЛ-6 кВ ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ ф.642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,36
НСИР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп.№2.7 КТП №127 ВЛ-6 кВ ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ- 6 кВ ф.642 ПС 110 кВКамвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,69
НСИР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная(БР- 1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	14,64
НСИР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 6.24.1 ВЛИ 0,4 кВ ф. 2 от СТП 244 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	23,44
НСИР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 8 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 от КТП № 76 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	27,28
НСИР СЕ НАРТИС-И100-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф№1 СТП №738Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	25,50
НСИР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 ВЛИ - 0,4 кВ Ф-2 КТП №14 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	19,02
НСИР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,16
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Белоголовь РП Леденево ф. 1023 ПС Летошники (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,47
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №187 н.п. Олсуфьево ф. 1004 ПС Гришина Слобода (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	8	17,29
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №107 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	5	18,20
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №134 ф.1001 ПС 110/10 кВ Семячки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	17,27
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,09
НСИР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №199 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	1,8	18,75
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №2 ВЛ- 0,4 кВ Л-1 КТП №132 ф.1004 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	21,05
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №7 ВЛ- 0,4 кВ Л-1 СТП №160 ф.1004 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	38,28
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №13 ВЛ- 0,4 кВ Л-1 КТП №270 ф.1004 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	21,67

НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №77 ф.1002 ПС 35/10 кВ Радугино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	20,85
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №61 ф.1001 ПС 110/10 кВ Семячки (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	21,07
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №261 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радугино (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,49
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1 на опоре №1-2 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП №203 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	18,39
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1 на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 СТП №191 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	17,09
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1 на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 КТП №64 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	19,14
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №10 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	17,05
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на опоре №16 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №2 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	18,00
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №405 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	19,91
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на опоре №1/10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №1 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	17,09
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №14 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	19,13
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №158 ф.100 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	33,29
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП №135 ф.107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	16,49
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №10 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	10	16,30
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП №7 ф.103 ПС 110 кВ Климово (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	18,79
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №26 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №116 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	21,25
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1 на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ Л-6 ЗТП №5070 ф.104 ПС 110 кВ Чуровичи (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	24,68
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №28 ВЛ 0,4 кВ Л-3 ТП №5102 ф.107 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	17,01
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230B100A1 на опоре № 7/3 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 36 ф. ф. 102 ПС 35 кВ Сытая Буда (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,38	14,64
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 4 ВЛ 0,4 кВ Л 2 ТП 118 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	18,20
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-С 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. № 19 ф 3 РП Северный Ф 1022 ПС Новобрянская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	15,10
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ208 С4.846.2.ОGR1.QUYVDFZ на опоре №5 ф.1, опоре №3 ф.2 ВЛ-0,4 кВ КТП №61 Ф-5 Корчминка РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	2	1	53,25
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-С 230 В 5-80А 1 на опоре № 4 Л-1, №2.1 Л-2 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 254 н.п. Подосинки Ф-1008 ПС 35 кВ Ружное (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,15	30,10
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-С 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛИ-0,23 кВ ф.2 ВЛИ 0,4кВ от КТП 7 ф.1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	28,49
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 227 Ф Уручь от РП Уручь Ф 1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	7,5	34,55
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 5 Л-2 от КТП № 132 н.п. Старая Кисловка ф-103 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	0,24	20,64
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2 СТП №347 ф. Кабаличи от РП Кабаличи ф.617 ПС Брянская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	15,26
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ВЛ0,4кВ от СТП Ф-602 ПС Высокое (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	10	19,81
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 оп. №4.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	16,21
НСиР СЕ308 С36.746.ОPR1.230/400В 5-100 А 1 №10 ВЛ-0,4 Ф №2 КТП №255 Ф-601 ПС Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	20,25
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 ОGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Редько Е.А.;	2023	0,4 кВ	1	5	26,63
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 ОGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Редин А.Е.	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,63

	НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE308-C36 746 OGR1 QYUVDFZ ВЛ 0,4кВ от ТП №1.6 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	11,71
	Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE308-C36 746 OGR1 QYUVDFZ на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №129 ф.1005 ПС 35/10 кВ Салтановская, оп. №2.5, оп. №6.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №129 ф. 1005 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	2	0,27	25,93
	НСИР CE308 C36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ Л-2 КТП №22 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	23,22
	НСИР СЭ CE208 С4.846.2.OGR1/QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ № 26 Л-1 КТП №39 ф.1029 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	11,36
	НСИР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-600А IQORL-D от №3 ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	12,72
	НСИР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №17 ф.1 ВЛ-0,4кВ от КТП №25 ф. Косачиот РП Воробейна ф.1023ПС 35 кВНоринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6,3	20,76
	НСИР СЭ CE308 C36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 №7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-276 Ф-1024 ПС 35/10 кВ Селищанская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	0,14	22,45
	НСИР СЭ CE 101 S6 145 M6 230В 5-60А 1 на опоре от №8 ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	3,41
	НСИР СЭ CE308 C36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	17,61
	НСИР СЭ МИР С-05.10-GF-KNQ-E-D 230В 5-80А 1 на опорах №4 ф.3 и опоре №10 ф.1 от ВЛ-0,4 кВ КТП №237 Ф-1007 ПС 35/10кВ Погребская бр-1662	2023	0,4 кВ	2	0,25	19,22
	НСИР СЭ МИР С-05.10-GF-KNQ-E-D 230В 5-80А 1 на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП-176 Ф-617 ПС 110 кВ Западная	2023	0,4 кВ	1	7	18,90
	НСИР Блок БИЗ 3Ф Фобос 3 230В 5-60А IQORL-D от опоры №79 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,2	18,42
	НСИР Блок БИЗ 3Ф Фобос 3 230В 5-60А IQORL-D ТП опоры №58 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,2	17,47
	НСИР Блок БИЗ 3Ф Фобос 3 230В 5-60А IQORL-D ТП ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,2	21,15
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 247 Семки КЗС Ф.103 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	33,47
	НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) CE208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ ВЛИ-0,4 кВ от вновь построенной ТП и ВЛ 6 кВ от оп. № 2.5 ф.606 ПС 35 кВ Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	27,56
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	НСИР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП-360 ф.130 ПС 110/10 кВ Индуктор, (БР-1667);	2023	0,4 кВ	1	3	43,65
	СЭ МИРТЭК-301 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 Л5 КТПН-25 Ф-1024 ПС Новобрянская (БР-2058)	2023	0,4 кВ	1	0	6,58
	СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 ТП-7 Л1 Ф-103 ПС СЛАВА опора № 14 (БР-2058)	2023	0,4 кВ	1	0	4,92
	СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 ТП-19 Л2 Ф-102 ПС СЛАВА опора № 4/2 (БР-2058)	2023	0,4 кВ	1	0	3,89
	СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 ТП-174 Л2 Ф-108 ПС Н-Дроков опора №7 (БР-2058)	2023	0,4 кВ	1	0	4,01
	СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 ТП-259 Л1 Ф-108 ПС СЛАВА опора № 7-6 (БР-2058)	2023	0,4 кВ	1	0	6,48
	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-169 Ф-1003 ПС Папсуевская (БР-2073)	2023	0,4 кВ	1	0	22,13
	СЭ CE208 С4.846.2.OGR1.QYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП 158 Овчинец Ф-104 ПС Слава (БР-2073)	2023	0,4 кВ	1	0	16,38
7.2.	трехфазный (j=2)					
7.2.1.	прямого включения (k=1)	2023	0,4 кВ	1 065	12 726	26 609,00
	НСИР Установку щита учета на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №64 ф.1023 ПС Гришина Слобода(БР-1656)	2023	0,4 кВ	1	10	25,91
	НСИР СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5- на опоре №3.6.5 ВЛ 0,23 ф.1 от КТП №224 от ф.6 Дачи от РП Толвинка от ф. 632 ПС Камвольная (БР-1657)	2023	0,4 кВ	1	15	10,29
	НСИР СЭ CE308 C36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №1.2КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,55
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №8 КТПН №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,08

НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №27 ф.1 КТПН №12 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,76
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №60 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	21,12
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	21,09
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,15
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №107 ф. 614 ПС 220 кВБрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,50
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,44
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,37
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,77
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 №12 ф.1 ВЛ-0,4 кВ КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,37
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №73 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,71
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,46
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №1.4 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 а ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №13.4 КТПН №169 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,37
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №17 КТПН №302 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,43
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,70
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,40
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №478 и ВЛ-10 кВ от опоры №6.48 ВЛ-10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская по ТУ №20709870 (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,84
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №10.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,66
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №20 КТПН №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14,2	20,79
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,07
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВСоветская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,10
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №15.8 КТПН №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,25
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,23
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,40
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,17
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №8.2 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,11
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1а на оп. №23 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №69 ф. Городец от РП Бетово-2 ф. №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,18
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,19
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №3.7 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,30
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.15 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,98
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №30 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,49
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №8 КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,14

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №19 ф. 615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,66
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП-6 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,79
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,93
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,09
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,23
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,87
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,07
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №398 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,07
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №362 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,89
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №2СП ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №124 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,05
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №391 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,01
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №47 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,12
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,21
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №8.4 КТП №26 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,13
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 14.5 ф. 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	23,83
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №30 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,19
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №9 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	23,98
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №1.8 ВЛИ-0,4 кВ №6 от ЗТП №80 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,21
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 от №2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №1 ф.1001 ПС Суземка (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	33,05
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №24 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 116 Ф1001 ПС Суземка (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	12	30,84
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №2.4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №125 ф.1005 ПС Невдольск (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	5	34,09
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	24,70
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №2.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС Советская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	24,25
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС Брянская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	24,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №7.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС Советская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	25,08
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС Брянская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	24,66
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.18 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №109 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	8	24,67
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №318 ф. 305 ПС Советская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	24,14
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №11 ф. 1006 ПС Добруньская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	10	25,29
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №1.8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №73 ф.1011 ПС Молотинская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	10	25,63
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.2 ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,49

НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.5 ф.2 КТПН №249 ф. 1006 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,40
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,45
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №3.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №110 ф. 620 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,74
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 а на оп. №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №110 ф. 620 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №1.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,90
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 РП Больница ф. 616 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.4 ф.1 КТПН №392 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,61
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ф.1СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,73
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №6.6 ф.1 КТП №13 ф.614 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,81
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №393 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,77
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-287 п. Вьюнки, Ф."Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,81
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №193 ф.1001 ПС Трубчевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12	28,33
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUFVZ GB01 на оп № 5/1 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №109 ф.608 ПС Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,13
НСИР СЭ ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOG(4)LS-C на опоре № 10/1 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №132 Ф.101 ПС Ивайтени (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	29,45
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUFVZ GB01 на опоре № №11 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП №15 н.п. Глыбочка Ф-601 ПС Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	29,54
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D по 0,4 кВ Ф-603 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	22,83
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 от опоры № 16 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 от СТП №385 н.п. Вороненка Ф-1009 ПС Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	42,94
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №40 ф. 610 ПС Вельяминовская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	28,35
НСИР СЭМеркурий 230 АМ-01 220/380 5-60А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №93 ф.605 ПС 35 кВ Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	5,95
НСИР СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗЗ 230/400В опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №71 ф.2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	7,29
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А ВЛ-0,4 кВот ТП №738 оп №151.7 ф.601 ПС Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,26
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №6 СТП №115 ф.2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,37
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ оп №5 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №106 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,99
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от от опоры №16 ф.4 КТП№150 ф.621 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,11
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUFVZ GB01 ВЛ-0,4 кВ №5 ф.1 СТП №209 Ф-610 ПС Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,42
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 №6.6 ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 КТП №76 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,35
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 №18 ВЛ-0,4 кВ Ф№ 2 КТП №76 Ф-621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,10
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,02
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №1.44СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №391 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11,77	25,45
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №412 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,00

НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,38
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №14 КТПН №12 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,65
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.8 КТПН №327 ф.1003 ПС Тепличная(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,43
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.1 КТП №78 ф.1003 ПС Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,74
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №337 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,26
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №107 ф. 614 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,06
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №8.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,29
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №261 ф. 1004 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,36
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,38
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №407 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,35
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №1.15 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,26
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,02
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.2 КТП №9 ф.1006 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14,99	25,23
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №251 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	13	25,03
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,01
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,36
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. 601 ПС Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,98
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №7.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №69 ф. городец от РП Бетово-2 ВЛ№2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,28
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №251 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,73
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,85
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.4 КТПН №208 ф.1029 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,06
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №110 ф. 620 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,94
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №69 ф. Городец от РП Бетово-2 ф. №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,71
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.8 ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,30
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.4 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,66
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №2.9 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,71
НСир СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,57
НСир СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №22 ф-623 ПС 35 кВ Ветьма (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	3,38
НСир СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗЗ 230/400В 5-60А 1 опоре №1.6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф.5 Корчминка РП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	2,88
НСир СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗЗ 230/400В 5-60А 1 опоре №7.1.1 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП ДПР (РЖД) ф. ж/д от ведомственной ПС Восточная (Тяговая) (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	3,18

	НСиР СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗЗ 230/400В 5-60А 1 №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №127 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	3,40
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №12 ВЛИ-0,4 кВ Ф№5 КТП №111 ф.2 Дубровка от РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,03
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №8.2 ВЛИ 0,4 кВ Ф-2 СТП №249 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	26,42
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №7 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №237 Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	37,88
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №14 ВЛИ 0,4 кВ ф.№5 КТП №111 от ф.2 Дубровка от РП Толвинка ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	33,61
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 опоре №21 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №69 Ф-621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	20,68
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1ВЛ-0,4 кВ оп. №14 Ф№1 КТП №71 от ВЛ 6 кВ ф.2 от РП Толвинка от ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	20,65
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №9 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП-298 ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,59
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №8 ВЛ-0,4 кВ Ф-16 РП Шербовка, ВЛ-6 кВ Ф-602 ПС Бытошь (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,70
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №752от ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журиничи ф.603 ПС Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	21,31
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №1.3 ВЛИ- 0,4 кВ Ф№1 СТП №253 ф. 621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,50
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1на ВЛ-0,4 кВ оп. № 1 ф-1 от СТП №279 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	20,25
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на №9 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 КТП №150 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,24
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,38
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1на №7 ВЛИ 0,4 кВ Ф№2 КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,74
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на №7 ВЛИ 0,4 кВ Ф№2 КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,45
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №3 ВЛИ-0,4 кВ Ф №4 КТП №111 Ф.2 Дубровка РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,27
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 №17 ВЛИ 0,4 кВ Ф- 1 КТП №71 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,50
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №7 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №262 Ф№6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,64
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №1 ВЛИ- 0,4 кВ Ф№1 ТП №707 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,85
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №2 ВЛИ- 0,4 кВ Ф№2 КТП 249 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,04
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре № 3 ВЛИ- 0,4 кВ Ф№1 СТП №767 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,51
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №3 ВЛ- 0,4 кВ Ф№1 КТП 31 ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,97
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №3 ВЛ- 0,4 кВ Ф-1 ТСН-1 ПС Бытошская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,85
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 опоре №5.1 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,54
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №20 ВЛИ 0,4 кВ ф.№4 от КТП №150 от ф. 621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,92
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №5 СТП-296 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,09
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №22 Ф№3 КТП №277 РП Березино ВЛ-6 кВ Ф-624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,10

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 №2 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №36 Ф-5 РП Дружба ВЛ-6 кВ Ф-620 ПС Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,37
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф.632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,95
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №303 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	20,84
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,02
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 Ф№2 КТП ДПР (РЖД) ф. ж/д от ПС 110/35/27,5/6 Восточная (Тяговая) (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,53
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,55
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №2.2 Ф-4 РП Слободище Ф-601 ПС Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,83
НСИР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №232 ф.7 ПС 35 кВ Малополюнская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,24
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 172 н.п. Кочержинка Ф-602 ПС Дроновская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,99
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №3 КТП №3 ф.1026 ПС Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	3	24,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ от оп. №24 ф.1 КТПН №12 ф. 1004 ПС Добруньская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,10
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.17 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,57
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ оп. №17 ф.3 КТП №85 ф. 1011 ПС Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,17
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от ф.1 оп. № 2.2 СТП №297 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,47
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №1.2 ф.2 КТПН №327 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,92
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.8 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,47
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 ф.1 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,87
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ оп. №1.15 ф.1 КТП №426 ф.618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,30
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №13 ф.1 КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,15
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №8.10 ф.1 КТП №68 ф. Городец от РП Бетово-2 ф. №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.6 СТП №394 ф.1025 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,81
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,86
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,09
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.3 ф.1 СТП №421 ф. 1029 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14,9	25,36
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.6 ф.1 СТП №417 ф.614 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ от оп. №4.4 ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,65
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.10 ф.3 КТП №162 ф.601 ПС Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,68
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №18 КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.4 СТП №394 ф.1025 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,17
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №1.12 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,95
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №252 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	26,65

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,61
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,28
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №1 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,72
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №323 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,97
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №4.4СП КТПН №6 ф.1029 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №275 ф.РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	25,82
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №6 КТПН №11 ф.1006 ПС Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,42
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 оп. №10.18СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,91
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №19 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №2 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на оп. №5СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП-6 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,76
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №7 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,43
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 опоре №3.5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №161 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,67
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,85
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №25 КТП №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,78
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №5 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,18
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №6.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,52
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №6.3 РП Бетово-1 ф.1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	22,15
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №33 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,62
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.12 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,06
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №388 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,54
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 СТП №433 ф. Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	21,85
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №23 КТП №302 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,63
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №2 ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,92
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №5.4 КТП №161 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,33
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №6.2 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,92
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №10.3 КТП №318 ф.618 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,89
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №5 СТП №298 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,70
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 ф.1 СТП №458 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,70

НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 ф.1 СТП №458 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,72
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №10 СТП №395 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,9	21,83
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №13 СТП №412 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,70
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,59
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №11 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,94
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №5 КТПН №78 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,41
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №9 СТП №421 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,64
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №15 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,67
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №4.6 ЗТП №180 ф. Отрадное от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,60
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №4.4 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,53
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП Больница ф. 616 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4	21,59
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №14 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,73
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТПН №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	21,70
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №70 ф. Городец от РП Бетово-2 ВЛ №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	21,65
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ от оп. №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,79
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №18 ВЛ 0,4 кВ ф 2 от КТП 19 ф 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,12
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №6.2 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,63
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №3.1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №50 н.п. Никольская Слобода ф.1012 ПС Летошники (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	21,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №11.6 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №66 ф. Белоголовль РП Леденево ф.1023 ПС Летошники (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4	25,46
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №4 ф. Задубравье РП Гостиловка ф.1008 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,24
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №12 ф. Упрсы РП Быковичи ф.1006 ПС Морачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,55
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ оп №1.1 ф.4 КТП №13 ф.1013 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,05
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №9 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ЗТП №138 ф.1005 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	21,66
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №1.2. ВЛ-0,4кВ ф.-1 от КТП № 375 ф. 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,32
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП № 271 н.п. Непряхино ф. 603 от РП № 1 н.п. Березовский ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,26
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №1.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП№375 ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,61
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от СТП №399 ф.603 от РП №1 Березовская ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	26,76
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ ф-1 ЗТП № 2 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,64

НСИР СЭ СЕ 308 С 36.745.OPR1 230/400 В 5-100 А 1 № 15 ВЛ-0,4 кВ ф-4 от КТП № 327 н.п. Масловка (Сельхозтехника) Ф-625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,95
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 № 12 ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 116 ф. 101 ПС Климово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,77
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №1/4 Л-1 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5,5	25,91
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ №16 Л-4 от ЗТП-206 Ф-104 ПС Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,30
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 №1 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	29,08
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №17 КТП № 245 ф.1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,25
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 оп. №14/11/1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №187 Ф104 ПС Стародуб (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,44
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 опоре №9/3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №417 н.п. Левенка Ф107 ПС 110 кВ Десатуха (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,20
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 и опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №216 Ф104 ПС Воронок (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,43
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1.9 Ф№1 КТП №15 РП Школа, Ф№3 Школа, РП Дружба ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,04
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №14 ф.2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,20
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.2 ВЛИ 0,4 кВ ф.№4 от КТП №111 от ВЛ 6 кВ ф.2 от РП Толвинка от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,72
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №768 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,01
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 опоры №15 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 СТП №734 ф.603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,57
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛИ 0,4 кВ Ф№4 СТП №262, Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,75
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №10/6.2.3 ВЛИ 0,4 кВ Ф-4 КТП №150 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,07
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100А1 ВЛИ-0,4 кВ Ф №1 СТП №262 Ф №6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,18
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5- ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №10 СТП-262 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,88
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.4 от РУ-0,4 кВ КТП №701 Ф-601 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,22
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №768 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,40
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №767 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,30
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от ТП №707 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (по ТУ №20665087) (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,08
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,29
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от РУ 0,4 кВ СТП №292 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,47
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 от опоры №1.7 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №15 Ф-КРС, РП Школа, Ф-3 РП Дружба, Ф-611 ПС Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,16
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 СТП №262 Ф №6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,53
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №189 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,60

НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5- ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 СТП №263 Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,28
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Л-4 ЗТП №2 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,39
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 опоре 5/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №025 ф.104 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	22,56
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на оп. №1/4 ВЛ 0,4 кВ Л-5 КТП №22 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	22,16
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 085 Заречье Курчичское Ф. 102 ПС Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	24,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 опоры №1/1 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-340 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,98
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 №3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-294 н.п. Гута-Корецкая, ф-106 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,66
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №39 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП-206 Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,40
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №10 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,29
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №1-3 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,12
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 оп №43 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП-340 ф. 108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,45
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 опоре №8 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-143 ф. 106 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,99
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП № 259 Великий Бор Ф. 106 ПС Крутойр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	25,05
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ Ф. 103 ПС 35/10 кВ Дивовка. (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	24,43
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 № 2 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 174 д. Подгаево Ф. 126 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	23,08
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 оп № 9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 106 Вормино Ф. 101 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	24,96
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D опоре № 2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 16 ф.1026 ПС Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	19,35
НСИР СЭ МИРЭЗ-301 230/400В 5-60А 1 опоре №7/2 ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 1 ф. 105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	3,68
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ВЛ-10 кВ оп. №56 Ф-101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4,05	21,21
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №025 ф-104 ПС Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	21,14
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 № 22 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 142 ф.104 ПС 35/10 кВ Шербиничи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,60
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП №175 Ф-103 ПС 110/10 кВ Шеломы (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,20
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 № 34 Л-1 от ЗТП № 31 н.п. Овчинцев ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,88
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на опоре № 2-2 Л-1 от ЗТП № 289 н.п. Лопазна ф-104 ПС 35/10 Лопазна (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	24,73
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №652 Ф.1022 ПС 110/10кВ. Староселье (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	19,94
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №31 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-41 ф.1023 ПС Красный Рог (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,03
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП №178 Ф.611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	1,16	24,57
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №166 Ф.1003 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,18
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №15 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №115 Ф.Сальнь от РП Пеклино ПС 35 кВ Мареевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,93
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №12 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 от КТП №8 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Рогнединская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,14
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №5 ф.5 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	37,87

НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №90 ф. Комплекс от РП Жирятино ф. 1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	21,24
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.3 ф.3 СТП №434 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	64,02
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	39,17
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №16 ф. Буда от РП Буда ф. 1004 ПС 35 кВ Норинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	21,83
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 №6.3 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №120 ф. Страшевичи от РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,91
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №27 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №120 ф. Страшевичи от РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	20,40
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 оп. №3.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,28
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 № 2.6 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 75 н.п. Новгородский Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,41
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 № 16 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП № 358 н.п. Верховполье Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,31
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6.1.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ЗТП № 2 н.п. Теплое Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,19
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №2 н.п. Масловка Ф-601 ПС Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	23,84
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.1 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП №117 н.п. Бугровский Ф-605 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,84
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1 на опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,46
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 10 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 162 н.п. Юрасово Ф-602 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,31
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 9 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП 399 Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,62
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 3.3.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 162 н.п. Юрасово Ф-602 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	19,60
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №144 н.п. Бошино Ф-603 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,34
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №20 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от СТП 399 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	27,91
НСИР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП от опоры №156 ВЛ-6 кВ Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	20	18,11
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 № 10 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 73 н.п. Мальтина Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	19,76
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №7 СТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,49
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 КТП №309 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,21
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №3.8 КТП №3 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,54
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 оп. №23 ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ЗТП -150 н.п. Заречное ф. 1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,8	24,57
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4/1 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №132 ф.101 ПС 110 кВ Ивайтеньки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,89
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 2/6 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №99 ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,69

НСиР СЭ Фобос 3 IQORL-D 230/400В 5-60А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №28 ф.609 ПС 110 кВ 8НА (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,52
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп № 7/3 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №34 Ф.610 ПС Найтоповичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,55
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 11/1/1 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №111 Ф.608 ПС Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,67
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп № 2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №203 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	19,43
НСиР СЭ СЕ308 С36 746.ОПР1 230/400В 5-100А1 ВЛ-0,4 кВ от опоры № 14 ф-1 КТП №26 Ф.609 ПС 110 кВ 8НА (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,99
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ 0,4кВ от СТП 94 ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,90
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQUYVLFZ ВЛ 0,4кВ от СТП ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	53,43
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Конюшенко Н.В.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ 0,4 кВ от СТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Фесов В.В.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Артемьев Г.А.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Саморокова Ж.В.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП № 489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Фирсова Н.Н.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Тютюнова З.Я.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662) Шевяков В.В.;	2023	0,4 кВ	1	15	34,84
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ308-С31 746 OG SUYVDFZ на ТП №54 ф.101 ПС 110 кВ Климово построенной от опоры №2/139 ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	53,43
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQUYVLFZ ТП №5112 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка построенной от опоры №45 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	53,43
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ308-С31 746 OG SUYVDFZ от опоры №56 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	52,64
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ от опоры № 13 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 от СТП 397 н.п. ФроловкаФ-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1661)	2023	0,4 кВ	1	15	25,89
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ на оп.№1.13 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП 43 Ф1005 ПС Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	27,75
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ от реконструируемой оп. №23 ф.2 КТП №25 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,59
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №319 Ф-621 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,54
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №318 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	12,95
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №318 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	12,95
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ от оп. №7 В ф.1 СТП №414 ВЛ-6 кВ №02 ПС Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,54
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	14,53
Счетчик электроэнергии СЕ308-С31 746 OG SUYVDFZ ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	44,07
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ308-С31 746 OG SUYVDFZ опоры №35 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	43,00
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ на опоре №23 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №25 ВЛ-6 кВ Ф-627 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,15
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ ВЛ-0,4 кВ оп. №12 ф.2 КТП №238 ф.1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,90
НСиР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUYVDFZ от опоры №7.4 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 303 Ф 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,89
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230 IQOG(4)L-D на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №73 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	45,24
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЭТ 230 IQOG (2)L-A на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №4.2.7 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,67

	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG (2)Л-А ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №21 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,66
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG (2)Л-А ТП №355 от оп. № 44 ф.1001 ПС 35 кВ Хвощевска (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,44
	НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230 IQOG(4)Л Д на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4.4 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	30	48,92
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре № 3 ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 31 ф. 106 ПС Сытая Буда (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,04
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №8.2 ф.1 КТП №58 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,25
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.11 ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,55
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1ВЛ-0,4 кВ оп. №5.1 ф.1 СТП №324 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,30
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.2 ВЛИ-0 4 кВ ф.2 СТП №291 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,12
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от п. №6.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,46
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №394 ф. 1025 ПС 110 кВ Добруньская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	18,96
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №138 ф.В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,35
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №4 ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,00
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,74
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.15 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,31
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №17 ф.1 СТП №402 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,63
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 КТПН №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,36
	НСИРСЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,4	24,26
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 оп. №16 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	22,87
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №6 ф.1 ЗТП №138 ф. В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,26
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №6.5 ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	24,16
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.7 ф.5 КТПН №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,37
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №4 ф.2 КТП №88 ф. 1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,27
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ТП №119 и ВЛ-10 кВ опор №1.4-1.5 ВЛ-10 кВ ф. Сальнь от РП Пеклино ф.1002 ПС 35 кВ Мареевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,90
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.7 ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП 167 ф. Казаново от РП Рековичи Ф.1003 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,08
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ ф-4 от КТП №175 фид.Рековичи от РП Рековичи Ф.1003 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	24,35
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №10а ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №166 Ф-1009 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,46
	НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №29 Ф-1004 ПС 35/10 кВ Рогнединская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,67
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №262 Ф №6 РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,22

	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №768 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,83
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище Ф.601 ПС 35 кВ Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	23,23
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №11.9.4 ВЛИ-0,4 кВ Ф №1 КТП №69 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	24,46
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4 ф №2 КТП №718 Ф-Бежань РП Журиничи Ф-603 ПС 35 кВ Малополлинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,77
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП ДПР Козелкино ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4,4	21,30
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП №70, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,50
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №6/н Автодорожник ВЛ-6 ф. 605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	22,23
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №19.4 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №64 ф. 601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,91
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ВЛИ-0,4 кВ Ф№4 КТП №111 Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,78
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 № 12 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 78 н.п. Песочня Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,81
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 10 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 34 н.п. Мазнево Ф-610 ПС 35 кВ Веляминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,82
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 опоре №18 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП 163 ф. 603 ПС 35кВ Веляминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	21,51
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП 397 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	21,56
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №14 ВЛ 0,4кВ ф1 КТП-20 Ф601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,46
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 41 ф.139 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	25,42
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 135 ф-107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	25,61
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре 10 ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП №265 ф-604 ПС 110/6 кВ Новозыбков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	26,26
	НСИР Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 №2.3 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 236 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,73
	НСИР Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП - 3 д. Кокино ф. 1007 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	22,31
	НСИР Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 №4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №131 Ф.1011 ПС 110 кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	22,66
	НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП № 775 ф.1023 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	19,60
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП № 74 ф. 1005 ПС 110 кВ Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	23,54
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №14.6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №782 Ф.1018 ПС 110/35/10 кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	19,29
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2) L-A ТП ВЛ 10 кВ Ф. 1001 ПС 110/10 кВ Валуцкая оп. 125 (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	24,49
	НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП № 38 Ф.1003 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	30,64
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №4 Л-3 КТП №16 ВЛ 0,4 кВ ф. 1015 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	28,79
	НСИР СЭ Фобос 3 230 в 5(100А) IQOG(4)LS-C на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 Л-2 КТП №190 ф.1004 ПС 35/10 кВ Абаринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	26,42
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 № 19 ВЛ-0,4 кВ Л.1 от ЗТП № 144 н.п. Душатин ф-105 ПС 35/10 кВ Вязовичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,15
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 №2-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №298 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,14

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №174 ф.1006 ПС 110/10 кВ Семячки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	24,86
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №420 Ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,49
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4/2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №118 Ф103 ПС 35кВ Путевая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	25,57
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №21 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 328 Ф108 ПС 110кВ Десятуха (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	13	19,93
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-4 ЗТП №387 ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,49
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4/7/1 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП №191 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,38
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4/6/1 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП №191 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,52
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №3 ф.3 КТП №15 ф. 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,26
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛ 0 4 кВ Ф 3 от КТП 175 Ф 1021 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,39
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 КТП №309 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,89
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,23 кВ оп. №4.2 ф.1 СТП №7 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,89
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №2 КТП №79 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,78
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-127 Ф.103 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12	25,10
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре №4СП ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП-210 Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	19	24,79
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1а на опоре №1-2 ВЛИ- 0,4 кВ Л-3 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,18
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,37
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14,95	26,27
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №24 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-168 н.п. Теремовка, Ф.107 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,39
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-145 Ф-106 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,83
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №8 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,97
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №1-1 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,82
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №20 ВЛИ-0,4 кВ Л-5 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	20,58
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №33 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП-247 Ф-130 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,83
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,07
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1на опоре № 11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-189 ф-119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,64
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 7-1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-185 Ф.617 ПС 110 кВ Западная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,85
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,84
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №16 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-337 ф.108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,95
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №179 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,39
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А 1 на №8.1 ВЛ 0,4кВ ф.2 КТП 129 н.п. Гавань ф.1005 ПС Салтановская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,29
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП № 7 ф.1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,01

НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 178 н.п. Мостки ф.1005 ПС 35 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	18,61
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП № 60 ф.1006 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,76
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 87 Ветлевка ф. 102 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,98	22,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 11 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 052 Беловодка ф.105 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	29,11
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 №12 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №9 Ф-1003 ПС 35/10 Брасовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,96
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQOGL-D на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №9 Ф-1003 ПС 35/10 кВ Брасовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,97	22,22
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №35 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №1 Ф-1003 ПС 35/10 Брасовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,49
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП №18 Ф-1002 ПС 35/10 Глодневская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,50
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ опоры № 9 Ф-2 КТП № 126 ф. 1005 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,54
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры № 10 Ф-1 ЗТП № 23 ф. 1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,01
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ опоры № 1 Ф-1 КТП № 214 ф. 1007 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,30
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. № 1 Ф-1 КТП № 285 ф. 1009 ПС 110/35/10 кВ Марицкая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,68
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1 Ф-1 КТП № 117 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,31
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 19/10 ВЛ-0,4 кВ Л-5 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,09
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП 28 Ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,88	24,59
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП №278 ф. 101 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	27,47
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDF2 с GSM модулем связи ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №548 Ф-1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,42
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDF2 ВЛ-0,4 кВ ТП № №397 Ф.102 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,52
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDF2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП «411 Ф 603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,78
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDF2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от типовой ТП №493 и ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	34,32
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDF2 ВЛ-0,4 кВ ф.-1 ТП №321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	36,18
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-600А IQORL-D от №3 ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,18
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №32 КТПН №105 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,71
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №111 ф. Страшевичи от РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,00
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.3 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,01
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по ВЛ 0,4 кВ на ТП ф. 1002 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,24
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D опоре №10.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от РП Колодня ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	21,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0 от РУ 0,4 кВ КТП 29 Ф Паниковец от РП Скуратово ф. 1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,04
НСИР СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №14 СТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,26
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №141 Ф-1006 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,30

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4кВ от опоры №2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №27 Ф-1004 ПС 35/10 кВ Рогнединская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,40
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №187 н.п. Олсуфьево ф. 1004 ПС Гришина Слобода (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12	22,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №249 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф.1025 ПС 110/10 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12,9	27,84
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №193 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	3	20,26
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ опоры № 4 Ф-1 КТП № 67 ф. 1005 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	23,40
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЗТП № 129 ф.1011 ПС 110/35/10 кВ Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	0,88	20,57
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 - КТП № 343 ф. 1008 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	20,80
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №8.1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №127 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,53
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №174 ф.114 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,35
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4/2 ВЛ 0,4 кВ Л-8 ЗТП №36 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	26,25
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП № 397 н.п. Фролова Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,51
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №2.7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 284 н.п. Согласие Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	20,86
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №22 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП №299 н.п. Березовка Ф-602 от РП №1 Березовский Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	27,83
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)L-D по 0,4 кВ на фасаде проектируемой ТП ВЛ-10 кВ ф. Смородинец от РП Слобода ф. 2021 ПС 35/10 Бульшевская опю №10 (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	32,23
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)L-D на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №54 ф. Прыца от РП Мармазовка ф. 1007 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	35,06
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №15/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №182 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,57
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2-5 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 от ЗТП-156 Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,01
НСИР Щит учета ЩУЭ-01 на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 64 ф.104 ПС 35/10кВ Заводская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	4,99
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.5 КТП №72 ф.107 ПС 35 кВ Киваи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	24,27
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №150 ф.110 ПС 35 кВ Гордеевка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,42
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛИ 0,4 кВ Ф№2 ТП №189 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	26,27
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф №2 ТП №295 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,23
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.8 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №15 Ф-КРС, РП Школа, Ф-3 РП Дружба, Ф-611 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,14
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 №8 ВЛИ 0,4 кВ Ф№2 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка, РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,16
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.4 СТП-115 ВЛ-6 кВ ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ ф.642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,66
НСИР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5- на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-111 ф.2 от РП Толвинка ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	19,66

НСИР СЭ Меркурий 230 AM-01 220/380 5- на опоре №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №150 ф.621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	16,95
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 ТП №738 Ф-601 ПС 220 Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,15
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №701 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 СТП №283 Ф №601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,52
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры № 6 Л-1 ВЛ-0,23 кВ от КТП № 181 Ветлевка школа ф. 102 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	24,60
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре № 1.2.6 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП №344 Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	33,44
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП №26 н.п. Бережок Ф 620 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,8	25,49
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 2.2 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП № 287 н.п. Гоць Ф-1008 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4,06	32,28
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 122 Ф-1004 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	27,37
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №707 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,92
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛИ 0,4 кВ Ф-2 КТП №71 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,30
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №768 Ф-2 Дубровка РП Толвинка ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,14
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №707 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,33
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Ф №1 КТП №9 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,19
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №3а ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №245 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,56
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №296 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,63
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛ 0,4 кВ Ф-5 ЗТП №67 , ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	30	29,36
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП №Б/Н ВЛ-6 кВ ф. 605 (ОАО Транснефтепродукт) ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,20
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №262 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,86
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №8 ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	28,36
НСИР Блок БИЗ 3Ф Фобос 3 IQOR230В 5-60А IQORL-D на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,13
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре от №19 ф.2 КТПН №260 ф. Отрадное от РП Отрадное-3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	29,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от РУ-0,4 кВ СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре от №3.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	27,78
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №30 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,31
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре от №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,44
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,65

НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №406 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,91
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,73
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп.№14ВЛИ-0,4кВф.1КТПН№366ф. 1003 ПС 110 кВТепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	13	28,55
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №8.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №68 ф. Городец от РП Бетово-2 ВЛ №2 от РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,96
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №1.10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,52
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре от №5.2 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №73 ф. ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	31,93
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. N 1ВЛИ-0,4кВ ф.1 КТПН N27 ф.Кузьмино от РП Толмачевоф. 112 ПС 110 кВСоветская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,56
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №5.6 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,91
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	29,30
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №402 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	29,61
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №324 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,42
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №11.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,36
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №19 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12	23,50
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.16 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №96 ф. 1012 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,04
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.33СП ф.2 СТП №411 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,90
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №7.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №367 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,62
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ(по ТУ №20619744) от оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,74
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	23,26
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №330 ф.КЛ 6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,27
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф.3 СТП №421 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская, (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,67
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №7.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,84
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	23,16
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре 2.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,53
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №279 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,23
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,25
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №4 КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,49
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №6.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,22
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,13
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №421 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,71

НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,96
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №4.4 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №4 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,62
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №295 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	31,77
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №23 КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,14
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №12 КТПН №367 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,55
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №15 СТП №421 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,49
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №5.2 КТП №161 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,85
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,60
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,32
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №1.6 ф.2 КТПН №362 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,44
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.3 КТПН №217 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,36
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,30
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,14
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,50
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №458 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,68
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №7.4 КТП №140 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,37
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №3 КТПН №327 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,64
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.3 ф.1 РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,56
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №134 ф. Трубино от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,28
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №15 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,35
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,89
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №4 КТП №20 ф.615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,82
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №2 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	23,16
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,56
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.2 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,49
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №393 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	23,50
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 РП-6 ф.604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,33
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.29СП СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,95
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №14 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №20 ф. Водокачка от РП Титовка ф. 615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,42
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.3 КТПН №327 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,20
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №8.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,95
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №7.4 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №140 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,41
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №41 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,73
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №2.3 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,70
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №29 КТПН №8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,11

НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №458 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №13 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,84
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №6.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,91
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 оп. №14 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №21 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,53
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-600А IQORL-D на оп. №1.37СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,63
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №25 ф.1 ВЛ-0,4 кВ КТП №18 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,26
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №3.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,90
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,66
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №10.4СП ф.4 РП Отрадное-3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,64
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №2.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,37
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №22 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,83
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №3 ф.1 КТП №90 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,62
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №13 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №140 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.2 ф.1 КТПН №728 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,05
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	27,78
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №407 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,83
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №380 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,63
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,48
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,54
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №2.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,55
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №18 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,42
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,50
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №78 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,33
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,75
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №10.9СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,32
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,88
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,79
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №292 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	1,43	23,51
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №367 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	1,76	23,66
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №25 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,62
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.15 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №7 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,44
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36

НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,38
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №377 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.4 ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,54
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №80 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,35
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №2 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,27
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №109 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,48
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №404 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.1 ф.2 СТП №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,37
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,83
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 РП Детский сад ф.1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,84
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №8 ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,37
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №4.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,49
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,27
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №8 ф.4 СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №455 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №10 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4	22,83
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №10 ф.1 СТП №421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,29
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №86 ф. 1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	22,00
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на оп. №11.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 РП Колодня ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,7	21,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №5 КТП №74 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,12
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №6 ф.2 КТПН №162 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	29,88
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 РП Детский сад ф.1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,22
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №458 ВЛ-6 кВ от опоры №2.10 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,22
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.2 ф.2 КТП №26 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,22
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.6 ф.1 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,69
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре от РУ-0,4 кВ ТП №458 ВЛ-6 кВ от опоры №2.10 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,56
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре от №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №325 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,56
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,56
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,36
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №325 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,56

НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №90 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,58
НСИР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,57
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ № 1.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 76 ф.1004 ПС 35 кВ Усожа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	26,30
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №463 Ф.1021 ПС 110 кВ Валуецкая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	13	23,60
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП № 127 н.п. Костеничи ф-106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	20	32,04
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре оп. № 2 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП№168 н.п. Посудичи ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	31,91
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 75 ф. 101 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	26,32
НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-100А по 0,4 кВ на фасаде ТП от опоры № 148 ВЛ-6 кВ Ф-604 ПС 110 кВ Новозыбков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	9	25,40
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 ф.1005 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,56
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 КТП №184 ф.1005 ПС 35/10 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	28,00
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №110 ф.1001 ПС 35/10 кВ Ружное (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,53
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП-263 Ф-130 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,03
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100А 1 на опоре №1-2 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП 64 ф.104 ПС 35/10 кВ Заводская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,5	21,43
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от ЗТП-52 Ф-105 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5,5	25,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №15 ВЛИ 0,4 кВ Л-3 от КТП №106 ф.603 ПС 35 кВ Ущерье (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,9	31,98
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП от опю №34 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	56,53
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП №360 от оп. №56 ф.1004 ПС 35 кВ Светово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	56,53
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП №547 ф. 103 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	55,50
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП № 363 ВЛ-10 кВ оп. № 43 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	55,92
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №2.4 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	51,60
НСИР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/350-5 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.12 ф.2 КТП №76 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	5,71
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,74
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на опоре №7.7 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №192 Ф-6 ВЛ-6 кВ ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	9	26,25
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на опоре №8.14 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП №267 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	26,17
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-опоре №8.14 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП №267 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	9	23,78
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №36 Ф 5 РП Дружба ф.620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,22
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А ВЛ-0,4 кВ от РУ0,4 кВ КТП №108 ф. 602 ПС 35 кВ Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,41
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,03
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 №8.15 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП №267 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	27,90
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-100 А1 на опоре №2.10 ВЛ-0,4 кВ Ф№3 КТП ДПР (РЖД) ф. ж/д от ведомственной ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,63
НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS 230/400В 5-ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	5,18
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп № 11 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 155 ф.101 ПС 35 кВ Истокли (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	24,17
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100А 1 опоре № 3 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 233 ф.110 ПС Климово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	18,92
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на №11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №176 ф.2 ПС 110/27,5/10 кВ Холмечи	2023	0,4 кВ	1	10	22,91
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №7 КТП №384 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,76
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №39 ВЛ-0,4 кВ №3 от КТП №3 Ф-1003 ПС 35/10 Брасовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,17

НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП №746 Ф-607 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	20,43
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №6.2 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 ТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,63
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №7 от ВЛ-6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,50
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №24 ф.2 КТП №64 ф.601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,65
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №19.4 ВЛ-0,4 кВ Ф№3 КТП №64 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,75
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 КТП №283 ф.601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,93
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №20 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 223 н.п. Осиновые дворики ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	22,15
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ Ф-КТП № 222 н.п. Хацунь фид. 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,94
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №3.1 ВЛ 0,4 кВ Ф№3 КТП №1 н. п. Барановка ф. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	21,83
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 223 н.п. Осиновые дворики ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,73
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 от РУ-0,4 кВ КТП № 5 Деремна Ф. 106 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	49,90
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП №69 ф.1022 ПС 110/35/10 кВ Центральная(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,84
НСИР СЕ 308 С36.746OPR1 230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ № 1.6 Л-1 КТП № 10 ф.1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,18
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ, построенной от оп.№9 ВЛ-0,4 кВ ф2 ЗТП 185 Ф1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,52
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП№ 10 Ф.1026 ПС 110 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,81
НСИР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП № 138 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,48
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1.20 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №122 ф.1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	19,46
НСИР СЕ 308 С36.746OPR1 230/400 В5-100А1 на опоре №12/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №217 ф-118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,51
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП №071 ф. 118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5,5	26,30
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ от КТП № 323 ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	19,63
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП № 172 ф. 1010 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5,5	24,65
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 СТП №211 Ф-«Краснослободка» от РП «Сетолово» осн лит. Ф.1005 ПС 110/35/10кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,45
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №6.6.1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №781 Ф.1018 ПС 110/35/10 кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,55
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре .№24 Л-1 от КТП №177 Ф101 ПС 35 кВ Воронки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,85
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре№2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 382 с.Меленск ф 106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,43
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре.№ 2/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП №100 Ф108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,9	26,25
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ Л.2 от КТП № 136 н.п. Большая Ловча ф-101 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,83
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-6 ЗТП №1 ф.102 ПС 35 кВ Слава (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	9	25,39
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №200 ф. 1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4	25,60
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №201 ф. 1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	3	23,25
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №8 КТП-48 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,40
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от КТП 332 ф. Уручье от РП Уручье ф. 1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	24,53
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №2.31А СП СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,35
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ф.2 РП Староселье ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,23

НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 а на оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	34,88
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-600А IQORL-D на опоре от №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №207 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,18
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ оп. №4.7 ф.2 КТП №74 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №405 КЛ02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,77
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.6 ф.1 СТП №403 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,02
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60 А IQORL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №1 ф.1 КТП №108 ф. Ожиги от РП Колодня ф.1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	19,26
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №334 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,32
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ0,4 кВ оп. №8 ф.2 КТПН №436 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,21
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №1.11 ф.1 СТП №407 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,75
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ оп. №2.27СП ф.4 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,45
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №18 ф.1 КТП №20 ф. Водокачка от РП Титовка ф.615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,23
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 73 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,72
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,91
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №19 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №159 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,86
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №17.1 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	4,06
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ от оп. №3.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,18
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.9 ф.1 ЗТП №138 ф. В/Ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	21,26
НСИР Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №47 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №15 ф.4 СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,32
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.2 ф.1 КТП №168 ф.Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,33
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)L-D повЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-6 кВ от опоры №111 ВЛ-6 кВ ф. КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	3	30,45
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 а на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.2 ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,29
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №20 ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,10
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А от ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.10 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,05
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №6 ф.1 КТП №42 ф.604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,64
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №15 ф.4 СТП №458 ВЛ-6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,90
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ отВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.7 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,47
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.14 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №168 ф. Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,54
НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №5 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.4 оп. №4.1 КТП №169 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,11
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ оп. №18.1 ф.1 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,23
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 50 ф.Лутна РП Лутна ф.1001 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	27,20
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А1 на опоре № 19 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 33 ф 1003 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,78

НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-100А IQORL-D от ВЛ-10 кВ опоры №102 ф. 1004 ПС 35 кВ Светово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,96
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №187 ф.1004 ПС Гришина Слобода (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	4	27,18
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре № 1/4 ВЛ 0,4 кВ Л 1 ТП 178 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	28,19
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на на опоре №1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №82 ф.1003 ПС 35/10 кВ Радугино (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,22
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре № 10 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №118 ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	22,27
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №17 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 220 ф.1002 ПС 35 кВ Мареевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,42
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №293 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубоческая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,15
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №12 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубоческая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,59
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф-3 СТП №734 ф.603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,70
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ на оп. №13 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №196 ф. 1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская, (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	193,07
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZa опоре №22 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №658 ф.102 ПС 110 кВ Староселье, (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	33,19
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ТП №81 ф.102 ПС 35кВ Истокпк построенной от опоры №97 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35кВ	2023	0,4 кВ	1	15	56,86
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 от типовой ТП №491 и КВЛ-6 кВ от опоры №32 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская, (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,61
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ТП №140 ф.101 ПС 110 кВ Климово(БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	44,94
Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №7.62 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	71,30
Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQYUVLFZ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №311 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	79,01
Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQYUVLFZ СТП и ВЛ 10 кВ от опоры №237 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	44,94
Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQYUVLFZ ТП №237 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	44,94
Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQYUVLFZ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №9.10 ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	43,51
Счетчик электроэнергии СЕ 308 С34.746 OGQYUVLFZ ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	44,94
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 РП Северный ф. 1022 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	26,32
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 КТП-287 п. Вьюнки, Ф."Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,82
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №4/16 ВЛ-0,23 кВ Л-1 от КТП №215 Ф102 ПС 35 кВ Воронок (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,73
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №27 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №139 ф.1005 ПС 35/10 кВ Невдольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	25,73
НСИР СЕ 308 С36.746ОПР1 230/400 В5-100А1 на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №90 ф.1006 ПС 110/35/10 кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,35
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОГР1.ҚYDUVLFZ GB01 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 СТП №140 Ф 1007 ПС 110 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,93
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре № 1-3 ВЛ-0,23 кВ Л-1 от КТП № 65 Быковка ф. 127 ПС 35/10 кВ Луговая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14,5	26,75
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №299 Ф-2 Дубровка РП Толвинка Ф-632 ПС Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,46
НСИР СЭ СЕ 308 С36.746.ОПР1230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ Л-1 ТП №738 Ф-601 ПС 220 Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,58
НСИР СЕ 308 С36.746ОПР1 230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №14 Ф-2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,85
НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-60А IQORL-Дна опоре ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП № 35 н.п. Мазнево ф. 610 ПС 35/6кВ Вельяминовская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,56
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 наопоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №399 ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	14	24,68
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №465 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	9,2	26,19
НСИР СЕ 308 С36.746ОПР1 230/400 В5-100А1 ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,96
НСИР СЕ 308 С36.746ОПР1 230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №16.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,47
НСИР СЕ 308 С36.746ОПР1 230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	22,66

	НСИР СЭ СЕ 308 С36.746.ОПР1230/400В 5-100А 1а на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛИ -0,4 кВ КТП №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,19
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.2 КТП №192 ф.1028 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	23,24
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.6 ф.1 КТПН №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,40
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ от оп. №10.30СП ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	22,22
	НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-100А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от оп. №1.8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №334 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,73
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ТП ВЛ-10 кВ от опоры №15 ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,2	22,80
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 82 ф. 1002 ПС 35/10 кВ Доброводье (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	22,37
	НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ от ЗТП№7/400 кВА ф. 1046 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,49
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230 В 5-80А на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 от опоры № 22 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 185 Симонтовка Ф. 103 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	24,17
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ЗТП № 100 Шумарово Ф. 128 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10,32	25,57
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1/5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 114 Санники Ф. 129 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	25,37
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ Л-4 ЗТП № 54 ф.1022 110 кВ ПС Клетнянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,74
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП № 375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,51
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №175 ф. Гостиловка РП Гостиловка ф.1008 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,59
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №66 ф. Белоголовь РП Леденево ф.1023 ПС Летошники (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,71
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф-2 ЗТП 140 ф. 611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,61
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №6 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,76
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре No7.1 ф.1 КТП No 309 ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,28
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ РУ -0,4 кВ КТП №91 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,01
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП 303 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,92
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ 0,4 кВ ф. 5 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф.2 Дубровка от РП Толвинка от ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,08
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛИ 0,4 кВ Ф№2 КТП №101 Ф-Латышовка РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	3,5	21,18
	НСИР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре No9 ВЛИ 0,4 кВ ф-1 КТП No14 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	28,02
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 37 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	23,95
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1/9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-1 ф. 105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,14
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на №22 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №51 ф.1005 ПС Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,65
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп.№9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП 185 Ф1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,70
	НСИР Фобос 3 IQOG(4)LS-C230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 10 Ф1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	27,85
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 207 Ф1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,08
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП № 100 ф.1008 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,15
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 229 н.п. Ревны ф. 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	25,66
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП №46 ф.1005 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,30
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.7 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 90 Ф1009 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	19,87
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,19
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,38

	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,63
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 2/4/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №6 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,26
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 7/1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 168 Ф608 ПС 220 кВ Найтоповичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12,9	23,76
	НСИР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №4/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №136 Ф.101 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	13	24,79
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №17/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №33 н.п.Крюков Ф101 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	24,91
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 301 Запольские Халеевичи Ф. 103 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8,75	24,55
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №22 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №204 Мереновка Ф112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,22
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,2	23,56
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1 230/400 В5-100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №11 ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,80
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №17 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,06
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.2 КТПН №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,71
	НСИР СЕ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №б/н ф.1 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,89
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.7 ф.5 КТПН №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,37
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №4.14 КТП №18 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,36
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ оп. №9 ф.2 КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,80
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ оп. №8 ф.2 КТПН №275 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,31
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ оп. №5.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,51
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №20 ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,14
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ от опоры №3.17 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,67
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4кВ КТП №128 ф.1002 ПС 35/10 кВ Усожа (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	2,42	25,15
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ф-2 от КТП №3 ф.1007 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	1,87	24,64
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №19 ф.1024 ПС 110/10кВ. Красный Рог (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	20,92
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 ВЛ-0,4 кВ Л2 от СТП № 128 Ф.отх «Краснослободка» от РП «Сетолово» осн пит. Ф-1005 ПС 110кВ. Почепская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	20,86
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №251 ф.1003 ПС 35 кВ Радутино (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,32
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №7 ВЛ-0,4кВ Л-3 КТП №61 ф.1001 ПС110/10 кВ Семячки (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	21,38
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4кВ от ТП 5078 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,30
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.- 2 КТП-25 Ф.620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	23,76
	НСИР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №358 Ф1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,62
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №413 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,92
	НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от ТП № 068 с. Нетяговка Ф.106 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	61,71
	НСИР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 РП "Баклань" ф. 1023 ПС 110/10 кВ Староселье (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5,5	30,21
	НСИР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.2 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №42 ВЛ-6 кВ Ф-Ст. Радица, РП Радица ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	11	23,90
	НСИР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №8 КТП №262 ВЛ-6 кВ ф-6 Дачи РП Толвика ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,42
	НСИР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. ВЛ-0,4 кВ Ф №3КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,02

НСИР СЕ НАРТИС-И300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре №19 ВЛ - 0,4 кВ ф.4 от КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 РЩ 0,4 кВ № 6 для КЛ-0,4 кВ Ф №1 ТП №3379 ЦРП №2 Ф-622 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	24,38
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от СТП №738 ф. 601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	25,76
НСИР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,23
НСИР СЕ НАРТИС-И300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре №№2.8 ВЛИ 0,4 кВ Ф-7 РПШкола, Ф-3 РП Дружба Ф-611 ПС 110 кВ Дятковская (БР1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	26,31
НСИР СЕ НАРТИС-И300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №294 Ф-620 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,24
НСИР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63 А GSM на опоре ВЛ - 0,4 кВ Ф-2 СТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	33,97
НСИР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №718 Ф-Бежань РП Журиичи Ф-603 ПС 35 кВ Малопоплинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	6	33,74
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №11.10 ВЛ 0,4 кВ Ф№3 КТП 6/№ с/о Рассвет -2 Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	25,48
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №239 ф. Упрсы РП Быковичи ф. 1006 ПС Морачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	29,30
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №5.2 ВЛ-0,4кВ ф.13 ТП №179 н.п. Меловка ф.Гостиловка РП Гостиловка ф.1008 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	23,25
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(2)Л-А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Белоголовь РП Леденево ф.1023 ПС 110/10 кВ Летошники (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	31,72
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №55 н.п.Овстуг ф.Маяк-Неготино РП Овстуг ф. 1025 ПСМолотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,54
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП Речица ф.1021 ПС 110/10 кВ Молотинская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,41
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №5.2 ВЛ-0,4кВ ф.13 ТП №179 н.п. Меловка ф.Гостиловка РП Гостиловка ф.1008 ПС Жуковская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	32,69
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №208 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,35
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №251 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	22,20
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(4)Л-D на опоре №4-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	33,03
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ-6 кВ Ф-602 ПС 110 кВ Высокое (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	27,36
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре № 10/2 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №242 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	22,36
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 13 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №109 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	24,97
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 8/1 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №108 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	28,38
НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-100 А IQOGL -D на ВЛИ-0,4 кВ ВЛ 10 кВ оп. №149 ф.1006 ПС 35 кВ Хощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	26,36
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(2)Л-А на опоре №6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 ЗТП №4 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	26,19
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(2)Л-А на опоре № 3/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП-187 ф.106 ПС 110/10 кВ Луговая (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	12,9	110,73
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на СТП и ВЛ 10 кВ от опоры №227 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,82
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от РУ кВ КТП №366 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	34,92
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ТП №29 ф.101 ПС Андрейковичи (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	28,91
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ВЛ-0,4 кВ построенной от опоры № 20 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №27 Ф1003 ПС 35/10 Ружное (БР-1662);	2023	0,4 кВ	1	7,5	34,32
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ от опоры №21 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №14 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	8	35,06
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос ЗТ 230 IQOG(2)Л А на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП №5006 ф.101 ПС 35 кВ Соловьёвка (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	30,74
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ- 0,4 кВ Ф-1 КТП №13 н.п. Слобода Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	34,18
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Ф-3 от КТП №375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	26,63
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре № 9 ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП № 17 н.п. Вишневка фид. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	10	32,53
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №300 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7	19,67
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 Л-2 КТП №7 ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	21,54

НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос 3 230В 5-100 А IQOGL-D на ТП №357 от оп. №49 ф.1001 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	51,30
НСИР СЭ ПСЧ-4ТМ.05МН.5 230/400В 5-80А на опоре оп.№1 ВЛ-0,4 кВ ф.1, КТП №127 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	5	24,72
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 3Т 230В IQOG(2)Л-А на ТП №361 от оп. №144 ф.1007 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	31,32
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ВЛ-0,4 кВ оп. №49 СТП 78 ф.1002 ПС Касиловская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	7,5	34,33
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ ВЛ0,4кВ от СТП 490 Ф.631 ПС Мичуринская (БР-1662)	2023	0,4 кВ	1	15	35,52
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В на фасаде ТП ф.1023 ПС Селищанская	2023	0,4 кВ	1	13	43,58
НСИР Шкаф ВШУ ТКС на оп. №1 ф.4 ЗТП №81 ф. Школа РП Сосновка ф.1001 ПС Новобрянская	2023	0,4 кВ	1	15	41,84
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-10А 1опора №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №105 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	20	25,17
НСИР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 №12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-620 ф.1002 ПС 35 кВ Папуевская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	40	19,65
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG (2)Л-А ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1 КТП №31 ф.1006 ПС 35 кВ Борщевская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	25	31,60
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП №5063 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи построенной от опоры №72 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	45	67,87
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 опора №16 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №121 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (1667)	2023	0,4 кВ	1	17	27,84
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №9 КТП №506 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	26,52
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №52 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	25,89
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG (4)Л-Д на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №44 ф.1004 ПС 35 кВ Страчево (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	24,43
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос IT 230 IQOG(4)LM (I)-С на ТП №238 и ВЛ 10 кВ от оп. №74 ф.1005 ПС 35 кВ Страчево (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	15,80
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D по 0,4 кВ на фасаде ТП от ВЛ-10 кВ опоры №19 ВЛ-10 кВ ф. 107 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	20	18,45
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №346 Ф101 ПС Андрейковичи (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	55	32,97
НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП №2 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка(БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	45	65,24
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ТП №3 Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка построенной от опоры №16-9 ВЛ-10 кВ Ф-1002 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	45	38,59
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №5.12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	20	23,68
НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D по 0,4 кВ на фасаде ТП от опоры № 30/154 ВЛ-10 кВ Ф-106 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	19,04	24,01
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №37 ф.1003 ПС 35 кВ Светово (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	83,13
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от МТП № 12 Ф-105 ПС 110 кВ Вышков (1667)	2023	0,4 кВ	1	35	27,06
НСИР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №5 ф. ф. 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	23	23,58
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от РУ-0,4 кВ КТП №108 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	35	26,59
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	35	22,61
НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-Д на опоре опоре No1 ВЛ 0,4 кВ ф.No2 от КТП 715 от ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журиновичи от ф.603 ПС 35 кВ Малополпинская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	50	37,76
НСИР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №160 ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	44,13
НСИР Счетчик электроэнергии (СПЛИТ) СЕ308-С36 746 OGR1 QUUVDFZ на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ КТП №116 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	23	35,58
НСИР СЕ НАРТИС-И300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №42 ф. Ст. Радица, РП Радица, ф. 644 ПС 220 кВ Цементная (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	19,6	25,75
НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-10 кВ от опоры №23/25 ВЛ 10 кВ от ф.1050 ПС 110 кВ Погар(БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	50	27,84
НСИР Шкаф ВШУ с Фобос 3Т 230В IQOG(2)Л-А наТП и ВЛ 10 кВ оп. №242 ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	30	30,28
НСИР СЭ ПСЧ-4ТМ05МК.00.01 100В 5-10А 0,55 опора №3.2 ВЛ-10кВ ф.1025 ПС 110/10кВ Добруньская (БР-2049)	2023	0,4 кВ	1	0	47,79
СЭ ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-А КЛ 6кВ №04 ПС Южная (БР-2057)	2023	0,4 кВ	3	0	99,93
СЭ ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-А КЛ 6кВ №09 ПС Южная (БР-2057)	2023	0,4 кВ	1	0	24,42
СЭ ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-А КЛ 6кВ №11 ПС Южная (БР-2057)	2023	0,4 кВ	1	0	23,95
СЭ ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-А КЛ 6кВ №17 ПС Южная (БР-2057)	2023	0,4 кВ	1	0	23,88
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 КТП-26 Ф-1003 ПС Тепличная	2023	0,4 кВ	1	0	21,70
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ Ф1 ЗТП-103 КЛ-02 ПС Мичуринская	2023	0,4 кВ	1	0	21,78
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-77 Ф-1003 ПС Тепличная	2023	0,4 кВ	1	0	21,67

СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ №1 КТП-86 ф.1009 ПС Жирятинская	2023	0,4 кВ	1	0	21,32
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ №3 КТП-49 ф.1014 ПС Молотинская	2023	0,4 кВ	1	0	21,29
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-5 Ф-1029 ПС Добрунь	2023	0,4 кВ	1	0	21,27
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ Ф.2 КТП-182 Ф.Отрад. РП Отрад.	2023	0,4 кВ	1	0	21,01
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-4 Ф-1004 ПС Добрунь	2023	0,4 кВ	1	0	21,01
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-5 Ф-1029 ПС Добрунь	2023	0,4 кВ	1	0	21,01
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-3 КТП-4 Ф-1004 ПС Добрунь	2023	0,4 кВ	1	0	21,20
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ Ф.1 РП Отрадное-3 ПС Водозабор	2023	0,4 кВ	1	0	21,34
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-108 Ф-Ожого РП Колодня	2023	0,4 кВ	1	0	30,63
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-2 РП Вороново ф-1007 ПС Рогнед	2023	0,4 кВ	1	0	19,50
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-2 КТП-84 Ф-1002 ПС Федоровская	2023	0,4 кВ	1	0	19,32
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-96 Ф-1003 ПС Федоровская	2023	0,4 кВ	1	0	19,04
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-170 Ф-Казаново РП Рековичи	2023	0,4 кВ	1	0	19,23
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-7 Л1 Ф-604 ПС Юбилейная	2023	0,4 кВ	1	0	22,68
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-168 Л3 Ф-608 ПС 8Н	2023	0,4 кВ	1	0	31,48
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 КТП-24 Ф-1004 ПС Новобрянская	2023	0,4 кВ	1	0	20,30
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 КТП-23 Ф-1004 ПС Новобрянская	2023	0,4 кВ	1	0	19,83
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 ЗТП-253 Ф-Больница РПДесна	2023	0,4 кВ	1	0	20,27
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 КТП-75 Ф-Красное РППильшино	2023	0,4 кВ	1	0	23,13
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-72 Ф-Красное РППильшино	2023	0,4 кВ	1	0	19,75
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-58 Ф-1028 ПС Новобрянская	2023	0,4 кВ	1	0	22,80
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4кВ от ЗПТ№81 Ф№2	2023	0,4 кВ	1	0	22,71
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-337 Ф-1023 ПС Хмелево	2023	0,4 кВ	1	0	19,68
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-3 ЗТП-253 Ф-Больница РПДесна	2023	0,4 кВ	1	0	25,14
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-5 ЗТП-253 Ф-Больница РПДесна	2023	0,4 кВ	1	0	20,51
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 ЗТП-159 Ф 1 Красное от РП Пил	2023	0,4 кВ	1	0	22,18
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-3 КТП-175 Ф-1021 ПС Хмелево	2023	0,4 кВ	1	0	22,42
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Л2 ЗТП-155 Ф-1004 ПС Новобрянская	2023	0,4 кВ	1	0	21,40
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 ЗТП-253 Ф-Больница РПДесна	2023	0,4 кВ	1	0	20,39
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 ЗТП-253 Ф-1007 ПС Клетнянская	2023	0,4 кВ	1	0	21,98
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 ЗТП-253 Ф-1007 ПС Клетнянская	2023	0,4 кВ	1	0	21,60
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 РП Алексеевка Ф-1005 ПС Харито	2023	0,4 кВ	1	0	21,33
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-42 Ф-1026 ПС Клетнянская	2023	0,4 кВ	1	0	22,07
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-20 Ф-1003 ПС Клетнянская	2023	0,4 кВ	1	0	22,10
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-2 КТП-124 Ф-Задня РП Лутна	2023	0,4 кВ	1	0	21,96
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-148 Ф-Чугуновка ПС Бульшево	2023	0,4 кВ	1	0	21,11
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ Ф-1 КТП-7 Ф-Заводской ЗТП-25	2023	0,4 кВ	1	0	21,51
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-90 Л1 Ф-102 ПС ДИВОВКА КУРЧ	2023	0,4 кВ	1	0	21,67
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-143 Л1 Ф-101 ПС МОЛОДЬКОВО	2023	0,4 кВ	1	0	21,89
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-52 Л3 Ф-105 ПС МГЛИН Беловодка	2023	0,4 кВ	1	0	20,13
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-318 Л1 Ф-105 ПС МГЛИН БЕЛОВ	2023	0,4 кВ	1	0	20,20
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-42 Л3 Ф-103 ПС Мглин В.Дубр	2023	0,4 кВ	1	0	21,66
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ПС МГЛИН ВЫСОК	2023	0,4 кВ	1	0	22,12
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-143 Л1 Ф-101 ПС МОЛОДЬКОВО	2023	0,4 кВ	1	0	21,21
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-227 Л1 Ф-104 ПС МГЛИН ВЫСОК	2023	0,4 кВ	1	0	21,62
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-227 Л1 Ф-104 ПС МГЛИН ВЫСОК	2023	0,4 кВ	1	0	29,63
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-318 Л3 Ф-105 ПС МГЛИН БЕЛОВ	2023	0,4 кВ	1	0	21,81
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-318 Л3 Ф-105 ПС МГЛИН БЕЛОВ	2023	0,4 кВ	1	0	24,00
СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-124 Л1 Ф-106 ПС КРУТОЯР АРХ	2023	0,4 кВ	1	0	33,34

СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-64 Л1 Ф-110 ПС Мглин	2023	0,4 кв	1	0	28,83
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-311 Л3 Ф-111 ПС МГЛИН СХТ	2023	0,4 кв	1	0	21,11
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-258 Л1 Ф-105 ПС ДИВОВКА ТРУ	2023	0,4 кв	1	0	19,38
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-174 Л2 Ф-126 ПС ЛУГОВАЯПОДГ	2023	0,4 кв	1	0	27,30
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 КЛ-0,4 ТП-40 Ф-103 ПС МГЛИН	2023	0,4 кв	1	0	20,25
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-498 Л2 Ф-104 ПС ВОРОНОК С.В.	2023	0,4 кв	1	0	22,40
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-498 Л1 Ф-104 ПС ВОРОНОК С.В.	2023	0,4 кв	1	0	21,99
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-328 Л2 Ф-108 ПС ДЕСЯТУХА С.	2023	0,4 кв	1	0	22,32
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-127 Л2 Ф-100 ПС Воронок с. Е	2023	0,4 кв	1	0	22,06
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-348 Ф-102 ПС Грид. Л2	2023	0,4 кв	1	0	21,80
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-375 Л-1 Ф-104 ПС Ивайтёнки Ков	2023	0,4 кв	1	0	21,62
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-417 Л2 Ф-107 ПС ДЕСЯТУХА ЛЕВ	2023	0,4 кв	1	0	22,18
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-386 Л1 Ф-106 ПС ГРИДЕНКИ МЕЛ	2023	0,4 кв	1	0	22,29
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-204 Л1 Ф-112 ПС ДЕСЯТУХА МЕР	2023	0,4 кв	1	0	24,02
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-415 Л2 Ф-105 ПС АНДРЕЙКОВИЧИ	2023	0,4 кв	1	0	22,41
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-361 Л1 Ф-104 ПС ИВАЙТЕНКИ МИ	2023	0,4 кв	1	0	22,05
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-40 Л1 Ф-100 ПС ЛОГОВАТОЕ ЧУБ	2023	0,4 кв	1	0	21,67
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-312 Л1 Ф-103 ПС ПУТЕВАЯ О	2023	0,4 кв	1	0	22,33
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-173 Л-2 Ф-103 ПС Путевая	2023	0,4 кв	1	0	21,67
СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 ТП-247 Л2 Ф-104 ПС ИВАЙТЕНКИ БУ	2023	0,4 кв	1	0	21,52
Меркурий 230 АМ-01 КТП-116 Ф.1002 ПС Мареевская школа (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,32
Меркурий 230 АМ-01 ВЛ Ф-2 КТП-178 Ф-611 ПС Сещенская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,37
Меркурий 230 АМ-01 ВЛ-0,4 кв Ф-2 КТП-87 Ф-Мин.воды РП Рябчи (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,82
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 Клинецовский РЭС АЗС Ф-110 ПС Красная Гора (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,15
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВНБ с. Батуровка Ф-110 ПС Красная Гора (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,21
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВНБ с. Увелье Ф-106 ПС Заводская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,31
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 Гараж с. Любовшо ул. Юбилейная Ф-104 ПС Заводская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,77
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ДК с. Летяхи Ф-104 ПС Красная Гора (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,65
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ДК с. Любовшо Ф-104 ПС Заводская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	8,54
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-103 ПС Лотаки КТП№175 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	10,80
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-102 ПС Лотаки КТП№176 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	8,29
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-102 ПС Лотаки КТП№177 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	10,11
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-103 ПС Лотаки КТП№203 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	13,55
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-106 ПС Лотаки КТП№210 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	15,50
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1 Ф-106 ПС Лотаки КТП№212 (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	4,04
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 Ферма с. Любовшо Ф-104 ПС Заводская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,98
СЭ Меркурий 230 АМ-03 230/400В 5-7,5А 0,5S дом с. Перелазы Ф-103 ПС Красная Гора (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	4,00
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 ВНБ с. Кибирщина Ф-106 ПС Лотаки (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,97
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 Гараж с. Вяжновка ул. Центральная Ф-102 ПС Лотаки (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,08
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 Гараж с. Перелазы ул. Пионерская Ф-103 ПС Красная Гора (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,28
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 С Жилой дом с. Увелье Ф-106 ПС Заводская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	3,41
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №52 Л-1 опр.5Ф-1004 ПС Почепская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	16,21
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №51 Л-1 опр.3Ф-1004 ПС Почепская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	19,51
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №260 Л-1 опр.5 Ф-1006 ПС Селищанская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	1,94
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №700 Л-2 опр.6 Ф-1011 ПС Почепская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,05
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №333 Л-1 опр.12 Ф-1008 ПС Селищанская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,17
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №54 Л-2 опр.8 Ф-1004 ПС Почепская (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,04
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №495 Л-1 опр.8 Ф-1023 ПС Красный рог (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	1,98
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №463 Л-2 опр.12 Ф-1021 ПС Валущая (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	13,58
СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 КТП №648 Л-2 опр.11 Ф-1005 ПС Папсуевка (БР-2068)	2023	0,4 кв	1	0	2,24

	СЭ ПСЧ-ЗА.06.302.1 230/400В 5-100А 1 КТП №307 Л-1 опр.12 Ф-1006 ПС Селищанская (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	1,89
	СЭ ПСЧ-ЗА.06.302.1 230/400В 5-100А 1 КТП №471 Л-1 опр.2 Ф-1023 ПС Староселье (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	2,11
	СЭ ПСЧ-ЗА.06.302.1 230/400В 5-100А 1 РП Третьяки Л-2 опр.27 Ф-1001 ПС Норино (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	2,08
	СЭ ПСЧ-ЗА.06.302.1 230/400В 5-100А 1 КТП №7 Л-1 опр.11 Ф-1024 ПС Красный рог (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	2,05
	СЭ ПСЧ-ЗА.06.302.1 230/400В 5-100А 1 КТП №254 Л-1 опр.7 Ф-1001 ПС Селищанская (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	1,88
	НСИР СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК.04.04 230/400В5-10А 0,5 S КТП-353 ф.1021 ПС Новобрянская (БР-2068)	2023	0,4 кВ	1	0	21,66
7.2.	трехфазный (j=2)					
7.2.2.	полукосвенного включения (k = 2)	2023	0,4 кВ	31	5 089	1 704,53
	НСИР Прибор учета на оп. ВЛ-0,4 кВ фю1 ТП № 157 ф. Прыща РП Мармазовка ф.1007 ПС Клетнянская(БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	100	72,43
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOGL-A ТТИ 150/5 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №441 ф.601 ПС Водозабор (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	70	46,64
	НСИР Блок БИЗ 3ф Фобос з 230 В 5-100А IQOGL-D на фасаде ТП оп. №257 ВЛ-10 кВ Ф-108 ПС 35 кВ Гордеевка(БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	150	27,58
	НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ ВЛИ-0,4 кВ от оп. №24.9 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	135	66,94
	НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ от опоры №1-4 ВЛ-0,4 кВ Ф-1003 СТП №224 ПС 35 кВ Радугино (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	60	65,75
	НСИР СЭ Фобос з Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S ВЛ-10 кВ ф. 116 ПС 110 Климово оп №6/21 (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	145	27,91
	НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ ВЛ-0,4кВ от СТП 501 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	50	70,41
	НСИР СЭ Фобос з Т IQORL-A 230 В 5-10А 0,5 S КТП №335 ф.625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	115	20,42
	НСИР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ТП от ВЛ-6 кВ от опоры №89 ВЛ-6 кВ ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	80	22,66
	НСИР СЭ Фобос з Т IQORL-A 230В 5-10А IQORL(A) 0,5S оп. №1.62 ВЛ-6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	96	32,00
	НСИР Шкаф ВШУ с Фобос з 230В IQOG(4)Л-D КТП №64 ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	50	33,02
	НСИР СЭ Фобос з Т IQORL(A) 230В 5-10А 0.5S на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП № 267 ф. 1002 ПС 35 кВ Алешинская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	80	31,00
	Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №324 Ф-Верхи РП Березино Ф.624 ПС 35 кВ ЛЮбохна (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	150	75,38
	Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ опоры №113 ВЛ-6 кВ Ф-611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	95	77,81
	НСИР Блок БИЗ 3ф ФОБОС ЗТ 230В 5-10А IQORL-A на опоре №3 фидера №3 ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ Л.1 КТП №283 ф. 1008 ПС 110 кВ огарская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	75	26,89
	НСИР СЭ Фобос з Т IQORL-A 230 В 5-10 А 0,5 S ТП №412 Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	150	29,52
	НСИР Шкаф ВШУ с Фобос ЗТ 230В IQOGL-A ТТИ 200/5 на оп.№2 ВЛ-0,4 кВ Ф.3 КТПН №56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	98	40,03
	НСИР двух СЭ Фобос з IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП Больница ПС 220 кВ Брянская (БР-1667) -(2шт)	2023	0,4 кВ	2	142	57,36
	НСИР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(2)Л-A ТТИ300/5 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф-102 ПС 110 кВ Вышков (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	150	44,91
	НСИР Шкаф ВШУ ФОБОС ЗТ 230 IQOGL-A ТТИ250/5 на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 137 ф.103 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1667)	2023	0,4 кВ	1	98	71,40
	НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ВЛ-10 кВ ф.109 ПС 35 кВ Киваи (БР-2263) -(4 шт)	2023	0,4 кВ	4	1 500	306,32
	НСИР Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ВЛ-10 кВ ф.109 ПС 35 кВ Киваи (БР-2263) -(6шт)	2023	0,4 кВ	6	1 500	458,15

7.2.	трехфазный (j=2)					
7.2.3.	косвенного включения (k=3)	2023	1-20 кВ	14	2 629	4 296,78
	НСиР СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,55на опоре ВЛ-10 кВ №214 ВЛ-10 кВ ф.100 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1657)	2023	1-20 кВ	1	150	321,12
	НСиР Пункт коммерческого учета ПКУ-10кВ ВЛ-10 кВ от опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1667)	2023	1-20 кВ	1	100	317,28
	Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ 6 кВ на вновь установленной опоре ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1667)	2023	1-20 кВ	1	150	387,78
	НСиР Пункт коммерческого учета ПКУ-10кВ ВЛ-10 кВ от опоры №9/534 ВЛ-10 кВ ф.109 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1667)	2023	1-20 кВ	1	150	173,34
	Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ опоре ф.601 ПС 220 кВ Цементная с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного освещенного включения с ТТ (БР-1667)	2023	1-20 кВ	1	129	395,06
	НСиР Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ ВЛ-6 кВ опоры №60 ВЛ-6 кВ ф. Псурь РП Б.Жукова, ВЛ-6 кВ ф.610 ПС 110 кВ Дятьковская БР-1667)	2023	1-20 кВ	1	150	173,34
	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,55 ВЛ-10кВ ф.1026 ПС Новобрянская ПС 220/110/10 кВ Новобрянская (об.БПМЭС) КТП-550П Выгоничский РЭС (БР-2044)	2023	1-20 кВ	1	0	331,11
	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,55 ВЛ-10кВ ф.101 ТП 5035П Свиноферма ф.101 ПС 35/10 кВ Чуровичи Климовский РЭС (БР-2044)	2023	1-20 кВ	1	0	331,91
	НСиР МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 6кВ100А 0,55 ЗТП-286 ф.615 ПС Юбилейная Агротранс (БР-2044)	2023	1-20 кВ	1	0	442,01
	СЭ РИМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,55 КЛ-10кВ ф.1006,1025 КТП-257 ф.1025 ПС 110/10 кВ Аэропорт Брянский РЭС (БР-2049)	2023	1-20 кВ	1	0	295,91
	СЭ РИМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,55 ВЛ-10кВ ф.1002 ПС 35/10 кВ Жирятинская Брянский РЭС (БР-2049)	2023	1-20 кВ	1	0	296,42
	НСиР СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,55 оп. №18 ф. 1029 ПС 110 кВ Центральная (БР-2274)	2023	1-20 кВ	1	600	333,85
	НСиР ПКУ 10кВ ВЛ 10кВ опоры №3.21 ф.1014 ПС 110 кВ Нерусса (БР-2135) Пункт коммерческого учета ПКУ-10кВ	2023	1-20 кВ	1	600	328,71
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10кВ ВЛ-10 кВ от опоры № 1.141 ф. Задня от РП Лутна ф.1001 ПС 110 кВ Клетнянская БР-2174	2023	1-20 кВ	1	600	168,94

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

2024 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение
2	Строительство воздушных линий 0,4 кВ					
2.3	Материал опоры (железобетонные (I=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (K=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (I=4))					
2.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.1.4.1.1	Одноцепная (n=1)	2024	0,4 кВ и ниже	44 591	4 499,77	54 970,43
	Нов.стр. ВЛ-0,23 кВ;0,09 км_Нов.стр. ВЛ-0,23 кВ;0,10 км_Нов.стр. ВЛ-0,4 кВ;0,42 км_Нов.стр. Проч.;1 шт	2024	0,4 кВ и ниже	100	6,50	114,68
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП № 004 Всплоханы Ф. 126 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	0,04	56,90
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3.3 ф.1 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-509) СИП-2 3х35х50 0,435	2024	0,4 кВ и ниже	435	15	384,28
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-8 ф-4 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	6	37,95
	НСиР ВЛ-0,4 кВ СТП №303 Ф №6 РП Толвинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,320	2024	0,4 кВ и ниже	320	12	402,46
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	15	110,62
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 48 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1639) провод СИП-2 3х35+1х50 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	49,78
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-4 4х16 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	7	123,30
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.7 ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	10,5	109,40
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод самонесущий СИП-2 3х50+1х54,6 0,282	2024	0,4 кВ и ниже	282	7	294,34
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ кВ от ТП №384 ПС Найтоповичи (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,026	2024	0,4 кВ и ниже	26	3	32,27
	НСиР опоры №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №209 Ф-610 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,125	2024	0,4 кВ и ниже	125	15	296,16
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 5.5 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №342 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,081	2024	0,4 кВ и ниже	81	6	40,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 РУ-0,4 кВ КТП 28 ф. 1004 ПС 35 кВ Рогнединская (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	75	219,11
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 2.4 Ф-1 от КТП №100 н.п. Мыленка Ф-603 РП№1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	10	87,16
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №6Б/Н ВЛ-0,23 кВ КТП №3 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	65,33
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №1.1 ф.1 КТП №15 ф.615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	37,10
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №20 ф.2 КТП №9 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7	18,67
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2.1.1. Ф-1 КТП №13 н.п. Слобода Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	29,66
	НСиР ВЛ -0,4 кВ от оп№12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №16 ф.1004 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1641) Провод СИП-2 3х25 +1х35 0,067	2024	0,4 кВ и ниже	67	15	68,56
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №342 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,043	2024	0,4 кВ и ниже	43	10	23,35
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ -0,4 кВ СТП №401 ВЛ-6 кВ ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	44,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	15	52,56
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от КТП №94 ф.1001 ПС 35кВ Харитоновская (БР-1640)0.110 провод СИП-4 2х25 0,380	2024	0,4 кВ и ниже	380	7	691,12
	НСиР ВЛ 0,4кВ оп. №5.1 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	27,36
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	15	65,49
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №393 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,015	2024	0,4 кВ и ниже	15	14	34,51
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП №319 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	58,75
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №323ф.Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	7,5	46,43
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7	23,52
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опора №11 ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7	18,70
	НСиР ВЛИ-0,4 опора №11 ВЛИ- ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	7	37,55
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №397 ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,033	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	29,20
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,127	2024	0,4 кВ и ниже	127	15	282,76
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №3.37А ф.1 СТП №433 ф.Теменичи от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	7	66,67
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №3 ф. Княвичи от РП Княвичи ф. 1007 ПС 35 кВ Морачово (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,022	2024	0,4 кВ и ниже	22	12	25,20
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,124	2024	0,4 кВ и ниже	124	15	91,53
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х3 0,130	2024	0,4 кВ и ниже	130	15	103,50

	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛИ-0,4 кВ СТП №262 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф.632 ПС Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,019	2024	0,4 кВ и ниже	19	15	25,33
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №3.7 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7	21,05
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №24 ф.1 КТПН №249 ф.1006 ПС 110кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,019	2024	0,4 кВ и ниже	19	7	20,25
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 ф. 2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 74 ф. 1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	50,03
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.11 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) СИП-4 2х25 0,200	2024	0,4 кВ и ниже	200	7,5	112,21
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-5 от КТП 56 н.п. Мальтино Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Провод СИП-4 4х35 0,071	2024	0,4 кВ и ниже	71	10	73,67
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ оп. №2.4 ф.1 КТП №129 д. Колодия ф.Ожоти от РП Колодия ф. 1029 ПС 35 кВ Жиритинская (БР-1641) СИП-2 3х50 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7	56,44
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №50 Ф-1004 ПС 35/10 Глодзевская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,130	2024	0,4 кВ и ниже	130	3	122,31
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от ф.2 оп. №5.1 КТПН №12 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,036	2024	0,4 кВ и ниже	36	15	28,28
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП 397 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,181	2024	0,4 кВ и ниже	181	7	192,91
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №1 ф.6 от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	88,44
	НСиР оп. №16 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №185 ф.1004 ПС 110кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7	18,80
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	21,03
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	22,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-1 от СТП 399 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,033	2024	0,4 кВ и ниже	33	10	32,54
	НСиР ВЛ 0,4кВ оп. №20 ф.1 КТПН №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	23,25
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 3 оп. №8 КТП №145 ф.1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	11	55,34
	НСиР от опоры №10 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от КТП-76 Ф.608 ПС 110кВ Аксинино (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,036	2024	0,4 кВ и ниже	36	10	30,62
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7	18,62
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4кВ КТП 324 Ф 1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	34,48
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф №1 СТП №298 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,190	2024	0,4 кВ и ниже	190	15	113,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №57 КТП №305 ф.1024 ПС Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	29,40
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №5.5 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латышкова РП Сосновка ВЛ-6кВ Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,200	2024	0,4 кВ и ниже	200	7,5	168,82
	НСиР ВЛ-0,23 кВ оп №5 ф.1 КТП №23ф.1013 ПС Жуковская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	8	18,65
	НСиР ВЛ 0,4кВ оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №149 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,072	2024	0,4 кВ и ниже	72	5,5	144,91
	НСиР ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4 кВ СТП №260 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7,5	21,77
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры №1.2 ф.№ 5 КТП №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	22,01
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-2 Ф №2 СТП №768 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,130	2024	0,4 кВ и ниже	130	7,5	190,90
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-2 от РУ-0,4 кВ от КТП №330 Ф.102 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) Провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,105	2024	0,4 кВ и ниже	105	15	147,08
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №15 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №249 Ф-6 Дачи от РП Толвинка, Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) провод СИП-4 2х16 0,200	2024	0,4 кВ и ниже	200	7,5	152,30
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 3 ТП №180 ф. Отградное от РП Отградное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,190	2024	0,4 кВ и ниже	190	7,5	115,96
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №8.5 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	10	21,41
	НСиР ВЛ-0,23 кВ т опоры №2.1 ф-2 КТП-105 Ф-1003 ПС 110 кВ Тепличная. (БР-1640) Провод СИП-4 2х25 0,105	2024	0,4 кВ и ниже	105	10	80,67
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 351 ф. 1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	5	75,17
	НСиР ВЛ 0,23 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №9 ф. Офицерский от ЗТП-33 ф. 1011 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,5	64,02
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.10 ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	18,80
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 4 оп. №10 КТП №25 ф.1024 ПС (БР-1641)Провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	26,08
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-2 РУ-0,4кВ от СТП №38 Ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1641) Провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	1,84	56,55
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп №7 ф-3 КТП №110 фид.612 ПС Сешинская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,028	2024	0,4 кВ и ниже	28	5,2	21,24
	НСиР ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5165 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,062	2024	0,4 кВ и ниже	62	15	56,39
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры № 6.1 ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	10	72,17
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ТП №321 Ф-632 ПС110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	10	82,39
	НСиР ВЛ 0,4кВ опор №18-19 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №72 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	33,57
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф4 ф4 КТП №69 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	10	50,66
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	23,50
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	21,64
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №4.3 ф.1 КТП №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	17,91
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры № 6.3 ф.1 КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	8	18,71

	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,066	2024	0,4 кВ и ниже	66	7,5	61,90
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ СТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,258	2024	0,4 кВ и ниже	258	8	313,89
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры №6.2 ф.2 ЗТП №100 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	5,5	34,45
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №83 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,180	2024	0,4 кВ и ниже	180	0,24	123,97
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 224 ВЛ-6 кВ ф. 632 ПС Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7,5	22,60
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 КТП №70 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	7,5	24,84
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №27 ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 КТП №64 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС Цементная (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	7,5	52,77
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры № 14-2 ВЛ- 0,4 кВ Л-1 КТП-287 ф. Город 2 ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,038	2024	0,4 кВ и ниже	38	7,5	40,49
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от КТП №20 ф.1025 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	8	59,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 104 ф.отх. «Доманичи» от РП «Сетолово» осн пит Ф-1005 ПС 110 кВ Почепская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	10	83,51
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп.№3.3 ф.2 КТП8 Ф1003 ПС Привольская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,5	32,73
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №10 ф.2 КТП №124 ф.604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	10	86,71
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,180	2024	0,4 кВ и ниже	180	15	143,59
	НСиР от опоры №21 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №194 ф.1004 ПС 35/10 кВ Яковская (БР-1641) провод СИП -2 3х25+1х35 0,162	2024	0,4 кВ и ниже	162	15	175,32
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.5 ф.4 КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,041	2024	0,4 кВ и ниже	41	10	24,30
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф-2 СТП №283 ф. 601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	7,5	116,78
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	7,5	43,28
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №2.2 ф.2 КТП №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	10	20,03
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №6.1 от оп. №24 ф.2 КТП №181 ф.Отрадное от РП Отрадное ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	14,5	21,24
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №3.15 ф.4 КТПН №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	10	34,30
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры №9а оп №9-10 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	7,5	80,71
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №151 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,129	2024	0,4 кВ и ниже	129	50	164,91
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №2.24СП ф.4 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 3х25+1х35 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	10	26,11
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп.№2.4 ф.2 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х35 0,110	2024	0,4 кВ и ниже	110	7,5	61,96
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,22	2024	0,4 кВ и ниже	220	15	191,21
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1641) провод СИП -2 3х25+1х35 0,205	2024	0,4 кВ и ниже	205	10	172,02
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) 0,045 Провод СИП-4 4х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	10	36,77
	НСиР ВЛ-0,4 кВФ.1 СТП №262 Ф №6 РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	10	126,09
	НСиР ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 228 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,250	2024	0,4 кВ и ниже	250	10	36,45
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры № 1.7 ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	5,5	33,45
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры № 1 ф.1 КТП №353 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,135	2024	0,4 кВ и ниже	135	15	164,60
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №450 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,175	2024	0,4 кВ и ниже	175	15	81,49
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №11.5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	22,02
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,022	2024	0,4 кВ и ниже	22	7,5	17,77
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП-7 Ф. 601 ПС 35 кВ Дроново (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,230	2024	0,4 кВ и ниже	230	7,5	108,49
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,117	2024	0,4 кВ и ниже	117	15	96,79
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №2 КТП №18 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,105	2024	0,4 кВ и ниже	105	12	89,64
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №2-12 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 от ЗТП-156 н.п. Чемерна Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,125	2024	0,4 кВ и ниже	125	7,5	135,02
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП1217 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,095	2024	0,4 кВ и ниже	95	15	137,88
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №10.3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №55 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф. 1025 ПС Молотинская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	26,79
	НСиР от опоры №17 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 128 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	10	81,97
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЭКДТ (БР-1641) Провод СИП-4 2*16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7,5	68,73
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №5.8 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	7,5	38,66
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,155	2024	0,4 кВ и ниже	155	7,5	111,05
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №7 КТП-70 ВЛ-6 кВ ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ ф.642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,018	2024	0,4 кВ и ниже	18	15	19,61
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №2.3 ф.1 ВЛИ 0,23 кВ КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	17,79
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №10.2 Ф-1 СТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	7,5	84,59
	НСиР ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 115 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	20,59

	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 180 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	5	25,02
	НСиР опоры №6.9 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище, Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	49,07
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №55СП ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,125	2024	0,4 кВ и ниже	125	5,2	72,20
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №298 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	15	132,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 7 ф-100 ПС Вышков (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	10	91,56
	НСиР от опоры № 1.2 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №367 н.п. Фроловка Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,038	2024	0,4 кВ и ниже	38	7,5	25,26
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №11.6 ВЛИ 0,4 кВ Ф. №1 КТП №69Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7,5	24,57
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №4.1 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	5,5	8,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 и ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	38,22
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №68 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-340 н.п. Чемерна Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,212	2024	0,4 кВ и ниже	212	10	219,86
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф2 ЗТП №72 Ф1001 ПС 35/10 Ружное (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,062	2024	0,4 кВ и ниже	62	7,5	37,59
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП-768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП-2 3х50+1х50 0,07	2024	0,4 кВ и ниже	70	7,5	57,39
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры № 17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	26,50
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №6.10 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	10	59,14
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры № 5.2 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	7	46,11
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф1 СТП №21 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,042	2024	0,4 кВ и ниже	42	15	29,17
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП-295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	22,34
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (по ТУ 20716980 Борисова) (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	22,53
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры № 14 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	10	52,38
	НСиР опоры №47 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №146 Ф-1007 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	20,93
	НСиР от опоры №3 ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №292 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	7,5	110,83
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 271 ф. 110 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,250	2024	0,4 кВ и ниже	250	5,5	218,69
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1641) провод СИП -4 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	21,40
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №3.2 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП№244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	7	43,92
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №2.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1640) Провод СИП-2 сечением 4х16 0,085	2024	0,4 кВ и ниже	85	11	61,36
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	5,5	24,77
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП № 313 Мглин СХТ Ф. 111 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,029	2024	0,4 кВ и ниже	29	7,5	58,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	26,77
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,085	2024	0,4 кВ и ниже	85	6	48,76
	НСиР от опоры №22 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №71, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) провод СИП -4 4х16 0,019	2024	0,4 кВ и ниже	19	4	22,77
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №076 ф-604 ПС 110/6 кВ Новозыбков (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	5	25,01
	НСиР ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	10	25,12
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №146 ф.1022 ПС 110 кВ Летошники (БР-1653) СИП-2 3х50 0,165	2024	0,4 кВ и ниже	165	50	225,75
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №298 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	35,84
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 3 оп. №3 КТП 102 ф. 1028 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,038	2024	0,4 кВ и ниже	38	5	36,44
	НСиР от опоры №9.6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 782 ф. 1018 ПС 110 кВ Почепская (БР-1641) Провод СИП-2 3х35+1х50+1х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	10	31,46
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №730 ф. Умысличи от РП Домашово ф. 1002 ПС 110 кВ Домашово (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	15	86,61
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №118 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1641) провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	12	55,32
	НСиР ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,041	2024	0,4 кВ и ниже	41	5,5	25,81
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №3.6.1 ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП-272 Ф603 РП-41Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,5	44,95
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 СТП-321 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	8	74,48
	НСиР ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП №252 Ф.106 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х54,6 0,525	2024	0,4 кВ и ниже	525	15	596,24
	НСиР от оп. №1.4 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН 374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	7	32,17
	НСиР ВЛ 0,4 кВ № 6.1 ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	17,14
	НСиР опоры № 22 ВЛ-0,4 кВ Л.2 ЗТП №77 ф.107 ПС 35/10 кВ Влазовичи (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	8	31,97
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ЗТП № 8 ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 2 ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,053	2024	0,4 кВ и ниже	53	6	78,68
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	10	49,02

НСиР опоры № 11 ВЛИ 0,4 кВ ф.№1 отСТП 292 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	31,01
НСиР ф.1 ВЛИ-0,4 кВ СТП № 480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 4х25 0,145	2024	0,4 кВ и ниже	145	7,5	124,30
НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	36,39
НСиР опоры № 18 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 255 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1641) Провод 3х25+1х35 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	15	68,47
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №325П ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,010	2024	0,4 кВ и ниже	10	10	24,22
НСиР оп. № 12 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,036	2024	0,4 кВ и ниже	36	10	27,49
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №3.13 КТП №64 ф. Рясное от РП Сосновка ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	8	22,39
НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ СТП-321 ВЛ-6 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,315	2024	0,4 кВ и ниже	315	7,5	330,00
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №13 КТП №209 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	15	55,65
НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 оп. №8 СТП №268 ВЛ-6 кВ Ф-Латышкова РП Сосновка Ф-Родники РП Слободище, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1640) Провод самонесущий изолированный СИП-4 сечением 2х16 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	7,5	110,04
НСиР от оп. №2,4 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х1 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	10	72,85
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 оп. №3 КТП №69 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,023	2024	0,4 кВ и ниже	23	7,5	20,76
НСиР опоры №4.5 ВЛ- 0,4 кВ ф.1 КТП №228 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф.1025 ПС Молотинская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,016	2024	0,4 кВ и ниже	16	15	30,41
НСиР опоры №2.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	7,5	62,36
НСиР от опоры №2 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 СТП №501 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	27,46
НСиР от опоры №3.7 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	10	22,95
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	10	58,41
НСиР от опоры №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №73 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	8,3	26,31
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП ДПР Козелькино ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,018	2024	0,4 кВ и ниже	18	7,5	22,03
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) СИП-4 2х35 0,165	2024	0,4 кВ и ниже	165	7,5	109,88
НСиР от опоры №2.5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	10	96,71
НСиР от опоры №6.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,160	2024	0,4 кВ и ниже	160	5,2	119,39
НСиР от оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №10 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	7,5	4,02
НСиР опоры №2.8А ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) провод СИП -2 3х25+1х35 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	10	66,63
НСиР от опоры №1.7 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,036	2024	0,4 кВ и ниже	36	5,2	25,69
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2.13 КТП №52 ф. 1005 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	76,31
НСиР ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 303 Ф 1004 ПС 110кВ Тепличная (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,095	2024	0,4 кВ и ниже	95	7,5	63,17
НСиР опоры №5.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от реконструируемой КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	30	107,26
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	5,2	84,48
НСиР опоры №1.8АСП ф.1 ВЛИ 0,4кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,105	2024	0,4 кВ и ниже	105	5,2	76,32
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	10	24,11
НСиР от оп. №8.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №58 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	9	22,64
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	21,06
НСиР от опоры №2.1 ВЛИ - 0,4 кВ Ф-3 КТП №224 от ВЛ 6 кВ ф.6 Дачи от РПТолвинка от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1640) Провод СИП-4 2х16 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	7,5	63,83
НСиР оп. №1.3 ВЛИ-0,23 кВ ф.3 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	5,2	41,70
НСиР опоры №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №414 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская, (БР-1640) Провод СИП-2 3х50+1х54 0,415	2024	0,4 кВ и ниже	415	15	387,21
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №291 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	19,03
НСиР опоры №20 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС Жуковская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,021	2024	0,4 кВ и ниже	21	9	28,75
НСиР от опоры №3.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 9 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7	43,16
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	37,06
НСиР опоры №5 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №90 Ф- 1007 ПС 35/10 кВ Глодневская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	5,2	85,87
НСиР ВЛ-0<(>,<,>)4кВ оп. №4 ф.1 СТП №278 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	7,5	23,49
НСиР опоры №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №13 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС Жуковская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	7,5	22,24
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2 КТП №40 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,115	2024	0,4 кВ и ниже	115	7,5	69,80
НСиР от оп. №11.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	19,71
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №510 и ВЛ-6 кВ от опоры №32 КВЛ 6 кВ №01 ПС 110кВ Мичуринская (БР-1641) 0,033 СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	180,08
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №403 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,068	2024	0,4 кВ и ниже	68	15	64,67

НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.5 от РУ-0,4 кВ КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная(БР-1640 Провод СИП-2 3х25+1х35 0,350	2024	0,4 кВ и ниже	350	10	359,90
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.1 СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641 Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,180	2024	0,4 кВ и ниже	180	15	177,22
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 РУ-0,4 ЗТП №92 Ф-605 ПС 35 кВ Победа (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	20	28,36
НСиР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ТП 5044 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1641 СИП-2 3х35+1х50 0,694	2024	0,4 кВ и ниже	694	15	902,18
НСиР ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.3 ф.1 КТП №162 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,022	2024	0,4 кВ и ниже	22	10	25,69
НСиР от оп. 2.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	7,5	62,44
НСиР оп. 6.12 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7,5	22,92
НСиР от оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф. 601 ПС Водозабор (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	7,5	50,71
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 355 ф. 1008 ПС 35/10 кВ Селищанская (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	6	154,05
НСиР опоры №4.4 СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	15	65,17
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 2 ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	21,31
НСиР от оп. №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,105	2024	0,4 кВ и ниже	105	14	62,23
НСиР от опоры №18 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 700 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1641) Провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	8	33,95
НСиР ВЛ-0,23 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 23 м (с учетом ТУ №20798724) БР-1641 0,026 СИП-2 3*25+1*35	2024	0,4 кВ и ниже	26	5,2	60,63
НСиР от оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,041	2024	0,4 кВ и ниже	41	5,5	24,15
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №30 ф. 606 ПС 220 кВБрянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	7,5	35,02
НСиР оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7,5	20,27
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	7,5	18,98
НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	15	51,34
НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №295 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	14,95	23,50
НСиР ВЛ-0,23 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 86 м (с учетом ТУ №20795267, ТУ № 20797285) БР-1641 0,086 СИП-2 3*25+1*35	2024	0,4 кВ и ниже	86	5,2	192,43
НСиР ВЛ-0,23 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 210 м (с учетом ТУ №20798724, №20798730) БР-1641 0,215 СИП-2 3*25+1*35	2024	0,4 кВ и ниже	215	5,2	332,15
НСиР ВЛ-0,23 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 35 м БР-1641 0,038 СИП-2 3*25+1*35	2024	0,4 кВ и ниже	38	5,2	85,79
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №18 КТП №212 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	27,04
НСиР ВЛ-0,4 от ТП 5099 ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка протяженностью 60 метров (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	124,21
НСиР ВЛ-0,4 ТП 5100 ф.103 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	33	15	22,72
НСиР ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 420 м (с учетом ТУ №20795267, №20797285, №20798108, №20798758, №20798747, №20798738, №20798730) БР-1641 0,429 СИП-2 3*50+1*54,6	2024	0,4 кВ и ниже	429	5,2	1 041,29
НСиР ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 360 м (с учетом ТУ №20795267, №20797285, №20798108, №20798758, №20798747, №20798738, №20798724)БР-1641 0,380 СИП2 3*50+1*54,6	2024	0,4 кВ и ниже	380	5,2	779,58
НСиР ВЛ-0,23 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от проектируемой ТП №92 и ВЛ 10 кВ оп. №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 82 м (с учетом ТУ №20795267, №20797285, №20798108, №20798747, №20798738, №20798730, №20798724)БР-1641 0,082 СИП-2 3*25+1*35	2024	0,4 кВ и ниже	82	5,2	190,77
НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №324 ф. 1002 ПС 220 кВ Новобрянская(БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	15	80,32
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №2 ВЛ 0,23 кВ ф.2 СТП №298 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7,5	22,43
НСиР ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,110	2024	0,4 кВ и ниже	110	7,5	74,81
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП №33 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	28,16
НСиР ВЛ-0,4кВ ф. №2 от РУ-0,4кВ КТП №218 Ф-1002 ПС 35/10кВ Яковск (БР-1641 Провод СИП-4 4х25 0,047	2024	0,4 кВ и ниже	47	14,9	72,14
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.4 РУ-0,4 кВ ТП №334 ф.108 ПС 35/10 Каташин (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,8	100,07
НСиР №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №295 ф.104 ПС 110/10 кВ Шеломы (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,033	2024	0,4 кВ и ниже	33	5	52,65
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №9 СТП №707 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,015	2024	0,4 кВ и ниже	15	15	22,15
НСиР от оп. №2.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7,5	25,41
НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №380 ф. РРР-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	7,5	118,09
НСиР ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	5,2	133,75
НСиР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ЗТП №89 ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х54,6 0,131	2024	0,4 кВ и ниже	131	20	218,31
НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №132 ВЛ-6 кВ ф. Дачи от РП Толвинка ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	83,11

НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 РУ-0,4 кВ СТП №321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,290	2024	0,4 кВ и ниже	290	15	313,62
НСиР от опоры №1 ВЛ - 0,4 кВ Ф-1 КТП №74 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 4х16 0,023	2024	0,4 кВ и ниже	23	12	22,97
НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	24,78
НСиР ВЛ-0,23 кВ Ф-1 СТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	9,5	269,70
НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,018	2024	0,4 кВ и ниже	18	15	25,48
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 3ТП №180 ф. Отградное от РП Отградное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	10	20,64
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП Антоновка ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	7,5	35,36
НСиР от оп. №2,4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7	20,35
НСиР ВЛ-0,4 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская ТП №598 (БР-1653) провод СИП-2 3х35+1х50 0,150	2024	0,4 кВ и ниже	150	140	249,28
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. №4,3 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	7,5	26,47
НСиР от оп. №13,8 сп ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	15	69,03
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	65	15	45,97
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №513 и ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,358	2024	0,4 кВ и ниже	358	15	674,33
НСиР ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4 кВ СТП №114 ф. Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7,5	54,33
НСиР от оп. № 1,4 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,185	2024	0,4 кВ и ниже	185	15	180,80
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 22 ВЛ - 0,4 кВ Л-2 КТП №441 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,150	2024	0,4 кВ и ниже	150	15	136,99
НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4кВ КТП №454 Ф.100 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,150	2024	0,4 кВ и ниже	150	15	137,56
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11/11/1 ВЛ - 0,4 кВ Л-2 КТП №229 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,150	2024	0,4 кВ и ниже	150	15	138,11
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11/13 ВЛ - 0,4 кВ Л-2 КТП №229 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,250	2024	0,4 кВ и ниже	250	15	227,16
НСиР ВЛ-0,4 от ТП 68 ф.102 ПС 35 кВ Исток протяженностью 110 метра (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	10	166,21
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5 № 2 ТП 5180 ф. 102 ПС Ивановка (БР-1641) провод СИП-2 3х35+1х50 0,500	2024	0,4 кВ и ниже	500	10	188,12
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП 5043 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка протяженностью 550 метров(БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,400	2024	0,4 кВ и ниже	400	10	345,37
НСиР ВЛ-0,4 ф. 1 ТП 5167 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	10	157,09
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №21 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 143 ф.101 ПС Климово протяженностью 220 метров (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,160	2024	0,4 кВ и ниже	160	10	176,57
НСиР ВЛ-0,4 ТП 110 ф.102 ПС 35 кВ Исток протяженностью 175 метра (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,185	2024	0,4 кВ и ниже	185	10	207,54
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 127 ф.102 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,029	2024	0,4 кВ и ниже	29	5	55,85
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ на СТП № 365 ф.1004 ПС 35/10 Хвощевская (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,140	2024	0,4 кВ и ниже	140	15	302,79
НСиР опоры №1,2,4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 3ТП №97 н.п. Овстуг ф. Больница РП Овстуг ф.1025 ПС Молотинская (БР-1640) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	26,83
НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,190	2024	0,4 кВ и ниже	190	7,5	129,15
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ КТП № 191 ф.1007 ПС 35/10 Хвощевская (БР-1640) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,114	2024	0,4 кВ и ниже	114	15	90,09
НСиР ВЛ-0,4 кВ ПС 35 кВ Норинская ТП №599 ф.1006 (БР-1653) провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	50	137,08
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 РУ-0,4 кВ КТП №775 Ф-1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1652) провод СИП-2 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	50	82,08
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ от опоры № 1,2 ф.1 КТП №138 ф.1007 ПС 35/10 кВ Хвощевская, (БР-1641) СИП-4 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	7	29,59
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ на СТП № 366 ф.1004 ПС 35/10 Хвощевская, протяженностью 250 метров (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,160	2024	0,4 кВ и ниже	160	15	364,48
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ и СТП № 367 ф.1005 ПС 35/10 Светово, протяженностью 165 метров (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,178	2024	0,4 кВ и ниже	178	15	390,06
НСиР ВЛ-0,4 кВ от СТП ф.1048 ПС Погарека (БР-1641) СИП-2 3х25+1х35 0,231	2024	0,4 кВ и ниже	231	15	538,12
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л.1 СТП № 206 ф.106 ПС 35/10 кВ Кругояр (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	46,33
НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №12,3 ф.1 ВЛ-0,4 кВ МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,115	2024	0,4 кВ и ниже	115	5,2	156,51
НСиР от оп. №2,3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №162 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор(БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	8	49,76
НСиР от оп. №2,4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,016	2024	0,4 кВ и ниже	16	15	23,29
НСиР от опоры №1,7 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	7,5	72,24
НСиР ВЛ 0,4 кВ КТП №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	15	35,41
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,111	2024	0,4 кВ и ниже	111	10	101,56
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП №138 ф.1002 ПС Глыбочка (БР-1641) провод СИП-2 3х25+1х35 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	10	107,63
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 РП «Вальки» ф. 1002 ПС 110 кВ Староселье (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,112	2024	0,4 кВ и ниже	112	15	105,92
НСиР ВЛ-0,4 ТП 5020 ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,170	2024	0,4 кВ и ниже	170	5	181,92
НСиР от оп. №3,22 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	15	80,81

	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №211 ф. 620 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,191	2024	0,4 кВ и ниже	191	15	250,59
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ Ф.3 СТП №707 Ф-632 ПС Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	15	155,64
	НСиР ф.1 ВЛ0,4 кВ от КТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,016	2024	0,4 кВ и ниже	16	10	27,99
	НСиР ВЛ 0,4кВ оп.№9 ВЛ 0,4кВ ф1 КТП№24 Ф1002 ПС Страчево(БР-1641 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	5	100,58
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 РУ-0,4 КТП № 316 ф.108 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	5	209,31
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №307 ф.105 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	5	49,70
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 КТП № 181 ф.104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	5	47,36
	НСиР ВЛИ-0,4 кВт оп.№ 2-3 Л.1 ЗТП № 34 ф.104 ПС 35/10 кВ Крутойр (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	5	110,89
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф.1 СТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641)Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,190	2024	0,4 кВ и ниже	190	10	216,85
	НСиР опоры №2 ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1641 Провод СИП-4 4х16 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,5	79,25
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 на ТП № 407 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная протяженностью 5 метров (БР-1641) 0,005 СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	5	15	77,01
	НСиР оп.№4 ВЛ 0,4кВ ф1 КТП№46 Ф1002 ПС110/35/10 кВ Суземка (БР-1641 Провод СИП-4 сечением 4х25 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	5	56,95
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 44 ВЛ-0,4кВ ф1 КТП №172 Ф1004 ПС 35/10 кВ Светово, протяженностью 490 метров (БР-1641 СИП-2 3х25+1х35 0,264	2024	0,4 кВ и ниже	264	15	502,00
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	37,30
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №5.8 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	2	36,70
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-3 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,018	2024	0,4 кВ и ниже	18	10	28,17
	НСиР ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП №34 ф.1001 ПС 35/10 кВ Касилевская (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,180	2024	0,4 кВ и ниже	180	15	253,06
	НСиР ВЛ 0,4кВ ф.1 КТП №29 ф.1002 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1641) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	5	7,23
	НСиР ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП-4 4х25 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	31,96
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,120	2024	0,4 кВ и ниже	120	7,5	114,63
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп.№1.13 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №41 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1641) СИП-2 3х50+1х54,6 0,089	2024	0,4 кВ и ниже	89	15	263,52
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП № 444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Провод СИП 3х25+1х35 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	31,88
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	15	28,73
	НСиР ВЛ-0,4 кВ п от опоры №28 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-189 Ф. 119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1641) 0,112 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	112	7,5	569,40
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от СТП 368 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1641) 0,092 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	92	15	159,41
	НСиР ВЛ-0,4от ТП 273 ф.101 ПС 110 кВ Климово протяженностью 600 метров (БР-1641); 0,567 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	567	15	360,70
	НСиР ВЛ-0,4 от ТП № 66 ф. 102 ПС 35 кВ Климово (БР-1641) 0,600 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	600	15	420,24
	НСиР ВЛ-0,4 от ТП № 271 ф. 101 ПС 110 кВ Климово протяженностью 222 метров (БР-1641) 0,282 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	282	15	214,67
	НСиР ВЛ-0,4 кВ опоры 27 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5168 ф.103 ПС 35 кВ Соловьевка протяженностью 915 метров (БР-1641) 0,915 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	915	15	716,47
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛИ 0,4 кВ Ф №1 СТП №147 Ф-Латышкова РП Сосновка ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1641) СИП-4 2х16 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	3	47,84
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 1.10 ф.2 КТП №286 ф.1003 ПС 35/10 кВ Светово, протяженностью 317 метров (БР-1641) 0,238 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	238	15	901,10
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 43 ф.1 КТП №252 ф.1003 ПС 35/10 кВ Светово, протяженностью 110 метров (БР-1641) 0,110 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	110	15	403,04
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №85 Ф 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641)Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,072	2024	0,4 кВ и ниже	72	15	119,82
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №1.7 ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641 Провод СИП-4 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	7,5	22,60
	НСиР ВЛ-0,4 кВ КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №466 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская БР-1641 0,294 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	294	15	706,90
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф №1 КТП №109 ф. 1003 ПС 35 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	22,47
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №178 Ф1005 ПС 35/10 Привольская (БР-1641) СИП-2 3х50+1х54,6 0,405	2024	0,4 кВ и ниже	405	15	707,32
	НСиР ВЛ-0,4 ТП № 5083 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка протяженностью 300 метров (БР-1641) 0,269 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	269	15	231,21
	НСиР ВЛ-0,4 кВ по опоры № 18 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 92 ф.103 ПС 35 кВ Вязовичи БР-1641 0,639 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	639	15	1 262,18
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3.2 ф.1 ВЛ-0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,055	2024	0,4 кВ и ниже	55	4,6	48,27
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 РП Антоновка ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	2	141,05
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 782 ф. 1018 ПС 110 кВ Почепская (БР-1641) Провод СИП-4 2х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	7,5	25,08
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. № 5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №137 ф. в/с Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1641 Провод СИП-4 сечением 2х16 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	3,5	61,34
	НСиР ВЛ-0,4кВ СТП №236 ф. 2 Дубровка РП Дарковичи 642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,010	2024	0,4 кВ и ниже	10	45	38,08
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №13.8сп ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641 Провод СИП-4 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	29,40
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №211 Ф1008 ПС 35/10 Салтановская до границы участка заявителя, протяженностью 145 метров (БР-1641) 0,075 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	75	15	462,63
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 9 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,175	2024	0,4 кВ и ниже	175	6,5	192,02

НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №27, реконструируемой ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №103 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская, протяженностью 105 метров (БР-1641),0,117 СИП-2 3х50+1х54,6мм2	2024	0,4 кВ и ниже	117	10	269,68
НСиР ВЛ-0,4 от ТП № 5084 ф. 102 ПС 35 кВ Иванова протяженностью 180 метров (БР-1641) 0,180 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	180	15	167,66
НСиР опоры №4 ВЛ- 0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,017	2024	0,4 кВ и ниже	17	10	26,49
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №17 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,151	2024	0,4 кВ и ниже	151	15	168,12
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. № 4 ф. 2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,190	2024	0,4 кВ и ниже	190	2	141,64
НСиР ВЛ-0,4кВ на ж от опоры №6/№ ВЛ 0,4кВ ф. № 6/н от КТП СНТ "Снежка" "Буревесник" ф. 605 ПС 35кВ Фосфоритная д БР-1641 0,05 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	50	10	178,89
НСиР ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	5,2	49,83
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	2	47,91
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 2.3 ф. 3 ВЛ 0,4 кВ СТП № 434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	4,5	29,40
НСиР ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №321 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,080	2024	0,4 кВ и ниже	80	8	79,26
НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП №15 Ф-КРС РП Школа, Ф-3 РП Дружба Ф-611 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	70	5	74,03
НСиР ВЛ-0,4 кВ от КТП 38 Ф.1003 ПС 35 кВ Алешинская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,020	2024	0,4 кВ и ниже	20	15	22,63
НСиР ВЛ-0,23 кВ на ф. 2 оп. №277 КТП №262 ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская БР-1641 Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,306	2024	0,4 кВ и ниже	306	7,5	815,24
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 на от опоры №9 ВЛ-0,4 Л-3 КТП №176 Ф.611 ПС 110 кВ «Юбилейная» БР-1641 0,21 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	210	10	577,13
НСиР ВЛ-0,23кВ ВЛИ-0,4кВ Ф-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35кВ ЗКДТ (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	2	24,87
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. № 10.2 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	5	24,86
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №12.3 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,155	2024	0,4 кВ и ниже	155	5	168,47
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.5 ВЛ 0,4 кВ КТП №77 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,030	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	24,08
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №16 ВЛ-0,4кВ ф. №4 КТП №150 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,018	2024	0,4 кВ и ниже	18	7,5	26,18
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	3	50,40
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	7,5	27,74
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. № 4 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,275	2024	0,4 кВ и ниже	275	5	263,62
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 3х25+1х35 0,135	2024	0,4 кВ и ниже	135	7,5	173,47
НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2.5 СТП №28 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) Провод СИП-4 2х25 0,060	2024	0,4 кВ и ниже	60	7,5	67,39
НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №9 ЗТП №275 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1641) Провод 3х25+1х54,6 СИП-2 0,100	2024	0,4 кВ и ниже	100	10	141,79
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №103 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	30,11
НСиР ВЛ-0,4 кВ на от РУ-0,4 кВ КТП №310 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) 0,569 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	569	15	1 137,18
НСиР ВЛ-0,23 от оп. № 1.6 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 144 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	5	31,96
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2024	0,4 кВ и ниже	35	15	31,51
НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. № 3.2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,045	2024	0,4 кВ и ниже	45	5	31,65
НСиР ВЛИ-0,4 кВ на от ТП и ВЛ3 10 кВ от оп. №27 ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1641) 0,520 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	520	15	773,19
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	15	27,48
НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3/5 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1641) 0,01 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	10	10	135,69
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,075	2024	0,4 кВ и ниже	75	6	89,75
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП № 211 ф. 101 ПС 110 кВ Климово протяженностью 1633 метров (БР-1641) 1,633 СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	1 633	15	907,52
НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Провод СИП-4 2х35 0,145	2024	0,4 кВ и ниже	145	7	156,34
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП № 146 ф. 102 ПС 35 кВ Истоки протяженностью 750 метров (БР-1641) 0,75 Провод СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	750	15	564,40
НСиР ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП № 308 Ф.1014 ПС 110/10кВ Трубчевская (БР-1641) 0,152 СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1	2024	0,4 кВ и ниже	152	15	433,54
НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. № 6 ф.4 ВЛ 0,4 кВ ЗТП № 80 ф. Теменичи от РП Толмачево ф.1006 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1641) Провод СИП-4 4х16 0,025	2024	0,4 кВ и ниже	25	8	28,28
НСиР ВЛ-0,4 кВ на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №9.20 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1641) 0,15 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	150	10	457,34
НСиР ВЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №470 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1641 0,607 Провод СИП-4 4х16	2024	0,4 кВ и ниже	607	7,5	1 119,07
НСиР ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП 335 Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская БР-1641 СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1 0,004	2024	0,4 кВ и ниже	4	4	75,88
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1641 0,58 Провод СИП-4 4х16	2024	0,4 кВ и ниже	580	7,5	1 204,59
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) 0,724 Провод СИП-4 4х16	2024	0,4 кВ и ниже	724	7,5	1 513,64
НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1641 0,645 Провод СИП-4 4х16	2024	0,4 кВ и ниже	645	7,5	1 311,08
НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП № 409 Ф.105 ПС 110 кВ Ивайтенки БР-1641 0,01 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	10	15	96,46
НСиР ВЛ-0,4 кВ на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №96 ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1653 0,05 Провод СИП-2 3х25+1х35	2024	0,4 кВ и ниже	50	30	137,74

	Строительство участка ВЛ 0,4 кВ от строящейся СТП 6/0,4 кВ ф.Староселье РП Староселье ф.618 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) для разделения нагрузки участка сети (протяженность 0,1 км) БР-2343 СИП-2 3х50 0,09	2024	0,4 кВ и ниже	90	0	92,25
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.3.1.4.2.1	Одноцепная (n=1)	2024	0,4 кВ и ниже	1 430	4 102,47	3 273,99
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от КТП №58 ф.620 ПС220 кВ Брянская (БР-1652) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70 0,040	2024	0,4 кВ и ниже	40	90	21,470
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ЛЛ-2 ТП №267 ф-105 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1641) провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,022	2024	0,4 кВ и ниже	22	5	67,237
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТПН №436 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1653) СИП-2 3х70+1х54,6 0,341	2024	0,4 кВ и ниже	341	120	300,158
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 РУ-0,4 кВ ЗТП №57 ф. 608 ПС 110 кВ Новозыбков II (БР-1653) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70 0,230	2024	0,4 кВ и ниже	230	85,1	392,827
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №23.13 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1653 СИП-2 3х70+1х54,6 0,005	2024	0,4 кВ и ниже	5	145	78,310
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №509 и ВЛ 10 кВ от опоры №6.43 ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) 0,560 СИП-2 3х70+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	560	15	1 093,354
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП № 93 Ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) 0,052 Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х95+1х70	2024	0,4 кВ и ниже	52	133,5	264,142
	НСиР ВЛ 0,4кВ от ТП ф.618 ПС Брянская (БР-1653)СИП-2 3х70+1х54,6 0,007	2024	0,4 кВ и ниже	7	125	78,501
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №101 и ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) 0,008 СИП-2 3х95+1х70	2024	0,4 кВ и ниже	8	150	83,077
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №40 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1653) СИП-2 3х70+1х54,6 0,005	2024	0,4 кВ и ниже	5	95	82,183
	НСиР ВЛИ 0,4кВ от строящейся КТП ф.608 ПС 110/35/6кВ Аксонино (БР-2349) СИП-2 3х70+1х70 0,05	2024	0,4 кВ и ниже	50	350	117,752
	НСиР ВЛ 0,4кВ от КТП ф.1013 ПС Неруса (БР-2308) СИП-2 3х95 0,005	2024	0,4 кВ и ниже	5	346,29	30,452
	НСиР ВЛ 0,4кВ от КТП ф.1013 ПС Неруса (БР-2308) СИП-2 3х95 0,005	2024	0,4 кВ и ниже	5	346,29	29,841
	НСиР ВЛ 0,4кВ от КТП ф.1013 ПС Неруса (БР-2308) СИП-2 3х95 0,05	2024	0,4 кВ и ниже	5	346,29	29,949
	НСиР ВЛИ 0,4кВ от КТП ф.1003 ПС 110/10кВ Тепличная (БР-2305) Провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,015	2024	0,4 кВ и ниже	15	450	63,192
	НСиР ВЛИ 0,4кВ от КТП ф.1003 ПС 110/10кВ Тепличная (БР-2305) Провод СИП-2 3х70+1х54,6 м 0,015	2024	0,4 кВ и ниже	15	450	64,373
	НСиР ВЛИ 0,4кВ от КТП ф.1003 ПС 110/10кВ Тепличная (БР-2305)Провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,015	2024	0,4 кВ и ниже	15	450	80,535
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от ТП №418 Ф. 603 РП №1 Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) 0,005 СИП-2 3х70+1х54,6 0,01	2024	0,4 кВ и ниже	5	15	89,371
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от ТП №419 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1653) 0,01 Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х70+1х54,6-0,6/1	2024	0,4 кВ и ниже	10	150	45,399
	НСиР ВЛ-0,4кВ от ТП №131 ф. 102 ПС 110кВ Красная Гора БР-1653 0,03 Провод СИП-2 3х70+1х54,6	2024	0,4 кВ и ниже	30	100	175,127
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП ВЛ-10 кВ ф.1023 ПС 35 кВ Гришина Слобода (БР-1653 0,005 Провод СИП-2 3х70+1х70	2024	0,4 кВ и ниже	5	135	86,741
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.1.4.1.1	Одноцепная (n=1)	2024	1-20 кВ	14 544	3 441,81	34 011,75
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1007 ПС 110 кВ Центральная (БР-1641) провод СИП-3 1х35-20 0,003	2024	1-20 кВ	3	8	14,51
	НСиР ВЛ-6 кВ Ф.615 ПС 110 кВ ЮбилейнаяТП №393 (БР-1647) Провод СИП-3 1х35-20 0,015	2024	1-20 кВ	15	14	122,42
	НСиР ВЛ 10кВ опоры № 67 ВЛ-10 кВ ф.1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1641) Провод СИП-3 сечением 1х50 0,065	2024	1-20 кВ	65	11	93,94
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) провод СИП-3 1х35-20 0,041	2024	1-20 кВ	41	10	128,84
	НСиР ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Провод СИП-3 1х35-20 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	48,05
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1641) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	58,15
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №23.13 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1653) провод СИП-3 1х50 0,023	2024	1-20 кВ	23	145	281,69
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1003 ПС 110 кВ Валуцкая (БР-1641) Провод СИП-3 1х35 1,100	2024	1-20 кВ	1 100	373,61	1 269,96
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры №6.43 ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) 0,490 провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	490	15	1 214,70
	НСиР ВЛ-6 кВ на от опоры №32 КВЛ 6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская протяженностью 15 метров (БР-1641) 0,010 провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	10	15	138,78
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. № 181 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Ивановка (БР-1641) провод СИП-3 1х35 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	130,82
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №196 ВЛ-10 кВ Ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) провод СИП-3 1х50 0,289	2024	1-20 кВ	289	133,5	977,74
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 28/5087 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьеска (БР-1641) провод СИП-3 1х35 0,718	2024	1-20 кВ	718	15	1 512,70
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 119 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Соловьеска (БР-1641) провод СИП-3 1х35-20 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	47,96
	НСиР ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от существующей опоры № 6.12 ф.1014 ПС Жуковская, протяженностью 5 м (с учетом ТУ №20795267, №20797285, №20798108, № 20798189, №20798236, №20798758, №20798747, №20798738, №20798730) БР-1641 0,012 СИП-3 1*35	2024	1-20 кВ	12	5,2	153,96
	НСиР НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №36/611 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-1653) провод СИП-3 1х35-20 0,300	2024	1-20 кВ	300	140	405,09
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 4/81 ВЛ 10 кВ ф.102 ПС Андрейковичи (БР-1641) провод СИП-3 1х35 2,050	2024	1-20 кВ	2 050	15	3 684,83
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-2344) Провод СИП-3 1х35-20 0,090	2024	1-20 кВ	90	220	152,78
	НСиР ВЛ-6 кВ на от опоры №3.40 ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор протяженностью 940 метров (БР-1641) 0,932 Провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	932	15	2 336,51

	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №130 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1641) провод СИП-3 1х35 0,966	2024	1-20 кВ	966	15	1 860,42
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 127 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Истокки (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,598	2024	1-20 кВ	598	10	1 306,17
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 170 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Ивановка (БР-1641) провод СИП-3 1х35 1,226	2024	1-20 кВ	1 226	10	2 213,69
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 48 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Чуровичи (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,080	2024	1-20 кВ	80	10	408,43
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 11/77 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Истокки (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,015	2024	1-20 кВ	15	10	98,83
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры. № 6.15 ф.1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	130,82
	НСиР ВЛЗ-10 кВ на от опоры. № 76 ф.1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,020	2024	1-20 кВ	20	15	129,28
	НСиР ВЛ-6 кВ ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-2345) провод СИП-3 1х35/6,2 0,350	2024	1-20 кВ	350	350	331,19
	НСиР ВЛЗ-10 кВ на от опоры. № 30 ф.1005 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1641 провод СИП-3 1х35 0,010	2024	1-20 кВ	10	15	109,44
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 174 ВЛ 10 кВ ф.1048 ПС Погарская (БР-1641)провод СИП-3 1х35 0,700	2024	1-20 кВ	700	15	1 388,30
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №9.1 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1653) провод СИП-3 1х50 0,036	2024	1-20 кВ	36	125	362,57
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) 0,008 провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	8	150	157,67
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №40 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1653) провод СИП-3 1х50 0,010	2024	1-20 кВ	10	95	167,72
	НСиР оп.134 ВЛЗ 6кВ ф.608 ПС 110/35/6кВ Акиннино(БР-2347) СИП-3 1х35-20 0,518	2024	1-20 кВ	518	350	504,88
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1003 ПС 110/10кВ Тепличная (БР-2305)Провод СИП-3 1х50-20 0,085	2024	1-20 кВ	85	450	231,07
	НСиР ВЛ-6 кВ на опоры №11/337 ВЛ-6 кВ Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1641) 0,010 провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	10	15	148,58
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №129 ВЛ-6 кВ Ф. 603 РП №1 Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская протяженностью 320 м (БР-1641) 0,37 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	370	15	1 139,06
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 10/77 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Истокки (БР-1641) 0,020 провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	20	15	129,01
	НСиР ВЛ 6 кВ от опоры № 5.2.7.1 ВЛ-6 кВ ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1653) 0,01 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х35-20	2024	1-20 кВ	10	150	66,84
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 123 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1641)0,010 провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	10	15	135,54
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 74 ВЛ 10 кВ Ф-«Доманичи» от РП «Сетолово» осн пнт Ф.1005 ПС 110кВ. Почепская. БР-1641 0,2 СИП-3 1х50-20	2024	1-20 кВ	200	15	816,41
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 182 ВЛ-10кВ ф.102 ПС 110кВ Красная Гора БР-1653 0,07 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	70	100	474,61
	НСиР ВЛЗ 10 кВ от оп. № 27 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1641) 1,900 провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	1 900	15	4 541,85
	НСиР ВЛЗ-10 кВ на от опоры №3/5 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Гряденки БР-1641 0,304 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	304	10	1 106,41
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 127/207 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) 0,230 провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	230	15	614,07
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №17/333 ВЛ-10кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) 0,02 Провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	20	15	244,28
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры №67 ВЛ-10кВ Ф.1014 ПС 110/10кВ Трубчевская до проектируемой ТП №308 (БР-1641) 0,05 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	50	15	382,98
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. №9.20 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1641 0,01 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	10	10	223,44
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №3.6 ВЛ-10 кВ ф.1023 ПС 35 кВ Гришина Слобода БР-1653 0,01 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	10	135	174,58
	НСиР ВЛ-6кВ на опоры №94 ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская до проектируемой ТП №335 БР-1641 0,008 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	8	4	157,78
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1641 0,01 Провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	10	7,5	158,50
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №13 ВЛ-10 кВ Ф.105 ПС 110 кВ Ивайтеники до проектируемой ТП №409 БР-1641 0,01 Провод СИП-3 1х50	2024	1-20 кВ	10	15	161,32
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. №96 ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка БР-1653 0,05 Провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	50	30	364,79
	НСиР ВЛЗ-10 кВ оп. №278 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка БР-1641 0,02 Провод СИП-3 1х35	2024	1-20 кВ	20	15	223,35
	Строительство участка ВЛЗ 6 кВ ф.Староселье РП Староселье ф.618 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) до строящейся СТП 6/0,4 кВ для разделения нагрузки участка сети (протяженность 0,2 км) БР-2341 СИП-3 1х50-35 0,210	2024	1-20 кВ	210	0	347,20
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1029 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт) (протяженность 0,2 км) БР-2330 Провод СИП-3 сечением 1х50-35 0,212	2024	1-20 кВ	212	0	227,27
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.3.1.4.2.1	Одноцепная (n=1)	2024	1-20 кВ	6 278	3,00	18 340,91
	НСиР ВЛ-6 кВ Ф-606 ПС 110 кВ Найтоповичи 8 НА ТП №384 (БР-1641)Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 , Провод СИП-3 1х95-35 0,010	2024	1-20 кВ	10	3,00	77,10
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Путевая для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/35/10 кВ Стародуб с установкой разъединителей с механическим приводом (2 шт) (протяженность 3,65 км)	2024	1-20 кВ	3 650	0	10 355,18
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1002 ПС 110/10 кВ Валуская для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 110/10 кВ ГТП (протжженность 0,75 км) (БР2329) 0,592 Провод СИП-3 сечением 1х70	2024	1-20 кВ	592	0	1 227,060
	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.624 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-2350) 2,026 провод СИП-3 1х70 2,026	2024	1-20 кВ	2 026	0	6 681,567
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.3.1.4.2.2	Двухцепная (n=2)	2024	1-20 кВ	359	0,00	1 502,40

	Строительство ответвлений (2-цепной участок) оп.14 ф.1003, оп.11 ф.1008 ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Трубчевская до площадки мобильной подстанции 110/10 кВ с установкой пунктов секционирования с использованием рекулеров (3 шт), разъединителей (3 шт) для резервирования (протяженность 0,335 км) БР-2289 СИП-3 1х70-35 0,359	2024	1-20 кВ	359	0	1 502,40
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.2	Тип провода (неизолированный провод (k=2))					
2.3.2.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))					
2.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.2.3.1.1	Одноцепная (n=1)	2024	1-20 кВ	4 207	279,84	10 079,63
	НСиР ВЛ-10 кВ Ф-118 ПС 110 кВ Индуктор (БР-1641) Провод АС 25 0,005	2024	1-20 кВ	5	4,84	41,155
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.108 ПС 35 кВ Каташин (БР-1653) Провод АС25 0,010	2024	1-20 кВ	10	150	145,894
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №45/611 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская до ТП №599 (БР-1653)0,085 провод АС 35/6,2	2024	1-20 кВ	85	50	55,748
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 104 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1641); 0,425 Провод АС-35	2024	1-20 кВ	425	15	1 969,260
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 32/273 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) 0,060 Провод АС35	2024	1-20 кВ	60	15	613,014
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №9,39 ф.1012 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1641) 0,202 Провод АС-35	2024	1-20 кВ	202	15	843,380
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 21/5082 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1641) 1,130 Провод АС-35	2024	1-20 кВ	1 130	15	1 787,056
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 28/80 ВЛ 10 кВ ф. 102 ПС 35 кВ Истокпи (БР-1641);2,29 Провод АС-35	2024	1-20 кВ	2 290	15	4 624,128
3	Строительство кабельных линий					
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2024	0,4 кВ и ниже	2 643	322,50	4 701,07
	НСиР КЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 РУ-0,4 кВ КТП 28 ф. 1004 ПС 35 кВ Рогнединская (БР-1653) Кабель силовой АВВГнг-LS сечением 4х35 0,010	2024	0,4 кВ и ниже	10	75	52,25
	НСиР КЛ 0,4 кВ ТП№135 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Кабель силовой АВВГнг 4х25-0,66 0,033	2024	0,4 кВ и ниже	30	15	23,77
	НСиР КЛ 0,4кВ оп. №4,3 ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Суземка(БР-1641) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	75,40
	НСиР КЛ-0,4 № 5 от ЗТП № 1 н.л. Лесное ф-102 ПС 35/10 Слава (БР-1641)Кабель силовой АВВГнг-LS4х10(ож)-1 0,006	2024	0,4 кВ и ниже	6	15	6,61
	НСиР КЛ 0,4кВ на ВЛ 0,4 кВ ф. 1 ф.102 ПС 35/10 кВ Ивановка (БР-1641 кабель АВВГ-1 4х25 0,118	2024	0,4 кВ и ниже	100	15	202,34
	НСиР КЛ 0,4кВ на ВЛ 0,4 кВ ф. 1 ф.102 ПС 35/10 кВ Ивановк (БР-1641) кабель АВВГ-1 4х25 0,067	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	152,70
	НСиР КЛ 0,4 кВ ф.102 ПС Андрейковичи (БР-1641) кабель АВВГ-1 4х25 0,070	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	159,62
	НСиР КЛ 0,4 кВ СТП №549 ф.103 ПС Андрейковичи (БР-1641) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,138	2024	0,4 кВ и ниже	130	7,5	145,42
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1641 кабель АВВГ-1 4х25 0,034	2024	0,4 кВ и ниже	34	15	130,68
	НСиР КЛ 0,4 кВ ф.1 кВ на СТП № 365 ф.1004 ПС 35/10 Хвощевская (БР-1641) кабель АВВГ-1 4х25 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	138,69
	НСиР КЛ 0,4кВ в от опоры. № 76 ф.1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1641)кабель АВВГ-1 4х25 0,050	2024	0,4 кВ и ниже	50	15	119,61
	НСиР КЛ-0,4 кВ от оп.№4 ф.1 в СТП №241 Ф 1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1641) Кабель АВВГнг-LS 4х35-1 0,090	2024	0,4 кВ и ниже	90	15	135,95
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф.2 КТП№127 Ф1001 ПС 35/10 кВ Страчево от оп. №5,6 (БР-1641) кабель АВВГ-1 4х25 0,135	2024	0,4 кВ и ниже	135	15	175,14
	НСиР КЛ-0,4 кВ в КТП №128 Ф 1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1641)кабель АВВГ-1 4х25 0,333	2024	0,4 кВ и ниже	333	15	502,26
	НСиР КЛ-0,4 кВ от ТП 525 ф.1012 ПС Суземка (БР-1641) кабель АВБШВ-1 4х25 0,438	2024	0,4 кВ и ниже	400	15	544,47
	НСиР КЛ-0,4 кВ изолированным от РУ-0,4 кВ ТП № 5139 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка протяженностью 60 метров (БР-1641) 0,045 Кабель АВБШВ 4х25	2024	0,4 кВ и ниже	45	15	115,42
	НСиР КЛ-0,4 кВКЛ-10 кВ от опоры №17/333 ВЛ-10кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) КЛ Кабель силовой АВБШВ-1 4х25 0,112	2024	0,4 кВ и ниже	100	15	173,78
	НСиР КЛ-0,4 кВ ТП №253 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка БР-1641 Кабель силовой АВБШВ-1 4х50 0,98	2024	0,4 кВ и ниже	980	15	1 846,94
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
3.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2024	0,4 кВ и ниже	350	420,00	3 045,58
	НСиР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №436 ф. КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1652) Кабель силовой бронированный АВБШВ 4*185 0,041	2024	0,4 кВ и ниже	41	150	1 839,26
	НСиР КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №436 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1652) Кабель силовой бронированный АВБШВ 4*185 0,041	2024	0,4 кВ и ниже	41	150	811,02
	НСиР КЛ от РУ-0,4 кВ реконструируемой КТПН №436 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская протяженностью 370 метров (БР-1653)Кабель АВБШВ 4х120 0,268	2024	0,4 кВ и ниже	268	120	395,29
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.1.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2024	0,4 кВ и ниже	58	15,00	341,96
	НСиР КЛ-0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ КТПН №466 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская БР-1641 Силовой кабель АВБШВ 4х240 (АПВГ 4х240) 0,065	2024	0,4 кВ и ниже	58	15	341,961
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2024	1-10 кВ	5 325	45,00	11 767,29
	НСиР КЛ-6 кВ от опоры №3,40 ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор протяженностью 940 метров (БР-1641) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 0,200	2024	1-10 кВ	200	15	483,44

	НСиР КЛ-10 кВ от опоры №17/333 ВЛ-10кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641) КЛ Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 4,8	2024	1-10 кВ	4 800	15	9 144,02
	НСиР КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка БР-1641 Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 0,195	2024	1-10 кВ	175	15	1 736,91
	Строительство участка КЛ 6 кВ ф.624 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-2350) Силовой кабель ААБл-10 3х95 0,150	2024	1-10 кВ	150	0	402,93
3.6	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (j=6))					
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.6.2.1.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.6.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2024	0,4 кВ и ниже	312	15,00	4 497,55
	НСиР КЛ-0,4 кВ, от РУ-0,4 кВ КТПН №466 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская БР-1641 Силовой кабель АВВШВ 4х240 (АПВШГ 4х240) 0,312	2024	0,4 кВ и ниже	312	15	4 497,55
4	Строительство пунктов секционирования					
4.1	Реклоузер (j=1)					
4.1.4	Номинальным током от 500А до 1000А включительно (k=4)	2024	1-20 кВ	6	0,00	14 026,83
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт) для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1029 ПС 110/10 кВ Добруньская (протяженность 0,2 км) (БР-2330) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M	2024	1-20 кВ	1	0	2 739,39
	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.624 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-2350) реклоузер Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M (2шт.)	2024	1-20 кВ	2	0	5 592,420
	Строительство ответвлений (2-цепной участок) оп.14 ф.1003, оп.11 ф.1008 ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Трубовская до площадки мобильной подстанции 110/10 кВ с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (3 шт), разъединителей (3 шт) для резервирования (протяженность 0,335 км) БР-2289	2024	1-20 кВ	3	0	5 695,017
4.1	Реклоузер (j=1)					
4.1.5	Номинальным током свыше 1000А (k=5)	2024	35 кВ	1	0	2 922,31
	Строительство площадки для мобильной подстанции 110/35/10 кВ для резервирования ПС 110/35/10 кВ Мариска с установкой пункта секционирования с использованием реклоузеров 35 кВ (1 шт), разъединителей 110 кВ (1 шт), 35 кВ (1 шт) (БР-2290)	2024	35 кВ	1	0	2 922,310
4.2	Линейные разъединители (j=2)					
4.2.3	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (k=3)	2024	1-20 кВ	85	3 956,94	7 879,87
	НСиР ВЛ-10 кВ Ф-118 ПС 110 кВ Индуктор (БР-1641) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	4,84	56,719
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №18 ф.1007 ПС 110 кВ Центральная (БР-1641) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	8	56,197
	НСиР ВЛ-6 кВ Ф-606 ПС 110 кВ Найтоповичи 8 НА ТП №384 (БР-1641) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7 , Провод СИП-3 1х95-35 0,010	2024	1-20 кВ	1	3	49,566
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 23/25 от ф.1050 ПС 110 кВ Погар (БР-1653) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	50	60,678
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1641) Разъединитель РЛНД-1-10/400У с ПРНЗ-10	2024	1-20 кВ	1	11	42,720
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	10	79,574
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) Разъединитель ПР-01-7 РЛК-16-10.IV/400	2024	1-20 кВ	1	15	88,835
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1641) РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2024	1-20 кВ	1	15	30,245
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №23.13 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (РЛК) БР-1653 разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	145	131,562
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1003 ПС 110 кВ Валуецкая (БР-1641) Разъединитель РЛК-1610.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	2	373,61	185,836
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.108 ПС 35 кВ Каташин (БР-1653) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-07	2024	1-20 кВ	1	150	87,689
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры №6.43 ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом (2шт)	2024	1-20 кВ	2	15	199,320
	НСиР ВЛ-6 кВ на от опоры №32 КВЛ 6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,229
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. № 181 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Иванова (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	111,383
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №196 ВЛ-10 кВ Ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	133,5	117,554
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 28/5087 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	110,637
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 119 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1641) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01	2024	1-20 кВ	1	15	83,388
	НСиР ВЛ-10 кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепную от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская БР-1641 РЛК-16-10/400 (1шт.)	2024	1-20 кВ	1	5,2	117,554
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №36/611 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская ТП №598 (БР-1653) Разъединитель РЛНД-1-10/400 НУХЛ1 ПРНЗ-10	2024	1-20 кВ	1	140	29,494
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 4/81 ВЛ 10 кВ ф.102 ПС Андрейковичи (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	2	15	214,906
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-2344) Разъединитель РЛК 16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	220	28,656
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №3.40 ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641) Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом (3шт)	2024	1-20 кВ	3	15	264,587
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №130 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом (2 шт)	2024	1-20 кВ	2	15	214,906
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 127 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Источки (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	10	110,637
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 170 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Иванова (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	10	110,637
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 48 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Чуровичи (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	10	154,523
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 11/77 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Источки (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	10	110,637
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры, № 6.15 ф.1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	110,637
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №45/611 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская до ТП №599 (БР-1653) Разъединитель РЛНД-1-10/400 НУХЛ1 ПРНЗ-10	2024	1-20 кВ	1	50	30,763
	НСиР ВЛЗ-10кВ на от опоры, № 76 ф.1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	110,637

	НСиР ВЛ-6 кВ ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-2345)РЛК Разъединитель РЛНД-1-10/400 НУХЛ1 ПРНЗ-10	2024	1-20 кВ	1	350	45,383
	НСиР ВЛЗ-10 кВ на от опоры. № 30 ф.1005 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1641)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	110,637
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 174 ВЛ 10 кВ ф.1048 ПС Погарская (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	110,637
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №9.1 ф.618 ПС 220 кВ Брянская РЛК (БР-1653) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	125	102,230
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653)разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	150	117,554
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №40 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1653) (БР-1653) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	95	102,230
	НСиР оп.134 ВЛЗ 6кВ ф.608 ПС 110/35/6кВ Аксинино(БР-2347) РЛК-16-10/400	2024	1-20 кВ	1	350	45,272
	НСиР оп.4.5 ВЛ-10 кВ ф.1013 ПС 110/10кВ Неруса (БР-2309) РЛК-16-10/400	2024	1-20 кВ	1	346,29	49,190
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1003 ПС 110/10кВ Тепличная (БР-2306) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	450	106,516
	НСиР ВЛ-6 кВ на опоры №11/337 ВЛ-6 кВ Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	106,357
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №129 ВЛ-6 кВ Ф. 603 РП №1 Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641)-Разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	120,087
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 104 ф.1005 ПС 35 кВ Хвоцкая (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	109,009
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 10/77 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Истокки (БР-1641)РЛК разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,899
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 32/273 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,899
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №9.39 ф.1012 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1641) РЛК разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,899
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 21/5082 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,899
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 123 ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	101,899
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 74 ВЛ 10 кВ Ф-«Доманичи» от РП «Сеголово» оси пгт Ф.1005 ПС 110кВ. Почепская. БР-1641 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	15	108,985
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. № 182 ВЛ-10кВ ф.102 ПС 110кВ Красная Гора БР-1653 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	100	106,809
	НСиР ВЛЗ 10 кВ от оп. № 27 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом 2шт	2024	1-20 кВ	2	15	197,171
	НСиР ВЛЗ-10 кВ на от опоры №3/5 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Гриденки БР-1641 ;Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	10	106,836
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 127/207 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом	2024	1-20 кВ	1	15	102,230
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 28/80 ВЛ 10 кВ ф. 102 ПС 35 кВ Истокки (БР-1641)установке двух линейных разъединителей от 500 до 1000 А включительно на проектируемой ВЛ-10 кВ (БР-1641) Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с риводом и КМЧ-2 шт.	2024	1-20 кВ	2	15	234,000
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №17/333 ВЛ-10кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1641)Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом и КМЧ-2 шт	2024	1-20 кВ	2	15	207,830
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры №67 ВЛ-10кВ Ф.1014 ПС 110/10кВ Трубчевская до проектируемой ТП №308 (БР-1641 РЛК Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом	2024	1-20 кВ	1	15	115,875
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. №9.20 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1641 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	10	109,269
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №3.6 ВЛ-10 кВ ф.1023 ПС 35 кВ Гришина Слобода БР-1653 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) сКМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	135	101,111
	НСиР ВЛ-6кВ на опоры №94 ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятковская до проектируемой ТП №335 БР-1641 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	4	106,286
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Володабор БР-1641Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	7,5	109,181
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №13 ВЛ-10 кВ Ф.105 ПС 110 кВ Ивайтенки до проектируемой ТП №409 БР-1641 Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом и КМЧ	2024	1-20 кВ	1	15	106,836
	НСиР ВЛ-10 кВ на от оп. №96 ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка БР-1653 Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПР01-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2024	1-20 кВ	1	30	103,544
	НСиР ВЛЗ-10 кВ оп. №278 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка БР-1641 Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом и КМЧ 2 шт	2024	1-20 кВ	2	15	212,583
	Строительство участка ВЛЗ 6 кВ ф.Староселье РП Староселье ф.618 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) до строящейся СТП 6/0,4 кВ для разделениянагрузки участка сети (протяженность 0,2 км) БР-2341 РЛК Разъединитель РЛК-1610.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	0	49,860
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Путевая для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/35/10 кВ Стародуб с установкой разъединителей РЛК16-10-IV/400с механическим приводом (2 шт) (протяженность 3,65 км)	2024	1-20 кВ	2	0	236,895
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1002 ПС 110/10 кВ Валуецкая для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 110/10 кВ ГПП (протяженность 0,75 км) (БР-2329) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 с ПР-01-7	2024	1-20 кВ	1	0	91,369
	Строительство участка ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110/10 кВ Добруньская с установкой пункта секционирования с использованием реклоузеров (1 шт), разъединителей (2 шт) для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1029 ПС 110/10 кВ Добруньская (протяженность 0,2 км) (БР-2330) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10 (2шт)	2024	1-20 кВ	2	0	72,003
	Строительство участка ВЛ 6 кВ ф.624 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-2350) РЛК разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом 2 шт	2024	1-20 кВ	2	0	241,399
	Строительство ответвлений (2-цепной участок) оп.14 ф.1003, оп.11 ф.1008 ВЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Трубчевская до площадки мобильной подстанции 110/10 кВ с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (3 шт), разъединителей (3 шт) для резервирования (протяженность 0,335 км) БР-2289 РЛК-10/400	2024	1-20 кВ	5	0	323,499
4.2	Линейные разъединители (j=2)					
4.2.4	Номинальный ток от 500 до 1000 А включительно (k=4)	2024	1-20 кВ	1	150,00	101,69
	НСиР ВЛ-6 кВ ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1653)Разъединитель высоковольтный с приводом РЛК-1а-IV-10/630-УХЛ1 (в комплекте с конструкциями, трубой)	2024	1-20 кВ	1	150	101,688
5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)					
5.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	6/0,4 кВ	3	45,00	2 185,02
	НСиР СТП ф.601 ПС 110 кВ Володабор (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/6/0,4-Y/Zn-11 У1	2024	6/0,4 кВ	1	15	637,748

	НСиР ТП № 407 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/6/0,4-У/Зн-11 У1	2024	6/0,4 кВ	1	15	874,056
	НСиР ТП №418 Ф. 603 РП №1 Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-16/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-16/6/0,4-У/Зн-11 У1	2024	6/0,4 кВ	1	15	673,217
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
5.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	6/0,4 кВ	4	99,50	3 282,58
	НСиР ТП №393 ПС Юбилейная (БР-1641) ТП СТП-40/6/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2024	6/0,4 кВ	1	14	341,511
	НСиР ТП №510 и ВЛ-6 кВ от опоры №32 КВЛ 6 кВ №01 ПС 110кВ Минчуринская (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-40/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-40/6/0,4-У/Зн-11 У1	2024	6/0,4 кВ	1	15	791,688
	НСиР СТП ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция на напряжение 6/0,4 кВ мощностью 63 кВА с ТМГ33-63/6-УХЛ1-Х2К2 6/0,4кВ У/Зн-11	2024	6/0,4 кВ	1	7,5	1 028,245
	Строительство СТП 63/6/0,4 кВ ф.Староселье РП Староселье ф.618 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) для разделения нагрузки участка сети (трансформаторная мощность 0,063 МВА) БР-2342	2024	6/0,4 кВ	1	63	1 121,136
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
5.1.3.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	6/0,4 кВ	2	245,00	2 729,03
	НСиР ТП 517 ф. Путька от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1653) СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-160/6/0,4-У/Зн-11 У1	2024	6/0,4 кВ	1	95	1 154,993
	НСиР ТП №419 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/6/0,4 с комплекте с ТМГ	2024	6/0,4 кВ	1	150	1 574,033
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)					
5.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	10/0,4 кВ	23	299,00	19 378,41
	НСиР СТП 10/0,4кВ № 133 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) ТП СТП 25/10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2024	10/0,4 кВ	1	10	753,39
	НСиР ТП №509 и ВЛ 10 кВ от опоры №6.43 ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	713,41
	НСиР ТП 5044 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка(БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	778,05
	НСиР ТП 5099 ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка(БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	965,27
	НСиР ТП 5100 ф.103 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1641) ТП СТП 25/10/0,4УХЛ1 с ТС ТМГ	2024	10/0,4 кВ	1	15	725,74
	НСиР СТП ф.102 ПС Андрейковичи (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-С-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	965,27
	НСиР СТП ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-С-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	965,27
	НСиР СТП ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	10	965,27
	НСиР ТП 5043 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	10	965,27
	НСиР ТП 5167 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1641)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	10	921,39
	НСиР ТП 110 ф.102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	10	965,27
	НСиР СТП № 365 ф.1004 ПС 35/10 Хвоцеская (БР-1641)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	778,05
	НСиР СТП № 366 ф.1004 ПС 35/10 Хвоцеская (БР-1641)Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	965,27
	НСиР СТП № 367 ф.1005 ПС 35/10 Светово (БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-С-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	778,05
	НСиР СТП ф.1048 ПС Погарска (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	965,27
	НСиР ТП и ВЛЗ 10 кВ от оп. №27 ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи (БР-1641) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	722,49
	НСиР СТП ф.101 ПС 35 кВ Гряденки БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2024	10/0,4 кВ	1	10	783,85
	НСиР ТП № 211 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1641) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	1 036,55
	НСиР ТП № 146 ф. 102 ПС 35 кВ Истопки (БР-1641) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	15	708,68
	НСиР СТП ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	10	789,17
	НСиР ТП 335 Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	4	662,58
	НСиР ТП № 409 Ф.105 ПС 110 кВ Ивайтени БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2024	10/0,4 кВ	1	15	788,56
	НСиР СТП 253 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка БР-1641 СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ	2024	10/0,4 кВ	1	15	716,26
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
5.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	10/0,4 кВ	4	150,20	3 556,49
	НСиР СТП ф.1014 ПС Жуковская БР-1641 СТП-100/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-100/10/0,4	2024	10/0,4 кВ	1	5,2	1 117,72
	НСиР КТП №214 Ф-«Доманичи» от РП «Сетолово» осн лпт Ф.1005 ПС 110кВ Почепская БР-1641 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-63/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-63/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2024	10/0,4 кВ	1	15	676,01
	НСиР ТП №131 ф. 102 ПС 110кВ Красная Гора БР-1653 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-100/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-33-100/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	100	949,21
	НСиР С ТП ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка БР-1653 Столбовая трансформаторная подстанция СТП-40/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-40/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2024	10/0,4 кВ	1	30	813,54
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
5.1.3.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2024	10/0,4 кВ	5	688,50	6 244,67
	НСиР СТП 499 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная БР-1653 СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-160/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	145	1 405,26
	НСиР ТП № 93 Ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-160/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	133,5	1 291,23
	НСиР ТП ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-160/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	125	1 157,66

	НСиР ТП №101 и ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-33-160/10/0,4-У/Зн-11 У1	2024	10/0,4 кВ	1	150	1 285,55
	НСиР ТП ф.1023 ПС 35 кВ Гришина Слобода (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2024	10/0,4 кВ	1	135	1 104,97
5.1	Однотрансформаторные (к=1)					
5.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4)					
5.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2024	6/0,4 кВ	1	350,00	2 425,48
	НСиР КТП 6/0,4кВ ф.608 ПС 110/35/6кВ Аксинино (БР-2348)	2024	6/0,4 кВ	1	350	2 425,48
5.1	Однотрансформаторные (к=1)					
5.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
5.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2024	10/0,4 кВ	1	15,00	172,27
	НСиР КТП №240 ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1641) Корпус КТП-100-10/0,4 Трансфор.ТМ-63 б/у	2024	10/0,4 кВ	1	15	172,27
5.1	Однотрансформаторные (к=1)					
5.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (l=4)					
5.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2024	10/0,4 кВ	1	346,29	2 665,35
	НСиР КТП ф.1013 ПС 110/10кВ Нерусса (БР-2307)	2024	10/0,4 кВ	1	346,3	2 665,35
5.1	Однотрансформаторные (к=1)					
5.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5)					
5.1.5.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2024	10/0,4 кВ	1	450,00	3 351,20
	НСиР КТП 10/0,4 кВ ф.1003 ПС 110/10 кВ Тепличная ТП КТП-В-БК-630/10/0,4 с ТС ТМГ БР-2304	2024	10/0,4 кВ	1	450,00	3 351,20
8.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1.	однофазный (j = 1)					
8.1.1.	прямого включения (k = 1)	2024	0,4 кВ и ниже	779	4 302,81	15 253,82
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. № 3 Л-2 от КТП № 25 н.п. Калинин ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	12,504
	НСиР СЭБ-1ТМ.03.07 230В 5-80А 1 на опорах №1.5, №13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №14 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Рогнединская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,15	33,357
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,298
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ-6 кВ Ф-606 ПС 110 кВ Найтоповичи 8 НА (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	17,719
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-1 от КТП №342 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	14,412
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А ВЛИ-0,4 кВ ф.5 оп. №10 КТП №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,181
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №6 Ф-2 КТП №75 Ф-608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	14,832
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.8 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,111
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №4.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 КТП №242 ф. Путька от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	15,551
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. № 3.4 ф.1, оп. №16 ф.2 ВЛ-0,4 кВ КТП № 179 н.п. Альмово Ф-601 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,1	28,673
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №100 н.п. Мыленка Ф-603 РП№1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	14,016
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.3 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	17,288
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №4.1 ВЛ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путька от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,498
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32 А GSM на ВЛ-0,23 кВ КТП №3 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Минчуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	18,592
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ 0,4 кВ № 1.9 ф.3 КТП №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,713
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 А на оп. №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,899
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №13 КТП №366 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	15,899
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №7сп ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,549
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №2.2 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 КТП №127 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	18,105
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №1.7 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путька от РП Путька ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,205
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре № 6-7 Л-1 от КТП №273 н.п. Красный Завод ф-103 ПС 35/10 Слава (БР-1657)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	21,959
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,23 кВ ф.3 оп. №4.1 КТП-224 ВЛ-6 кВ ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	16,706
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 и ВЛ-6 кВ ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,816
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. 11.4 ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП б/н Рассвет, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	18,238
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №1.3 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,083
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. № 15.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №17 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	35,340
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №6 КТП №217 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	15,543
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №13 ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	25,221
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №2СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП-6 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,604
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №342 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	14,199
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,23 кВ Ф-1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка ВЛ-6кВ Ф-Родники РП Слободские Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,754
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 СТП №718 ВЛ-6 кВ Ф.Бежань РП Журиничи ф.603 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,416
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП № 81 ф.624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	19,535
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 60 Л-1 от КТП №95 н.п. Беловодка ф-108 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	17,543

НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №15/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 262 Пестриково Ф. 103 ПС 35 кВ Гряденки (БР-19658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,731
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.6 КТПН №169 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,096
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,447
НСиР СЭ СЕ208 С4.846.2.ОГР1/QUYUDVFZ 5-100А 1 ВЛ-0,23 кВ КТП №94 ф.1001 ПС Харитоновская (БР-1657)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,438
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 10 ВЛ 0,4 кВ ф 2 от КТП 142 Ф 1002 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,194
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,957
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №37 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №21 Ф-1013 ПС 110/35/10 кВ Нерусса (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,075
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,465
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А наВЛ-0,23 кВ от оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,804
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,737
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре №5.1 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	14,163
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №6.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,600
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,431
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре №2 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,053
НСиР Шкаф ВШУ ТК 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №323 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,650
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,873
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №1.4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,986
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,257
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №17 КТП №9 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,171
СиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	15,833
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №11 ВЛ 0,23 кВ ВЛИ0,4 ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,479
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	23,448
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре №10 ВЛИ-0,4 ф.1 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	14,786
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3.5 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ЗТП №207 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,098
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №2.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,319
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.37А ф.1 СТП №433 ф.Теменичи от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,331
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латвишова РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,689
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ Ф 2 от КТП 192 Ф 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	17,054
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,308
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №1.8 РП Бетово-1 ф.1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,691
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №3.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,881
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №277 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,920
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №4.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,538
НСиР Шкаф ВШУ ТК 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от существующей ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №3.7 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,625
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП б/н Факел ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,137
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-319 Ф-106 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	23,146
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №2.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	15,135
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре №28СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,815
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №14.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	15,682
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №14.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	15,891
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 19 Л-2 от ЗТП №77 н.п. Вязовичи ф-107 ПС 35 кВ Вязовичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	17,522
НСиР Шкаф ВШУ ТК 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №249 ф.1006 ПС 110кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,070
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №1.7 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,891
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.11 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,340
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №2 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	28,964
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №1.5 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,5	15,547
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №18 РП Северный ф.1022 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	17,278
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на оп. №4.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	15,603

НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.12 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,601
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП 168 ф.624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,421
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №268 ВЛ-6 кВ Ф-Латышкова РП Сосновка Ф-Родники РП Слободитце, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Победа, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,760
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.3 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	15,101
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на ВЛ-0,4 кВ (по ТУ №20735159) от ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.17 ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,183
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №3 ВЛИ 0,4 кВ ф.№2 ТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,609
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,1	15,454
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре оп.№5.1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 230 Ф1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	15,654
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №393 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,866
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №17 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,335
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №20 ВЛИ-0,23 кВ ф.4 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,509
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №1.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,930
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.№2 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,421
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 опоре №4.1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от СТП №86 Ф 1021 ПС Новобрянская (БР-1657)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	15,230
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100 А1 на опоре №18 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская(БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,1	15,985
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№13 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 161 Ф1007 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,926
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №20 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,488
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.№3 КТП №43 д. Колычево ф. 1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,724
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.№1 КТПН №395 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,453
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №13.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.№5 КТП №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,770
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	16,612
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,590
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ №1 КТП №430 ф.КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,761
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на опоре №4.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.№1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	19,446
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,903
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 IT 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ Л-5 КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,246
НСнР С Е308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №298 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,325
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №28 ф.1 КТПН №8 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,829
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №118 ф.Сальнь от РП Пеклино Ф.1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	16,213
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 КТП-73 ф. Красное от РП Пильшино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,538
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-1 КТП №147 ВЛ-6 кВ Ф-Латышкова РП Сосновка ВЛ-6кВ Ф Родники РП Слободитце Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,964
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №10 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,823
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №7.12 ф.2 КТПН №8 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	19,114
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №32 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,322
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 ф.1013 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	23,242
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №149 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	18,140
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	17,959
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ (по ТУ №20733304) от РУ 0,4 кВ СТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,308
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП №224 Ф Паниковец от РП Скуратово Ф. 1004 ПС Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,5	22,102
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 РУ0,4 кВ СТП №260 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,352
НСнР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре №1122 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН №8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	11,724
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на оп.№5 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 165 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Теплое (БР-1657)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,18	34,846
НСнР Шкаф ВШУ ТК 1Р 32 А GSM на опоре №13.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.№5 КТП №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,922
НСнР Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№2 СТП №768 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,084
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №249 Ф-6 Дачи от РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,469
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп.№ 5.4 ф.1 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,396
НСнР СЭ НАРТИС-И100-СП1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп. №18 ф. 2 ВЛ 0,4 кВ КТП№ 74 ф. 1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,121
НСнР Шкаф ВШУ ТК 1Р 32А GSM а на опоре ВЛ-0,23 ВЛИ-0,4 кВ ф-2 КТП-105 Ф-1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,738

НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 КТПН№10 Ф-1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,684
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре 14 ВЛИ-0,4 кВ ф-4 СТП-458 ф. Мичуринский от РП Толмачево Ф-112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,718
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП-402 Ф-1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	12,652
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре №18 ВЛ-0,4кВ Л-4 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,453
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23кВ Л-3КТП №9 ф. Офицерский отЗТП-33ф. 1011ПС 110кВ Клетнянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,412
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	12,652
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.10 ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,867
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230B100A1 на оп. №5.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,584
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №337 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,589
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6/1 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5106 ф.105 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,574
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф-3 от КТП №110 фид.612 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,840
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре №2. Л-1 ВЛ-0,4 кВ от КТП-№420 Ф-1008 ПС 110 Валуцкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	20,711
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 IQOG(4) LM(1)-C на опорах № 3/7, № 14 Л-3 от КТП №158 н.п. Овчинцев ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,3	35,424
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опорах № 13/5, № 11/3 Л-2 от КТП №143 н.п. Калинки ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,1	32,584
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №323 ф.Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,338
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ ф.1 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Володозбор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,157
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Володозбор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,634
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,062
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ №1 ЗТП 7 ф. 103 ПС 110кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	15,433
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0 ,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,170
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТПН №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	16,709
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 РУ-0,4 кВ СТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	16,278
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.2 ф.2 ЗТП №100 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	15,633
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опоре № 11 Л-1 от КТП №27 н.п. Пески ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,05	17,992
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А на опорах № 13, № 28 Л-2 от КТП №47 н.п. Низ ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	33,892
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №83 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	16,093
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2 СТП №140 ф.1007 ПС 110 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,466
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 224 ВЛ-6 кВ ф.6 Дачи от РП Толвинка от ф. 632 ПС Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,316
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230B100A1 на оп. №1.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №407 ф. 608 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,705
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №1.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	11,339
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №6.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТПН №72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	11,233
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ №27 ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 КТП №64 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,463
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ- 0,4 кВ Л-1 КТП-287 ф. Город 2 ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	24,498
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре №39СП ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,933
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №12 ф.3 КТП №251 ф. 1008 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,254
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ оп.№3.3 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП8 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,445
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	21,532
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП138 ф.1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,222
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре оп. №3 ВЛ 0,4кВ ф.1 от КТП 211 ф. 1008 ПС 35/10 Салтановская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	16,298
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре оп. №9 ВЛ 0,4кВ ф.1 от ЗТП 40 ф. 1006 ПС 35/10 Салтановская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	15,575
НСиР Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	11,333
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230B100A1 на оп. №2.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №7 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,803
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №26 СП ВЛ-0,4кВ Л-6 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,145
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №92 ф. Городец от РП Бегово-2 ВЛ№2 от РП Бегово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,594
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ-0,23 кВ ф-2 СТП №283 ф. 601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	26,228
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№ 2.4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 84 ф.1005 ПС 35/10 Салтановская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	14,765
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп.№1.7 ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,798
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230B100A1 на оп. №1.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №412 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,600

	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №367 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	11,152
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ф.2 КТП №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,720
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре № 25 ВЛ-0,23 кВ Л 1 ТП 5033 ф. 105 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1657)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,760
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре от оп. №3.15 ф.4 КТПН №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	14,968
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №2.4 ф.2 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,418
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №291 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,658
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №28СП ВЛ-0,4 кВЛ-6 от КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,036
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре № 4 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 228 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,713
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	16,331
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на фасаде ТП 5147 ф. 105 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,227
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на опоре № 1 ВЛ 0,23 кВ № 1 ТП 5128 ф. 104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,646
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №11.5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,830
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,314
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №20 ВЛИ-0,23 кВ ф.4 КТП №458 ф.Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,428
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 25 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 116 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	14,644
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №8.5 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП №180 ф. Отрадное от РП Отрадное-3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,3	15,600
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ РУ 0,4 кВ ТП №504 ВЛЗ 10 кВ ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,466
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП-7 Ф. 601 ПС 35 кВ Дроново (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,448
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №14.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,233
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №30 ВЛ 0,4 кВ ф.2 от КТП №72 Ф-1014 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,07	15,467
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	15,370
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0 ,4 кВ Л-3 от ЗТП-156 н.п. Чемерна Ф-108 ПС 35 кВ Смолевичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	31,957
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C а на оп. №5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 РП Бетово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,230
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 2.1 ф.1 ВЛ 0,23 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	13,095
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230В100А1 на опоре № 8.6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,070
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0 ,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,858
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 230 IQOG(4)LM(1) опорах №1 ф.1; №2 ф.2; №14 ф.3 ВЛ-0,4 кВ от КТП №26 Ф 1002 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	3	0,78	46,603
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №2.3 ф.1 ВЛИ 0,23 кВ КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,344
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 4.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	13,230
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №263 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	12,534
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-1 СТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,635
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,309
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на оп. №8.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,031
	НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №68 ВЛ-10 кВ Л-2 ЗТП №130 Ф.1011 ПС 110 кВ. Почепская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,161
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 1.2 ф.1 ВЛ 0,23 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	12,930
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 1.4 ф.1 ВЛ 0,23 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	12,400
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.6 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,335
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф. №1 СТП №147 Флматышовка РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободище, Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,522
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	12,174
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №2.6 ф.1 ВЛИ-0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	12,131
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230 В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-1 от КТП №367 н.п. Фроловка Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,549
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 7 ф.4 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	12,376
	НСиР Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80 на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф. №1 КТП №69 Ф621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,658
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛИ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	22,616
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №9.5 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП 6/№ Автодорожник, ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,988
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230В100А1 на опоре № 1.5 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,362
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,268
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опорах № 32, № 12 Л-1 от ЗТП №253 н.п. Душати ф-105 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,15	36,966

	НСиР Блок БИЗ с сч и в/а на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,23 кВ ф2 ЗТП №72 Ф1001 ПС 35/10 Ружное (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	5,577
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 4.1 ф.1 ВЛ 0,23 кВ КТП №143 ф. 320 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	17,328
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 17 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,763
	НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 IQOG(4) LM(1)-С на опорах № 15, № 3 Л-1 от КТП №25 н.п. Калинин ф-104 ПС 35 кВ Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,25	37,049
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 560А IQORL-С на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	14,333
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,217
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на оп.№14 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №126 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,385
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С опоре № 2.2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	13,408
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230B100A1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП-295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,561
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,153
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 22 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №37 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,644
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,982
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSENKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 3.3 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №7 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	17,531
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре №1.6 ф.1 ВЛ 0,23 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмечеево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	13,095
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП № 146 Ф-1007 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,074
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,785
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №2.4 ВЛ-0,4 кВ ф-2 КТП-203 Ф.604 ПС 35 кВ Дроновская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,119
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	15,715
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре № 6.4 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	11,770
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 4.5 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,288
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С опоре №1.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	12,327
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 47 Л-2 от КТП № 190 н.п. Дегтяревка ф-104 ПС 35/10 Крутовар (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	18,053
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 99 н.п. Старая Кисловка ф-106 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	22,244
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 26СП ВЛ-0,4кВЛ-6 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,789
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №1.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	22,553
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре №6/н ф.6/н ВЛ-0,23кВ от КТП №3 КВЛ-6кВ №02 ПС Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,158
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на оп.№9 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП161 Ф1012 ПС110/35/10 Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,163
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 14 ВЛ 0,4 кВ КТП 266 Ф 1011 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	20,186
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на опоре №5.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №90 ф. Комплекс от РП Жирятино ф. 1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	14,866
	НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на опоре № 4.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	11,700
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 8 Л-1 от КТП № 1 н.п. Кисловка ф-103 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	6,081
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-С 230В 5-80А 1 на оп.№11 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП1111 Ф1005 ПС 35/10 Страчево (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	14,688
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №18 Ф.608 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	22,236
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 39 Л-2 от ЗТП № 253 н.п. Душатино ф-105 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	18,731
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3 ВЛ-0,4кВ ф2 КТП-272 Ф.603 от РП №1 Березовка Ф629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	17,474
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №6 ВЛ-0,4кВ ф1 КТП-104 Ф603 от РП №1 Березовка ф. 629 ПС 110 Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	14,681
	НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230В IQOG(4)LM(1)С на опоре №6 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-268 Ф1008 ПС 35 кВ Ружное (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	17,622
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №3.3 ВЛ-0,4кВ ф1 КТП-271 Ф.603 от РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,017
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №3.4 ВЛИ-0,4кВ ф1 КТП-222 Ф1009 ПС 35 кВ Тешло (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,205
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №5.1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП-310 Ф601 от РП №1 Березовка Ф 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	14,620
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM № 1.8 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	19,136
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №3-4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-223 п.Заря (Коржовская) Ф 109 ПС 110 кВ Залесинная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	21,758
	НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230В IQOG(4)LM(1)С на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП-103 Ф.603 от РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	18,129
	НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 343 н.п. Вереща фил. 603 от РП № 1 н.п. Березовский фил. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,286
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-2 СТП №298 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	28,513
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №7.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	17,416
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 35 Л-1 от ЗТП № 133 н.п. Влазовичи ф-102 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	28,702
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.3 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №16 ф.1.007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	23,981

НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на на оп. №18 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №44 ф. 1005 ПС 35 кВ Борщевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	18,461
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM № 8.8 ф.1 ВЛ 0,23 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,163
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №22 ВЛ 0,23 кВ ф.1 от КТП №66 Ф-1008 ПС 35/10 кВ Рогнединская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,090
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 8.9 ф.4 ВЛ 0,23 кВ КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,186
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №6.3 ВЛН-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	18,638
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	22,059
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,881
НСнР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-С на оп. №17 ВЛН-0,23 кВ ф.1 КТП №185 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	16,462
НСнР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре пВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП-272 Ф603 РП-41 Березовка Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,415
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №1.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,572
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на №11 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 114 Ф1009 ПС 35/10 Салтановская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,186
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 5.3 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 148 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Косицкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	19,595
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 1 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №375 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,964
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №7.1 ВЛН-0,4 кВ Ф №1 КТП №69 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,041
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №3.15 ВЛН-0,4 кВ ф.2 КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	18,791
НСнР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре № 5 ВЛ 0,4 кВ Л 1 ТП143 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,201
НСнР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре № 14 ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 48 ф. 110ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	26,109
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№8 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №102 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,962
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6/н ф.6/н ВЛ-0,23кВ от КТП №3 КВЛ-6кВ №02 ПС Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,121
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,569
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛН 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,197
НСнР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре № 16/1 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 139 ф. 110 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,426
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 9/2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №308 ф. 1045 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	14,673
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 1.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	19,279
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛН-0,4 кВ ф.1 оп. №2.4.1 КТП-224 ВЛ-6 кВ ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,668
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №90 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	16,357
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 5 ф.1 ВЛН 0,4 кВ КТП № 244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	17,561
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,832
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6,4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,947
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №3.4 ф.1 ВЛН 0,23 кВ от РП Бегово 1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,000
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №17 ф.2 ВЛН 0,4 кВ КТП №66 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,403
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 ф.1 ВЛН-0,4 кВ СТП № 480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,831
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM №1.9 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТП №49 ф. 1014 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	17,185
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №16.1 ф.4 ВЛН-0,23 кВ КТП № 72 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	19,134
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1/11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №159 ф.100 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	18,548
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.12 ф.3 ВЛ-0,23кВ от КТП №261 ф.1004 ПС 110кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,154
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.1 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	17,117
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре к вводу ВЛН 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,827
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №17 ф.1 ВЛН 0,4 кВ КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,083
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11 ф.4 ВЛН-0,4 кВ КТП № 162 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	23,013
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-Са на опоре №8 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №327 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,185
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.1 ф.3 ВЛ-0,23кВ от КТП №261 ф.1004 ПС 110кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,048
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №380 ф. РРС-02 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,989
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №140 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,014
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №9 ф.1 ВЛН-0,4 кВ СТП № 480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,622
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т Т 230 IQOG(4)LM(1) на опоре №1.8 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №199 фид.1032 ПС 35 кВ Сецинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,2	16,728
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТТ 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №4,4 ВЛН-0,4кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,583
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №309 ф.1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,430

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №23 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,695
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,426
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ (по ТУ №20725013) от РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,803
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП № 61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	15,819
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6.2 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	16,095
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №15 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №407 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,161
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No5.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 ЗТП No103 КЛ-02 ПС 110 кВ Минчуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	24,233
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С №15 ВЛ-0,4кВ ф.1 ТП No204 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,390
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №14-1 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от КТП-287 Ф. "Город-2" ПС 110/35/6 кВ КТЭЛ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,421
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.1 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,215
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №22 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №10 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,745
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№52 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП26 Ф1001 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,470
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2р 32 А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ф. 2 оп. №3.13 КТП №64 ф. Рясное от РП Сосновка ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	19,797
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6/№ ВЛ-0,4 кВ Ф. №б/н КТП б/№ Дружба, ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	15,712
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ СТП-321 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,693
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 1 ВЛИ- 0,4 кВ Л-2 КТП-92 ф-104 ПС 110/10 кВ Залинейная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,316
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8 ВЛИ-0,4кВ ф.3 СТП №354 ф. РРС-2 от ПР Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,8	20,024
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №41 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 30 Ф-1007 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,877
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5.7 ВЛИ-0,4кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,933
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 4.20 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от РП Запуготское ф. 1001 ПС 35/10 кВ Харитоновская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,058
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 7 ВЛИ- 0,4 кВ Л-3 КТП-285 ф-109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,768
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. No5.7 КТП No303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	21,460
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №18 ВЛИ-0,4кВ ф.1 КТП №83 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1006 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,272
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3.5 ВЛИ-0,4кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,746
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №4.4 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	18,742
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №14 ВЛИ-0,4кВ ф.2 СТП №411 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	16,378
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №14 ф.1 ВЛИ 0,23 кВ КТП №98 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,458
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№5 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП217 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,058
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3 ВЛИ-0,4кВ ф.1 КТП №110 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,251
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №б/н ф.б/н ВЛ-0,4 кВ от КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,475
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.8 ВЛИ-0,4кВ ф.3 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,851
НСиР СЭ НАРТИС-Н100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 а на ВЛ-0,4 кВ Ф№1 СТП №268 ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче, ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,522
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №135 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,690
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №69 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,339
НСиР СЭ НАРТИС-Н100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 на оп.№9 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП5 Ф1010 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,526
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №2.6 ВЛИ-0,4кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,945
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,391
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №1 ВЛИ-0,4кВ ф.3 КТП №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,823
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 от оп. №6.7 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	15,117
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11/7 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,361
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3.3 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от ЗТП №207 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,246
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,686
НСиР СЭ НАРТИС-Н100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1 ВЛИ 0,4 кВ на опоре №5 ВЛИ 0,4 кВ Ф№1 СТП №268 ВЛ-6 кВ Ф-Латышовка РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	17,358
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №2.6 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,315
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №3.2 ВЛИ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,066
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №2.17 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,380
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №1.4 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 КТП №58 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	16,219

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,929
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,23кВ ф.4 КТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,299
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 IT 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0 ,4 кВ КТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,974
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на оп.№2 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП1123 Ф1011 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	16,555
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №22 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №94 ф. 1046 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	20,829
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №37 ф. 1003 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	23,336
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП №20 ф.116 ПС 110/35/10 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,109
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3D230В100А1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-270 Ф.603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС Карачевская Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,897
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15 ВЛИ- 0,4 кВ Л-5 КТП-285 ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,507
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛИ 0,4 кВ ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,749
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №15 ф.4 ВЛ-0,4 кВ от КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,723
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM от оп. №12.2 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 303 Ф 1004 ПС 110кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,344
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№21 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №45 ф.1002 ПС110/35/10 кВ Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,123
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от опоры №1.8АСП ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	16,944
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8.3 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,585
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1 IT 230 IQOG(4)LM(1)-C на опоре №7.1 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,396
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1-7 ВЛИ-0,4кВ Л-5 от КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,936
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6/н ВЛ 0,23 кВ от КТП 6/н СНТ Автодор от ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,488
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №58 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	16,975
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №14 ф.4 ВЛ-0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,533
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.4 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от КТП №252 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,078
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №4.1 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,360
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №8/2 ВЛ 0,4 кВ Л-7 ЗТП №2 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,976
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ- 0,23 кВ ф.2 от КТП № 9 снт «Механизатор» от ВЛ 6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Камвольная(БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,748
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №15 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №458 ф. КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,316
НСиР СЕ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D 230В 100 А1 на опоре ВЛИ - 0,4 кВ Ф-3 КТП №224 от ВЛ 6 кВ ф.6 Дачи от РП Толвинка от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,864
НСиР СЕ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКМОQ1V3 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,23 кВ ф.3 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	16,136
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.3 ф.2 СТП №307 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,572
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №6.6 ф.2 СТП №291 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,919
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ЗТП №67 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная(БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,001
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,23 кВ оп. №7.6 ф.1 КТП №135 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	19,931
НСиР СЕ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D 230В 100 А1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП № 9 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	20,391
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,009
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП № 90 Ф-1007 ПС 35/10 кВ Глюдиновская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	21,959
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №6 ф.2 КТПН №275 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,449
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2 Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ0,23 кВ оп. №2.1 ф.1 СТП №278 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,784
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №20 ф.1 КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,928
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №1.5 ф.3 КТП №13 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,387
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №7.2 ф.1 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,701
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7.3 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,733
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,681
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №11 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от КТП-285 Ф. 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,737
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на опоре №6.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №53 фид.1001 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,497
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8 ВЛИ- 0,4 кВ Л-3 КТП-285 ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	29,356
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM от ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2 КТП №40 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,026
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 2 ВЛ 0,4 кВ КТП 250 Ф 1002 ПС 35/10 кВ Марицкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	23,949
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2 Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №11.1 ВЛИ-0 ,4 кВ ф.2 КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,725

НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ на опоре №2 ЛЛ-1, опоре №1-7 ЛЛ-2 и опоре № 2-1 ЛЛ-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 72 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (сч.3 шт) БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	3	0,88	132,318
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.4 ф.1 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,448
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15.3 ВЛ-0,4 кВ Ф. № 4 ЗТП №760 Ф-604, 606 ПС 35 кВ Пальмо (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	50,826
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП-397 Ф.603 РП №1 Березовский Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,300
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM а на ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.2 ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,318
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 14 ВЛ-0,4 кВ №2 КТП №129 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Крупенская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	16,603
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2 Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.3 ф.1 КТП №162 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	22,825
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.3 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,385
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №123 фид.Сальнь от РП Пескино Ф1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,924
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 8 ВЛ 0,4 кВ КТП № 9 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	22,894
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №149 ф. 1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	20,811
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,4 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической инергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №83 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	19,999
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5-1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №55 ф. 1010 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	24,284
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2р 32 А GSM на опоре №11 ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №707 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	31,934
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 1/2 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5053 ф. ф. 104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,026
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре № 8/6 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ10 ЗТП № 209 ф.109 ПС 35/10 кВ Лопазна (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	24,240
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 19 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 143 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	15,868
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ на опоре №3 ЛЛ-1 и опоре №2 ЛЛ-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП 71 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (БР-1658)(сч. 2шт)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,8	66,133
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2 Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. 6.12 ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,373
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №3.2 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-313 Ф.602 РП №1 Березовский Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,486
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф. 601 ПС Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,093
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ ЛЛ-1 КТП-355 ф.1008 ПС 35/10кВ Селищанская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	17,372
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-2 КТП №2 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,290
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14	17,242
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №23 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №32 н.п. Велея ф.1024 ПС Гришина Слобода (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,129
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,4 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-2 КТП №130 Ф.1011 ПС 110 кВ. Почепская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,875
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре № 1 ВЛ 0,4 кВ СТП 210 ф. Узкие от РП Большая Островя Ф.1034 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	15,477
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM РУ-0,4 кВ СТП No209 Ф-1032 ПС 35 кВ Сещенская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,38	16,064
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	15,500
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No2.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1СТП No417 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	20,918
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 18 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 19 н.п. Масловка Ф-625 ПС 110 кВ Акиннино (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,063
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM № 8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №143 ф. 1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,636
НСиР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 на опоре №10 ЛЛ-3 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-253 ф. 1007 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	21,539
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No4 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП No96 ф.1012 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	24,041
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No2.6 ВЛ 0,23 кВ ф.1 СТП No387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,192
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №263 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,421
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,403
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. No14 СТП No191 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,774
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM от оп. №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,903
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No8 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП No244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,968
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456

НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	41,533
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №18 КТП №212 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,816
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No3.2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН No393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,378
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No4.8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП No373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,246
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Ф 1 от ЗТП 344 яч. 25 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна-2 (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	17,143
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №19 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №135 ф. 305 ПС 110 кВ Советская, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,459
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.2.4 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП №344 Масловка Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,370
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ на проектируемой ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ на проектируемой ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ на проектируемой ВЛ-0,23 кВ от вновь построенной ТП №92 и ВЛ-10 кВ от существующей опоры №6.12 ф.1014 ПС Жуковская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	43,456
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No1.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН No261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,406
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №205 ф.1022 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,6	18,402
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No4.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП No373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,493
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 СТП №298 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,710
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (по ТУ №20798724) БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	42,513
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32 А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ РУ 0,4 кВ КТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,589
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,599
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,090
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,675
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №16 КТП №83 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,180
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,128
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП No420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,513
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 СТП №380 ф. РРР-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,828
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№1.5 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №139 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,175
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 5 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 13 ф. 101 ПС 110 кВ Вышков (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	20,155
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ТП №92 и ВЛ-10 кВ ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,817
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,517
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,158
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No5.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП No151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,385
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп.№1.1 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №122 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,838
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No12 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН No276 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,320
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 СТП №244 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,599
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №5.1 ВЛ 0,23 кВ ф.2 от КТП №224 от ВЛ 6 кВ ф. 6 Дачи от РП Толвинка от ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,4	21,914
НСиР С/Э Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No2.2 ф.2 СТП No420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	22,647
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП-271 Ф.603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,894
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. No1.12 ф.1 СТП No363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	21,995
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП-375 Ф. 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,368

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2 ВЛ 0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,262
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No3.5 ВЛ 0,23 кВ ф.13ТП No207 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	20,986
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре No3.1 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП No244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,786
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №6.2 ф.3 ВЛ-0,4 кВ от КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,061
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,5	17,873
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,495
НСиР Счетчик электроэнергии CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ в РУ-0,4 КТП №21 ф-105 ПС 35 кВ Щербиничи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,68	25,205
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф-1 СТП №3185 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9,5	22,162
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. No1.12 ф.1 СТП No363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,268
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,833
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No1.5 ф.1 СТП No489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,594
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No31 ф.1 КТП No377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	22,172
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No5.3 ф.1 КТП No318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,401
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No17 ф.2 КТП No121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	21,177
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП No68ф. Городец от РП Бегово-2 ф. No2 от РП Бегово-1 ф. 1022 ПС 110 кВМолотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,054
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	24,104
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7 ВЛИ- 0,4 кВ Л-3 КТП-285 ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,872
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №132 ф.1004 ПС 110/10 кВ Трубоческая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,034
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №4.3 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	14,841
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1.2 ВЛИ-0,4 кВ Ф №4 КТП №70 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,453
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. No12 ф.2 КТП No181 ф. Отрядное от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,951
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф. №2 СТП №114 ф. Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,365
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №5.4 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП № 463 ф. 1021 ПС 110 кВ Валуецкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,24	19,355
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛИ 0,23 кВ ЗТП № 180 ф. Отрядное РП Отрядное-3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,265
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №13 ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП №114 ф.1007 ПС 110/35/10 кВ Плюсковая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,113
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No8-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП No30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубоческая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,274
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №7 н.п. Глуховка ф-103 ПС 35 кВ Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	18,386
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1-КТП №633 Ф.1004 ПС 35/10 кВ. Палсуевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	24,859
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №15 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №402 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,364
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №3.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,693
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры № 1.2 ф.1007 ПС 35 кВ Хвоцевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,380
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	20,050
Счетчик электроэнергии CE 308 S34.746 OGQYUVLFZ СТП № 367 от оп. № 30 ф.1005 ПС 35 кВ Светово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛ0,4 кВ МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,180
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №162ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	24,119
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №12 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №40 ф.616 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,465
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛИ-0,23 кВ Ф. №1 КТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,089
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№ 7.9 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП № 97 Ф 1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	16,159
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№3 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП № 97 Ф 1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	15,734
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№7 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП № 97 Ф 1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	15,993
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №275 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,492
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.1 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	35,513
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№11 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 43 Ф 1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,09	17,702
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп №28 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 43 Ф 1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,09	17,999
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№ 4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП № 8 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,09	15,403
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№7 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП № 8 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,09	15,606
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№8 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП No 35 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	16,837
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№21 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП No 35 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	16,258

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№1.5 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 35 Ф 1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	17,394
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛ-0 ,4 кВ от СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,527
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	24,500
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6.6 ВЛ 0,23 кВ ф.2 КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,866
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.2 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,977
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.1 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	15,736
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№ 13 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 131 ф.1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,09	19,448
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП 178 ф.1018 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,135	21,594
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП №205 Ф-603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,093
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №1.6 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	19,385
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11 ВЛ-0,23 кВ Ф№2 КТП №100 Ф. Родники РП Слободиче Ф601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,603
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6.1 ф.3 ВЛ-0,4 кВ от КТП №162 ф.601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,506
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №3 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,376
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №4.13 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 138 Ф 1012 ПС 110/35/10 кВ Почепская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,05	18,712
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	22,636
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №16 ВЛ-0,4 кВ от КТП №28 Ф 1002 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	23,161
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	17,903
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №4.2 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от ЗТП №203 ф.Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,509
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 16 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №489 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,395
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.7 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	16,371
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №53 ф.1024 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	18,942
НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №1-2 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП № 62 ф. 1008 ПС 35/10кВ Абаринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	26,482
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №1.5 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,760
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №2.5 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от КТП №105 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	17,166
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.1 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	18,652
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №4.1 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,134
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,672
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,156
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №14 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 398 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,893
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ от КТП №8 Ф 1023 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	25,355
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №5.2 ВЛИ-0,4 кВ Ф №1 СТП №320 Ф-610 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	19,890
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ от ЗТП №14 Ф 1012 ПС 110/35/10 кВ Почепская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,05	23,692
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре 6.5 ф.1 ВЛ-0,23 кВ от КТПН №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,763
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №1.3 ВЛ 0,4 кВ ф 1 от СТП 7 Ф 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,371
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	18,443
Счетчик электроэнергииСЕ208-S7.846.2.ОG.YUUVFLZ на опоре №4 Л-1, на опоре №1-3 Л-2 и на опорах №3 и №7-5 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ от КТП 162 ф.110 ПС 110 кВ Красная Гора с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазного прямого включения без ТТ (БР-1658) 4шт	2024	0,4 кВ и ниже	4	2,03	156,794
НСиР Блок БИЗ 1 ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №154 Ф1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,064
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 3 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,357
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №13 ВЛ - 0,4 кВ Ф-4 КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,532
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №3 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	20,431
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.5 ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	15,328
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6/н ф.6/н ВЛ 0,4 кВ (ТСЖ Ново-Отрадное) КТП № 270 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,947
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №14 ВЛ-0,4кВ Л-5 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,845
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,574
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ-0,23 кВ Ф.2 КТП-272 Ф603 РП №1 Березовка Ф629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	17,907
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №19 ВЛ-0,23 кВ Ф2 КТП-101 Ф.603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	18,474
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №13 ВЛ-0,23 кВ Ф2 КТП-104 Ф603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	19,786

НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №13 КТП №209 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,25	17,811
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,192
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №92 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,700
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 3.1 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 266 Ф 1011 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	20,088
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ КТП №137 ф.1 н.п. Шамордино ф. 1023 ПС Молотинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,694
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3,4 ВЛ-0,4кВ ф.2 от КТП №84 Ф-1002 ПС 35/10кВ Федоровская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,111
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №395 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,046
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №1/9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №124 ф.108 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	16,616
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ Ф №1 СТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободине Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	24,368
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1,7 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 144 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	16,376
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ - 0,23 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,320
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,294
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1,4 ф.1 ВЛ-0,23 кВ КТП №179 (баланс слд Десянское) ф.1025 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,264
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №3,4 ф.1 ВЛ-0,23 кВ СТП №363 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	15,198
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП № 82 ф.1012 ПС 110/35/10кВ Суземка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,51	17,875
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-2 КТП № 782 ф. 1018 ПС 110 кВ Почепская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,946
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 12-2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №143 н.п. Калинин ф-104 ПС 35 кВ Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	22,132
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №137 ф. в/с Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3,5	17,863
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре No 51 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП No 30 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Крутецкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	24,408
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No 62 Л-2 ЗТП No253 н.п.Душатино ф-105 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,05	24,050
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на оп. №2 ВЛ 0,4 кВ ф 2 от КТП №309 Ф 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	20,106
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №20 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,848
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №11 ф.2 ВЛИ-0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	17,073
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре No8/6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №182 ф-123 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,217
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM опоре №1,5 ф.2 ВЛ-0,23 кВ ЗТП №204 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,5	17,834
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и опоре №1 ф.2 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,9	35,650
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф. 2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	18,093
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	18,937
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No10 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП No246 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,35	20,020
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП No26 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,5	19,818
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП No14 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,35	21,315
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.1 ВЛИ-0,4кВ ф1 КТП №375 Ф621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,549
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №11 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,334
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ЗТП №64 н.п. Легошники ф. 1022 ПС 110/10 Легошники (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,075
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	17,172
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6,4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,069
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №321 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,823
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и опоре №1 ф.2 СТП №302 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	37,424
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №5 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	20,623
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1,7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №30 Ф. Паниковец от РП Скуратово ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,2	17,598
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и опоре No9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП No33 Ф. Паниковец от РП Скуратово ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,4	42,855
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №15 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,5	18,681
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,142
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1,3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №18 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	20,438
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No5,3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 и опоре No2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП No16 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0,85	36,994
Счетчик электроэнергии Меркурий 204 ARTM(2-02 (D)POBHR.G1 на опоре №10 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 169 ф.103 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,84	81,417
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С опоре №6 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	21,572
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	20,477

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №66СП ф.1 ВЛИ 0,23 кВ СТП №504 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,896
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.2 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ МТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	18,750
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ опоре ВЛ-0,4 кВ от проектируемой ВЛ-0,23 кВ ф.2 оп. №27 КТП №262 ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	79,124
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №8.3 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	18,476
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3.6.2 ВЛИ-0,23кВ ф.2 КТП-272 Ф.603 РП-41 Березовка Ф.629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	21,219
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ Ф-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35кВ ЗКДТ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	19,497
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №12, №29 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 255 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая, опора №8 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 255 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1658) 3 шт.	2024	0,4 кВ и ниже	3	0,18	46,450
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 а на опоре №9, №15 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 256 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая, опора №21 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 256 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1658) 3 шт.	2024	0,4 кВ и ниже	3	0,18	46,440
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №42 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №212 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	18,735
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№2 ВЛ-0,4 кВ ф1 СТП №47 Ф1008 ПС 35/10 Привольская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,698
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре No1.2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ ЗТП No203 ф. Путевка РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВСоветская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,253
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.2 ф.1 ВЛИ 0,23 кВ КТП №82 ф. в/ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	19,056
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №4 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №96 ф. 1012 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,409
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6/н ВЛИ 0,23кВ ф. б/н от КТП 236 СHT Весна от ВЛ 6 кВ ф. 6 " Дачи" от РП Толвинка от ф.632 ПС 110кВКамвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	18,492
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1 ВЛИ-0,4кВ ф-3 от КТП 10 н.п. Вишневка Ф-601 ПС 110кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,07	18,002
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 10.2 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,405
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №30-4 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от КТП-287 Ф "Город-2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	21,353
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №12.3 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,210
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №19 ВЛИ-0,4кВ Ф-№1 СТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка ВЛ-6кВ Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	26,258
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №95 н.п. Гришина Слобода ф. 1024 ПС 35/10 Гришина Слобода (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,948
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.5 ф.2 ВЛИ 0,23 кВ СТП №434 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,096
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	16,927
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 4 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,208
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Воложабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	22,206
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ0,4 кВ ф. 1 оп. №2.5 СТП №28 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,541
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре No4 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП No18 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	23,645
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №8 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП No343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,7	24,256
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	17,821
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на оп. №13 ВЛ-0,4 кВ Ф-13 ЗТП №67 ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	19,546
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 1.6 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 144 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,663
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.8 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,485
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	19,023
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	17,749
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,560
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.6.5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,296
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.3 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	19,125
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	17,958
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 а на опоре No7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП No227 ф-1002 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,95	21,430
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	25,287
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100 А на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	22,281
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №7.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	18,296
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. No1.6 ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от СТП No302 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,023
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №12 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ МТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	15,924
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. No9 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП No302 Ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	20,897
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No1.7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП No31 Ф. Паниковец от РП Скуратово ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	19,095
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №60.1СП ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,352
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре No 9 ВЛИ-0,4кВ Ф.1 КТП № 375 Ф.606 ПС 220кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3,5	18,736

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1.20 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	18,347
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф№1 КТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,402
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11/2 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП №22 ВЛ-10кВ Ф.101 ПС35/10 кВ Вышков (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	22,227
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №22 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №215 ф.1002 ПС 35/10 кВ Яковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,1	23,862
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №4.3 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №275 ВЛ РРС-2 от РП Кабалчи ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	20,297
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №23 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,062
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №12 ф.1 ВЛ 0,4 кВ МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	18,889
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре № 1.2 ВЛН-0,23 кВ ф-1 от КТП № 367 СТД Зная Ф-610 ПС 110кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	15,498
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №4.1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №238 ф. 1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,930
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1.8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. №3 Б.Крупец ф. 1028 ПС Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,054
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.2 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТПН №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,518
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ф.2 ВЛН 0,4 кВ СТП №458 КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,412
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №13 ф.2 ВЛН 0,4 кВ СТП №458 КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,719
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №7.1 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	16,178
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.12 ф.1 ВЛН 0,4 кВ СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	21,089
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6.10 ВЛН 0,4 кВ Ф.№1 СТП №147 Ф-Латышовка РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	17,729
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.10 ВЛ-0,4кВ Ф№1 КТП №61 Ф-5 Корминка РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	22,527
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 7 ВЛ-0,4кВ ф-3 от КТП № 73 н.п. Мальтино Ф-610 ПС 110кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,664
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №20 ВЛ-0,4кВ Ф№4 КТП №150 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	14,856
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №18 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №94 н.п. Олсуфьево ф. 1004 ПС 35/10 Гришина Слобода (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	19,008
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ЗТП №93 н.п. Поляковка ф. 1019 ПС 110/35/10 кВ Жуковская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,612
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №7.9 ф.3 ВЛН 0,4 кВ СТП №277 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	17,764
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ВЛН-0,4кВ ф-3 КТП №375 Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,346
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 25 ВЛ 0,23 кВ ф. 2 ЗТП № 1 ф. 1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	21,075
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 83 Ф 1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,094
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 105 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	24,992
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.13 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	15,459
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.12 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	19,204
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №5.8 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №303 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	23,103
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А на опоре №6/н ВЛН-0,4 кВ КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,050
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 6.10 от ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от КТП № 147 от ф. Латышевка от РП Сосновка от ф. Родники от РП Слободиче от ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	17,804
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на оп. №10.5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №209 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,869
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11 ВЛН-0,4кВ ф.№2 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	20,692
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №22 ф. 1026 ПС220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,958
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6.12 ВЛ 0,4 кВ КТП № 24 ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,3	75,214
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-168 Ф-1003 ПС Папсуевская (БР-2064)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	15,014
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №4 ВЛ-0,4 кВ КТП-169 ф.1004 ПС Добруньская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,521
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №8 ВЛ-0,4 кВ КТП-169 ф.1004 ПС Добруньская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	20,334
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №2.2 ВЛ-0,4 кВ КТП-169 ф.1004 ПС Добруньская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,684
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №5 ВЛ-0,4 кВ КТП-169 ф.1004 ПС Добруньская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	20,120
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM оп. №11 ВЛ-0,4 кВ КТП-12 ф.1004 ПС Добруньская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,476
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-80 ф.107 ПС Гордеевка (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	18,376
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С оп. №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-80 ф.107 ПС Гордеевка (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	18,356
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С оп. №33 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП-58 ф.105 ПС Гордеевка (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	18,630
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-246 ф.104 ПС Красная Гора(БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	24,480
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-288 ф.104 ПС Заводская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	26,319
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№3 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП-162 ф.110 ПС Красная Гора (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	17,984
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1оп.№2-14 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-318 ф.106 ПС Заводская (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	22,859

	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№7-3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-59 ф.111 ПС Заводская (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,166
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№6-2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-59 ф.111 ПС Заводская (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	16,560
	НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 оп.№7-8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-127 ф.102 ПС Красная Гора (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,604
	НСиР оп. № 10 ВЛ-0,4 кВ ф.6 ТП-313 ф.111 ПС Мглин (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	17,799
	НСиР оп. № 24 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-85ф.102 ПС Дивовка (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	38,136
	НСиР оп. №4 ф.2 ВЛ-0,4 кВ ТП-83 ф.126 ПС Луговая (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,079
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-239 ф.114 ПС Мглин (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,825
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП-168 ф.102 ПС Молодьково (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	20,063
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-168 ф.102 ПС Молодьково (БР-2074)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	21,279
	НСиР оп. №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-168 ф.106 ПС Крутовяр (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	27,348
	НСиР оп. №9 ВЛ-0,4 кВ ф.6 ТП-313 ф.111 ПС Мглин (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	23,489
	НСиР оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-168 ф.102 ПС Молодьково (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	21,705
	НСиРо.л № 3,4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-219 ф.101 ПС Дивовка (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	26,301
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-74 ф.107 ПС Мглин (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,510
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-118 ф.101 ПС Дивовка (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	22,527
	НСиР оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП-194 ф.101 ПС Дивовка (БР-2074	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	22,448
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С ВЛ-0,4кВ Л-1 от ЗТП 144 Душатин Ф-105 ПС Влазовичи (БР-2073)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	20,970
	СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 Опора №13 ВЛ-0,4 КТП-132 Л1 Ф-1004 ПС Трубчевская (БР-2064)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	14,600
	СЭНАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230B100A1 опора№4-1ВЛН-0,4кВЛ-1КП№No283ф.1005ПС110/35/10кВПлюсково (БР-2064)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	14,564
	Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM Опора №11 ВЛ-0,4 КТП-69 Л2 Ф-1002 ПС Трубчевская (БР-2064)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	23,158
	Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С ВЛ-0,4кВ Л-3 от ЗТП 512 Далисичи Ф-101 ПС Ново-Дроков (БР-2073)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	26,069
7.2.	трехфазный (j=2)					
7.2.1.	прямого включения (k=1)	2024	0,4 кВ и ниже	1 029	10 986,11	33 971,65
	НСиР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №1,3 ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП № 375 ф. 621 ПС Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,394
	НСиР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5100А IQOGL-D на опоре от №6,4 ф.4 КТПН №162 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,322
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,503
	НСиР СЭ СЕ 308 С 36.746.ОПР1 230/400 В 5-100 А 1 на опоре №5/10 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №225 ф. 104 ПС 35кВ Воронки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	20,868
	НСиР СЭФобос3IQOG(4)LS-C230/400В5-100А1 а на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП №071 ф-118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,62	26,475
	НСиР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №332 Ф-119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	45,5	26,616
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф-118 ПС 110 кВ Индуктор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,84	25,195
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ВЛИН-0,23 кВ ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	32,185
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИН-0,4 кВ ф.1 оп. №14 КТПН №366 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,035
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИН-0,4 кВ ф.3 оп. №1 РП Отрадное-1 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,450
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2 ВЛ 0,4кВ №1 ЗТП 7 ф. 103 ПС Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	33,102
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №23 Л-1 от КТП-157 Ф-107 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,405
	НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №44 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,718
	НСиР СЭ СЕ 308 С 36.745.ОПР1 230/400 В 5-100 А 1 на опоре №29 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №44 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	22,035
	НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 37 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,988
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №280 Ф.604 ПС 110 кВ Водоочистная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	50,888
	НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 9/10 ВЛ-0,4 Л-2 КТП №220 Ф.1021 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,326
	НСиР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на оп. №51СП ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №437 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,218
	НСиР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на оп. №45СП ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №437 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,819
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ 0,4 кВ оп. №6,2 Ф№1 КТП №289 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,683
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИН-0,4 кВ ф.3 оп. №2 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,038
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4,4 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП №225 н.п. Липовка Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,178
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4 ВЛИН-0,4 кВ ф.3 КТПН №2 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,969
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №129 Ф.1011 ПС 110/35/10кВ. Почечная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,145
	НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	27,125
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф."Нельжичи" РП "Стригово" ф.1005 ПС 110 кВ Староселье (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	26,279

НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №21 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №372 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,877
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №12.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,481
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №13.7 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1662)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,589
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 2 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,969
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №62 ВЛ-6 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №15 ф.615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,499
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №9 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,5	25,304
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,780
Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63 А GSM на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №16 ф.1004 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,235
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №420 Ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1662)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,752
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №35 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	25,753
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №275 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,114
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ(БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,231
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.3 оп. №11 СТП №421 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,698
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,061
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №11 КТП №82 ф. в/ч от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,221
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №420 Ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,917
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.4.6 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 23 н.п. Рясник Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,650
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №6.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,000
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,719
НСнР СЭ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП No295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,833
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 СТП №115 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,552
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф №2 СТП №262 Ф №6/Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,575
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №68 ф. Городец от РП Бегово-2 ф. №2 от РП Бегово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,041
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №26 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,606
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №17.6 КТП №106 ф.в/ч ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,398
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,229
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №5 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,872
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.20 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №109 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,998
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №380 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,644
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №10 КТПН №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,332
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №11.23 СТП №7 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,344
НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре №6.6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №68 Ф.1004 ПС 110/35/10кВ. Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,018
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ -0,4 кВ оп. №4 ф.2 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,716
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №6 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №393 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,388
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.2 оп. №29 КТПН №11 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,090
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №3.3 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,290
НСнР СЭ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №393 Ф.615 ПС 110 кВ Юбилейная ВЛ-6 кВ Ф.608 Ф.615 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14	21,777
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.5 КТПН №327 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,631
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №17 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №252 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,144
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,701
НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2ТП No319Ф-621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,327
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №319 Ф-621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,619
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-10А 1 на опоре № 20 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП №58 н.п. Мальтина Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1662)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,205
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №380 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,243
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №2 ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,502
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.1 СТП №330 ВЛ-6 кВ №02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,376
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №5.5 ф.2 ВЛИ-0,4кВ КТПН №1 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,278
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,850

НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,631
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4.13 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,183
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 опоре №4.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,527
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.4 оп. №13.6 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,709
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,098
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6.4 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,104
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №397 ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,346
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 а на оп. №1.19 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №109 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,448
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,655
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. 1.4 СТП №394 ф.1025 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,742
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ оп. №17 ф.1 КТП №83 ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,748
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.14 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,258
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А на опоре №2.70 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,320
НСнР СЭФобос3IQOG(4)LS-C230/400В5-100А1 на опоре №2/9 ВЛ 0,4 кВ Л-1 МТП №12 ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	24,570
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре 12/2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП №025 ф-104 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	21,493
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №57СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	29,955
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 КТПН №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,221
НСнР Блок БИЗ 3ф с СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК.04.01 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №3 ф. Княвичи от РП Княвичи ф. 1007 ПС 35 кВ Морачово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	35,423
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,738
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ(БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,582
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре № 22 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 97 н.п. Березовка Ф602 от РП №1 Березовский Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	17,596
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 21 ВЛ-0,4 кВ ф-5 от КТП № 56 н.п. Мальтино Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,612
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А ВЛ-0,4 кВ от РУ -0,4 кВ СТП №441 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,135
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.3 ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,316
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №7 КТП №46 ф.1012 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,591
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ СТП №262 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф.632 ПС Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,494
НСнР СЭФобос3IQOG(4)LS-C230/400В5-100А1 на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ Л-5 ЗТП №4 ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	25,194
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №58 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	29,702
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №251 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,514
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,673
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,445
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на №5 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №141 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,401
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №2 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №256 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,647
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,5	26,938
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №404 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,650
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №146 Ф-1007 ПС 35/10 Погребская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,388
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №5 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,509
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №9 Ф.1011 ПС 110/35/10кВ. Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,645
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №ВЛ 0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ ф-5 от КТП 56 н.п. Мальтино Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,837
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. № 7 ВЛ 0,4 кВ ф. 2 КТП № 217 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,16	24,223
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-Д на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №129 д. Колодия ф.Ожоги от РП Колодия ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	26,444
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №50 Ф-1004 ПС 35/10 кВ Глудневская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	22,592
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. № 10,ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 154 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,9	24,039
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. № 41 ф.1 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	31,407
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №77 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,739
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.1 КТП №34 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	25,666
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №3.6 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,117
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф-1 СТП 397 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	21,213

НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №9.3 КТП №106 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,781
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП №267 ВЛ-6 кВ Ф-6 ф-Дачи РП Толвика Ф-632ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	21,448
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №18 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,611
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.6 от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,804
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №5.11 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,519
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.1 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,903
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре оп.№4.1 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП 184 Ф1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13,8	21,817
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 25 ВЛ-0,4 кВ Л.2 от КТП № 138 н.п.Красная Слобода ф-105 ПС 35/10 кВ Слава (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	22,291
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре № 22 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 121 ф. 101 ПС Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,908
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №75 ф.101 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	21,408
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ оп. №9.3 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,539
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,995
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на ВЛИ-0,4 кВ ф.6 оп. №29СТП КТП-285 ф.109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	24,895
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп. №3 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,018
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 на оп. №11-5 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №156 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Боршевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,621
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛИ-0,4 кВ оп. №10 ф.1 СТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,754
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 на оп. №24 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №109 ф. 1005 ПС 110 кВ Боршево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	22,795
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СТП 399 н.п. Фроловка Ф-603 РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,943
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 ТГ 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ Л-4 ЗТП-91 Ф. отх. «Промзона 1» от РП Стригово ф. 1005 ПС 110 кВ Староселье (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	18,999
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ Л-2 ТП №267 ф-105 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,578
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре вВЛ 0,4 кВ оп. №20 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,196
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,683
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №9.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,389
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.9 ВЛИ-0,4 кВ ф.№1 КТП №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,790
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф. 3 оп. №8 КТП №145 ф.1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	11	27,745
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП-76 Ф.608 ПС 110кВ Аксинино (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,538
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-A по 0,4 кВ на фасаде ТП ф. 1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	11	32,816
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №3.4 Ф 1 от СТП 210 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,578
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №2.8 КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,516
НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №334 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,088
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на ВЛ-0,4 кВ оп. №3.4 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от СТП 210 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	24,036
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП № 97 Ф.1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,223
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №4-5 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-156 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	24,993
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1на опоре №7/3 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №54 ф.102 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	30,699
НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №6.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,806
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-A по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,6	28,074
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП №326 ВЛ-6 кВ Ф-7 РП Березино ВЛ-6 кВ Ф-624 ПС 35 кВ Любохна на опоре №1.1 (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	40,713
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре №3а ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №244 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	24,201
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ КТП №330 Ф.102 ПС 35 кВ Воронки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	24,031
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опореВЛ 0,4 кВ ВЛ-0,23 кВ оп. №8.5 ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,873
НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №8 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП-441 Ф-601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,882
НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №41 ВЛИ-0,4 кВ ф-1 СТП-441 Ф-601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	27,262
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТП №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,905
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,676
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 351 ф. 1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	29,491
НСнР Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП 5 Ф1010 ПС 110/35/10 кВ Суземка, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3,78	26,278
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №2.1 ВЛ 0,23 кВ ф.1 СТП №321 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,649
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. 4 оп. №10 КТП №25 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,106

НСнР Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №7 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,304
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №22.3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №216 Ф. отх «Доманичи» от РП «Сетолово» осл.лит ф.1005 ПС 110кВ. Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,930
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ СТП №38 Ф.102 ПС 110 кВ Старолуб (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,84	29,448
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 21 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 269 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,315
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-5 от КТП-48 ф.110 ПС 110 кВ Климово (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	44	27,688
НСнР Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №114 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,763
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5082 ф.103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	23,958
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №125 ф.605 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	19,709
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ 10 кВ Ф. 126 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	36,762
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. №2.6 ВЛН-0,4 кВ ф.3 КТПН №246 ф. Пугева от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,975
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 5165 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	19,876
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)L-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,352
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	21,503
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.-1 ТП №321 Ф-632 ПС110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,805
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №72 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,516
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 77 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП № 69 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,784
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 4/12 ЛЛ-1 от КТП № 59 н.п. Калинин ф-104 ПС 35/10 Слава (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	29,202
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на оп. №6.2 ВЛН-0,4 кВ ф.4 СТП №13 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,882
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на фасаде ТП ВЛ 10 кВ Ф. 1015 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	27,048
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D ТП ВЛ 10 кВ Ф. 1043 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,190
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛН-0,4 кВ Ф №2 КТП №70 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	23,531
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1-2 ф.1 ЗТП №308 ф. 1045 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,141
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D ТП ВЛ 10 кВ Ф. 1004 ПС 35/10 кВ Абаринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,759
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100 А 1 на опоре оп.№4.1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 51 Ф1005 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,275
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №3.7 ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	21,813
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на оп. №1 ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,697
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(S)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ КТП №20 ф.1025 ПС 110кВ Клетнянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	31,508
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 104 ф отх. «Доманичи» от РП «Сетолово» осл.лит Ф-1005 ПС 110 кВ Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,930
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре оп. №4 ВЛ 0,4кВ ф.3 от ЗТП 185 ф.1003 ПС Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,363
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12 ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,103
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.2 ВЛН-0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,198
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,734
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №194 ф.1004 ПС 35/10 кВ Яковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,982
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №22 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТПН №10 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	24,098
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1 23 0/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,330
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №22 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТПН №10 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	22,349
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1 ВЛ 0,4 кВ № 3 ЗТП 7 ф. 103 ПС 110 кВ Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,48	23,949
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,856
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 21 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 26 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,95	22,454
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 24 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3,4	22,841
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 133 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,77	22,757
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Ф№2 КТП №714 Ф-Безань РП Журиничи, ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС 35 кВ Малополинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	22,724
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.12 ВЛН-0,4 кВ ф.1 ЗТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,554
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №18 ВЛН-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,270
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 1007 ПС 35 кВ Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	24,374
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №5-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ЗТП №158 ф.608 ПС 110 кВ Западная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,2	28,804
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №181 ф.Отрадное от РП Отрадное ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,5	29,813
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,180

НСнР С Э Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №299 Ф.1001 ПС 35/10кВ. Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,361
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №29 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,82	22,711
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,548
НСнР СЭ НАРТИС-И100-SP1-SSEHKMOQ1V3D230В100А1 на опоре №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	18,382
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №404 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,48	25,935
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,051
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,37	22,351
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 1007 ПС 35 кВ Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,789
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 1007 ПС 35 кВ Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,515
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. №1.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	26,790
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №4.8 ВЛИ-0,23 кВ ф.2 КТП №39 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,026
НСнР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.24СП ф.4 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,184
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от РП Детский Сад ф. 1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,312
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ-10 кВ Ф1009 ПС 110 Дубровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	26,642
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ от ТП ф. 107 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	35,527
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 а по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 101 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	19,712
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,870
НСнР Блок БИЗ 3 ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D ТП ВЛ-10 кВ ф.1015 ПС 110 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,279
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,141
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)Л-А по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 107 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	24,940
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 107 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	21,311
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №9 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	26,980
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. №10 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	26,466
НСнР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №262 Ф №6 РП Толпинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,029
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)Л-А по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 101 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,230
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 27 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 116 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,182
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №353 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,251
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,254
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №450 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,525
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на оп. №8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,3	26,843
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №1.44СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №391 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,429
НСнР Блок БИЗ 3ф-ПВ-GSM ФОБОС 3 5100А IQORG(4)на опоре ВЛИ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,9	31,644
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,781
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на №7 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП33 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,938
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп.№5 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП1174 ф.1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,1	25,629
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №2.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №113 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,879
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по ВЛ 0,4 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,17	28,039
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ЗТП №346 Ф.602 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,981
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №71 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,29	27,056
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,533
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ150/5 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №2 КТП №18 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	44,084
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 1023 ПС 35 кВ Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,281
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,62	25,778
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 10.43СП кВ ф.2 ВЛИ 0,4 кВ СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1,98	26,009
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №168 ф.Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,39	25,586
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №345 ф.Староселье от РП Староселье ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,39	25,257
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,495
НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №362 КЛ 02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,976

НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-Da на опоре № 8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №203 ф. Путька от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	21,811
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №2.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 СТП №277 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	22,120
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ.№1.14 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП217 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,159
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ на опоре ф.1 КТП №55 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф. 1025 ПС Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,565
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 128 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,484
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ-10 кВ Ф1003 ПС 35 Алешинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	28,497
НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)Л-D по ВЛ 0,4 кВ ТП ВЛ-10 кВ ф. отх. "Балыки" от РП "Глазово" осн.лит. ф.1007 ПС Селищанская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,036
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ-10 кВ Ф1003 ПС 35 Алешинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,113
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №5.6 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №245 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,4	23,200
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400 5-100А 1 на оп.№1.6 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,2	21,570
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.1 ВЛИ-0,23 кВ ф.1 от опоры №18 ВЛ 0,4 кВ КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,060
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП-70 ВЛ-6 кВ ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ ф.642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,654
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-228 Ф-109 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	29,975
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ-10 кВ Ф.1007 ПС 35 Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	24,356
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №114 ф. Рясное от РП Сосновка ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	22	29,270
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №25.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,652
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре 19 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП-146 Ф-106 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,568
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ЗТП № 218 ф. 601 от от ЗТП-170 ф. "микрорайон-4 №2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	31,863
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. Рубча от РП Кульнево ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	28,271
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. Рубча от РП Кульнево ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,000
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №6.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №13 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,770
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1 Т 230 IQOG(4)LM (1)-С на опоре №29П ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 115 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,226
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л (1)-D на опоре № 9 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 180 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	28,804
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №4.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,85	22,766
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG (4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №298 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,702
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №7 ф.100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,609
НСнР СЭ СЕ 308 С 36.746.OPR1 230/400В 5-100 А 1 на оп.№5.4 ф.1 ВЛ 0,4кВ от КТП 134 ф.1004 ПС 35/10 Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,835
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. Рубча от РП Кульнево ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	25,983
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №7.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,681
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №2.5 СТП №28 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,412
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-A ТП ВЛ 10 кВ Ф. 101 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,528
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-340 н.п. Чермерна Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	26,763
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №50 ф.105 ПС 35 кВ Гордеевка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	24,549
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 а на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП-768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная 9БР-1641)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	27,996
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,549
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)Л-D ТП ВЛ 10 кВ Ф. 106 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	58,402
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)Л-D ТП ВЛ 10 кВ Ф. 106 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	29,417
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 1023 ПС 35 кВ Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,485
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG (4) LS-C 230/400В 5- 100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №6.10 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,283
НСнР СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100 А 1 № 5.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №228 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф. 1025 ПС Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	22,075
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф1 СТП №21 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,563
НСнР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на оп.№2.4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП183 Ф1005 ПС 35/10 Страчево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,984
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ300/5 на опоре №8.5 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-455 ф.1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	35	44,190
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,301
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №15 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №377 ф.618 ПС Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,901
НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф-1 СТП №292 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	28,795
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D № 8 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №92 ф. Городец от РП Бегово-2 ВЛ №2 от РП Бегово-1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,401
НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №489 и ВЛ-6 кВ от опоры №103А ВЛ-6 кВ ф.618 ПС Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,956

НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А на ТП и ВЛ 10 кВ ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,357
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230 IQOG(4)LD на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №271 ф. 110 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,5	29,772
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на оп.№ 2.1 ф.1 ВЛ 0,4кВ от КТП 197 ф.1013 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,618
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре № 1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	11,45	26,640
НСиР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А №11 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5070 с. Хормное ф. 104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	15,733
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	20,778
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D е №4.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	23,069
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	11	22,923
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)Л-D по ВЛ 0,4 кВ ТП ВЛ-10 кВ ф. отх. "Балыки" от РП "Глазово" осн.лит. ф. 1007 ПС 35/10 кВ Селищанская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	30,804
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №6 ф. 3 КТП №61 ВЛ-6 кВ ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,85	21,965
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №3.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	21,443
НСиР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-ГSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре №4.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №93 ф. 1005 ПС 35 кВ Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,3	30,474
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,784
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №334 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,209
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 1029 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	25,229
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ 10 кВ ф. 1023 ПС 35 кВ Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	25,224
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №2.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	22,447
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	19,658
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM а на опоре №27 ВЛ-0,4кВ №1 КТП№ 47 Ф-1002 ПС 35/10 Крупецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	35,892
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №4 ВЛИ- 0,4 кВ Л-5 КТП-285 ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,122
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН №303 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,080
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №24 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,849
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №71, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	29,863
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4.1 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП №262, ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толынка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,804
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ТП ВЛ-10 кВ Ф.1007 ПС 35 Федоровская на опоре № 214 (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	24,693
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №076 ф-604 ПС 110/6 кВ Новозыбков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,573
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л.2 КТП № 273 ф.103 ПС 35/10 кВ Слава (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	31,211
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №12 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №25 КЛ-02 ПС 110 кВ Минчуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,327
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5100А IQOGL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,094
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 103 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	26,083
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 107 ПС 35 кВ НовоДроков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	26,525
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №353 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,256
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D №4.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,764
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1 V3-D400В100А1 на опоре № 20 ВЛ 0,4 кВ ф-1 от СТП №377 н.л. Вишневка Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	26,712
НСиР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-ГSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре №2 ВЛИ 0,4 кВ ф.4 от РУ 0,4 кВ РП Домашово ф. 1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	31,744
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D ВЛ-0,4 ф. 3 от КТП 102 ф. 1028 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	29,046
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №8.8 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	21,690
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 782 ф. 1018 ПС 110 кВ Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	23,725
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1 ВЛ-0,4 ф1 КТП №84 Ф1005 ПС 35/10 Салтановская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,099
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 191 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,936
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,107
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №730 ф. Умысличи от РП Домашово ф. 1002 ПС 110 кВ Домашово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,404
НСиР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3 на опоре ВЛ-0,4 Л-1 КТП №118 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	29,294
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D ТП ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	27,691
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №10.1 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 КТП 6/№ Снежка , ВЛ-6 кВ Ф605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,699
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,804
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8.2 ВЛ 0,4 кВ СП от оп. 8.1 А СП ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №391 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,101
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,647

НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №9.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	24,011
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-423 Ф- 1008 ПС 110 Валуцкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	31,096
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	28,662
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6/н ф.6/н ВЛ-0,4 кВ от КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,982
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №3 СТП-321 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	26,838
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре № 12 ВЛИ-0,4кВ ф-1 от СТП № 385 н.п. Вероника фид. 1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	21,554
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,285
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №10 ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,360
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №8.8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №4 н.п. Большак ф. Задубравье РП Гостиловка ф. 1008 ПС Жуковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,442
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,589
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,939
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №19 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №251 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,990
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛИ-0,4 кВ КТП №252 Ф.106 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,180
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,391
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.6 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,978
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре пВЛ-0,4 Л-2 от ЗТП № 77 н.п. Влазовичи ф-107 ПС 35/10 Влазовичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	28,325
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-7 КТП №2 Ф-105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	33,858
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ-0,4 Л-1 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,905
НСиР Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 оп 4.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от КТП 38 ф.1004 ПС 35/10 Игрицкая (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	26,683
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,577
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №69 ВЛ-10 кВ Л-2 ЗТП №130 Ф.1011 ПС 110 кВ. Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,649
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ф. 3 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 70 ф. Городец от РП Бегово2 ф. ВЛ №02 от РП Бегово 1 ф. 1022 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,343
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,977
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	34,355
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,637
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. №1 от СТП 292 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	27,508
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.1 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП № 109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,399
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 11 ф. 2 ВЛИ 0,4 кВ КТП№ 377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,281
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ф.1 СТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,722
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.2 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 12 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,439
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре №6/19 ВЛ-0,4 кВЛ-1 от КТП №128 Ф.103 ПС 35 кВ Путевая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,830
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ ТП ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Дивовка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	20,732
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛИ 0,4 кВ ф. 4 КТПН №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,189
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ № 18 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 255 ф.1005 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,209
НСиР СЕ308 С36.746.OPR1.230/400В 5-100 А 1 на опоре № 8 ЗТП № 264 ВЛ -0,4 кВ ф.1 Ф 1011 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,386
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на ВЛ-0,4 кВ Л-1 оп. №29 ЗТП №325П ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,615
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6.2 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 СТП №400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,465
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 16 ВЛ-0,4 Л-2КТП №342 Ф.102 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,454
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ оп. №3.9 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,044
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.3 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,785
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 12 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,615
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 1 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,707
НСиР Блок БИЗ-3ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре №2.3 ВЛ 0,23 кВ от оп.№ 2.1 ф. 1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,046
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 17 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТПН № 444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,608
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №22 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 75 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,441
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №13 КТП №209 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,733
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре No 4 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП No 301 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,998

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре No 103 СП ф. 2 ВЛ 0,4 кВ КТПН No 294 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	37,030
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,643
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.5 ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП № 271 н.п. Непряхино фил. 603 от РП № 1 н.п. Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,741
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9.1 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,137
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8.4 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,671
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 Т 230 IQOG(2)L -Ана ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №228 н.п. Овстуг ф. Маяк-Неготино РП Овстуг ф.1025 ПС Мологинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,632
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ВЛИ-0,4кВ ф.2 СТП №354 ф. РРС-2 от РП Кабаличи ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,243
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 1 СТП №501 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,978
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,483
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №11 кВ КТП №171 ф.103 ПС 35 кВ Ново Дроков (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	24,136
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)L-D поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. «Балыки» от РП «Глазово» ф. 1007 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	31,380
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.4 ВЛИ 0,4 кВ ф. 3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,714
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП No 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,877
НСиР Блок БИЗ 3 ф.ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №73 ф. 1011 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8,3	20,464
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП №251 Ф-1010 ПС 35/10 кВ Глудневская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,669
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре КЛ-0,4 №5 ЗТП №1 н.п. Лесное ф-102 ПС 35/10 Слава (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,726
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,227
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ РУ 0,4 кВ ТП № 441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,334
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №16 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТПН №169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	31,777
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №115 Ф.1007 ПС 110 кВ. Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,864
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛИ-0,4 кВ Ф-3 СТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,306
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM №21 ВЛИ 0,4 кВ ф.1 КТП №208 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,249
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 СТП №421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,336
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 № 17 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 58 н.п. Мальтина Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	25,264
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ0,4 кВ ф. 1 оп. №2.13 КТП №52 ф. 1005 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,238
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛИ-0,4 кВ КТП №236 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	26,790
НСиР Блок БИЗ 3 ф.ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛИ 0,4 кВ от опоры №5.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская(БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	22,595
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	29,706
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №11 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 116 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,757
Счетчик электроэнергии СЕ 308 834.746 OGYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой ТП №509 и ВЛ 10 кВ от опоры №6.43 ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	53,718
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,872
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №122 Ф-1004 ПС 35 кВ Федоровская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	25,831
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.1 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,240
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №13 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 СТП №421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,320
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №8.9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №4 н.п. Большак ф. Задубравье РП Гостиловка ф. 1008 ПС Жуковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,323
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП 6/№ Автодорожник Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	26,116
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ВЛИ - 0,4 кВ Ф-1 КТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,631
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10 ВЛИ - 0,4 кВ Ф-1 КТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,569
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №307 ВЛ-6 кВ ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	33,556
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.1 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,148
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 51 Ф1005 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14	25,783
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ 0,4 кВ № 8 для Ф №3 ТП №3379 ЦРП №2 Ф-622 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,742
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.2 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,092
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №5.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	32,108
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.4 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	32,100
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре №1 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 433 ф. Теменичи от РП Теменичи ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,237
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №20 ф.1 КТП №13 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС Жуковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	29,329
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQIV3-D400В100А1 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 11 Ф-601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	24,968

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №15 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,273
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ оп. №2 ф.1 КТП №85 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,204
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,969
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№22 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №115 Ф1009 ПС 35/10 Салтановская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,368
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.1 ф.1 КТП №392 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,105
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №12 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №184 н.п. Летошники ф. 1021 ПС Летошники (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,257
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №92 ф. Городец от РП Бегово ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,28	32,938
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №9 ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,709
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ на опоре ВЛИ 0,4 кВ от ТП №510 и ВЛ-6 кВ от опоры №32 КВЛ 6 кВ №01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	54,114
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(L)-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №403 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,731
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,622
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,334
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300SP31-ЕНКМОQ1V3D400B100А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №92 Ф-605 ПС 35 кВ Победа (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	28,488
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,511
НСиР Щит с монтажной панелью (установка на опору) ЩМП-2-0 IP54 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 ТП 5044 ф.102 ПС 35 кВ Иванова (БР-1647)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	54,427
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 5044 ф.102 ПС 35/10 кВ Иванова (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №428 Ф.1008 ПС 110 кВ. Валуешка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,805
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.3 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	31,907
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №6.3 ВЛ 10 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,642
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛИ-0,4 кВ ф.1 оп. №4/1 кВ КТП №191 ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	26	28,237
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2/12/1 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП №191 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,643
НСиР Блок БИЗ-ЗФ-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100AIQORG(4) на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №6.1КТП №305 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,688
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)L-A на оп. №5.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.5 КТП №123 ф.1011 ПС 110 кВ Суземская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	31,351
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры №4.4 СП ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,602
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №5.4 КТП №16 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,288
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.1 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 от ЗТП №253 ф.1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,046
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 700 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	23,717
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.4 СТП №307 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	31,218
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,685
НСиР Блок БИЗ 3ф ПВ-GSM ФОБОС3 5-100AIQORG(4) на опоре №2.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП-397 ф.603 РП №1 Березовский Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,335
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,852
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 421 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	31,177
НСиР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №5.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	25,543
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №07 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 8 ф. 1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,823
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1003 ПС 35 Аешинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	28,274
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15 ВЛ - 0,4 кВ ф.4 от КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,088
НСиР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-1 СТП №321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,679
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №295 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,95	36,579
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 2/7 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП №191 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,864
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №01 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 40 ф. 616 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,109
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №07 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 181 ф. Отрядное от РП Отрядное 3 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,216
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре №11.6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №34 Ф.1002 ПС 110кВ Красный Рог (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	28,146
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 5044 ф.102 ПС 35/10 кВ Иванова (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.3 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП б/№ Автодорожник Ф-605 ПС 35 кВ Фосфоритная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	31,246
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7.5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 140 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,008
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП-283 Ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,842
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ Л 2 ТП 29 ф. 106 ПС 35 кВ Сытая Буда (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	25,193
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №324ф. 1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,239

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №85 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,364
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.9 ВЛ 0,23 кВ ф.3 КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,270
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП-399 Ф.603 РП №1 Березовский Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,647
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,768
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	33,376
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф-101 ПС 350 кВ Гордеевка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,88	36,209
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №33 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,184
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ00-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. №2 КТП №218 Ф-1002 ПС 35/10кВ Яковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,9	27,925
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L (1)-D на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП №018 ф. 102 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,3	28,795
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.4 ТП №334 ф-108 ПС 35/10 кВ Каташин (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,8	31,825
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП №072 ф. 118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,3	28,978
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №295 ф. 104 ПС 110/10 кВ Шелома (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,699
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №9 СТП №707 ВЛ-6 кВ ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,708
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ЗТП №89 ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	31,395
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №351 Ф.1001 ПС 35/10кВ. Норинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,502
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре -№1.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №104 н.п. Речица ф. Речица РП Речица ф. 1021 ПС Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	36,047
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №132 ВЛ-6 кВ ф.Дачи от РП Толвинка ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,511
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ Ф-3 СТП №321 Ф-632 ПС 110 кВ Камвольна (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,635
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,202
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №1 ф.3 СТП №398 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,572
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 31 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	34,327
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.3 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,534
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSMна опоре №10.9 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,035
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №13 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 327 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,353
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ - 0,4 кВ Ф-1 КТП №74 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	32,403
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №1 Ф.601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,759
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,240
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ - 0,4 кВ Ф-3 СТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,261
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №146 н.п. Летошники ф.1022 ПС 110/10 кВ Летошники(БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,568
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №1.4 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,648
НСиР Блок БИЗ-ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100А IQORG(4) на опоре №60 Л-3 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-25 ф. 1022 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,455
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №7 КТП №23 ф.1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,338
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.2 ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,942
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №4.3 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,899
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №27СП ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,581
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №28СП ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,508
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №28СП ВЛ-0,4 кВ Л-6 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,122
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №2.8 ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,350
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM а на ВЛИ-0,4 кВ оп. №19 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,442
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ ф.3 от КТП № 178 ф. 611 ПС 35 кВ Сеценская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	34,423
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ВЛ 0,4 от ТП ф.102 ПС Андрейковичи(БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,364
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ВЛИ 0,4 кВ ф.3 от КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,017
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 7.5.3 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП №342 Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9,5	28,696
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №4 ф.1 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,457
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,749
НСиР Шкаф ВШУ с ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №26 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №285 ф.1050 ПС Погар (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,931
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №18 ВЛИ 0,4 кВ ф.4 от КТП №150 ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,268
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ Ф2 КТП №295 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,614

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ оп. №2 ф.2 СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,169
НСиР Шкаф ВШУ с ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №11 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №170 ф.1006 ПС Борщово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,668
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ (32А-2) Энергомера на опоре ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой ТП №513 и ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	85,385
НСиР Шкаф ВШУ с ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №22 ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №33 ф.1001 ПС Борщово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,111
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.2 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,567
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ от оп.№ 1.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,168
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №22 ВЛ-0,4 кВ КТП №441 Л-2 ф.103 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,250
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ СТП и ВЛ 10 кВ от опоры №130 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,364
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №82 Ф-624 ПС 35 кВ Любохна (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,559
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3 Р 63 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ КТП №454 Ф.100 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,814
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №11/11/1 ВЛ-0,4 кВ КТП №229 Л-2 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,004
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №11/13 ВЛ-0,4 кВ КТП №229 Л-2 ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,314
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 68 ф.102 ПС 35/10 кВ Истопки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2 Р 32 А GSM на опоре № 5 ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 5180 ф. 102 ПС Ивановка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	20,319
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛИ-0,4 кВ оп. №12 ф.2 КТП №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,595
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 5043 ф.102 ПС 35/10 кВ Ивановка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,641
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 5167 ф.104 ПС 35/10 кВ Чуровичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,641
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ на опоре № 21 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 143 ф.101 ПС Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,641
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ТП 110 ф.102 ПС 35/10 кВ Истопки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 134 ф. 102 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	39,717
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 127 ф.102 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,437
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ СТП №365 от оп. № 6.15 ф.1004 ПС 35 кВ Хвоцкая, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5-2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 1 ф. 106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,882
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №97 н.п. Овстуг ф. Больница РП Овстуг ф.1025 ПС Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,647
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,968
НСиР Блок БИЗ 3 ф Фобос 3 230 В 5-100 А IQOGL-D на оп. № 11 ф. от КТП № 191 ф.1007 ПС 35 кВ Хвоцкая (БР-1662)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	23,650
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)L-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №599 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	27,281
НСиР Шкаф ВШУ с Фобос 3 230В IQOG(4)L-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №775 Ф-1001 ПС 35 кВ Норинская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	26,355
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.3 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,373
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1КТП № 75 ф. 1017 ПС 110 кВ Почепская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,339
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №100 Ф1008 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,83	31,508
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №99 Ф1008 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,06	31,190
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ СТП № 366 от оп. № 76 ф.1004 ПС 35 кВ Хвоцкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,641
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ оп. №6 ф.2 ЗТП №246 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13,5	35,266
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ от СТП ф.1048 ПС Погарска (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	46,245
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 Л-1 СТП № 206 н.п. Крутояр ф-106 ПС 35/10 Крутояр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,047
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 17 ВЛИ- 0,4 кВ Л-5 КТП-285 ф-109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	36,508
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №2.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №417 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,776
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №10 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №110 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	29,702
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 8 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	36,950
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3-1 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубочевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,31	29,511
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛИ-0,4 кВ Л-3 КТП №203 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубочевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,09	28,002
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №19 ВЛИ- 0,4 кВ Л-4 КТП-285 ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	41,480
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 177 ф. 102 ПС 35 кВ Лотки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,002
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	42,908
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	31,878
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM от оп. №1.12 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,868
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубочевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,123

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ-0,4 кВ в ф-3 КТП №138 ф.1002 ПС 110/10 кВ Глябачка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,257
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4) L-Д на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 РП «Вяльки» ф. 1002 ПС 110 кВ Староселье (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,927
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6/н ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,794
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1 ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП №106 с. Ширяевка Ф-108 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,557
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 13/5 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП №328 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	30,061
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 5020 ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,288
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№6 ВЛ-0,4 кВ ф1 СТП №250 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,280
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №3.22 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,951
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №338 д. Рясник Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,487
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№8 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №161 Ф1007 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,003
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 Л-1 КТП № 323 ф. 106 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	35,233
НСиР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №178 фид.611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,105
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 27 ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	31,752
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП № 444 ф. 601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,828
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на оп.№4.2 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП144 Ф1 ПС 110/27,5/10 Холмечи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,252
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ от КТП №211 ф. 620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,192
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №2 ВЛИ-0,4 кВ Ф.3 СТП №707 Ф-632 ПС Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,973
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №8.16 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,358
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,202
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	13	32,394
НСиР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре № 12 ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 5164 ф. 101 ПС Чуровичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	27,244
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №1-3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №143 ф. 1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	28,603
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.4 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №303 ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	26,169
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №4 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,440
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSMна опоре ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП№24 Ф1002 ПС Страчево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,662
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП № 316 Ф-108 ПС 35/10 кВ Шербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	42,020
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №307 ф.105 ПС 35/10 кВ Шербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,378
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л4 КТП № 181 Ф-104 ПС 35/10 кВ Шербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	46,903
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 15 ВЛ-0,4 кВ Л.1 ЗТП № 31 ф.104 ПС 35/10 кВ Слава (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,511
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ Л.1 ЗТП № 34 ф.104 ПС 35/10 кВ Крутояр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,007
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л.2 ЗТП № 251 ф.106 ПС 35/10 кВ Влазовичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	62,801
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ Л4 ЗТП № 250 ф.104 ПС 35/10 кВ Крутояр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,204
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 10 ВЛ-0,4 кВ Л.1 ЗТП № 19 ф.102 ПС 35/10 кВ Крутояр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,451
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.1 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,264
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф.1 СТП №318 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,982
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,090
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUULFZ ВЛ-0,4 Л-1, проектируемой ТП № 407 и ВЛ-6 кВ построенной от существующей опоры №11/337 ВЛ-6кВ Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	54,688
НСиР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100AIQORG(4) на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1КТП №417 Ф.1003 ПС 110/10 кВ. Валуйская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,407
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП№46 Ф1002 ПС110/35/10 кВ Суземка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	27,190
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф3 от КТП №123 Ф1004 ПС 35/10 кВ Хвощевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,789
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUULFZ на № 44 ВЛ-0,4кВ ф1 КТП №172 Ф1004 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1663);	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	40,364
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП № 244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,302
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,898
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.3 ВЛИ- 0,4 кВ Ф-1 ТП №316 Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,526
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM а на опоре №11.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,855
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на №4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 В СТП №241 Ф 1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	42,339
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUULFZ на оп. №5.6 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №127 Ф 1001 ПС 35/10 кВ Страчево с (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	49,136
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUULFZ на оп.№7 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №128 Ф 1001 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	49,136

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5/6,2.8 ВЛИ-0,4 кВ Ф.№2 КТП №150 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,715
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 8 ВЛ-0,4 Л-1 КТП №29 Ф.609 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,443
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6,2 ВЛИ-0,4 кВ Ф.№2 КТП №76 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,387
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,84	38,721
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №33 ф. 1048 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,466
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №5.8 КТП №303 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	28,808
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ КТП №328 Л-2 ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	42,390
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №43СП ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 212 ф. Пугевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,807
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4,10 ВЛ-0,4 кВ Ф №2 КТП №102 Ф-Латышовка РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2,5	35,613
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1,7 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 400 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,420
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-3 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,927
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №34 ф.1001 ПС 35/10 кВ Касиловская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,004
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 30 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,286
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5,3 ф.4 ВЛ-0,4 кВ от КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	31,804
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП №137 ф.107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,762
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (32А/25А) на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №418 Ф. 603 РП №1 Березовский Ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	96,009
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП № 441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,148
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ф.2 КТП №31 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,980
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №1 Л-1 КТП №27 ВЛ 0,4 кВ Ф. 1002 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	22,501
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №29 ВЛ 0,4 кВ Ф. 1002 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	27,633
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №22.2ВЛ 10 кВ от оп. № 22.4 СП ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №366 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	38,634
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,480
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.1 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 362 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,294
НСиР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №98 Ф.603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,571
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №17 ВЛИ-0,4 кВ ф. 1 КТП №98 Ф.603 РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,218
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №об/н ф.б/н ВЛ 0,4 кВ КТП № 270 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,993
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,126
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2,5 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	31,577
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10 ф.1 ВЛ 0,4 кВ от РП Титовка ф. 615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,561
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 9 ВЛ-0,4 кВ Л.2 КТП № 27 ф.104 ПС 35 кВ Слава (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,032
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №11 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 22 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,899
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП № 441 ф. 601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,670
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.12 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 407 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,442
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №22.2 ВЛ 0,23 кВ от оп. 1.15 ф.2ВЛ 0,4 кВ КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	35,029
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре №6 ВЛ - 0,4 кВ Ф-1 КТП №244 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	43,313
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №17 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН № 444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,262
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5/9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП №474 Лужки Ф.101 ПС 35 кВ Воронок (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	36,390
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5,5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП № 387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,249
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5,2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №161 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,763
Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746 OGQYUVLFZ опоре ВЛ-0,4 кВ построенной от опоры оп.№1.13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №41 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,914
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН № 444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,617
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №5,1 ВЛ 0,23 кВ от оп. 3.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,178
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №194 ф.1004 ПС 35/10 кВ Яковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5,2	27,593
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ф.1 от КТП №18 Ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,205
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,869
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А/16А) на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-189 Ф. 119 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	65,794
НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №2.18 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,616
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) НСиР ВЛ-0,4 кВ от СТП 368 ф.1005 ПС 35 кВ Хвощевская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	59,182

	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) Энергомера на фасаде ТП 273 ф.101 ПС 110 кВ Климовский БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на проектируемой ТП № 66 ф. 102 ПС 35 кВ Истокки (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на проектируемой ТП № 271 ф. 101 ПС 110 кВ Климово, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на опоре 27 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5168 ф.103 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на опоре № 1.10 ф.2 КТП №286 ф.1003 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	59,182
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №9.39 ф.1012 ПС 110/35/10 кВ Суземка, (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на опоре № 43 ф.1 КТП № 252 ф. 1003 ПС 35/10 кВ Светово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	59,182
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №46 н.п. Летошники ф. 1023 ПС Летошники (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,633
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17 Л-2 ВЛ-0,4 кВ КТП №111 ф. 0. Офицерский от ЗТП №3 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,768
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №10 ф.2КТП №85 Ф 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,874
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре No19 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН No444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,027
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №2.17 ф.1 ВЛ-0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	19,865
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 13 ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от КТП №191 Меленск Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,189
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №85 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,501
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D а на опоре No1.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП No420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	19,721
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре № 6.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное №3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	20,264
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.8 ф.1 ВЛ-0,4 кВ КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	27,090
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП № 203 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,892
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ КВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №466 КЛ-6 кВ №1 от РП Дворец Единоборств КЛ-6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская, БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	77,026
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ - 0,4 кВ ф.1 КТП №109 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,054
	НСиР Счетчик электроэнергии СЕ 308 S34.746.OGQYUVLFZ опоре ВЛ-0,4 кВ построенной от опоры оп.№4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №178 Ф1005 ПС 35/10 Привольская БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	54,259
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM а на опоре №3.7 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП № 113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,454
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№6 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №33 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,982
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	32,867
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.8 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,165
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) ВЛ 0,4 кВ ТП 5139 ф.102 ПС 35 кВ Ивановка (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	53,257
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) ТП № 5083 ф. 103 ПС 35 кВ Соловьевка БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
	Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 92 ф.103 ПС 35 кВ Влазовичи БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	68,288
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,229
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ-0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,6	33,042
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре № 16 ВЛ 0,4 кВ от оп. №15 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №77 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,128
	НСиР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №16 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	20,612
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.3 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП №153 ф. 1004 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	39,910
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №20 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 122 ф. Староселье от РП Староселье ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	36,072
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ0,4 кВ ф.1 РП Антоновка ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	36,736
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на КТП-64 Ф-103 ПС 35 кВ Влазовичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0,4	22,622
	НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №10 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН № 261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,892
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM а на опоре №6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,933
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6.4 ф. №5 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,662
	НСиР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ ф. 2 КТП №26 Ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,408
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №2.1 ф.5 ВЛ-0,4 кВ КТПН №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	24,724
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 7.4 ф. №1 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №367 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,278
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6/№ ф.6/№ ВЛИ-0,4 кВ КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,407
	НСиР СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК.04.04 230/400В5-10А на опоре ВЛ-0,4кВ СТП №236 ф. 2 Дубровка от РП Дарковичи ф.642 ПС 110кВ Камвольная (БР-19668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	27,148
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 12 ф. №1 ВЛИ-0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	32,554
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,675
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,591

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.19 ф.1 ВЛН-0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,354
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.1 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,471
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №5СП ВЛН-0,4 кВ Л-4 от КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,876
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №718, ВЛ-6 кВ Ф-Безань РП Журиничи, Ф-603 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,001
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) на входе установленной опоре ВЛ-0,4 кВ построенной от опоры оп. №22 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №211 Ф1008 ПС 35/10 Салтановская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	65,757
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №24 ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТПН №330 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	29,325
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6,5	33,737
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,882
Счетчик электроэнергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS учета на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от оп. №27 ВЛ 0,4 кВ ф. 2 от опоры, реконструируемой ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №103 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения с установкой устройств обеспечивающих контроль величины максимальной мощности в соответствии с п. 25(1) в) ПП РФ от 27 декабря 2004г. № 861 (БР-1663);	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,257
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №392ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	33,503
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №398 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,517
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛН-0,4 кВ ф1 КТП №222 Ф.1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	12	31,377
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №161 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,110
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ (25А) Энергомера на проектируемой ТП № 5084 ф. 102 ПС 35 кВ Иванова БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,228
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	35,307
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	41,109
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,371
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6/н ф.6/н ВЛ 0,4 кВ КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	52,180
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на оп. №1.7 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №230 Ф. Павловка от РП Десна Ф. 1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,205
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 22 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП №19 ф. 1001 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	39,313
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1006 ПС 110 кВ Семячки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,912
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1004 ПС 110 кВ Глыбочка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	26,500
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ф. 1008 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	27,175
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ на ВЛ-0,4кВ от опоры №6/№ ВЛ 0,4кВ ф. № 6/н от КТП СНТ "Снежка" "Буревесник" ф. 605 ПС 35кВ Фосфоритная БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	79,048
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ МТП №373 ф.3053 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	34,544
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №94, ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Победа (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	29,809
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №131 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	20	34,614
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 1.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	34,170
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №430 Ф.1008 ПС 110кВ. Валуецкая (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,272
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А а на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 3 ВЛ 0,4 кВ СТП № 434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4,5	36,546
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №15 Ф-КРС РП Школа, Ф-3 РП Дружба Ф-611 ПС 110 кВ Дятковская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	29,010
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-3 Ф-1001 ПС110/10кВт Трубчевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,37	32,234
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,900
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.2 ф.2 ВЛН 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	35,078
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛН-0,4кВ Л-1 от КТП-92 Ф-104 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,785
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3 Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП Ф. Большой Крупец РП Малфа Ф. 1028 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	36,235
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 КТП №94, ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Победа (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,858
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ КТП 38 Ф.1003 ПС 35 кВ Аleshинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	25,385
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.4 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №127 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	30,440
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,286
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №355 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,182
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛН-0,4кВ ф.2 СТП №768 Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,875
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №412 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,742
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1006 ПС 110 кВ Семячки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	28,012
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ф. 1006 ПС 110 кВ Семячки (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	26,997

Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре №38 реконструируемой ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 214 Ф-«Доманичи» от РП «Степелово» осн пнт Ф.1005 ПС 110кВ Почепская, БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	78,919
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛ-0,4 Л-3 КТП №176 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	104,752
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №276 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	26,850
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №77 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,306
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.4 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,911
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №365 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,188
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №10.1 ВЛИ-0,4кВ Ф.№2 СТП №263 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,938
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре 3.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 220 Ф.1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,618
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП 220 Ф.1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	26,913
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.2 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	33,928
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.1 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	58,895
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №0.1 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №377 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	31,191
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №0.2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,658
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)LS-D ВЛ 0,4 кВ № 6 для КЛ-0,4кВ Ф №1 ТП №3379 ЦРП №2 Ф-622 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	33,164
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №0.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	9	34,758
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.24/2 ВЛИ-0,4кВ Ф. №2 КТП №244 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	31,178
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 а на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №77 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	37,001
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	32,571
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от РП-Бульшево ф. 1004 ПС 35/10 кВ Бульшево (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	41,166
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №21 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №377 ф.608 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,516
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №384 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,115
НСиР Блок БИЗ 3Ф Фобос 3 230В 5-60А IQOGL-D на опоре №1.6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №403 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	22,870
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35 кВ Крутовр (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	41,319
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре ВЛ-0,4кВ Ф. №4 КТП №150 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	33,443
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А опоре ВЛ 0,4 кВ СТП № 415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	36,495
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	34,321
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)LS-D в РУ-0,4 кВ ЗТП №137 ф. в/ч Меркульево от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	33,076
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(4)LS-D в РУ-0,4 кВ ЗТП №137 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1006 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	40	35,954
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №11.2 ВЛИ-0,4 кВ Ф№4 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	37,725
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1-4-1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №74 ф. 1014 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10,5	27,054
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №0.2 ВЛ-0,4 кВ Ф.2 от КТП 64 Ф Рясное от РП Сосновка Ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,474
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде здания котельной ф.1 КТП №83 ф. 103 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	25	38,018
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSMна опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 7 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	39,134
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №9 ЗТП №275 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	41,927
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №103 КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,317
Щит коммерческого учета ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №310 ф.1004 ПС 110 кВ Тепличная,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	79,023
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.6 ВЛИ-0,4кВ Ф№2 КТП №262 Ф-Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,825
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре №6.12 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	32,212
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.4 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №73 ф. 1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,299
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8.4 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,487
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №02 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	38,053
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7.1 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,490
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.11 ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,819
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №388 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,701
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-142 Ф-1002 ПС 110/10кВ Трубочевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,153
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №196 ф. 1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,508
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре №13.3СП ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №321 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	36,101

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,801
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре №2 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	37,525
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 РП Школа, Ф-3 РП Дружба, Ф-611 ПС 110 кВ Дятловская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,9	41,632
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№1.4 ВЛ-0,4 кВ ф1 СТП №21 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,612
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ № 6 для КЛ-0,4кВ Ф №1 ТП №3379 ЦРП №2 Ф-622 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	45,545
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №10 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,878
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1007 ПС 35 Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,740
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.9 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	32,824
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,752
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1001 ПС 35 Рогнединская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	31,565
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1010 ПС 35 Рогнединская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	30,872
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№20 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №138 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	38,966
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3-3 Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубовская, (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	56,616
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ (25А) ТП ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи, построенной от опоры № 27 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Андрейковичи БР-1658	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 10/3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №18 Ф.608 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	38,848
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №14 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,698
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на ТП №44 и ВЛ 10 кВ от опоры №3/5 ВЛ-10кВ ф.101 ПС 35 кВ Гряденки БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	79,129
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ (25А) на проектируемой ТП № 211 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	52,947
НСиР СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на проектируемой ТП № 146 ф. 102 ПС 35 кВ Исток(БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	74,272
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.5 ВЛ 0,4кВ ф.3 КТП ДПР н. п. Козелкино ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,657
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15СП ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,184
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15ВЛИ-0,4кВ-3 КТП-5Ф 101 ПС 35 кВ Киван (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	55,398
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на проектируемой ТП №246 и ВЛ 10 кВ от опоры №17/333 ВЛ-10кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	67,548
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 11.9 ВЛИ 0,4кВ ф.1 от КТП №69 от ВЛ 6 кВ ф.621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	36,291
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 Л-1, проектируемой ТП № 308 и ВЛ-10кВ построенной от опоры №67 ВЛ-10кВ Ф.1014 ПС 110/10кВ Трубовская БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	215,322
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 16 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 143 с. Любечане ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	25,249
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,881
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 6 ф.4 ВЛ 0,4 кВ ЗТП № 80 ф. Теменичи от РП Толмачево ф.1006 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	33,214
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8-4 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-337Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	58,652
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №64 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 110кВ Цементная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,545
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №9.20 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	83,852
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ТП №441 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,938
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №445 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	32,659
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на проектируемой опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН №470 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трёхфазного прямого включения без ТТ и установкой устройств, обеспечивающих контроль величины максимальной мощности (БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	77,462
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №13 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	38,808
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП 288 Ф.1001 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	36,060
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №13 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,610
НСиР Блок БИЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре № 3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №327 ф.1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	21,393
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№4 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 50 Ф1005 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,054
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 1.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №403 ф.1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1658)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	18,789
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 12 Л-1 КТП №148 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубовская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	14,9	33,646
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,033
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,284
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №16.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	30,394
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	30,417

НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №323 ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	39,986
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	30,277
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТПН №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,542
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №6.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №294 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,181
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4кВ Л-1, проектируемой ТП №335 и ВЛ-6кВ построенной от опоры №94 ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	4	74,545
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №327 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	29,895
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	74,334
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	74,334
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	74,334
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLF ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №39 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	7,5	74,334
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ и ВЛ-0,4 Л-1, проектируемой ТП № 409 и ВЛ-10 кВ построенной от опоры №13 ВЛ-10 кВ Ф.105 ПС 110 кВ Ивайтенки БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	88,424
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №11.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №20 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,899
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,580
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.7 ВЛН-0,4кВ Ф-2 СТП №189 ВЛ-6кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	29,371
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,949
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-5 от КТП-222 Ф 109 ПС 110кВ Запильная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	28	37,296
НСиР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2 ВЛ 0,4кВ ф-1 от КТП №104 Ф-603 от РП Березовский ф.629 ПС110кВ Карачевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	34,537
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре No 13 ВЛИ-0,4 кВ Ф N o1 СТП № 738 Ф-601 ПС 220кВ Цементная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	27,681
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №14 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,412
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре 9 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5163 ф. 102 ПС 102 Чуровичи (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	28,432
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №20 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	28,696
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№2 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 138 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	30,165
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	28,446
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ и РУ 0,4 кВ проектируемой ТП ВЛ-0,4 кВ на ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №96 ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	30	71,335
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №16 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,547
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №76 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	31,427
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №403 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	8	34,632
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	33,635
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15.2 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	7	34,591
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	33,953
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.3 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	32,194
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №133 Ф-1006 ПС 35/10кВ Федоровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	6	31,669
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.7 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №77 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,507
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.5 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	33,385
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	34,535
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.6 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 КТПН №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	33,101
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.5 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 КТПН №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	32,725
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	5	33,479
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №14 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП №412 Ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,735
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №2.9 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП №415 Ф. Кузьмино от РП Толмачево Ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	33,530
Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ТП от ВКЛ 10 кВ от оп. №278 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка,БР-1663	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	76,782
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №26 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	34,031
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №8.4 ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	34,903
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.3 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 МТП №387ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	2	35,055
НСиР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-GSM ФОБОС 3-100АIQORG(4) на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП 441 ф.1023 ПС 110/10 кВ Валуевская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	31,320
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №4.5 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	33,752
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	35,326

НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТИ1 50/5 на опоре № 19 ВЛ 04 кВ Л-2 КТП № 30 ф. 1003 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	64,071
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №02.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Белоголовь РП Леденево ф. 1023 ПС 110/10 Летошники (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	1	37,256
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП -146 ф. МТФ от РП Зиминский ПС 110 кВ Дубровская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	10	27,952
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре оп.№15 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 139 Ф1003 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	15	32,156
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП 147 Ф1007 ПС 35/10 кВ Салтановка (БР-1663)	2024	0,4 кВ и ниже	1	3	31,519
НСиР СЭ Фобос 3Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S РУ-0,4 кВ ТП № 118 ф.1029 ПС Добруньская (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	18,977
НСиР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 оп. №7 ВЛ-0,4 кВ от РП Бетово 1 ф.1022 ПС Молотинская БР-2059	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	21,098
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде 3ТП №209 ф.109 ПС Лопазна (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	33,888
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D оп.№1-1 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП-132 ф.102 ПС Красная Гора (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	36,895
НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 Ф-2 КТП-175 Ф-1021 ПС Хмелево (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,069
НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ-0,4 Ф-1 КТП-131 Ф-1023 ПС Хмелево (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	19,027
НСиР СЕ308 С36.746.ОПР1.230/400В 5-100 А 1 ВЛ0,4 Ф2КТП149 Н.Николаевский Ф1023 Хмел (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	18,993
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Навлинский РЭС (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	2	0	100,899
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Севский РЭС (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	50,450
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 Ш33 230/400В 5-60А ВЛ 0,4кВ на фасаде КТП №312 (П) п. Беляны Ф-105 ПС Влазовичи (БР-2059)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	3,887
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 Ш33 230/400В 5-60А ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП 237 Ф-103 ПС Крутойр опора № 23 (БР-2069) Инв№ЗС631, ОС: 12005949	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	3,852
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 Ш33 230/400В 5-60А ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП 275 Ф-101 ПС Крутойр опора № 25 (БР-2069) Инв№ЗС650, ОС: 12005967	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	3,234
СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А1 КТП-61 ф.102 ПС Влазовичи Влазовичи (БР-2058)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	60,202
СЭ ЦЭ6803ВШ М7 Ш33 230/400В 5-60А1 КТП-288 ф.106 ПС Ново-Дроков (БР-2058)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	7,511
Система учета электроэнергии 0,2кВ Выгоничский РЭС (БР-2062)	2024	0,4 кВ и ниже	6	0	21,190
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Дятьковский РЭС (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	14	0	709,431
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Комаричский РЭС (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	5	0	253,368
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Брасовский РЭС (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	4	0	201,799
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Навлинский РЭС (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	20	0	1 008,994
Интеллектуальная система учета электроэнергии 0,4 кВ Севский РЭС (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	27	0	1 362,142
Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM н.п.Верхотолье ул. Надежа 18 ВЛ-0,4кВ ТП-358 ЛЗ Ф-1009 ПС Теплоое пора №11 (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	34,726
Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM н.п.Мальтина ул. Привокзальная 133 ВЛ-0,4кВ КТП-56 ЛЗ Ф-610 ПСКарачевская опора No 21 (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	35,773
Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM н.п.Жиркины Дворы ул.Октябрьская 7 ВЛ-0,4кВКТП-76 Л1 Ф-608 ПСАксинино опора No 5 (БР-2069)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	36,264
Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ250/5 3ТП 10/0,4 кВ №15 ф.103 ПС 35/10 кВ Слава (ВШУ) (БР-2321)	2024	0,4 кВ и ниже	1	0	38,691
8.2. трехфазный (j=2)					
8.2.2. полукосвенного включения (k = 2)	2024	0,4 кВ и ниже	34	4 230,77	1 736,20
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ200/5 на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №58 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	90	45,02
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ150/5 ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 6кВ ф. 607 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	134	33,74
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ300/5 ТП 60П ф. 100 ПС Истопки (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	47,08
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ200/5 на фасаде ТП ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	140	33,72
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ 250/5 ВЛ-0,4 кВ оп. №1.1 ф.3 от КТП №149 ф.1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	80	51,85
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ308-S31 543 OAG QUUVDFZ от РУ-0,4 кВ реконструируемой КТПН №436 КЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	120	22,16
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №151 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	28,09
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ200/5 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 РУ-0,4 кВ 3ТП№57 ф. 608 ПС 110 кВ Новозыбков II (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	85	40,59
НСиР двух приборов учета в РУ-0,4 кВ от I секции шин РП Больница ф.616 ПС 220 кВ Брянская, в РУ-0,4 кВ от II секции шин РП Больница ф.604 ПС 220 кВ Брянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	2	46	78,19
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)Л-A ТТИ 250/5 на фасаде ТП №18/160п ф. 111 ПС 110 кВ Климово (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	115	41,11
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ 100/5 ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №146 ф.1022 ПС 110 кВ Летошники (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	50,76
НСиР Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №23.13 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	145	66,50
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ200/5 на фасаде ТП ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	45,20
НСиР Шкаф ВШУ сФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ150/5 на ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ 3ТП №204 ф. Путька от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	48,12
Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ на вьнов построенной ВЛ-0,4 кВ ф.1 от типовой ТП №93 (ТП 10/0,4 кВ) и ВЛ-10 кВ от опоры №196 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	134	65,69
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 Т 230 IQRJL-A NNB300/5 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №598 Ф-1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	140	46,38
НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ 300/5 на фасаде ТП ф.1006 ПС 35 кВ Норинская (БР-2344)	2024	0,4 кВ и ниже	1	220	25,98

	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG2)L-A ТТИ100/5 на оп. №8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 РП Сосновка ф. 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	50	43,06
	НСиР СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380 В 5-7,5 А 0,5S ВЛ-0,4кВ от ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная на опоре №44/124 (БР-2346)	2024	0,4 кВ и ниже	1	350	15,63
	Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ (250А) Энергомера (ТТ)) ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №9.1 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1667)	2024	0,4 кВ и ниже	1	125	91,69
	Счетчик электроэнергии СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой типовой ТП №101 и ВЛ-10 кВ от опоры № 46 ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	63,29
	Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ (160А) Энергомера (ТТ) ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №40 ф. Путька от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1667	2024	0,4 кВ и ниже	1	95	87,08
	НСиР ПКУ в КТП ф.608 ПС 110/35/6кВ Аксинино (БР-2348)	2024	0,4 кВ и ниже	1	350	51,43
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 400А GSM ТТИ400/5 ВЛИ 0,4 кВ ф.1003 ПС 110/10 кВ Тепличная (БР-2305) 3 шт	2024	0,4 кВ и ниже	3	450	203,66
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ400/5 на опоре №10 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП № 35 н.п. Мазнево Ф610 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	130	48,35
	Электрический счетчик СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 ТП №419 Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская БР-1668	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	107,29
	Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVJLFZ на опоре ВЛ-0,4 кВ ТП №131 ф.102 ПС 110кВ Красная Гора построенной от опоры № 182 ВЛ-10кВ ф.102 ПС 110кВ Красная Гора, БР-1668	2024	0,4 кВ и ниже	1	100	78,07
	Щит коммерческого учета ШУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVJLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП и ВЛ-10 кВ опоры № 3.6 ВЛ-10 кВ ф.1023 ПС 35 кВ Гришина Слобода, БР-1668	2024	0,4 кВ и ниже	1	135	77,03
	НСиР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А1 в РУ-0,4 кВ ЗТП №12 ф.1003 ПС 110 кВКлетнянская (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	102	10,51
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП ф. 1005 ПС 110 кВ Центральная (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	150	34,39
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 125А GSM ТТИ100/5 на оп. №11/2 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №7 ф.103 ПС 110 кВ Климово (БР-1668)	2024	0,4 кВ и ниже	1	45	54,55
8.2.	трехфазный (j=2)					
8.2.3.	косвенного включения (k=3)	2024	1-20 кВ	22	150,00	10 700,28
	НСиР СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S на опоре ВЛ10 кВ ф.108 ПС 35 кВ Каташин (БР-1668)	2024	1-20 кВ	1	150	477,05
	НСиР СЭ РнМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,5S оп. №104 ф.614 ПС Брянская (БР-2045)	2024	1-20 кВ	1	0	332,03
	НСиР СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 6кВ100А 0,5S оп. №6.1 ф.601 ПС Водозабор (БР-2045)	2024	1-20 кВ	1	0	450,57
	НСиР СЭ РнМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,5S опора №4.1 ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС Хвощевская (БР-2045)	2024	1-20 кВ	1	0	297,00
	НСиР СЭ РнМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,5S опора №2.3.4 ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС Хвощевская (БР-2045)	2024	1-20 кВ	1	0	331,82
	НСиР СЭ РнМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S оп. №50 ф.601 ПС Водозабор (БР-2050)	2024	1-20 кВ	1	0	331,64
	НСиР СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S оп. №1.4 ф.1002 ПС Свень (БР-2050)	2024	1-20 кВ	1	0	451,47
	Пункт коммерческого учета ПКУ-6-10 опоры №1 ф-2 6кВ от РП Дарковичи ВЛ-6кВ ф.647 ПС Цементная (БР-2045) Инв. № СС911201	2024	1-20 кВ	1	0	532,08
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №4.18 ВЛ-10кВ ф.1023 ПС Хмелево (БР-2045) Инв. № СС1192401	2024	1-20 кВ	1	0	538,02
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №81 ВЛ-10кВ ф.107 ПС Мглин	2024	1-20 кВ	1	0	569,33
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №161 ВЛ-10кВ ф.1005 ПС Плюсково (БР-2050) Инв. № ЮС798	2024	1-20 кВ	1	0	539,64
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №211 ВЛ-10кВ ф.1005 ПС Плюсково (БР-2050) Инв. № ЮС798	2024	1-20 кВ	1	0	540,20
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №74 ВЛ-10кВ ф.1008 ПС Трубчевская (БР-2050) Инв. № ЮС7260	2024	1-20 кВ	1	0	538,69
	Пункт коммерческого учета ПКУ-6-10 опоры №5.1.1 ВЛ-6кВ ф.603 ПС Вельяминовская (БР-2050) Инв. № ЮС785	2024	1-20 кВ	1	0	532,56
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 "МИРТЕК-135-РУ"а опоры №58 ВЛ-10кВ ф.1002 ПС Маревская (БР-2050) Инв. № СС1668201	2024	1-20 кВ	1	0	537,28
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №5.35 ВЛ-10кВ ф.1007 ПС Федоровская (БР-2050) Инв. № СС302301	2024	1-20 кВ	1	0	537,83
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №67 ВЛ-10кВ ф.1021 ПС Булышево (БР-2050) Инв. № СС903001	2024	1-20 кВ	1	0	541,75
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №12.1 ВЛ-10кВ ф.1029 ПС Добрунь (БР-2050) Инв. №СС11182	2024	1-20 кВ	1	0	538,51
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 ф.1029 ПС Жирятинская опоры №38 ВЛ-10кВ ф.Рубча от РП Кульнево (БР-2050) Инв. № СС1135902	2024	1-20 кВ	1	0	540,26
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №41 ВЛ-10кВ ф.1022 ПС Норинская(БР-2050) Инв. № СС3005901	2024	1-20 кВ	1	0	541,72
	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-10 опоры №3.2 ВЛ-10 кВ Ф-1008 ПС Погарская (БР-2050) Инв. № ЮС11345	2024	1-20 кВ	1	0	540,04
	СЭ НАРТИС И500-К1Б1 10 кВ 10-200А 0,5S ВЛ 10 кВ ф.1002 ПС 110/10 кВ Валуецкая для кольцевания с ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 110/10 кВ ГПП () (БР-2329)	2024	1-20 кВ	1	0	460,79

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Брянскэнерго")

2025 год

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение
2	Строительство воздушных линий					
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.1.4.1.1	Одноцепная (n=1)	2025	0,4 кВ	40 710	4 796	55 079,04
	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ТП-5069 ф.104 ПС 35/10 кВ Чурович (протяженность 2,6 км) (БР-2770) Провод СИП-2 3х35+1х70	2025	0,4 кВ	2 502	0	1 325,66
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 333 ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,01	2025	0,4 кВ	10	8	24,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №10.26СП ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) 0,225 Провод СИП-2 сечением 3х35+1х54,6	2025	0,4 кВ	225	7	242,44
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от СТП №433 ф. Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	37,91
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6.9 ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,075	2025	0,4 кВ	75	15	84,86
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №323 ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) 0,18 Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50	2025	0,4 кВ	180	10	248,54
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-69 ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,022	2025	0,4 кВ	22	7,5	31,48
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3.6 ф.2 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,11	2025	0,4 кВ	110	15	167,29
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2-9 ф-3 от ЗТП-156 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	6	37,78
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.1 ф-1 от ЗТП № 2 н.п. Теплое фил. 1007 ПС 35кВ Теплое. (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	39,20
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от соп. №1.3 ф.1 КТП №375ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	7	28,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4.8 ВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Новобрянская до участка Заявителя (БР-1642) 0,268 СИП-2 3х35+1х50	2025	0,4 кВ	268	15	607,44
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ф.2 КТП №132 ф.606 ПС Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	30,54
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ Ф№3 КТП №1 н. п. Барановка ф. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	35,41
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.4 ф.2 КТП №43 ф.Кабалачи от РП Кабалачи ф.617 ПС Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,13	2025	0,4 кВ	130	15	154,30
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №5 ф.2 СТП №434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,115	2025	0,4 кВ	115	7	142,82
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6.2 ф.4 КТП №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х50 0,16	2025	0,4 кВ	160	7	177,55
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.9 ф.1 КТП №109ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	7	21,23
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП № 275 н.п. Фролова Ф-603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	27,03
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №26 ф.1 КТП №260 ф. Отрадное от РП Отрадное -3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	26,37
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-3 КТП № 47 ф. 625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1642) Провод СИП-4 2х25 0,015	2025	0,4 кВ	15	7	27,75
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф-3 КТП № 47 ф. 625 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	7	35,01
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф№1 КТП №7 Ф-606 ПС 35 кВ Ф№1 КТП №7 Ф-606 ПС 35 кВ Победа (БР-1642) 0,035 Провод СИП-4 сечением 2х16	2025	0,4 кВ	35	7	31,09
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №9.5 ф-1 КТП №285 ф.1024 ПС 35/10 кВ Селщанская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2025	0,4 кВ	35	6	94,75
	НСиР ВЛ 0,4 кВ опоры № 7 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 130 ф. 102 ПС 35 кВ Исток (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,030	2025	0,4 кВ	30	15	43,48
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 4 ВЛ-0,4 Л-2 КТП № 29 ф.1004 ПС Бульшевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	44,70
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,165	2025	0,4 кВ	165	10	156,55
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №7.9 КТП №106 ф.а/ч ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) провод СИП-4 2х25 0,036	2025	0,4 кВ	36	7	35,31
	НСиР ВЛ-0,4 кВ на ВЛ-0,4 кВ ф.2 РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшеничи (БР-1642) провод СИП-2 3х50+1х50 0,02	2025	0,4 кВ	20	7,5	43,77
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №33 КТП №72 ф.1004 ПС Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,025	2025	0,4 кВ	25	7	24,50
	НСиР ВЛ-0,4 кВ опоры №5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,068	2025	0,4 кВ	68	7,5	67,33
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	10	25,55
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 435 ф. 1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,022	2025	0,4 кВ	22	5	32,84
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 оп. №1.4 ЗТП 343 яч 9 ПС 110 кВ Десна-2 (БР-1642) ОС №12008162 Провод СИП-4 сечением 2х16 0,05	2025	0,4 кВ	50	2	48,18
	НСиР ВЛ0,4кВ от опоры №13 Л-1 от КТП № 278 ф. 103 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	65,99
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 22 ф.1025 ПС 110/35/10 кВ Клетинская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,030	2025	0,4 кВ	30	5	33,17
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 59 ф. 111 ПС 35 кВ Заводская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	5	36,08
	НСиР ВЛ-0,4 кВ опоры № 1/1 Л2 ЗТП № 52 ф.101 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	36,95
	НСиР ВЛ 0,4кВ опоры №13 ВЛ 0,4кВ ф.3 КТП №155Ф-1001 ПС 35/10 кВ Глодненская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	38,66

	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. № 12 КТП 226 Ф 1001 ПС 35 кВ Хвоцневская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,048	2025	0,4 кВ	48	5	37,48
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-241 Ф-601 от ЗТП-170 ф. «микроайрон-4 №2» ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	7,5	54,08
	НСнРВЛ 0,4кВ от опоры №1 ВЛ-0,4кВ ф.1 от СТП-164 Ф-608 ПС 110 кВ Западная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,072	2025	0,4 кВ	72	15	132,70
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №552 ПС Десятуха (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,07	2025	0,4 кВ	70	10	45,30
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 6 кВ ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 2х35+1х54,6 0,235	2025	0,4 кВ	235	5	271,09
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от КТП 74 от ВЛ 6 кВ ф. 2 от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,115	2025	0,4 кВ	115	5	364,15
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 83 ф. 104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	0,24	34,23
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №746 от ВЛ 6 кВ ф.607 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,03	2025	0,4 кВ	30	0,24	29,12
	НСнР ВЛИ -0,4кВ опоры №14 ВЛИ -0,4кВ Л-1 КТП №128 Ф.103 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6+1х16 0,12	2025	0,4 кВ	120	10	155,39
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 4 оп. № 2 КТП №171 ф.1023 ПС 110 кВ Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,065	2025	0,4 кВ	65	10	100,45
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №1 ЗТП №170 ф.1003 ПС 110 кВ Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,047	2025	0,4 кВ	47	10	88,13
	НСнР ВЛ-0,4 кВ № 294 ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,8	2025	0,4 кВ	800	15	761,87
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от опоры №19.СЛП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №399 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,018	2025	0,4 кВ	18	3	23,38
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от оп. № 10 Л-3 КТП №205 ф.1005 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,085	2025	0,4 кВ	85	15	116,12
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ оп. №1.4 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	25,46
	НСнР ф2 ВЛ-0,4 кВ КТП №96 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,11	2025	0,4 кВ	110	15	260,82
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ СТП №541 п ВЛЗ 10 кВ ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 1,146	2025	0,4 кВ	1 146	15	1 026,39
	НСнР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ ТП №294 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,62	2025	0,4 кВ	620	15	293,28
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 кВ ТП №5098 ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,28	2025	0,4 кВ	280	15	161,75
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 33 ВЛ - 0,4 кВ Л-2 КТП №71 Ф.102 ПС 35 кВ Мшиковка (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х54,6 0,031	2025	0,4 кВ	31	5	49,87
	НСнР ф2 ВЛ-0,4 кВ, от КТП233 Ф1002 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	1,76	62,20
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №29 ф. 1003 ПС 35 кВ Морачево (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,06	2025	0,4 кВ	60	15	80,29
	НСнР ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ КТПН №451 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор ф.1 КТПН №451 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1654) 0,02 Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50	2025	0,4 кВ	20	150	40,48
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от оп. №13 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТПН №2 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,08	2025	0,4 кВ	80	10	87,39
	НСнР ВЛ 0,4кВ от оп. № 3 Л-1 ЗТП №1 ф. 1001 ПС 110/35/10 кВ Погарская.(БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,076	2025	0,4 кВ	76	15	60,73
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №99 Ф-1008 ПС 35/10 кВ Салтановская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,025	2025	0,4 кВ	25	8	26,80
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,095	2025	0,4 кВ	95	10	81,47
	НСнР ВЛ 0,4 кВ оп. № 5 ф. 3 ВЛ 0,4 кВ КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-164) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	27,93
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №11/2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	7,5	24,12
	НСнР ВЛ 0,23 кВ Л-1 от ТП № 046 с. Католлино Ф. 103 ПС 35/10 кВ Молодьково (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,065	2025	0,4 кВ	65	0,24	103,74
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №5.4 ВЛ 0,23 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,1	2025	0,4 кВ	100	7,5	65,75
	НСнР ВЛ - 0,4 кВ опоры № 12 ВЛ - 0,4 кВ Л-2 КТП №398 Даревичи ф.106 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,13	2025	0,4 кВ	130	2	115,82
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 п ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,021	2025	0,4 кВ	21	5,2	32,68
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №15 СТП №262 ВЛ-6 кВ ф. Дачи от РП Толвинка ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,03	2025	0,4 кВ	30	10	45,38
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ оп. №5.3 ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	10	22,14
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 4х35 0,135	2025	0,4 кВ	135	15	123,51
	НСнР ВЛ-0,4 кВ СТП №306 ф.1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,16	2025	0,4 кВ	160	7,5	201,79
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,04	2025	0,4 кВ	40	7,5	61,94
	НСнР ВЛ-0,4 кВ опоры №2 ф.2 КТП №57 н.п. Тросна ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,1	2025	0,4 кВ	100	9	139,75
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от оп. №13.8 сп ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,040	2025	0,4 кВ	40	5,2	52,09
	НСнР ВЛ 0,4 кВ от оп. №5.1 ВЛ 0,23 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) 0,085 Провод СИП-4 сечением 2х16	2025	0,4 кВ	85	5	73,55
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 10 ф. 106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	5	31,01
	НСнР ВЛ - 0,4 кВ опоры № 22 ВЛ - 0,4 кВ Л-1 ЗТП №88 Масленка Ф.104 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,11	2025	0,4 кВ	110	6	123,29
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,080	2025	0,4 кВ	80	7,5	70,39
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛИ-0,4 кВ Ф№2 СТП №738 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,030	2025	0,4 кВ	30	15	27,61
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,1	2025	0,4 кВ	100	7,5	186,74
	НСнР ВЛ-0,4 Л-1 КТП № 172 ф.108 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,08	2025	0,4 кВ	80	5	59,00
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №3 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №217 ф.отх. «Доманичи» от РП «Сетолово» опс пгт ф.1005 ПС 110кВ. Почепская (БР-1642) 0,04 Провод СИП2 3*25+1*35	2025	0,4 кВ	40	7,5	39,78

	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 85 ф.104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	46,44
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ф. 1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	7,5	43,82
	НСнР ВЛ 0,4кВ опоры № 12 Л-1 КТП №141 Меженки ф.100 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,033	2025	0,4 кВ	33	5	69,95
	НСнР ВЛ 0,4кВ опоры № 7 Л-3 КТП №117 Пестриково ф.103 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,13	2025	0,4 кВ	130	5	196,38
	НСнР ВЛ-0,4 кВ РУ -0,4 кВ ЗТП №138 ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС 110 кВ Жуковская ВРУ-0,4 кВ (БР-1654) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,22	2025	0,4 кВ	220	50	457,35
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2-1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-337 Ф 108, ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,058	2025	0,4 кВ	58	5,2	65,74
	НСнР ВЛ 0,4кВ опоры №10 ф.2 КТП №13 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	15	32,39
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	48,01
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от №2.3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	30,45
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 4х25 0,040	2025	0,4 кВ	40	15	31,65
	нР ВЛ 0,4кВ опоры №13 ф.2 КТП №13 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	5,2	31,12
	НСнР ВЛ 0,4кВ от опоры №1.3 ВЛН-0,23 кВ ф.2 КТП №1 Ф. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,105	2025	0,4 кВ	105	7,5	63,17
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. №4.1 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,055	2025	0,4 кВ	55	15	78,14
	НСнР ВЛ-0,23 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	8	31,63
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	10	28,18
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Ф-4 ТП №048 Ф-608 ПС 110 кВ Новоизыбков - 2 (БР-1654) 0,1 Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50	2025	0,4 кВ	100	40	207,56
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2.5 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от РП Отрядное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	8	24,75
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН 367 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,090	2025	0,4 кВ	90	15	57,80
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1.6 ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	7	48,72
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №274 ф.1050 ПС 35/10 кВ Погарская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,05	2025	0,4 кВ	50	5	61,89
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №4.6 ф.3 ВЛ-0,4 кВ КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) 0,06 Провод СИП-4 4*16	2025	0,4 кВ	60	7,5	47,31
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №100 ф.102 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х54,6 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	59,59
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	49,20
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	46,67
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №227 ф.1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,25	2025	0,4 кВ	250	5	139,09
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №100 ф.1001 ПС 110/10 кВ Глябича (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,07	2025	0,4 кВ	70	5	93,55
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х35 0,09	2025	0,4 кВ	90	15	92,41
	НСнР ВЛН-0,4 кВ Ф-2 СТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,018	2025	0,4 кВ	18	7,5	31,07
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП №188 Ф.608 ПС 220 кВ Найтоповичи (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,12	2025	0,4 кВ	120	7,5	112,43
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №334 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) 0,115 Провод СИП-4 4*16	2025	0,4 кВ	115	15	78,29
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 220 кВ (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	47,55
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП № 12 ф.1006 ПС 35/10 Севская (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	30,89
	НСнР ВЛН-0,4 кВ ф. 3 оп. №22 КТП №275 ф.603 РП №1 Березовский ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,13	2025	0,4 кВ	130	10	99,45
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №15 ф.2 ВЛ-0,4 кВ КТПН №252 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	7,5	27,54
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №85 Ф 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,036	2025	0,4 кВ	36	15	42,78
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ТП 198 ф.102 ПС 35 кВ Исток (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,267	2025	0,4 кВ	267	15	189,78
	НСнР ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 5087 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,052	2025	0,4 кВ	52	15	40,47
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №42 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	27,40
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1ВЛН 0,4 кВ КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) 0,035 Провод СИП-4 сечением 4х16	2025	0,4 кВ	35	10	27,57
	НСнР ВЛ 0,4кВ от опоры №10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-342 н.п. Хацунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,12	2025	0,4 кВ	120	11	98,14
	НСнР ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 5069 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,09	2025	0,4 кВ	90	15	65,38
	НСнР ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 5072 ф.104 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,45	2025	0,4 кВ	450	15	160,06
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-6 ТП №229 ф.104 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,17	2025	0,4 кВ	170	5	181,37
	НСнР ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,25	2025	0,4 кВ	250	7,5	207,66
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,135	2025	0,4 кВ	135	15	85,94
	НСнР ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 6 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,23	2025	0,4 кВ	230	7	144,16
	НСнР ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 96 Великие Пожни ф. 103 ПС 110 кВ Климово (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	30,31
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.№ 3 ВЛН-0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,025	2025	0,4 кВ	25	10	53,27

	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ Ф. №1 СТП №115 ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,018	2025	0,4 кВ	18	8	31,86
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №125 Фид.Салынь от РП Пеклино ПС 35 кВ Маревская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,015	2025	0,4 кВ	15	5	24,34
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,16	2025	0,4 кВ	160	7,5	101,50
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №8.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП№106 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,075	2025	0,4 кВ	75	15	78,00
	НСиР ВЛ-0,23 кВ опоры №22 ВЛ-0,23 кВ Л-2 КТП № 100 ф. 1006 ПС 110 кВ Поченская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,13	2025	0,4 кВ	130	5	116,33
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 6 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,04	2025	0,4 кВ	40	5	54,10
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 СТП №393 Ф.615 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1642) 0,08 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	80	15	131,14
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	26,49
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,08	2025	0,4 кВ	80	7,5	57,61
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №1.4 ВЛ-0,4кВ Ф. №1 КТП №253 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,02	2025	0,4 кВ	20	7,5	32,77
	НСиР ВЛ- 0,23 кВ ф. 2 КТП №95 ф.1010 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,037	2025	0,4 кВ	37	15	46,48
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №3 КТП №114 Ф-2 Дубровка (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	10	34,19
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №1.6 СТП №21 ф.1001 ПС 35/10 кВ Припольская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,016	2025	0,4 кВ	16	15	24,63
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 6 кВ ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,005	2025	0,4 кВ	5	140	24,25
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ опоры №3.3 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от КТП 220 Ф.1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,022	2025	0,4 кВ	22	5	52,47
	НСиР ВЛ 0,4кВ от опоры №5 ВЛИ-0,4кВ Ф №1 СТП №278 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,105	2025	0,4 кВ	105	2	107,87
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП ДПР н. п. Козельско ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х70+1х16 0,175	2025	0,4 кВ	175	15	193,11
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП № 266 ф. 1011 ПС 35/10 Севская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х50 0,08	2025	0,4 кВ	80	4	52,03
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №21 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП 167 д.Вязовск фидер Казаново от РП Рековичи ПС 110кВ Дубровская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5,2	24,32
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №130 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1642) Провод 3*25+1*54,6 0,035	2025	0,4 кВ	35	6	42,66
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №130 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*54,6 0,1	2025	0,4 кВ	100	6	88,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф№4 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод 3*25+1*35 0,12	2025	0,4 кВ	120	10	130,03
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,045	2025	0,4 кВ	45	5	55,88
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,022	2025	0,4 кВ	22	10	37,65
	НСиР ВЛ-0,23кВ ф. №б/н КТП№ б/н ф.605 ПС 35кВ Фосфоритная (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,12	2025	0,4 кВ	120	7,5	93,02
	НСиР ВЛ 0,4кВ от ТП №420 н ВЛ 6кВ от опоры № 79 ВЛЗ 6кВ Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,01	2025	0,4 кВ	10	15	31,81
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ЛЭП 0,4 кВ Ф-1 КТП №76, ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2+16 0,2	2025	0,4 кВ	200	1	165,67
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2+16 0,025	2025	0,4 кВ	25	5,2	26,97
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СТП №321 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	33,98
	НСиР ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП №163 н.п. Бошино Ф-603 ПС 35кВ Вельяминовская (БР-1642) 0,54	2025	0,4 кВ	540	15	529,45
	НСиР ВЛ-0,23 кВ Л-1 ВЛ-0,23 Л-1 КТП №7 ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,018	2025	0,4 кВ	18	7,5	41,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп.№3 КТП №33 Ф1001 ПС 35/10 Припольская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,015	2025	0,4 кВ	15	15	28,17
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №255 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,15	2025	0,4 кВ	150	15	242,23
	НСиР ВЛ 0,4кВ от оп. №3.1.2 ВЛ 0,4 кВ ф1 КТП №344 Ф601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,035	2025	0,4 кВ	35	10	30,83
	НСиР ВЛ-0,23кВ от опоры № 15 ВЛ-0,23кВ Ф-1 от ЗТП №1н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,055	2025	0,4 кВ	55	5,2	48,34
	НСиР ВЛ-0,4 кВ КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,17	2025	0,4 кВ	170	15	166,14
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №3.7 ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1642) 0,252 Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1	2025	0,4 кВ	252	10	366,46
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №8.5 СТП №189 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2+25 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	33,65
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №13.10 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,085	2025	0,4 кВ	85	15	86,89
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ СТП №11 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,28	2025	0,4 кВ	280	15	311,26
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №025 ф.104 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	10	66,02
	НСиР ВЛИ-0,4кВ Л-1 от КТП-350 н.п. Вьяонка ф.109 ПС 110 кВ Залтейная (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	57,98
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №34 по новым ж/б опорам ВЛ-0,4 кВ Л-2 РП Мирный ф.1007 ПС 110кВ Харитоновская БР-1642 0,08 Провод СИП2 3*25+1*35	2025	0,4 кВ	80	15	169,64
	НСиР ВЛ-0,4кВ Ф-2 от КТП №22 н.п. Бережок Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 3*25+1*35 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	33,75
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №1.3 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ ф. 1 КТП №41 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1641) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	80,17
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1642) 0,01 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	10	14	91,89
	НСиР ВЛ-0,23 кВ Л-2 ВЛ-0,23 Л-2 КТП №8 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,152	2025	0,4 кВ	152	7,5	149,27
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,027	2025	0,4 кВ	27	6	23,01

	НСнР ВЛ 0,4кВ ВЛЗ-6 кВ ф.621, ф.629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,06	2025	0,4 кВ	60	30	64,70
	НСнР ВЛ-0,23кВ ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП № 26 н.п. Бережок фид. 620 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,22	2025	0,4 кВ	220	5,2	157,29
	НСнР ВЛ-0,23 кВ опоры №1.5 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	7,5	40,33
	НСнР ВЛ-0,4кВ от опоры № 2.1 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 СТП №307 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,13	2025	0,4 кВ	130	15	167,56
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	25,00
	НСнР ВЛ-0,4кВ ф.1 СТП №415 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,028	2025	0,4 кВ	28	15	24,45
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	45,87
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №32 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,027	2025	0,4 кВ	27	10	34,41
	НСнР ВЛ-0,23кВ ВЛИ0,4кВ ф.4 КТП №318 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	55,05
	НСнР ВЛ-0,4кВ от опоры № 4.7 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №307 ф.305 ПС 110кВ Советская, БР-1642 Провод СИП-4 4*16 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	32,75
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №441 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	73,91
	НСнР ВЛ-0,4кВ ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	60,67
	НСнР ВЛ-0,4кВ 1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	77,84
	НСнР ВЛ-0,4кВ ВЛИ0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	69,53
	НСнР ВЛ-0,4кВ ф. 2 от СТП 263 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" от РП Толпинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,12	2025	0,4 кВ	120	15	96,79
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Л-1отТП№ 223 Ф.114 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,025	2025	0,4 кВ	25	5	37,65
	НСнР ВЛ-0,4кВ Ф№2 КТП №262 ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,1	2025	0,4 кВ	100	15	117,08
	НСнР ВЛ 0,4кВ от опоры №5.1 ВЛИ-0,4 кВ Ф №1 СТП №320 Ф-610 ПС 110кВ Дятьковская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,018	2025	0,4 кВ	18	2	28,88
	НСнР ВЛ 0,4кВ опоры №1.6 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,021	2025	0,4 кВ	21	7,5	30,98
	НСнР ВЛ-0,4кВ Л-1 ТП № 337 ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,14	2025	0,4 кВ	140	15	334,49
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №4.3 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,03	2025	0,4 кВ	30	2	23,70
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-10кВ ф.110 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,175	2025	0,4 кВ	175	15	185,23
	НСнР ВЛ-0,4кВ опоры в пролете опор №8-9 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №280, ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,08	2025	0,4 кВ	80	10	105,53
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Ф№4 КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,07	2025	0,4 кВ	70	15	89,00
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8.5 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,07	2025	0,4 кВ	70	8	73,75
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	28,63
	НСнР ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,063	2025	0,4 кВ	63	10	84,21
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от КТП №171 Л/2 ф.103 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,08	2025	0,4 кВ	80	15	115,60
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №5.6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 2*25 0,087	2025	0,4 кВ	87	2	73,33
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №119 Ф. Страшевичи от РП Дружба Фидер 1004 ПС 35/10 кВ Страшевичи (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,05	2025	0,4 кВ	50	5	77,00
	НСнР ВЛ-0,4кВ опоры №4.17 Ф-2 КТП №106 Ф-601 ПС 220кВ Цементная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,06	2025	0,4 кВ	60	5	53,56
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	7,5	43,59
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,055	2025	0,4 кВ	55	15	91,31
	НСнР ВЛ-0,4кВ от опоры № 7.3 ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП№ 81 д. Красная поляна Ф-629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,45	2025	0,4 кВ	450	7,5	745,11
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №1.12 ф.5 ВЛ 0,4 кВ КТП №144 ф.1023 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	24,57
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 700 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	7,5	51,35
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 Ф 1002 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	36,91
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЗТП № 345 ф. 1006 ПС 35 кВ Селенчанская (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,08	2025	0,4 кВ	80	14,9	109,25
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. 16 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП №387 ф.305 ПС 11 0 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,038	2025	0,4 кВ	38	15	27,45
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп.№6 КТП №184 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,02	2025	0,4 кВ	20	8	25,60
	НСнР ВЛ-0,23 кВ оп. № 1.2 ф.1 ВЛ 0,23 кВ КТПН № 384 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,03	2025	0,4 кВ	30	7	24,73
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры опоре №1 ВЛ 0,4кВ ф-2 от ЗТП № 205 н.п. Вельяминова Ф-603 ПС 35кВ Вельяминовская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,09	2025	0,4 кВ	90	5,2	74,54
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №8 ВЛИ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,035	2025	0,4 кВ	35	7,5	36,34
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 Ф№1 СТП №114, ВЛ-6кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	5,2	27,29
	НСнР ВЛ-0,4кВ Л-1 опоры №18 ВЛ-0,4 кВ КТП №441 Ф-1023 ПС 110кВ Валуцкая (БР-1642) Провод СИП 2 3*35+1*50 0,065	2025	0,4 кВ	65	15	79,32
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-2 опоры №6 ВЛ-0,4 кВ КТП №787 Ф-1001 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,11	2025	0,4 кВ	110	15	191,99
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 4 оп. №8 КТП №262 Ф-Дачи, РП Толпинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*25 0,025	2025	0,4 кВ	25	7,5	38,67
	НСнР ВЛ-0,4 кВ КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	59,80

	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп.№7 КТП №184 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	27,41
	НСнР ВЛ-0,4 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водоабор (БР-1642) Провод СИП 2 3*50+1*50 0,35	2025	0,4 кВ	350	10	375,58
	НСнР ВЛ-0,23кВ от опоры №11.9.4 ВЛИ-0,4кВ Ф№1 КТП №69 ВЛ-6кВ Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 2х16 0,08	2025	0,4 кВ	80	4	89,45
	НСнР ВЛ 0,4 кВ от ТП ф.18 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,214	2025	0,4 кВ	214	5	338,30
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №25 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,14	2025	0,4 кВ	140	15	139,25
	НСнР ВЛ 0,4кВ от опоры № 3 ВЛ 0,4кВ ф.1 КТП №180 Ф-1002 ПС 35кВ Погребская.(БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,033	2025	0,4 кВ	33	5	43,36
	НСнР ВЛ 0,4кВ от опоры № 51 ф.3 КТП № 125 Ф-1003 ПС 35кВ Совхозная.(БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,032	2025	0,4 кВ	32	5	40,88
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,1	2025	0,4 кВ	100	15	116,67
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. 5.3 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	49,19
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №6.10 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП № 61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,04	2025	0,4 кВ	40	5	43,05
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от оп. 11 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТП №185 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,025	2025	0,4 кВ	25	15	26,09
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2 СТП №708 Ф-Бежаль РП Журиничи ВЛ6 кВ Ф-603 ПС 35 кВ Малополинская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,13	2025	0,4 кВ	130	8	206,68
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП № 022 ф.102 ПС Бобовичи (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,055	2025	0,4 кВ	55	5	103,02
	НСнР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 ТП № 144 Ф-118 ПС Индуктор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,053	2025	0,4 кВ	53	5	100,18
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп.№1.1 КТП №136 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,02	2025	0,4 кВ	20	7,5	24,59
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП 262 Ф 1006 ПС 35 кВ Севская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,045	2025	0,4 кВ	45	5	63,85
	НСнР ВЛ-0,4кВ Л-2 опоры №5 ВЛ-0,4 кВ КТП №6 Ф-1001 ПС 110кВ Красный Рог (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	5	52,29
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП № 255 Красные Косары Ф. 102 ПС 35/10 кВ Молодыково (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,1	2025	0,4 кВ	100	5	185,74
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП № 149 Молодыково Ф. 103 ПС 35/10 кВ Молодыково (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,034	2025	0,4 кВ	34	5	42,43
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП №9 Семки Ф. 103 ПС 35/10 кВ Дивовка (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,079	2025	0,4 кВ	79	5	106,19
	НСнР ВЛ-0,4кВ Л-1от ТП № 36 Ф-1009 ПС 35/10кВ Салтановская (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,01	2025	0,4 кВ	10	15	115,18
	НСнР ВЛ-0,4 кВ опоры №2 ВЛ-0,4 Ф.2 КТП-87 Ф. Мин.Воды РП Рябчи Ф.1011 ПС 35 кВ Маревская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,05	2025	0,4 кВ	50	5	82,59
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №6.17 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ от оп. №6.12 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,11	2025	0,4 кВ	110	15	134,13
	НСнР ВЛ-0,4кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4кВ Л-1 СТП №310 Ф-1002 ПС 35кВ Крупецкая (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,19	2025	0,4 кВ	190	10	189,87
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,035	2025	0,4 кВ	35	7,5	27,89
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №27 Ф 1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 2х25 0,28	2025	0,4 кВ	280	5,2	236,18
	НСнР ВЛ-0,4 кВ КТП № 51 ф.104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,08	2025	0,4 кВ	80	15	161,90
	НСнР ВЛ-0,4 кВ РУ 0,4 кВ СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водоабор (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,155	2025	0,4 кВ	155	20	232,95
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №245 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,025	2025	0,4 кВ	25	7,5	27,13
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №11 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП 2 3*50+1*50 0,29	2025	0,4 кВ	290	15	366,52
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от ТП ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,03	2025	0,4 кВ	30	8,7	26,46
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №318 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,08	2025	0,4 кВ	80	15	89,44
	НСнР ВЛ 0,23 кВ от оп. № 1-5 ВЛИ 0,4 кВ, Л-5, от КТП-285 Ф-109 ПС Смоленичи (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3*25+1*35 0,019	2025	0,4 кВ	19	15	45,17
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры № 30 СП ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	44,23
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Ф № 2 СТП № 321 ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,23	2025	0,4 кВ	230	15	238,12
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водоабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,04	2025	0,4 кВ	40	10	53,85
	НСнР ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) 0,04 Провод СИП-4 2*16	2025	0,4 кВ	40	7,5	28,50
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №8.3 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 2*25 0,045	2025	0,4 кВ	45	10	53,23
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	40,19
	НСнР ВЛ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,12	2025	0,4 кВ	120	15	188,37
	НСнР ВЛ-0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 2*35 0,12	2025	0,4 кВ	120	7	353,46
	НСнР ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП от опоры № 8.2 ВЛ 6 кВ ф. 621 от ПС Камвольная (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,02	2025	0,4 кВ	20	50	70,25
	НСнР ВЛ 0,4кВ ф.3 КТП №146 Ф-1007 ПС 35кВ Погребская (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	28,37
	НСнР ВЛ 0,23 кВ опоры № 1.6 ф 3 ВЛИ 0,4кВ КТП № 375 Ф 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 2*25+1*35 0,1	2025	0,4 кВ	100	7,5	94,89
	НСнР ВЛ 0,4 кВ Ф № 4 КТП № 262, ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	5	33,89
	НСнР ВЛИ 0,23 кВ ВЛИ 0,23 кВт опоры № 1 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 205 и.п. Вельяминова Ф-603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1642) Провод СИП-4 2*25 0,06	2025	0,4 кВ	60	3	57,25
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ Л-1 КТП №209 ф. Сметковщина от РП Синицкое ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,270	2025	0,4 кВ	270	15	305,75
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от оп. №2.5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,05	2025	0,4 кВ	50	2	43,48

	НСиР ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП № 253 Ф. «Милашово» от РП «Васквичино» осп. Пигт Ф. 1001 ПС 35/10кВ Селшанская (БР-1642) Провод СИП4 2*25 0,15	2025	0,4 кВ	150	5	115,45
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №74 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	32,13
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №328 Ф-1002 ПС 35кВ Погребская (БР-1642) 0,03 Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	30	15	187,89
	НСиР ВЛ-0,4кВ опоры №16 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 Ф-1005 ПС 35кВ Глодненская до опоры №69 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 Ф-1005 ПС 35кВ Глодненская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,2	2025	0,4 кВ	200	10	235,01
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от оп. 1.1 ф. 1 ВЛИ-0,4 кВ СТП №394 ф.1025 ПС 110 кВ Добрунь (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	6	26,68
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №13.11 ф. 1 СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,082	2025	0,4 кВ	82	7	72,91
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №1 2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №176 ф.Городец от РП Бетово-2 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,062	2025	0,4 кВ	62	7	53,41
	НСиР ВЛИ-0,4 опоры №6.5 ВЛ-0,4 Ф.2 СТП 53 Ф.1001 ПС110 Дубровская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х54,6 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	71,84
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 6 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 1 СТП № 313, ВЛ 6 кВ ф-6 Дачи, РП Толвика, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,03	2025	0,4 кВ	30	7	27,42
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от КТП №295 от ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) 0,08 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	80	15	170,11
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	15	30,25
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 11 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф. 2 Дубровка от РП Дарковичи от ВЛ6 кВ ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 2х25 0,08	2025	0,4 кВ	80	7,5	126,71
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. 17 ф. 4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень БР-1642 Провод СИП-4 сечением 4х16 0,033	2025	0,4 кВ	33	15	25,35
	НСиР ф. 1 ВЛИ-0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,19	2025	0,4 кВ	190	10	405,00
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №562 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	116,03
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №563 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Борщово (БР-1642) 0,05 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	50	15	116,03
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф. 1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,022	2025	0,4 кВ	22	15	29,69
	НСиР ВЛ-0,23 кВ опоры №22 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 85 ф.1002 ПС 35/10 кВ Радутино (БР-1642) Провод 2*35 0,04	2025	0,4 кВ	40	7	30,58
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ ф. № 2 КТП № 295 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,16	2025	0,4 кВ	160	15	225,93
	НСиР ВЛ-0,23 кВ опоры №5.13 СТП № 92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 2х16 0,05	2025	0,4 кВ	50	5	52,19
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 от РУ-0,4 кВ КТП №42 ф.1004 ПС 110/10 кВ Семячки (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,04	2025	0,4 кВ	40	10	89,65
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №12.8 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №17ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,18	2025	0,4 кВ	180	6	192,77
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №39СП ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,026	2025	0,4 кВ	26	15	28,71
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №119 Ф 1003 ПС 35 кВ Папсуевская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,038	2025	0,4 кВ	38	6,2	41,00
	НСиР ВЛИ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 1 от СТП № 244 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,04	2025	0,4 кВ	40	7,5	32,86
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №19 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,109	2025	0,4 кВ	109	7	188,54
	НСиР ВЛ-0,23 кВ опор № 40-41 ВЛ-0,4 кВ Л.1 КТП № 28 ф.104 ПС 35/10 кВ Крутояр (БР-1642) 0,08 Провод СИП-4 сечением 2х25	2025	0,4 кВ	80	7	125,40
	НСиР ВЛ-0,23 кВ кВ Л-3 Л-3 КТП №47 ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,025	2025	0,4 кВ	25	5	69,73
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №1.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №300 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1642) 0,082 Провод СИП-4 сечением 2х16	2025	0,4 кВ	82	2	58,29
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	15	35,94
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,11	2025	0,4 кВ	110	10	148,37
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 1 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 253 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,021	2025	0,4 кВ	21	15	46,14
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф-2 СТП № 738, ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 110/35/6 кВ Цементная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,17	2025	0,4 кВ	170	7	183,06
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х50 0,052	2025	0,4 кВ	52	10	110,99
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 10 ВЛ 0,4 кВ ф-4 КТП № 701 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 35/6 кВ Малопопелнинская (БР-1642) 0,04 Провод СИП-4 4*16	2025	0,4 кВ	40	5	54,55
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,04	2025	0,4 кВ	40	7	53,93
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №266 ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1642) 0,15 Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	150	15	500,07
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №267 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) 0,157 Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	157	15	506,52
	НСиР ВЛ-0,4кВ ф.4 оп.№1.6 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х25 0,015	2025	0,4 кВ	15	15	26,73
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Ф. № 4 КТП № 111, ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	43,59
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-4 РУ-0,4 КТП № 425 ф-106 ПС Логовагое (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х50 0,51	2025	0,4 кВ	510	12	962,17
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	26,67
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	28,45
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №13 ф.1 ЗТП №138 ф. в/ч Меркулево от РП Тезеничи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1642) 0,035 Провод СИП-4 сечением 4х16	2025	0,4 кВ	35	10	33,23
	НСиР ВЛ-0,23 кВ Л-2 Л-2 КТП №8 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1642) 0,035 Провод СИП-4 сечением 2х16	2025	0,4 кВ	35	7,5	56,09
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №28 ф.3 от КТП-169 ф. Казаново от РП Реконичи (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,176	2025	0,4 кВ	176	15	586,91
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №181 от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50 0,081	2025	0,4 кВ	81	15	110,03
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №1.2 ф.1 КТП №13 ф. Институт от РП Учхоз ф. 1025 ПС Новобрянская (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 2х16 0,05	2025	0,4 кВ	50	5	55,44

	НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 СТП № 262 Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,06	2025	0,4 кВ	60	15	63,43
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ кВ Ф № 3 КТП № 81 ВЛ 6 кВ ф. 624 ПС 35/6 кВ Любохна (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,022	2025	0,4 кВ	22	5	44,13
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф-1 от КТП № 81 д. Красная Поляна Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1642) 0,035 Провод СИП-2 сечением 3х35+1х50	2025	0,4 кВ	35	7,5	43,24
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 СТП № 262 ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,07	2025	0,4 кВ	70	3	75,85
	НСиР ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №354 ф. 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,048	2025	0,4 кВ	48	5,72	64,93
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 14.81 ВЛ 0,23 кВ ф. № 1 КТП № 224, ВЛ 6 кВ ф-6 Дачи, РП Толвинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	30,49
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,036	2025	0,4 кВ	36	8	32,28
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 134 ф. 1012 ПС 110 кВ Почепская (БР-1642) Провод СИП2 3*25+1*35 0,02	2025	0,4 кВ	20	15	41,97
	НСиР ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №3 Ф 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,11	2025	0,4 кВ	110	0,1	79,45
	НСиР ВЛ 0,23 кВ от опоры № 6 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП № 36 Ф-5 РП Дружба ф. 620 ПС 110/35/6 кВ Дятловская (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,02	2025	0,4 кВ	20	5	28,61
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 5-1 ВЛИ 0,4 кВ Л-3 от ЗТП №156 ф. 108 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,016	2025	0,4 кВ	16	7,5	52,92
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.4 от КТП 33 ф.1001 ПС Привольская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,02	2025	0,4 кВ	20	10	30,20
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №2.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №415 ВЛЖуамини от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	29,18
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от опоры № 11 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП № 15 Ф-КРС РП Школа, Ф-3 РП Дружба, ф. 611 ПС 110/35/6 кВ Дятловская (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35 0,18	2025	0,4 кВ	180	5	240,38
	НСиР ВЛ-0,4 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1642) Инв № ЗС1066 Провод СИП-2 3х25+1х54,6 0,03	2025	0,4 кВ	30	15	32,43
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №5.5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,085	2025	0,4 кВ	85	15	69,47
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ вновь построенной ТП от ВЛ 10 кВ ф. 114 ПС 110/10 кВ Индуктор.(БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,085	2025	0,4 кВ	85	13,3	349,15
	НСиР ВЛ 0,23 кВ от опоры № 11.9.1 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 69, ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,09	2025	0,4 кВ	90	7,5	97,41
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х50+1х50 0,08	2025	0,4 кВ	80	15	112,97
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №443 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	38,58
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ опоры № 2.10 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП № 75 н.п. Новгородский ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1642) Провод СИП4 2*25 0,280	2025	0,4 кВ	280	5,2	222,01
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от опоры №44 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1642) 0,037 Провод СИП-4 сечением 4х16	2025	0,4 кВ	37	15	29,59
	НСиР ЛЭП 0,4 кВ Ф-2 РУ 0,4 кВ СТП № 318 ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,23	2025	0,4 кВ	230	15	439,65
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 46 ВЛ 6 кВ ф. 6 «Дачи» от РПТолвинка от ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,07	2025	0,4 кВ	70	5	94,98
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф № 5 КТП № 111, ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ 6 кВ Ф-642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,018	2025	0,4 кВ	18	7	58,48
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от ТП от опоры № 70.99 ВЛ 10 кВ ф. 108 ПС 35/10 кВ Гордеевка до границы земельного участка Заявителя (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,2	2025	0,4 кВ	200	10	618,09
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,1	2025	0,4 кВ	100	2	114,78
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП №561 ф.1006 ПС Борщевская (БР-1642) 0,51 Провод СИП-2 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	510	15	458,68
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 2-4 ВЛИ 0,4 кВ Л-4 от КТП №285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,04	2025	0,4 кВ	40	7	72,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП ВЛ 10 кВ от оп. №107 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская, протяженностью 10 м (БР-1642) 0,01 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	10	10	53,32
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 9 д. Пятипикос, ф-1001 ПС Рогнединская (БР-1642) 0,29 Провод СИП2 3*25+1*35	2025	0,4 кВ	290	15	296,31
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ опоры № 2.5 ф. № 1 ВЛ 0,4кВ ТП № 344 ф. 601 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,038	2025	0,4 кВ	38	7,5	24,26
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ ф. № 5 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф. 2 Дубровка от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) 0,14 Провод СИП-2 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	140	7	223,12
	НСиР ВЛ-0,23 кВ на оп. от. №25 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №249 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1642) 0,036 Провод СИП-4 сечением 2х16	2025	0,4 кВ	36	5	30,69
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 КТП № 76 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,05	2025	0,4 кВ	50	15	85,41
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 6.8 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 КТП №76 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП4 2*16 0,025	2025	0,4 кВ	25	7	28,26
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 Л-1 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1642) 0,175 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	175	10	211,24
	НСиР ВЛ-0,4 кВ оп. №6 Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1642) 0,042 Провод СИП-4 сечением 4х16	2025	0,4 кВ	42	15	75,97
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от СТПА 527 оп. № 20.1 ф.601 ПС Водозабор, (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,042	2025	0,4 кВ	42	7	123,94
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ Ф-2 КТП №12 с.Морачево Ф.1005 ПС 35 кВ Морачево (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	115,80
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №69 с.Савлуково Ф.1023 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,115	2025	0,4 кВ	115	5	223,72
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ №22 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №4 с.Княвичи Ф.Княвичи от РП Княвичи ф. 1007 ПС 35 кВ Морачево (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,057	2025	0,4 кВ	57	5	93,79
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от опоры № 18 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 СТП № 163 ВЛ 6 кВ Ф-Верхи РП Радина ВЛ 6 кВ ф. 644 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная, (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,04	2025	0,4 кВ	40	5	63,82
	НСиР ВЛ-0,4 кВ опоры №20 ф.2 КТП №13 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16	2025	0,4 кВ	28	5	28,23
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 РП Родина ф.1004 ПС 35/10 кВ Бульневская (БР-1642) Провод СИП-2 4х16 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	68,31
	НСиР ВЛ-0,4кВ ф.2 оп.№1.2 КТП №167 Ф1002 ПС 35/10 Ружное (БР-1642) 0,017 Провод СИП-2 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	17	5	60,18
	НСиР ВЛ-0,4кВ ф.1 оп.№7 ЗТП №155 Ф1007 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,02	2025	0,4 кВ	20	5	68,11
	НСиР ВЛ 0,23 кВ ф.2 от КТП 115 ф.1009 ПС Салтановская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,135	2025	0,4 кВ	135	3	82,96

	НСиР ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 169 с. Соколова Ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	5	51,05
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 РП Леденево ф. 1023 ПС 110/10 Летошники (БР-1642) Провод СИП-2 4х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	5	46,91
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП №299 ф.103 ПС 110/10 кВ Шелома (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,028	2025	0,4 кВ	28	5	126,18
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП № 339 ф.118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	259,26
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ ф. б/н КТП б/н СТД Снежка ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная (БР-1642) 0,15 Провод СИП-4 2х16	2025	0,4 кВ	150	2	140,70
	НСиР ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ф. 1 КТП-246 д. Рябчи ф.Сусняг от РП Рябчи ПС 35 кВ Маревская (БР-1642) Провод СИП-4 4*16 0,06	2025	0,4 кВ	60	5	115,19
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,09	2025	0,4 кВ	90	15	93,23
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №12 КТП №7 ф.1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,24	2025	0,4 кВ	240	15	176,89
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 35/6 кВ Малополпинская (БР-1642) Провод СИП-2 с нулевой несущей жилой сечением 3х25+1х35 0,045	2025	0,4 кВ	45	15	85,72
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №11 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1642) 0,01 Провод СИП-4 2х16	2025	0,4 кВ	10	0,1	90,72
	НСиР ВЛ-0,4 ф.1 кВ ф.102 ПС 110 кВ Старолуб (БР-1642) Провод СИП-2 с нулевой несущей жилой сечением 3х35+1х50 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	74,38
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 СТП № 296 ВЛ-10 кВ ф. 1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,06	2025	0,4 кВ	60	15	91,08
	НСиР ВЛ-0,4 кВ на от опоры №2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №106 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,14	2025	0,4 кВ	140	1	136,07
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП -330 ф. 101 ПС 110/10 кВ Залинейная (БР-1642) Провод СИП-2 3х50+1х54,6 0,3	2025	0,4 кВ	300	15	422,27
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП № 376 Ф 1007 ПС 35/10 кВ Марицкая (БР-1642) Провод СИП-4 с нулевой несущей жилой сечением 4х25 0,008	2025	0,4 кВ	8	15	49,36
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ от опоры № 1-3 ВЛ 0,4 кВ от СТП № 164 ф. 608 ПС 110/6 кВ Западная (БР-1642) 0,16 Провод СИП-4 2х25	2025	0,4 кВ	160	7	309,53
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ВЛ-10 кВ ф. Ц.Усадьба от РП Б.Островия (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,067	2025	0,4 кВ	67	15	81,50
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ опоры № 9 ф. 1 СТП № 397ф. 603 РП № 1 Березовка ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-2 3х35+1х54,6 0,047	2025	0,4 кВ	47	7	72,64
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,08	2025	0,4 кВ	80	7	92,46
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 216 Ф. «Доманичи» от РП «Сетолово» осн. лит. Ф.1005 ПС 110кВ Почепская (БР-1642) 0,02 Провод СИП-2 сечением 3х25+1х35	2025	0,4 кВ	20	6	59,15
	НСиР ВЛ-0,23 кВ от опоры №8,8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,07	2025	0,4 кВ	70	6	69,16
	НСиР ВЛ-0,4кВ от опоры №15,4 ВЛ-0,4 кВ от КТП №86 Ф-1006 ПС 35/10кВ Селищанская (БР-1642) СИП-2 3х50+1х54,6 0,289	2025	0,4 кВ	289	5	952,62
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП 501 от оп. №27 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, (БР-1642) 0,05 Провод СИПн-4 4х16	2025	0,4 кВ	50	10	172,75
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП № 68 Нетяговка Ф. 106 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,135	2025	0,4 кВ	135	5	240,24
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ опоры № 18 ф. 1 ВЛИ 0,4кВ КТП № 375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1642) 0,04 Провод СИП-4 2х25	2025	0,4 кВ	40	7,5	60,87
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №21 ф.3 КТП №181 ф. Отрядное от РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,042	2025	0,4 кВ	42	10	61,01
	НСиР ВЛ-0,23 кВ Ф-1 КТП-16 д.Боббынич ф.Буда от РП Буда ф.1002 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1642) Провод СИП-4 2х25 0,3	2025	0,4 кВ	300	7,5	317,14
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.18 КТПН №466 КЛ 6 кВ № от РП Дворец Единоборств КЛ 6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ №113 ПС 110 кВ Советская (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,09	2025	0,4 кВ	90	15	95,98
	НСиР ВЛИ 0,23 кВ опоры № 2 ф. 2 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 83 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х25 0,25	2025	0,4 кВ	250	6	234,67
	НСиР ВЛ-0,23 кВ оп.№1 ф.1 КТП №28 ф. 1023 ПС Тепличная (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 2х16 0,02	2025	0,4 кВ	20	8	44,80
	НСиР ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 166 н.п. Снопот ф-1009 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1642) Провод СИП 2 3*35+1*50 0,03	2025	0,4 кВ	30	10	63,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №160 КВЛ ф.02 ПС 110 кВ Мигуриная (БР-1642) 0,018 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	118	15	451,92
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 9 ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 КТП № 335 н.п. Грибовы Дворы ф. 625 ПС 110/35/6 кВ Аксинино (БР-1642) Провод СИП-4 сечением 4х16 0,085	2025	0,4 кВ	85	10	182,36
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от №5 ф.1 КТП №21 н.п. Задубравье ф. Задубравье ф. 1008 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 4х16 0,11	2025	0,4 кВ	110	5	180,55
	НСиР ВЛ-0,4 кВ от оп. №6,3 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ от опоры №6,1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №180 ф. Отрядное от РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,17	2025	0,4 кВ	170	15	149,38
	НСиР ВЛИ 0,4 кВ от КТП № 295 ф. 602 ПС 35/6 кВ Пальцо, протяженностью 585 м. (БР-1642) 0,483 Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	483	10	1 139,56
	НСиР ВЛ 0,4 кВ Л-7 от ЗТП № 8 Ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 2х16 0,03	2025	0,4 кВ	30	5	105,40
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП №329 Ф-1013 ПС 110/35/10кВ Нерусса (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1 0,005	2025	0,4 кВ	5	15	84,48
	НСиР ВЛ-0,4 кВ опоры №6 ф.1 КТП №72 н.п. Матрёновка ф. 1002 ПС 35/10 Касиловская (БР-1642) 0,608 Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	608	5	1 373,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №055 ф.608 ПС 110/35/6 кВ Новоизыбков 2 (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х35+1х54,6 0,16	2025	0,4 кВ	160	15	285,74
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1642) Провод СИП 4 сечением 4х16 0,04	2025	0,4 кВ	40	15	31,89
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ТП № 331 Ф-1001 ПС 35кВ Крупец (БР-1642) 0,005 Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1	2025	0,4 кВ	5	15	86,79
	НСиР ВЛИ-0,4кВ от проектируемой СТП№81 ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое (БР-1642) 0,005 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	5	15	101,44
	НСиР ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП№546 ф.601 ПС Водозабор (БР-1642) 0,453 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	453	11	924,95
	НСиР ВЛ-0,4 кВ СТП1547 от оп. №9,2 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1 0,01	2025	0,4 кВ	10	60	87,93
	НСиР ВЛ-0,4кВ ф.2 СТП№86 ф.1009 ПС 10/35 Салтановка (БР-1642) 0,425 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	425	15	1 074,89
	НСиР ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1642) Провод СИП-4 4х16 0,095	2025	0,4 кВ	95	15	110,56
	НСиР ВЛИ-0,4кВ от СТП-549 ф.614 ПС 220кВ Брянская (БР-1642) 0,01 Провод СИП-2 3х50+1х54,6	2025	0,4 кВ	10	15	98,02

	НСнР ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 СТП № 707 ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,09	2025	0,4 кВ	90	15	145,09
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ ТП № 342 от опоры № 134 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1 и Провод самонесущий изолированный СИП-4 2х16-0,6/1 0,035	2025	0,4 кВ	35	5	218,81
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ от СТП № 332 от опоры № 232 ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Крупец (Провод СИП-2 3х50+1х54,6) протяженностью 0,035 км (БР-1654)	2025	0,4 кВ	35	15	237,50
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 291 ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная протяженностью 500 м. (БР-1642) 0,411 Провод самонесущий изолированный СИП-4 4х16-0,6/1	2025	0,4 кВ	411	15	925,55
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ ТП № 773 и КВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежаны от РП Журиничи ф.603 ПС 35/6 кВ Малополюнская (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х50+1х54,6-0,6/1 0,005	2025	0,4 кВ	5	15	85,04
	НСнР ВЛ-0,4 кВ №7 ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф.1013 ПС 110 кВ Жуковская (БР-1642) Провод СИП-2 3х25+1х35 0,02	2025	0,4 кВ	20	8,7	59,16
	НСнР ВЛ-0,23 кВ от опоры №2.7 ф.2 КТП №239 н.п. Быковичи ф. Упрусы РП Быковичи ф. 1006 ПС 35 кВ Морачевская (БР-1642) Провод СИП-4 2х16 0,08	2025	0,4 кВ	80	5	122,70
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ от ТП № 180 от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор Провод СИПн-2 3х50+1х54,6 0,187 (БР-1654)	2025	0,4 кВ	187	77,7	581,69
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ ТП № 180 от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор Провод СИПн-2 3х50+1х54,6 0,135 (БР-1654)	2025	0,4 кВ	135	77,7	508,75
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.3.1.4.2.1	Одноцепная (n=1)	2025	0,4 кВ	4 463	7 182,50	12 207,81
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ф.5 от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №123 Ф-1011 ПС 110 кВ Суземская (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70+1х16 0,07	2025	0,4 кВ	70	50	101,738
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП № 415 Ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70 0,067	2025	0,4 кВ	67	150	163,779
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП № 415 Ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70 0,067	2025	0,4 кВ	67	150	56,436
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП № 415 Ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1654) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70 0,038	2025	0,4 кВ	38	150	31,077
	НСнР ВЛ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ ф.Бежаны РП Журиничи ф.603 ПС 35/6 кВ Малополюнская с установкой ПКУ 1 шт. (БР-2269) Провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,063	2025	0,4 кВ	63	166	154,889
	НСнР ВЛИ-0,4кВ от КТП-769 Ф.1.ПС 35 кВ Малополюнская (БР-2452) 0,585 Провод СИП-2 3х95+1х70	2025	0,4 кВ	585	712	1 787,595
	НСнР ВЛИ-0,4кВ от КТП-769 Ф.2.ПС 35 кВ Малополюнская (БР-2452) 0,733 Провод СИП-2 3х70+1х54,6 и Провод СИП-4 4х16	2025	0,4 кВ	733	712	1 624,417
	НСнР ВЛИ-0,4кВ от КТП-770 Ф.1 ПС 35 кВ Малополюнская (БР-2452) 0,675 Провод СИП-2 3х70+1х54,6	2025	0,4 кВ	675	712	1 385,612
	НСнР ВЛИ-0,4кВ от КТП-770 Ф.2 ПС 35 кВ Малополюнская (БР-2452) 0,627 Провод СИП-2 3х70+1х54,6	2025	0,4 кВ	627	712	1 249,078
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №16.2 ВЛ 6 кВ КЛ-02 ПС 110 кВ Мигуринская (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,04	2025	0,4 кВ	40	150	255,187
	НСнР ВЛ-0,4кВ №1 ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская (БР-2473) 0,01 Провод СИП-2 3х95+1х70	2025	0,4 кВ	10	502	76,560
	НСнР ВЛ-0,4кВ для точки №2 ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская (БР-2473) 0,01 Провод СИП-2 3х95+1х70	2025	0,4 кВ	10	502	80,842
	НСнР ВЛ-0,4кВ №3 ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская (БР-2473) 0,01 Провод СИП-2 3х95+1х70	2025	0,4 кВ	10	502	76,104
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от ТП №161 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская БР-1653 0,054 Провод СИП-2 3х70+1х70	2025	0,4 кВ	54	112	277,924
	НСнР ВЛ-0,4 кВ Ф. №1 СТП №321Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1642) Провод СИП-2 сечением 3х70+1х70+1х16 0,15	2025	0,4 кВ	150	15	156,484
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ТП №338 от опоры № 1.14 ВЛ-6 кВ ф.620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1654) 0,01 СИП-2 3х70+1х70-0,6/1	2025	0,4 кВ	10	150	92,374
	НСнР ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ вновь построенной ТП от опоры № 14 ВЛ 6 кВ Ф-Бежаны РП Журиничи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС М.Полдино (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,112	2025	0,4 кВ	112	100	383,893
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №1.6 ф.1004 ПС 110 кВ Гришина Слобода. (БР-1654 0,145 Провод СИП-2 3х70+1х70	2025	0,4 кВ	145	92,5	518,035
	НСнР ВЛ-0,4кВ кВ СТП 10/0,4 кВ ф.106 ПС 35/10 кВ Сытая Буда РУ-0,4 ф.1(БР-2728) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х70+1х70-0,6/1 0,015	2025	0,4 кВ	15	200	62,500
	НСнР ВЛ-0,4кВ кВ СТП 10/0,4 кВ ф.106 ПС 35/10 кВ Сытая Буда РУ-0,4 ф.2 (БР-2728) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х70+1х70-0,6/1 0,015	2025	0,4 кВ	15	200	62,500
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от ТП №59 от опоры № 104 ВЛ-10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,005	2025	0,4 кВ	5	150	116,786
	НСнР ВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №513 ф.601 ПС 110 кВ Водоизбор, (БР-1642) 0,893 Провод СИП-2 3х70+1х54,6	2025	0,4 кВ	893	5	2 688,894
	НСнР ВЛИ 0,4 кВот ТП 10/0,4 кВ от опоры № 34/47 ВЛ 10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Слава (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,005	2025	0,4 кВ	5	150	97,250
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ ТП №122 и ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Мишковка (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,029	2025	0,4 кВ	29	100	255,646
	НСнР ВЛИ-0,4 кВ от ТП №423 и ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,005	2025	0,4 кВ	5	149	104,637
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ, типового КТП от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х70+1х70-0,6/1 0,005	2025	0,4 кВ	5	140	88,660
	НСнР ВЛ-0,4 кВ ТП №160 ВЛ-10 кВ ф. МТФ от РП Зимницкий ф.1012 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х70 0,01	2025	0,4 кВ	10	150	101,096
	НСнР ВЛ 0,4 кВ ТП №162 ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1654) Провод самонесущий изолированный СИП-2 3х70+1х70-0,6/1 0,005	2025	0,4 кВ	5	150	82,769
	НСнР ВЛИ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1654) Провод СИП-2 3х70+1х54,6 0,01	2025	0,4 кВ	10	149	75,043
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.1.4.1.1	Одноцепная (n=1)	2025	1-20 кВ	11 124	9 585,77	34 798,38
	НСнР ответвления ВЛ 10 кВ ф.100 ПС 35/10 кВ Воронок до согласующего трансформатора 35/6 кВ №9 для кольцевания с ВЛ35 кВ Истоки - Воронок, протяженность 0,1 км. (БР-2508)	2025	1-20 кВ	140	0	184,38
	НСнР ВЛ – 10 кВ от опоры №83 Ф-101 ПС 110 кВ Залинейная (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х50-20 0,005	2025	1-20 кВ	5	4,6	62,70
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Ивайтенки (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,115	2025	1-20 кВ	115	10	145,72
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры № 1.3 ВЛ-10 кВ ф.Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1654) 0,05 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	50	150	59,81
	НСнР на опоре ВЛ-6 кВ Ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1654) Разъединитель РЛК-16-10.IV/400НУХЛП с ПР-01-7 и Провод СИП-3 сечением 1х35 0,084	2025	1-20 кВ	84	150	111,84

	НСнР ВЛ-6 кВ ф.Бежань от РП Журиничи ВЛ-6 кВ ф.603 ПС 35 кВ Малополнинская (БР-2267) Провод СИП-3 1х35-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	166	78,90
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35 0,07	2025	1-20 кВ	70	15	173,19
	НСнРНСнР КЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Гриденки ((БР-2276)) Провод СИП-3 1х35-20 0,075	2025	1-20 кВ	75	290	183,88
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	52,84
	НСнР ВЛЗ 10 кВ ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская СТП-541 (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35 0,578	2025	1-20 кВ	578	15	502,78
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,03	2025	1-20 кВ	30	15	41,48
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №10/560 ВЛ-10 кВ ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-2316) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,830	2025	1-20 кВ	830	345,57	1 188,91
	НСнР ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС Валуецкая (БР-1642) Провод СИП-3 1х50-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	58,84
	НСнР ВЛ-10 кВ ф. 1005 ПС 35 кВ Привольская (БР-1654) ОС № 12003115 Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	100	20,95
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №69 ф. 101 ПС 110 кВ Вышков (БР-2670) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х35-20 0,03	2025	1-20 кВ	30	157	138,96
	НСнР ВЛ-6 кВ от опоры №2 ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	521	99,53
	НСнР ВЛ-6 кВ КВЛ-6 кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458) 1,59 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	1 590	521	4 181,39
	НСнР ВЛ-6 кВ от опоры №8,3 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	521	98,57
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №94 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 35 кВ Доброводье (БР-2246) 0,01 Провод СИП-3 1х35-20	2025	1-20 кВ	10	500	198,05
	НСнР ВЛ-6 кВ ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) Провод СИП-3 сечением 1х50-20 0,005	2025	1-20 кВ	5	140	37,57
	НСнР ВЛ 10 кВ ф.1002 ПС 35 кВ Селищанская (БР-2471) 0,125 Провод СИП-3 1х35-20	2025	1-20 кВ	125	502	154,68
	НСнР ВЛЗ-6кВ Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	46,21
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №4,10 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) 0,431 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	431	112	1 499,78
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.1013 ПС 110 кВ Погар (БР-2456) Провод СИП-3 сечением 1х50-35 0,03	2025	1-20 кВ	30	500	94,88
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1642) 0,056 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	56	14	453,34
	НСнР ВЛ-6 кВ КЛ 6 кВ №16 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2482) Провод СИП-3 сечением 1х50-35 0,0065	2025	1-20 кВ	6	330	122,92
	НСнР ВЛ-6 кВ КЛ 6 кВ №19 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2482) Провод СИП-3 сечением 1х50-35 0,0065	2025	1-20 кВ	6	330	119,58
	НСнР ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская ТП №337 (БР-1642) Провод СИП-3 1х50-20 0,15	2025	1-20 кВ	150	15	766,66
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,028	2025	1-20 кВ	28	15	100,68
	НСнР ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронки (БР-1642) Провод СИП-3 1х35 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	200,93
	НСнР КЛ-6 кВ от оп. №19,9 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, протяженностью 472 м. (БР-1642) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х70-1000 0,144 и ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Провод СИП-3 1х50 0,837	2025	1-20 кВ	837	5	268,91
	НСнР ВЛ-6 кВ опоры № 1.14 ВЛ-6 кВ ф.620 ПС 110 кВ Дятьковская в. (БР-1654) 0,746 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20	2025	1-20 кВ	746	150	2 377,90
	НСнР ВЛ-10кВ от опоры № 4.6 ВЛ-10кВ Ф-1009 ПС 35/10кВ Салтановская до проектируемой ТП № 36 (БР-1642) Провод СИП-3 1х50 0,05	2025	1-20 кВ	50	15	529,02
	НСнР ВЛ 6 кВ от опоры № 14 ВЛ 6 кВ Ф-Бежань РП Журиничи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС М.Полдино (БР-1654) 0,03 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	30	100	494,80
	НСнР ВЛ 6 кВ ф. 621 от ПС Камвольная (БР-1654) Провод СИП-3 сечением 1х50-20 0,01	2025	1-20 кВ	10	50	62,95
	НСнР ВЛ-10 кВ от оп. №1,6 ф.1004 ПС 110 кВ Гришина Слобода протяженностью 400 м. (БР-1654) Провод СИП-3 1х50 0,349	2025	1-20 кВ	349	92,5	1 840,08
	НСнР ВЛ-6 кВ ф. 647 ПС 220 кВ Брянская (БР-2494) Провод СИП-3 сечением 1х50-35 0,3	2025	1-20 кВ	300	240	464,06
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры № 104 ВЛ-10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1654) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	150	241,12
	НСнР ВЛ-6 кВ ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-2495) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20 0,93	2025	1-20 кВ	930	330	1 304,86
	НСнР ВЛ-10кВ от опоры № 4.17 ВЛ-10кВ Ф-1002 ПС 35кВ Погребская до проектируемой ТП №328 (БР-1642) 0,325 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	325	15	1 350,51
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №56/23 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1642) 0,025 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	25	15	408,48
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №54/23 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Борщево (БР-1642) 0,025 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	25	15	370,71
	НСнР ВЛ-10 кВ опоры №18/1635 ВЛ-10 кВ ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1642) 0,052 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	52	15	454,86
	НСнР ВЛ-10 кВ опоры №16/1635 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) 0,055 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	55	15	451,36
	НСнР ВЛ-10 кВ опоры №1/74 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	15	149,40
	НСнР ВЛ-10 кВ опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мшиковка (БР-1642) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	15	131,00
	НСнР ВЛЗ-10кВ ф.1012 ПС110/35/10кВ Нерусса (БР-1654) 0,087 Провод СИП-3 1х35-20	2025	1-20 кВ	87	150	418,66
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры № 54 ВЛ-10 кВ Ф-114 ПС 110/10 кВ Индуктор до проектируемой типовой ТП №153. (БР-1642) Провод СИП-3 1х50 0,02	2025	1-20 кВ	20	13,3	190,23
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская. (БР-2649) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	350	190,43
	НСнР ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-2649) Провод СИП-3 1х50 0,01	2025	1-20 кВ	10	350	237,93
	НСнР ВЛ 10 кВ от опоры № 70/99 ВЛ 10 кВ ф. 108 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1642) 0,028 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	28	10	210,72
	НСнР ВЛ 10 кВ от оп. №18/156 ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС Борщевская (БР-1642) 0,01 Провод СИП-3 1х35	2025	1-20 кВ	10	15	559,31

	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №107 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская, (БР-1642) Провод СИП-3 1х35 0,01	2025	1-20 кВ	10	10	13,40
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №20.1 ф.601 ПС Водозабор (БР-1642) Провод СИП-3 1х35 0,026	2025	1-20 кВ	26	7	26,23
	НСиР ВЛ 6 опор № 14-15 ВЛ 6 кВ Ф-Быг РП Немеричи ф. 602 ПС 35/6 кВ Бытошевская (БР-1642) 0,01 Провод СИП-3 1х35	2025	1-20 кВ	10	5	97,12
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 34/47 ВЛ 10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Слава, (БР-1654) Провод СИП-3 1х50 0,08	2025	1-20 кВ	80	150	610,17
	НСиР ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС /6 кВ Малополтинская (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35 0,015	2025	1-20 кВ	15	15	86,04
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №11 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1642) Провод СИП-3 1х50 0,059	2025	1-20 кВ	59	0,1	471,30
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х50-2 0,02	2025	1-20 кВ	20	15	102,10
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35 0,02	2025	1-20 кВ	20	15	74,87
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1007 ПС 35 кВ Маринская (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	86,19
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №14.7 ВЛ-10 кВ ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянска. (БР-1642) 0,01 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	10	15	160,33
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №27 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, протяженностью 200 м (БР-1642) 0,01 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35	2025	1-20 кВ	10	10	76,75
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Мишкова. (БР-1654) Провод СИП-3 1х50 0,222	2025	1-20 кВ	222	100	838,55
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №160 КВЛ ф.02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1642) Провод СИП-3 1х50 0,008	2025	1-20 кВ	8	15	166,24
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Провод СИП-3 1х50 0,005	2025	1-20 кВ	5	149	125,06
	НСиР ВЛ-6 кВКВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654)Провод СИП-3 1х50 0,005	2025	1-20 кВ	5	149	210,54
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,01	2025	1-20 кВ	10	140	300,81
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры № 3.100 ВЛ-10кВ Ф- 1013 ПС 110/35/10кВ Неруса до проектируемой ТП №329 (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	510,42
	строительству ВЛ-10 кВ опоры №8А ВЛ-10 кВ ф. МТФ от РП Зимницкий ф.1012 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1654) 0,179 Провод СИП-3 1х50	2025	1-20 кВ	179	150	755,57
	НСиР ВЛ-10кВ опоры № 4.9 ВЛ-10кВ Ф- 1001 ПС 35кВ Крупец до проектируемой ТП № 331. (БР1642) 0,48 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35	2025	1-20 кВ	480	15	1 392,28
	НСиР ВЛЗ-10кВ от существующей опоры №34 ВЛ-10кВ ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое (БР-1642) 0,02 Провод СИП-3 1х50-20	2025	1-20 кВ	20	15	219,48
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №9.2 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) 0,043 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35	2025	1-20 кВ	43	60	379,77
	НСиР ВЛЗ-6кВ от реконструируемой оп.№51 ф.614 ПС 220кВ Брянская (БР-1642) 0,015 Провод СИП-3 1х50-20	2025	1-20 кВ	15	15	112,60
	НСиР ВЛ 6 кВ от опоры № 134 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная, протяженностью 20 метров. (БР-1642) 0,027 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35	2025	1-20 кВ	27	5	227,36
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры № 232 ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Крупец (Провод СИП-3 1х50) протяженностью 0,035 км. (БР-1654)	2025	1-20 кВ	35	15	280,87
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №6.3 ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1654) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,02	2025	1-20 кВ	20	150	178,03
	НСиР ВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журинович ф. 603 ПС 35/6 кВ Малополтинская (БР-1642) 0,005 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35	2025	1-20 кВ	5	15	66,85
	НСиР ВЛ 6 кВ КВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журинович ф. 603 ПС 35/6 кВ Малополтинская (БР-1642) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,005	2025	1-20 кВ	5	15	82,18
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. 10.4 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор; Проводом СИП-3 3 провода при 21 опоре на км линии протяженностью 0,062 (БР-1654)	2025	1-20 кВ	62	140	403,16
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1003 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-2737) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20	2025	1-20 кВ	8	157	80,47
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1025 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-2740) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-20	2025	1-20 кВ	8	157	56,81
	НСиР ВЛ 6 кВ ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1654) Провод СИП-3 1х50-20 0,82	2025	1-20 кВ	820	149	1 222,88
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор, Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,414 (БР-1654)	2025	1-20 кВ	414	77,7	1 496,69
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.1	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
2.3.1.4	Материал провода (алюминиевый (l=4))					
2.3.1.4.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
2.3.1.4.2.1	Одноцепная (n=1)	2025	1-20 кВ	12 995	8 134,00	31 671,97
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1654) Провод СИП-3 1х70-35 0,802	2025	1-20 кВ	802	150	687,45
	НСиР ВЛ 6кВ от опоры № 1 ВЛ-6 кВ ф.604 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-2284) Провод СИП-3 сечением 1х95 0,055	2025	1-20 кВ	55	1971	199,66
	НСиР ВЛ-6 кВ ф.608 ПС 35 кВ Вельяминовская. (БР-2284) Провод СИП-3 сечением 1х95 0,055	2025	1-20 кВ	55	1971	209,394
	НСиР ВЛ-6 кВ №2 ф. 617 ПС 110 кВ Карачевская (БР-2455) Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х95-35 0,01	2025	1-20 кВ	10	2000	251,012
	НСиР ВЛЗ-6кВ в РУ-6кВ ПС 35кВ Малополтинская (БР-2278) 6,135 Провод СИП-3 1х95-20	2025	1-20 кВ	6 135	1300	15 191,839
	НСиР ВЛ-6 кВ от ПС 35 кВ Малополтинская (БР-2450) 0,15 и 5,683 Провод СИП-3 1х95-20	2025	1-20 кВ	5 833	712	15 000,971
	НСиР Л-10 кВ ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х70 0,01	2025	1-20 кВ	10	15	45,871
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. Ц.Усадьба РП Б.Островня (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х70-20 0,095	2025	1-20 кВ	95	15	85,768
2.3	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
2.3.2	Тип провода (неизолированный провод (k=2))					
2.3.2.3	Материал провода (сталеалюминиевый (l=3))					
2.3.2.3.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
2.3.2.3.1.1	Одноцепная (n=1)	2025	1-20 кВ	115	200,00	299,50
	НСиР ответвления ВЛ 6 кВ ф.604 ПС 110/6 кВ Высокое до согласующего трансформатора №29 (протяженность 0,1 км) (БР-2781) Провод неизолированный для воздушных линий электропередачи АС 50/8 0 095	2025	1-20 кВ	95	0	258,575
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 106 ПС 35 кВ Сытая Буда (БР-2726) Провод АС 35/6,2	2025	1-20 кВ	20	200	40,924
3	НСиР кабельных линий					
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					

3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.1	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	0,4 кВ	3 817	1585,90	5582,35
	Техпереворужение ВЛ 0,4 кВ ЗТП-137 - КТП-9 ф.1001 ПС 35/10 кВ Стржевская, протяженность 0,6 км, (БР-2776) Кабель силовой с алюминиевыми жилами АВВГнг(А)-LS 4х35ок-1000	2025	0,4 кВ	550	0	218,921
	НСиР КЛ-0,4кВ от опоры №4.8 ВЛ 10 кВ ПС 220 кВ Новобрянская до участка Заявителя (БР-1642) Силовой кабель АВБШВ-1 4х50 0,120	2025	0,4 кВ	120	15	316,474
	НСиР КЛ 0,4 кВ ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0,150	2025	0,4 кВ	150	15	127,766
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф2 ВЛ-0,4 кВ КТП №96 ф.1002 ПС 35/10 кВ Стрчево (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0,085	2025	0,4 кВ	85	15	163,835
	НСиР трех кабельных линий 0,4 кВ ВОП №35, №36, №37 ВЛ 0,4 кВ СТП №541 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0<(>,<)>135	2025	0,4 кВ	135	15	41,095
	НСиР трех кабельных линий 0,4 кВ ВОП №35, №36, №37 ВЛ 0,4 кВ СТП №541 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0<(>,<)>135	2025	0,4 кВ	135	15	41,095
	НСиР трех кабельных линий 0,4 кВ ВОП №35, №36, №37 ВЛ 0,4 кВ СТП №541 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0<(>,<)>135	2025	0,4 кВ	135	15	41,095
	НСиР КЛ 0,4 кВ ф.1001 ПС Валуцкая (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35-1 0<(>,<)>05	2025	0,4 кВ	50	15	33,650
	НСиР КЛ-0,4 кВ от опоры №3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 ф. Мигуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская, протяженностью 115 м (БР-1642) Кабель силовой до 1 кВ АВБШВ-1 4х50	2025	0,4 кВ	112	15	294,141
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №5 в траншее многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,035 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №3 (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х50 0,155	2025	0,4 кВ	131	521	216,262
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №6 в траншее многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,035 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №3. (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х50 0,155	2025	0,4 кВ	131	521	216,250
	НСиР КЛ-0,4 кВ от ТП ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1642) Кабель силовой АВБШВ-1 4х25 0,210	2025	0,4 кВ	210	15	299,515
	НСиРКВЛ-0,4 кВ ТП №383 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Кабель силовой с алюминиевыми жилами АВБШв 4х50 0,660	2025	0,4 кВ	660	15	1 291,428
	НСиР КВЛ-0,4 кВ ТП №384 №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) Кабель силовой с алюминиевыми жилами АВБШв 4х50 0,660	2025	0,4 кВ	660	15	1 291,428
	НСиР КЛ-0,4 кВ ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1642) Кабель силовой АВВГнг-LS 4х35 0,07	2025	0,4 кВ	140	15	80,216
	НСиР КВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ от ТП №216 и ВЛ-10 кВ опоры №14.7 ВЛ-10 кВ ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская. (БР-1642) Кабель силовой АВБШв 4х35-1 0,31	2025	0,4 кВ	310	15	378,504
	НСиР КЛ-0,4 кВ от МТП №472 ВЛ 6 кВ ф.606 ПС 220 кВ Брянская до ВРУ Заявителя. (БР-1654) Кабель силовой АВБШв 4х50 0,05	2025	0,4 кВ	50	38,1	182,590
	НСиР КЛ 0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ 0,4 кВ, ТП № 180, ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор до ВРУ 0,4 кВ № 1 (БР-1654)	2025	0,4 кВ	10	77,7	80,461
	НСиР КЛ 0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ 0,4 кВ, ТП № 180, ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор до ВРУ 0,4 кВ № 2 (БР-1654) кабель силовой АВБШв 4х50-1	2025	0,4 кВ	10	77,7	80,461
	НСиР КЛ 0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ 0,4 кВ, ТП № 180, ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор до ВРУ 0,4 кВ № 3 (БР-1654) Кабель силовой АВБШв 4х50-1	2025	0,4 кВ	23	77,7	106,703
	НСиР КЛ 0,4 кВ от опоры проектируемой ВЛИ 0,4 кВ, ТП № 180, ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор до ВРУ 0,4 кВ № 4 (БР-1654) Кабель силовой АВБШв 4х50-1	2025	0,4 кВ	10	77,7	80,461
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожилные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
3.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	0,4 кВ	61	44,30	139,21
	НСиР КЛ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №472 ВЛ 6 кВ ф.606 ПС 220 кВ Брянская до ВРУ Заявителя. (БР-1654) Кабель силовой бронированный АВБШв 4х70 0,061	2025	0,4 кВ	61	44,3	139,211
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожилные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
3.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	0,4 кВ	742	2 241,00	1 696,06
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №3 в траншеях многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,12 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №2 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х150 0,232	2025	0,4 кВ	207	521	288,39
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №2 в траншеях многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,15 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №1 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х120 0,180	2025	0,4 кВ	155	521	444,77
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №4 в траншеях многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,12 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №2 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х150 0,232	2025	0,4 кВ	207	521	285,64
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №1 в траншеях многожилным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,15 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №1 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х120 0,180	2025	0,4 кВ	155	521	447,81
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №1 РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ до ВРУ №1 (БР-2739)Кабель силовой с алюминиевыми жилами АВБШв 4х120мс(Н)-1000	2025	0,4 кВ	18	157	229,44
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожилные (k=2)					
3.1.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.2.2.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
3.1.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	0,4 кВ	18	157,00	291,15
	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №2 РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ ВРУ №2 (БР-2742) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 4х95-1000	2025	0,4 кВ	18	157	291,148
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожилные (k=2)					
3.1.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.1.2.1.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.1.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	1-10 кВ	3 039	2 012,00	8 630,06
	НСиР КЛ-6 кВ от опоры №1 до приемной опоры №1/1 ВЛЗ-6кВ РУ-6кВ ПС 35кВ Малоопинская (БР-2279) Кабель ААБл 3х240-10 1,568	2025	1-10 кВ	1 570	1300	4 271,43
	НпР КЛ-6 кВ от ПС 35 кВ Малоопинская (БР-2450) Кабель ААБл 3х240-10 1,464	2025	1-10 кВ	1 469	712	4 358,64
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожилные (k=2)					
3.1.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.1.2.2.1.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	1-10 кВ	7 361	544,00	16 850,89

	НСнР КЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1654) Кабель силовой ААБлУ-10 3х35 0,358	2025	1-10 кВ	381	150	149,63
	НСнР КЛ-10 кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х35 2,480	2025	1-10 кВ	2 480	15	4 805,22
	НСнР КВЛ-10 кВ опоры №1/74 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Силовой кабель ААБл 3х35 0,205	2025	1-10 кВ	500	15	1 148,41
	НСнР КВЛ-10 кВ опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) Силовой кабель ААБл 3х35 0,644	2025	1-10 кВ	644	15	1 342,34
	НСнР КЛ10 кВ мф.1006 ПС Борщевская (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 0,621	2025	1-10 кВ	621	15	1 365,11
	НСнР КЛ 6 кВ ВЛ-6 кВ построенной от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Кабель силовой бронированный ААБл-10 3х50 0,06	2025	1-10 кВ	6	149	275,29
	НСнР КЛ 10 кВ ВЛ 10 кВ от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Кабель силовой ААБл 3х50-10 0,009	2025	1-10 кВ	9	140	639,61
	НСнР КЛ-10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно однопровитной построенной от опоры № 3.100 ВЛ-10кВ Ф- 1013 ПС 110/35/10кВ Нерууса до проектируемой ТП №329. (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 1,189	2025	1-10 кВ	1 189	15	3 066,14
	НСнР ВЛ3-10кВ от существующей опоры №34 ВЛ-10кВ ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое (БР-1642) 0,02 Провод СИП-3 1х50-20	2025	1-10 кВ	464	15	1 104,82
	НСнР КЛ 6 кВ в траншее ВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журиничи ф. 603 ПС 35/6 кВ Малополнинская (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 1,067	2025	1-10 кВ	1 067	15	2 954,33
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.2.2.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
3.1.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	1-10 кВ	2 767	2361,00	6 454,36
	НСнР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,262	2025	1-10 кВ	262	521	1 086,81
	НСнР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459)Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,280	2025	1-10 кВ	280	521	696,14
	НСнР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,345	2025	1-10 кВ	345	521	888,02
	НСнР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,490	2025	1-10 кВ	682	521	908,24
	НСнР КЛ-6 кВ от оп. №16.2 ВЛ 6 кВ КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1654) 0,015 кабель ААБл 3х70 - 0,359	2025	1-10 кВ	359	150	1 070,45
	НСнР КЛ-10кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) Силовой кабель ААБл-10 3х70	2025	1-10 кВ	234	112	475,84
	НСнР КЛ-10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно однопровитной построенной от опоры № 4.9 ВЛ-10кВ Ф- 1001 ПС 35кВ Крупец до проектируемой ТП № 331 (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,605	2025	1-10 кВ	605	15	1 328,86
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.2.2.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
3.1.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	1-10 кВ	13	350,00	957,22
	НСнР КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская. (БР-2649) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х120-1000 0,013	2025	1-10 кВ	13	350	957,22
3.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j=1))					
3.1.2	Многожильные (k=2)					
3.1.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.1.2.2.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.1.2.2.4.1	Количество кабелей в траншее один (n=1)	2025	1-10 кВ	1 192	7 490,15	4 350,50
	НСнР КЛ-6 кВ от опоры № 1 ф.604 ПС 35 кВ Вельяминовская.(БР-2283) Кабель силовой ААШВ 3х240-10 0(>,<,>)04212	2025	1-10 кВ	42	1971	143,052
	НСнР КЛ-6 кВ ф.608 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-2283) Кабель силовой ААШВ 3х240-10 0(>,<,>)04788	2025	1-10 кВ	47	1971	178,402
	НСнР КЛ-6 кВ РП П 6 кВ /Дворец Единоборств ф.10, 7 ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.113, 407 ПС 110/6 кВ Советская до строящихся КТП-519, (БР-2497) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААШл 3х240-6000	2025	1-10 кВ	1 010	818,15	3 336,935
	НСнР КЛ-6 кВ от опоры №1 КЛ 6 кВ №16 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2479) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х240-6000	2025	1-10 кВ	40	1035	319,261
	НСнР КЛ-6 кВ от опоры №1 КЛ 6 кВ №19 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2480) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х240-6000	2025	1-10 кВ	40	1035	249,799
	НСнР КЛ 6 кВ яч. №16 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2484) Кабель силовой АСБ 3х240	2025	1-10 кВ	3	330	58,567
	НСнР КЛ 6 кВ яч. №19 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2484) Кабель силовой АСБ 3х240	2025	1-10 кВ	10	330	64,483
3.6	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (j=6))					
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.6.2.1.1	Сечение провода (диапазон от 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.6.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	0,4 кВ	107	1 057,00	1 200,30
	НСнР КЛ-0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от опоры №3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 ф.Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская, протяженностью 55 метров (БР-1642) Кабель силовой до 1 кВ АВБШВ-1 4х50 0,059	2025	0,4 кВ	59	15	737,184
	НСнР КЛ-0,4 кВ для точки №5 в траншее многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,035 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №3 (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х50 0,155	2025	0,4 кВ	24	521	231,080
	НСнР КЛ-0,4 кВ для точки №6 в траншее многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,035 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №3. (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х50 0,155	2025	0,4 кВ	24	521	232,034
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.6.2.1.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
3.6.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	0,4 кВ	88	2 084,00	1 750,96
	НСнР КЛ-0,4 кВ для точки №3 в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,12 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №2 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х150 0,232	2025	0,4 кВ	25	521	442,131
	НСнР КЛ-0,4 кВ для точки №2 в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,15 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №1 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х120 0,180	2025	0,4 кВ	12,5	521	418,391
	НСнР КЛ-0,4 кВ для точки №4 в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,12 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №2 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВБШВ-1 4х150 0,232	2025	0,4 кВ	25	521	434,946

	НСиР КЛ-0,4 кВ для точки №1 в траншеях многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм.кв. включительно с одним кабелем в траншее протяженностью 0,15 км от РУ-0,4 кВ проектируемой трансформаторной подстанции (ТП 6/0,4 кВ) до ВРУ №1 (две КЛ-0,4 кВ в параллель); (БР-2460) Силовой кабель АВВШВ-1 4х120 0,180	2025	0,4 кВ	25	521	455,488
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.1	Кабели с резиновой или пластмассовой изоляцией (l=1)					
3.6.2.1.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.6.2.1.4.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	1-10 кВ	110	2 012,00	1 677,69
	НСиР КЛ-6кВ от опоры №1 до приемной опоры №1/1 ВЛ3-6кВ (РУ-6кВ ПС 35кВ Малоопольнская (БР-2279) Кабель ААБл 3х240-10 1,568	2025	1-10 кВ	55	1300	723,380
	НиР КЛ-6 кВ от ПС 35 кВ Малоопольнская (БР-2450) Кабель ААБл 3х240-10 1,464	2025	1-10 кВ	55	712	954,307
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.6.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
3.6.2.2.1.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	1-10 кВ	581	319,00	6 867,80
	НСиР КЛ 6 кВ ВЛ-6 кВ построенной от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Кабель силовой бронированный ААБЛ-10 3х50 0,06	2025	1-10 кВ	33	149	626,149
	НСиР КЛ 10 кВ ВЛ 10 кВ от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Кабель силовой ААБл 3х50-10 0,009	2025	1-10 кВ	200	140	2 318,126
	НСиР КЛ-10кВ на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно однопостройной от опоры № 3.100 ВЛ-10кВ Ф- 1013 ПС 110/35/10кВ Нерууса до проектируемой ТП №329. (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 1,189	2025	1-10 кВ	165	15	1 778,040
	НСиР КЛ 6 кВ в траншее ВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежап. от РП Журиничи ф. 603 ПС 35/6 кВ Малоопольнская (БР-1642) Силовой кабель ААБЛ-10 3х50 1,067	2025	1-10 кВ	183	15	2 145,486
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.6.2.2.2	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))					
3.6.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	1-10 кВ	468	1 047,00	13 646,97
	НСиР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,083	2025	1-10 кВ	83	521	1 691,393
	НСиР КЛ-6кВ ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2459) Силовой кабель ААБЛ-10 3х70 0,490	2025	1-10 кВ	241	521	3 906,238
	НСиР КЛ-6 кВ от оп. №19.9 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, протяженностью 472 м. (БР-1642) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х70-1000 0,144	2025	1-10 кВ	144	5	8 049,339
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.6.2.2.3	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3))					
3.6.2.2.3.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	1-10 кВ	311	350,00	3 740,34
	НСиР КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская. (БР-2649) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААБл 3х120-1000 0,013	2025	1-10 кВ	311	350	3 740,338
3.6.2	Многожильные (k = 2)					
3.6.2.2	Бумажной изоляцией (l=2)					
3.6.2.2.4	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m=4))					
3.6.2.2.4.1	Количество кабелей в траншее один (n = 1)	2025	1-10 кВ	80	818,15	1 974,14
	НСиР КЛ-6 кВ ПЛ 6 кВ Дорог. Единоборста ф.10, 7 ЦРП 6 кВ Старый Аэропорт ф.113, 407 ПС 110/6 кВ Советская до строящихся КТП-519, (БР-2497) Кабель силовой с алюминиевыми жилами ААШв 3х240-6000	2025	1-10 кВ	80	818,15	1 974,144
4	НСиР пунктов секционирования					
4.1	Реклоузер (j=1)					
4.1.4	Номенальным током от 500А до 1000А включительно (k=4)	2025	1-20 кВ	39	7 278,57	126 549,87
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Заводская с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	8 345,36
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.100 ПС Вышков с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт., разъединителей с моторным приводом и омключом ИКЗ – 1 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	7 493,726
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.107 ПС Каташин с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	1	0	3 718,530
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.108 ПС Каташин с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	7 487,479
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Ущерье с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	1	0	3 743,773
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.102 ПС Бобовичи с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	7 488,759
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.104 ПС Щербиничи с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	7 489,060
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Щербиничи с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт.(БР-2239)	2025	1-20 кВ	1	0	3 744,714
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35/10 кВ Новодороков с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт., комплектов ИКЗ – 1 шт.(БР-2245)	2025	1-20 кВ	2	0	8 233,640
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Новодороков с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	1	0	4 129,049
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Слава с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 2 шт., комплектов ИКЗ – 1 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	2	0	8 231,407
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Слава с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт., разъединителей с моторным приводом и комплектом ИКЗ – 1 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	1	0	4 139,651
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.109 ПС 35/10 кВ Лопазна с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров – 1 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	1	0	4 124,269
	НСиР отведения ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Глябичка до согласующего трансформатора 110/10 кВ №18 для кольцевания с ВЛ 110 кВ Погар - Белая Березка, протяженность 0,1 км, (БР-2710)	2025	1-20 кВ	1	0	2 608,506
	НСиР отведения ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35/10 кВ Соловьевка до согласующего трансформатора 35/10 кВ №10 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Соловьевка - Чуровичи (протяженность 0,1 км) (БР-2514) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M	2025	1-20 кВ	1	0	2 608,506
	НСиР отведения ВЛ 10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Андрейковичская до согласующего трансформатора 35/10 кВ №8 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Борщево - Андрейковичи (протяженность 0,3 км) (БР-2515) Реклоузер ER_Rec15_AL1_L5M	2025	1-20 кВ	1	0	2 244,382
	НСиР Реклоузер ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/35/10 кВ Климово до согласующего трансформатора №20 (протяженность 0,05 км) (БР-2777) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M	2025	1-20 кВ	1	0	2 688,771
	НСиР Реклоузер ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 110/35/10 кВ Суземка до согласующего трансформатора 35/10 №19 для кольцеваний с ВЛ 35 кВ Марицкая - Невдольск (протяженность 0,649 км) (БР-2778) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M	2025	1-20 кВ	1	0	2 692,741
	НСиР Реклоузер ВЛ 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Суземка до согласующего трансформатора 35/10 №19 для кольцеваний с ВЛ 35 кВ Марицкая - Невдольск (протяженность 0,649 км) (БР-2778) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M	2025	1-20 кВ	1	0	2 695,552
	НСиР Реклоузер ВЛ 6 кВ ф.604 ПС 110/6 кВ Высокое до согласующего трансформатора №29 (протяженность 0,1 км) (БР-2781) Реклоузер TER_Rec15_AL1_L5 10кВ	2025	1-20 кВ	1	0	2 741,000
	НСиР ВЛ 6кВ от опоры № 1 ВЛ-6 кВ ф.604 ПС 35 кВ Вельяминовская Реклоузер 2шт (БР-2285) Реклоузер вакуумный TER_Rec15_Smart1_R7	2025	1-20 кВ	2	1971	4 136,393
	НСиР ВЛ-6 кВ №2 ф. 617 ПС 110 кВ Карачевская (БР-2455) Реклоузер TER_Rec15_A11_L5M -1шт	2025	1-20 кВ	1	2000	2 906,895

	НСиР ВЛ-6 кВ от ПС 35 кВ Малополтинская (БР-2450) Реклоузер TER_Rec15_AI1_L5м	2025	1-20 кВ	1	712	2 964,874
	НСиР (Реклоузер) ВЛ-10 кВ от опоры №10/560 ВЛ-10 кВ ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-2316)	2025	1-20 кВ	1	345,57	2 237,529
	НСиР реклоузера ВЛ-10 кВ от опоры №94 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 35 кВ Доброволье (БР-2246)	2025	1-20 кВ	1	500	2 605,332
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1013 ПС 110 кВ Погар (БР-2456) Реклоузер TER_REC15_Smart1_R7 10кВ	2025	1-20 кВ	1	500	2 747,919
	НСиР реклоузеров (2 шт) ВЛ 6 кВ ЛЭП 6 кВ ф.16, 19 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2482) Реклоузер TER_REC15_Smart1_R7 6кВ 2шт	2025	1-20 кВ	2	330	5 384,051
	НСиР ВЛ-6 кВ ф. 647 ПС 220 кВ Брянская (БР-2494) Реклоузер TER_REC15_Smart1_R7 6кВ	2025	1-20 кВ	1	240	2 596,545
	НСиР ВЛ-6 кВ ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-2495) Реклоузер TER_Rec15_Smart_R7	2025	1-20 кВ	1	330	2 543,725
	НСиР установка реклоузера ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-2649) Реклоузер, комплектом (поставляется в комплекте) TER_REC15_Smart1_R7 10кВ	2025	1-20 кВ	1	350	1 777,732
4.2	Линейные разъединители (j=2)					
4.2.3	Номинальный ток от 250 до 500 А включительно (k=3)	2025	1-20 кВ	213	19 962,17	31 125,21
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Заводская с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	4	0	1 531,956
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.100 ПС Вышпок с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 5 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	5	0	3 881,291
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.107 ПС Каташин с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	681,110
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.108 ПС Каташин с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	4	0	1 371,723
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Ущерье с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	685,911
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.102 ПС Бововичи с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	4	0	1 371,640
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.104 ПС Щербиничи с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	4	0	1 371,695
	Модернизация ВЛ-10кВ ф.106 ПС Щербиничи с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт. (БР-2239)	2025	1-20 кВ	2	0	685,906
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35/10 кВ Новодороков с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	4	0	1 387,192
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.102 ПС 35/10 кВ Новодороков с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	2	0	682,798
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.103 ПС 35/10 кВ Слава с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 4 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	4	0	1 387,136
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Слава с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 3 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	3	0	3 502,839
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.109 ПС 35/10 кВ Лопазна с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт. (БР-2245)	2025	1-20 кВ	2	0	682,938
	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.1028 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская с заменой провода и опор (БР-2232), с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 5 шт.	2025	1-20 кВ	5	0	340,872
	Техпереворужение ВЛ 10 кВ ф.1027 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская с заменой провода и опор (БР-2233), с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт.	2025	1-20 кВ	2	0	136,349
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1018 ПС 110/35/10 кВ Почепская до согласующего трансформатора 110/10 кВ №16 для кольцевания с ВЛ 110 кВ Почеп-Валуец, протяженность 0,3 км., (БР-2709), с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 3 шт.	2025	1-20 кВ	3	0	72,466
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Глябочка до согласующего трансформатора 110/10 кВ №18 для кольцевания с ВЛ 110 кВ Погар - Белая Береза, протяженность 0,1 км., (БР-2710), с установкой разъединителя РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 1 шт.	2025	1-20 кВ	1	0	24,155
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Глябочка до согласующего трансформатора 110/10 кВ №18 для кольцевания с ВЛ 110 кВ Погар - Белая Березка (протяженность 0,1 км), (БР-2710), с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт.	2025	1-20 кВ	2	0	114,246
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.100 ПС 35/10 кВ Воронков до согласующего трансформатора 35/6 кВ №9 для кольцевания с ВЛ35 кВ Истокки - Воронков (протяженность 0,1 км), (БР-2508), с установкой разъединителя РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 1 шт.	2025	1-20 кВ	1	0	24,155
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвощевская до согласующего трансформатора 35/10 кВ №13 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Косицкая - Хвощевская (протяженность 0,1 км), (БР-2509), с установкой разъединителя РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 1 шт.	2025	1-20 кВ	1	0	18,432
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1003 ПС 35/10 кВ Борщевое до согласующего трансформатора 35/10 кВ №12 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Погар - Борщевое (протяженность 0,3 км) БР-2510, с установкой разъединителей РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 2 шт.	2025	1-20 кВ	2	0	45,559
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 35/10 кВ Светово до согласующего трансформатора 35/10 кВ №15 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Страчево - Светово (протяженность 0,1 км) БР-2511), с установкой разъединителя РЛК.16-10.IV/400 с приводом МКЧ - 1 шт.	2025	1-20 кВ	1	0	18,432
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1005 ПС 35/10 кВ Страчевская до согласующего трансформатора 35/10 кВ №14 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Суземка - Страчево (протяженность 0,1 км) (БР-2512) Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10 (2 шт)	2025	1-20 кВ	2	0	45,559
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1008 ПС 110/35/10 кВ Погарская до согласующего трансформатора 110/10 кВ №18 для кольцевания с ВЛ 110 кВ Погар - Белая Березка (протяженность 0,4 км) БР-2513 Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 УХЛ1 с ПРНЗ-10 (7шт)	2025	1-20 кВ	7	0	494,197
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 35/10 кВ Соловьевка до согласующего трансформатора 35/10 кВ №10 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Соловьевка - Чуровичи (протяженность 0,1 км) БР-2514 Разъединитель РЛК-10.IV/400 УХЛ1 (1шт) и Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10 (2шт)	2025	1-20 кВ	3	0	54,676
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Андрейковичская до согласующего трансформатора 35/10 кВ №8 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Борщевое - Андрейковичи (протяженность 0,3 км) БР-2515 Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10 (3 шт)	2025	1-20 кВ	3	0	68,338
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская до согласующего трансформатора 35/10 кВ №4 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Погар - Борщевое (протяженность 0,3 км) БР-2516 Разъединитель РЛК-16-10.IV/400УХЛ1 с ПРНЗ-10 (2шт)	2025	1-20 кВ	2	0	141,799
	НСиР отвлечения ВЛ 10 кВ ф.106 ПС 35/10 кВ Ивановка до согласующего трансформатора 35/10 кВ №11 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Ивановка - Чуровичи (протяженность 0,1 км) БР-2517 Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10 (3 шт)	2025	1-20 кВ	3	0	53,169
	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ КТП -117 ф.129 ПС Луговая Осколково РЛНД-1-10-11/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	0	43,250
	Техпереворужение КТП 10/0,4 кВ КТП 146 Ф. МТФ от РП Зимницкий Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	0	31,654
	Техпереворужение СТП 10/0,4 кВ №243 ф.1012 ПС 110/35/10 кВ Суземка с заменой выносного разъединителя (1 шт) (БР-2766) Разъединитель РЛНД1-10/400	2025	1-20 кВ	1	0	41,739
	НСиР Разъединитель ВЛ 10 кВ ф.101 ПС 110/35/10 кВ Климово до согласующего трансформатора №20 (протяженность 0,05 км) (БР-2777) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 (3шт)	2025	1-20 кВ	3	0	99,724
	НСиР Разъединитель ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС 110/35/10 кВ Суземка до согласующего трансформатора 35/10 кВ №19 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Марицкая - Невдольск (протяженность 0,649 км) (БР-2778) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10 (4шт)	2025	1-20 кВ	4	0	134,334
	НСиР Разъединитель ВЛ 10 кВ ф.1009 ПС 110/35/10 кВ Суземка до согласующего трансформатора 35/10 кВ №19 для кольцевания с ВЛ 35 кВ Марицкая - Невдольск (протяженность 0,649 км) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10 4шт	2025	1-20 кВ	4	0	116,312

	НСиР Разъединитель ВЛ 10 кВ ф.110 ПС 35/10 кВ Путевая до согласующего трансформатора №23 (протяженность 0,1 км) (БР-2779) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	0	65,533
	НСиР Разъединитель ВЛ 10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Путевая до согласующего трансформатора №24 (протяженность 0,1 км) (БР-2780)Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	0	63,591
	НСиР Разъединитель ВЛ 6 кВ ф.604 ПС 110/6 кВ Высокое до согласующего трансформатора №29 (БР-2781) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	0	95,663
	Модернизация ВЛ 10кВ Ф.1003 ПС Тепличная с-з 60-летия СССР (инв.№СС1242701; наименование ОС: ВЛ 10кВ Ф.1003 ПС Тепличная с-з 60-летия СССР); БР-2595 разъединитель РЛК-16-10/400 с комплектом КМЧ и приводом 3шт	2025	1-20 кВ	3	0	144,322
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.1013 ПС Жуковская (инв. №СС130801; наименование ОС: ВЛ 10кВ Ф.1013 ПС Жуковская) БР-2713 Провод самонесущий изолированный СИП-3 1х50-35 0,168	2025	1-20 кВ	1	0	88,496
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Иаифтенки (БР-1642) Разъединитель РЛК-16-10-IV/400с ПР-01-7	2025	1-20 кВ	1	10	83,949
	НСиР на опоре ВЛ-10 кВ ф.Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1654) Разъединитель РЛК 16-10-IV/400 с ПР-01-7	2025	1-20 кВ	1	150	75,632
	НСиР на опоре ВЛ-6 кВ Ф. 608 ПС 110 кВ Аксиново (БР-1654) Разъединитель РЛК-16-10-IV/400УХЛ1 с ПР-01-7 и Провод СИП-3 сечением 1х35 0,084	2025	1-20 кВ	1	150	49,566
	НСиР ВЛ 6кВ от опоры № 1 ВЛ-6 кВ ф.604 ПС 35 кВ Вельяминовская РЛК (БР-2284) Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	1971	84,186
	НСиР Установка линейного разъединителя ВЛ-6 кВ ф.Бежань от РП Журиничи ВЛ-6 кВ ф.603 ПС 35 кВ Малополинская БР-2267 Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	166	32,828
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10 1шт	2025	1-20 кВ	1	15	48,992
	НСиР Установка линейного разъединителя КЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-2276) 1шт	2025	1-20 кВ	1	290	43,625
	НСиР разъединителя ВЛ-6 кВ №2 ф. 617 ПС 110 кВ Карачевская (БР-2455) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10-1шт	2025	1-20 кВ	1	2000	142,938
	НСР ВЛЗ-6кВ от проектируемой линейной ячейки в РУ-6кВ ПС 35кВ Малополинская (БР-2278 Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1 (3шт)	2025	1-20 кВ	3	1300	261,746
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	38,955
	НСиР ВЛЗ 10 кВ ф. 1006 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	35,489
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	50,307
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1642) Разъединитель РЛК-16-10-IV/400 с ПР-01-7	2025	1-20 кВ	1	15	77,315
	НСиР ВЛ-6 кВ от ПС 35 кВ Малополинская)БР-2450 Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1 (4шт)	2025	1-20 кВ	4	712	386,947
	НСиР (Разъединитель) ВЛ-10 кВ от опоры №10/560 ВЛ-10 кВ ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-2316)	2025	1-20 кВ	1	345,57	84,195
	НСиР ВЛ 10 кВ ф.1001 ПС Валуецкая (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400У1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	27,825
	НСиР ВЛ-10 кВ ф. 1005 ПС 35 кВ Привольская (БР-1654) Разъединитель РЛК-16-16-10-IV-400 с ПР-01-7	2025	1-20 кВ	1	100	56,501
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №8.3 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458) Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	521	101,452
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №8.3 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458) Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	521	101,452
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №8.3 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-2458)Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	521	101,452
	НСиР КЛ-6 кВ от оп. №16.2 ВЛ 6 кВ КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПРО1-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2025	1-20 кВ	1	150	108,499
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №16.2 ВЛ 6 кВ КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПРО1-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) с КМЧ (6200)	2025	1-20 кВ	1	150	123,585
	НСиР РЛК ВЛ-10 кВ от опоры №94 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 35 кВ Доброволье (БР-2246)	2025	1-20 кВ	1	500	44,799
	НСиР ВЛ-6 кВ ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) Разъединитель РЛНД1-10/400 с ПРНЗ-10 УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	140	29,608
	НСиР Разъединитель ВЛ-10 кВ ф. 1002 ПС 35 кВ Семшанская БР-2471	2025	1-20 кВ	1	502	65,291
	НСиР ВЛ-6кВ Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	44,047
	НСиР СТП РУ-04 дф. 1 ТП №712 ф.603 ПС 35 кВ Малополинская (БР-1642) инв № СС1905401 ТП СТП-40-6/0,4	2025	1-20 кВ	1	15	24,155
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №4.10 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская БР-1653 РЛК	2025	1-20 кВ	1	112	92,050
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №4.10 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская БР-1653 РЛК	2025	1-20 кВ	1	112	104,882
	НСиР разъединителя КЛ 6 кВ №16 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2479) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	1035	89,291
	НСиР разъединителя КЛ-6 кВ от опоры №1 КЛ 6 кВ №19 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-2480) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	1035	70,502
	НСиР разъединителя КЛ 6 кВ оп.1 ВЛ 6 кВ №16 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2479) Разъединитель РЛНДМ-1-10/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	1035	57,625
	НСиР разъединителя КЛ 6 кВ оп.1 ВЛ 6 кВ №19 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2480) Разъединитель РЛНДМ-1-10/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	1035	59,669
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1013 ПС 110 кВ Погар (БР-2456) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	500	39,530
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1642) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом ПРО1-7 УХЛ1 (ПР-У-01 УХЛ1) сКМЧ (6200)	2025	1-20 кВ	1	14	108,281
	НСиР разъединителей (2 шт) ВЛ 6 кВ ф.16, 19 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2482)Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	330	102,376
	НСиР разъединителей (2 шт) КЛ 6 кВ ЛЭП 6 кВ ф.16, 19 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2484) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	330	93,162
	НСиР линейного разъединителя ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятковская (БР-1642) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	85,023
	НСиР РЛНД ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	48,360
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1642) РЛК Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом 2шт	2025	1-20 кВ	2	15	211,468
	НСиР ВЛ-6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	2	5	132,758
	НСиР ВЛ-6 кВ опоры № 1.14 ВЛ-6 кВ ф.620 ПС 110 кВ Дятковская я. (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом	2025	1-20 кВ	1	150	91,762
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры № 4.6 ВЛ-10кВ Ф-1009 ПС 35/10кВ Салтановская до проектируемой ТП № 36 (БР-1642) РЛК Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	126,002

	НСиР ВЛ 6 кВ от опоры № 14 ВЛ 6 кВ Ф-Бежань РП Журиничи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС М.Полдино (БР-1654) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	100	126,141
	НСиР ВЛ 6 кВ ф. 621 от ПС Камольная (БР-1654) Разъединитель РЛНД1-10/400УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	50	50,987
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №1.6 ф.1004 ПС 110 кВ Гришина Слобода протяженностью 400 м. (БР-1654) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	92,5	126,002
	НСиР разъединителя ВЛ 10 кВ ф.106 ПС 35/10 кВ Сытая Буда СТП 10/0,4 кВ (БР-2726) Разъединитель РЛНД-1-10/400 УХЛ1 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	200	40,017
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 104 ВЛ-10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1654) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	150	126,002
	НСиР РЛК ВЛ-6 кВ ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-2495) Разъединитель РЛНД-1-10-III/400 с ПРНЗ-10 2шт	2025	1-20 кВ	2	330	85,122
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры № 4.17 ВЛ-10кВ Ф-1002 ПС 35кВ Погребская до проектируемой ТП №328 (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	107,063
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №56/23 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	144,815
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №56/23 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Борщеве (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	125,326
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №18/1635 ВЛ-10 кВ ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	126,002
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №16/1635 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	126,002
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №1/74 ВЛ-10 кВ ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	119,982
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	128,616
	НСиР КВЛ-10 кВ опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	119,981
	НСиР ВЛ-10 кВ опоры №103 ВЛ-10 кВ ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	128,616
	НСиР ВЛЗ-10кВ ф.1012 ПС110/35/10кВ Неруса (БР-1654) Разъединитель в комплекте с приводом РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	150	112,038
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры № 54 ВЛ-10 кВ Ф-114 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	13,3	113,316
	НСиР установка линейного разъединителя ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-2649) Разъединитель с приводом Разъединитель Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 пр.	2025	1-20 кВ	1	350	98,417
	НСиР установка линейного разъединителя ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-2649) Разъединитель с приводом Разъединитель Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 пр.	2025	1-20 кВ	1	350	98,417
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры № 70/99 ВЛ 10 кВ ф. 108 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	10	109,377
	НСиР ВЛ 10 кВ от оп. №18/156 ВЛ-10 кВ ф.1006 ПС Борщевская (БР-1642) Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом 2шт	2025	1-20 кВ	2	15	247,579
	НСиР ВЛ 10 кВ опоры № 34/47 ВЛ 10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Слава, (БР-1654) Разъединитель с приводом Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	150	117,677
	НСиР ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС /6 кВ Малополтинская (БР-1642) Разъединитель РЛНДМ-1-10/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	47,708
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №11 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	0,1	119,019
	НСиР РЛНД ВЛ-10 кВ ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400УХЛ1 ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	48,112
	НСиР линейного разъединителя ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1642) Разъединитель РЛНД1-10-III/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	39,497
	НСиР ВЛ-10 кВ Ф 1007 ПС 35/10 кВ Марицкая СТП № 376 (БР-1642) Разъединитель РЛНДМ-1-10/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	44,953
	НСиР ВЛ-10 кВ ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1642) Разъединитель РЛНД-1-10/400 У1 с ПРНЗ-1	2025	1-20 кВ	1	15	45,771
	НСиР РЛНД ВЛ-10 кВ ф. Ц.Усадьба РП Б.Островня (БР-1642) Разъединитель РЛНД1-10-III/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	15	40,994
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №14,7 ВЛ-10 кВ ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянска. (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	115,440
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Мишковка. (БР-1654) Разъединитель РЛК-10/400 УХЛ1 с приводом и КМЧ	2025	1-20 кВ	1	100	115,755
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №160 КВЛ ф.02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	114,083
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом	2025	1-20 кВ	1	149	117,896
	НСиР ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1 с приводом	2025	1-20 кВ	1	149	117,896
	НСиР ВЛ 10 кВ от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Разъединитель с приводом Разъединитель Разъединитель РЛК-16-10.IV/400 пр. - 2 шт	2025	1-20 кВ	2	140	213,968
	НСиР ВЛ-10кВ от опоры № 3.100 ВЛ-10кВ Ф- 1013 ПС 110/35/10кВ Неруса (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1 - 2шт	2025	1-20 кВ	2	15	213,733
	НСиР по строительству ВЛ-10 кВ опоры №8А ВЛ-10 кВ ф. МТФ от РП Зимницкий ф.1012 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1654) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-VI/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	150	109,857
	НСиР ВЛ-10кВ опоры № 4.9 ВЛ-10кВ Ф- 1001 ПС 35кВ Крупец (БР1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	106,866
	НСиР ВЛЗ-10кВ от существующей опоры №34 ВЛ-10кВ ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое РЛК (БР-1642) Разъединитель РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1 с приводом-2шт	2025	1-20 кВ	2	15	205,958
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №9.2 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	60	112,215
	НСиР ВЛЗ-6кВ от реконструируемой оп.№51 ф.614 ПС 220кВ Брянская РЛК (БР-1642) Разъединитель РЛР Тесла-1-10/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	15	91,857
	НСиР ВЛ 6 кВ от опоры № 134 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная, протяженностью 20 метров. (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10-IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	5	109,562
	НСиР РЛР Тесла-10/400 УХЛ1 на ВЛ 10 кВ от опоры № 232 ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Крупец. (БР-1654)	2025	1-20 кВ	1	15	97,971
	НСиР ВЛ-10 кВ от опоры №6.3 ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1654) Разъединитель РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	150	108,418
	НСиР КВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежань от РП Журиничи ф. 603 ПС 35/6 кВ Малополтинская (БР-1642) Разъединитель с приводом РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1 -2шт	2025	1-20 кВ	2	15	210,491
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. 10.4 ф.601 ПС 110 кВ Волозабор РЛК.16-10- IV/400 УХЛ1 1 шт. на опоре, (БР-1654)	2025	1-20 кВ	1	140	108,418
	НСиР разъединителя ВЛЗ 10 кВ ф.1003 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2737) Разъединитель РЛНД-1-10-III/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	157	39,768
	НСиР разъединителя ВЛЗ 10 кВ ф.1025 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2740) Разъединитель РЛНД-1-10-III/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	157	40,942

	НСиР разъединителя ВЛ 6 кВ ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1654) Разъединитель РЛНД-1-10-IV/400 с ПРНЗ-10	2025	1-20 кВ	1	149	58,428
	НСиР разъединителя ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор Разъединитель РЛК-16-10- IV/400 УХЛ1 (БР-1654)	2025	1-20 кВ	1	77,7	112,907
4.2	Линейные разъединители (i=2)					
4.2.4	Номинальный ток от 500 до 1000 А включительно (k=4)	2025	1-20 кВ	3	22,00	458,36
	НСиР ВЛ-10 кВ от оп. №107 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская, (БР-1642) Разъединитель высоковольтный с приводом и комплектом монтажных частей РЛК-1В-IV-10/630-УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	10	168,563
	НСиР ВЛ-6 кВ от оп. №20.1 ф.601 ПС Водолабор (БР-1642) Разъединитель высоковольтный с приводом и комплектом монтажных частей РЛК-1В-IV-10/630-УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	7	193,073
	НСиР ВЛ 6 опор № 14-15 ВЛ 6 кВ Ф-Быт РП Немеричи ф. 602 ПС 35/6 кВ Бытошевская (БР-1642) Разъединитель высоковольтный с приводом и комплектом монтажных частей РЛК-1В-IV-10/630-УХЛ1	2025	1-20 кВ	1	5	96,722
5	НСиР трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)					
5.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	6/0,4 кВ	8	92,00	7 646,04
	НСиР ТП №420 ВЛ-6кВ Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1642) ТС ТМГ-25/6/0,4 УХЛ1 У/Зн-11	2025	6/0,4 кВ	1	15	196,775
	НСиР ТП №337 ВЛ-6кВ Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская (БР-1642) ТП СТП-ВВ-25-6/0,4 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	15	1 304,595
	НСиР СТП 527 ф.601 ПС Водолабор БР-1642 Выключатель автоматический ВА57Ф35-340010-31,5-31,5-40 ОАС-УХЛ3-КЭАЗ	2025	6/0,4 кВ	1	7	1 334,499
	НСиР ТП № 341 6/0,4 кВ.ф. 602 ПС 35/6 кВ Бытошевская (БР-1642 ТМГ 25 кВА У/Зн-1 1, 6/0,4	2025	6/0,4 кВ	1	5	1 068,519
	НСиР СТП ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС /6 кВ Малоополнинская (БР-1642) ТП СТП-ВВ-25-6/0,4 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	15	893,641
	НСиР СТП-549 ф.614 ПС 220кВ Брянская (БР-1642) СТП-25/6/0,4кВ УХЛ1 с трансформатором ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	15	1 013,346
	НСиР ТП № 342 от опоры № 134 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная БР-1642 Подстанция трансформаторная столбовая на напряжение 6/0,4 кВ мощностью 25 кВА с силовым трансформатором ТМГ 25кВА СТП-25/6/0,4-УХЛ1 ТМГ-25/10-УХЛ1 6/0,4кВ, У/Зн-11	2025	6/0,4 кВ	1	5	886,003
	НСиР СТП №232 ВЛ 10 кВ от опоры № 232 ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Крупец (СТП-25/6/0,4кВ УХЛ1), БР-1654	2025	6/0,4 кВ	1	15	948,662
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
5.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	6/0,4 кВ	2	110,00	1 691,93
	НСиР СТП ф. 621 от ПС Камвольная (БР-1654) ТП СТП-100-6/0,4 У1 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	50	452,308
	НСиР СТП 547 от оп. №9.2 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1654 Подстанция трансформаторная столбовая СТП-63/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ33-63/6-УХЛ1-Х2К2 6/0,4кВ У/Зн-11	2025	6/0,4 кВ	1	60	1 239,620
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
5.1.3.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	6/0,4 кВ	7	939,00	8 837,35
	НСиР ТП №338 от опоры № 1.14 ВЛ-6 кВ ф.620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1654) СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ33-160/6-УХЛ1 6/0,4кВ Д/Ун-11	2025	6/0,4 кВ	1	150	831,371
	НСиР ТП Ф-Безаль РП Журичичи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС М.Полдино (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ11-160/6-УХЛ1 6/0,4кВ	2025	6/0,4 кВ	1	100	1 058,702
	НСиР ТП ф. 104 ПС 35/10 кВ Слава (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	6/0,4 кВ	1	150	1 357,007
	НСиР ТП №122 и ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Мишковка (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ12-160/6-УХЛ1 6/0,4кВ Д/Ун-11	2025	6/0,4 кВ	1	100	1 275,549
	НСиР ТП №423 и ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/6/0,4-УХЛ1 с ТМГ12-160/6-УХЛ1 6/0,4кВ Д/Ун-11	2025	6/0,4 кВ	1	149	1 346,521
	НСиР ТП №162 ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1654) Подстанция трансформаторная столбовая (на две стойки) на СТП-160/6/0,4-УХЛ1 и Силовой трансформатор ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11 1шт.	2025	6/0,4 кВ	1	150	1 484,100
	НСиР СТП ф.601 ПС 110 кВ Водолабор подстанции трансформаторной столбовой (на две стойки) на СТП-160/6/0,4-УХЛ1 1комплект, (БР-1654)	2025	6/0,4 кВ	1	140	1 484,100
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)					
5.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	10/0,4 кВ	28	382,40	25 003,19
	НСиР СТП 10/0,4кВ № 363 ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1642) Провод СИП-3 сечением 1х35-20 0,006	2025	10/0,4 кВ	1	15	750,96
	НСиР СТП 10/0,4кВ ТП №294 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1642) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	711,40
	НСиР СТП ф.1001 ПС Валуецкая (БР-1642) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	749,85
	НСиР ТП ф.106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2025	10/0,4 кВ	1	14	904,17
	НСиР СТП 10/0,4кВ ВЛ-10 кВ ф.110 ПС 35 кВ Путевая (БР-1642) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	701,01
	НСиР ТП ф.104 ПС 35 кВ Воронок (БР-1642) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	781,32
	НСиР ТП ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1642) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 6/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	5	2 402,99
	НСиР ТП № 36 Ф-1009 ПС 35/10кВ Салтановская (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-16/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-16/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	679,13
	НСиР ТП №328 Ф-1002 ПС 35кВ Погребская (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	541,95
	НСиР ТП №562 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	636,39
	НСиР ТП №562 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	636,39
	НСиР ТП №266 ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	739,16
	НСиР ТП №267 ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	739,16
	НСиР ТП №384 ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	999,96
	НСиР ТП №383 ф.103 ПС 110 кВ Мишковка (БР-1642) СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	999,96
	НСиР ТП 153 ф. 114 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая на напряжение 10/0,4 кВ СТП-16/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-16/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	13,3	813,09
	НСиР ТП от опоры № 70/99 ВЛ 10 кВ ф. 108 ПС 35/10 кВ Гордеевка (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая на напряжение 10/0,4 кВ СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	10	1 077,14
	НСиР ТП №562 ф.1006 ПС Борщевская (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ-25/10/0,4-У/Зн-11 У1	2025	10/0,4 кВ	1	15	1 124,36

	НСиР СТП ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская, (БР-1642) Столбовая трансформаторная подстанция СТП в комплекте с ТМГ 25 кВА У/Зн-11, 10/0,4	2025	10/0,4 кВ	1	10	1 107,48
	НСиР ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №11 ф.1011 ПС 110 кВ Молотинская (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая на напряжение 10/0,4 кВ мощностью 25 кВА с силовым трансформатором ТМГ 25кВА СТП-25/10/0,4-УХЛ1 ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	0,1	925,41
	НСиР СТП ф.102 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1642) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	717,44
	НСиР ТП №259 ф.1010 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1642) ТП СТП 25-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	731,64
	НСиР ТП №216 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская, (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-25/10-УХЛ1 10/0,4кВ, У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	924,29
	НСиР ТП 540 от оп. №160 КВЛ ф.02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая СТП-25/10/0,4-УХЛ1 ТМГ-25/10-УХЛ1 У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	927,16
	НСиР ТП№329 Ф- 1013 ПС 110/35/10кВ Неруса (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-25/10-УХЛ1 У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	887,84
	НСиР ТП № 331 Ф-1001 ПС 35кВ Крупец (БР1642) Подстанция трансформаторная столбовая СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-25/10-УХЛ1 У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	887,84
	НСиР СТП-81 ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое (БР-1642) СТП-25/10/0,4кВ УХЛ1 с трансформатором ТМГ - 25кВА	2025	10/0,4 кВ	1	15	1 017,88
	НСиР РТП № 773 ф. Бежань от РП Журиничи ф. 603 ПС 35/6 кВ Малопоплинская (БР-1642) Подстанция трансформаторная столбовая СТП-25/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ-25/10-УХЛ1 У/Зн-11	2025	10/0,4 кВ	1	15	887,84
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.2	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (l=2)					
5.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	10/0,4 кВ	8	260,20	6 166,17
	НСиР СТП 10/0,4кВ №5116 ВЛ-10 кВ ф.101 ПС 35 кВ Чуровичи (БР-1642) ТП СТП 63-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	508,11
	НСиР СТП 10/0,4кВ №541 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Боршевская (БР1642) СТП 40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	750,68
	НСиР СТП 10/0,4кВ ТП №5098 ф.104 ПС 35/10 кВ Соловьевка (БР-1642) ТП СТП 40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	507,09
	НСиР ТП ф.1004 ПС 110 кВ Гришина Слобода, (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-100/10/0,4-УХЛ1 с трансформатором ТМГ 33-100/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	92,5	1 277,39
	НСиР СТП типа 10/0,4 кВ ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1642) ТП СТП-40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	754,24
	НСиР ТП № 376 Ф 1007 ПС 35/10 кВ Марицкая (БР-1642) ТП СТП-40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	758,73
	НСиР СТП ВЛ-10 кВ ф. Ц.Усадьба РП Б.Островия (БР-1642) ТП СТП-40-10/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	15	941,71
	НСиР ТП № 180, ВЛ 10 кВ от опоры № 10/182 ВЛ 10 кВ ф. 123 ПС 110/10 кВ Индуктор БР-1654 Подстанция трансформаторная столбовая (на две стойки) на СТП-100/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ 11-100/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	77,7	668,21
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
5.1.3.1	Столбового/мачтового типа (m=1)	2025	10/0,4 кВ	6	852,00	7 247,01
	НСиР ТП ф.631 ПС Мичуринская (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с энергосберегающим трансформатором ТМГ 33-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	150	913,43
	НСиР ТП №161 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1653) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	112	1 113,41
	НСиР ТП №59 от опоры № 104 ВЛ-10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с трансформатором ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 171,97
	НСиР МТП-10/0,4кВ ф.1012 ПС110/35/10кВ Неруса (БР-1654) МТП-160/10/0,4кВ УХЛ1 с ТМ	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 293,81
	НСиР СТП ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1654) Столбовая трансформаторная подстанция СТП-160/10/0,4-УХЛ1 с силовым трансформатором ТМГ11-160/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	140	1 283,58
	НСиР ТП №160 ВЛ-10 кВ ф. МТФ от РП Зимницкий ф.1012 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1654) Подстанция трансформаторная столбовая (на две стойки) СТП-250/10/0,4-УХЛ1 с ТМГ12-250/10-УХЛ1 10/0,4кВ Д/Ун-11	2025	10/0,4 кВ	1	150	1 470,81
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1=3)					
5.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	6/0,4 кВ	3	455,00	5 990,07
	НСиР РП Журиничи ВЛ-6 кВ ф.603 ПС 35 кВ Малопоплинская (БР-2268) ТП КТП-Т-В/БК-250-6/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	166	1 764,518
	НСиР СТП ВЛ-6 кВ ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1654) ТП КТП-Т-В/БК-160-6/0, УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	140	2 072,922
	НСиР СТП ВЛ 6 кВ ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1654) ТП КТП-Т-В/БК-160-6/0,4 УХЛ1 с ТС ТМГ	2025	6/0,4 кВ	1	149	2 152,634
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (1=4)					
5.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	6/0,4 кВ	3	862,00	6 107,77
	НСиР ТП №415 Ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1654) Мобильная КТП с ТС ТМГ33-400-6/0,4 УХЛ1 Д/Ун-11	2025	6/0,4 кВ	1	150	1 033,89
	НСиР КТП №1 (769) ПС 35 кВ Малопоплинская (БР-2451) КТПшм-400/6/0,4(Н) В/В У1 с ТМГ-400/6/0,4кВА	2025	6/0,4 кВ	2	712	5 073,89
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.6	Трансформаторная мощность от 630 до 1000 кВА включительно (1=6)					
5.1.6.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	6/0,4 кВ	2	1 636,30	8 576,55
	НСиР КТП №519 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №113 ПС 110 кВ Советская (БР-2496) Комплексная трансформаторная подстанция, проходная, с одним трансформатором мощностью 1000кВА на напряжение 6/0,4 кВ с кабельными вводами и кабельными выводами КТП-1000/6/0,4 кВА	2025	6/0,4 кВ	1	818,15	4 289,98
	НСиР КТП №520 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ-6 кВ №407 ПС 110 кВ Советская (БР-2496) Комплексная трансформаторная подстанция, проходная, с одним трансформатором мощностью 1000кВА на напряжение 6/0,4 кВ с кабельными вводами и кабельными выводами КТП-1000/6/0,4 кВА	2025	6/0,4 кВ	1	818,15	4 286,57
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l=3)					
5.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	10/0,4 кВ	3	514,00	5 735,15
	НСиР СТП 10/0,4 кВ ф.106 ПС 35/10 кВ Сытая Буда (БР-2727) Комплексная трансформаторная п/ст КТП-В/БК-250-10/0,4, ТВВК с ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	200,0	2 064,90
	НСиР СТП 10/0,4 кВ ф.1003 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2738) ТП КТП-160/10/0,4 ТВВК с ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	157,0	1 821,84
	НСиР СТП 10/0,4 кВ ф.1025 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2741) ТП КТП-16/10/0,4 ТВВК с ТМГ	2025	10/0,4 кВ	1	157,0	1 848,40
5.1	Однотрансформаторные (k=1)					
5.1.5	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (l=5)					
5.1.5.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	10/0,4 кВ	1	502,00	3 422,77
	НСиР ТП 10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская (ТП-630) кВАВЛ-10 БР-2472	2025	10/0,4 кВ	1	502,00	3 422,77
5.2	Двухтрансформаторные (k=2)					
5.2.5	Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно (1=5)					
5.2.5.2	Шкафного или киоскового типа (m=2)	2025	6/0,4 кВ	1	521,00	5 327,02

	НСнР ТП ф. 604 ПС 220 кВ Брянская (БР-2461) 2КТПН-630/6/0,4-УХЛ1	2025	6/0,4 кВ	1	521	5 327,02
8.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
8.1.	однофазный (j = 1)					
8.1.1.	прямого включения (k = 1)	2025	0,4 кВ	475	2 319,95	11 359,74
	НСнР Блок БНЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-1 КТП-69 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	13,868
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ оп. No1.3 ф.1 КТПН No375 ф.606 ПС220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,405
	НСнР Блок БНЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C на опоре № 5.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ЗТП № 2 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1642)	2025	0,4 кВ	1	5	12,420
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ф-1 н.п.Витемля Ф-1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,2	21,322
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4) LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №5 ф.1, оп. №7 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от КТП №61 н.п. Рассвет Ф-610 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,15	23,171
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM а на опоре №1-3, №1-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-5 Ф-101 ПС 35 кВ Киван (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,66	17,297
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM а на опоре №1-3, №1-7 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП-5 Ф-101 ПС 35 кВ Киван (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,66	17,297
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №7.9 КТП №106 ф.в/ч ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,398
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №33 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,913
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от СТП №74 Ф104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	16,321
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ЗТП-32 ф. 1005 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	19,970
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ф. 1 от опоры №1.4 от ЗТП 343 яч 9 ПС 110 кВ Десна-2 (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	21,873
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №34 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,02	23,424
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛ 0,4 кВ опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от КТП №26 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	28,116
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ КТП №276 ф. 1 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,9	25,661
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре No 2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП No144 ф-105 ПС 35 кВ Влазовичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	29,953
	НСнР Шкаф ВШУ ТСК 1Р 63А GSM на опоре № 7 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП №251 н.п. Гудовка ф-106 ПС 35 кВ Влазовичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	0,2	23,096
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП-241 Ф-601 от ЗТП-170 ф. отсрапорт-4 №2" ПС 110 кВ КТЭЦ (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,907
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 ЗТП №552 Л-1 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	18,769
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 10 Л-1 от КТП № 190 н.п. Дегтяревка ф-104 ПС 35/10 Крутов (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	18,119
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3-2 Л-1 и опоре №5-1 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ ЗТП 189 ф.105 ПС 35кВ Лотак (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,12	22,417
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3-2 Л-1 и опоре №5-1 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ ЗТП 189 ф.105 ПС 35кВ Лотак (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,12	22,417
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опорах №2 и №8 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП 266 ф.105 ПС 35кВ Лотак (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,32	20,911
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опорах №2 и №8 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП 266 ф.105 ПС 35кВ Лотак (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,32	20,911
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №85 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	21,532
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 83 ф. 104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	26,227
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ оп. №1.1.1 ф.1 КТП №746 от ВЛ 6 кВ ф.607 ПС 35 кВ Малополтинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	17,823
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре No1.3, No6, No14 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 69 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	3	0,18	64,615
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 2, №12, ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 65 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	2	0,18	27,698
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.7 ф.1 ВЛ-0,4 кВ КТПН № 392 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	25,781
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ оВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №399 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	20,666
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No4.4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН No261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	28,566
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No6 Л-2 от ВЛ-0,4 кВ ЗТП 220 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	0,32	21,972
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №39 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №518 Ф.104 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,38	18,178
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No3.2 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП No309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	25,568
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No18 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП No411 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	26,647
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No2.4 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН No8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	26,538
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 РУ 0,4 кВ СТП No504 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,139
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТПН №2 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	28,155
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No9.7 ВЛ 0,4 кВ ф.5 КТПН No318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,709
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №7 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №375 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	23,025
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No10.6а СП ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТПН No318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,600
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре No53 СП ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН No56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	30,359
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №9.6 ВЛ 0,23 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,023
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,252

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП № 046 с. Католнио Ф. 103 ПС 35/10 кВ Молодьково (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	53,990
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,131
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ КТП №398 Л-2 ф.106 ПС 35 кВ Логовато (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	26,216
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.10 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4,6	21,398
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ, ТП №92 и ВЛ-10 кВ от опоры № 6.12 ВЛ-10 кВ ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	17,579
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 Л-2 и на опоре №5 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 72 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,32	15,975
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №6 Л-2 и на опоре №5 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 72 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,32	15,975
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №2.6 ВЛ-0,23 кВ Ф№2 КТП №191 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	21,074
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А а на опоре № 42/2 ВЛ-0,4 Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,257
	НСнР Шкаф ВШУ Т КС 2Р 32А GSM на опоре №4 Л-2 и на опорах №2 и №11 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 59 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (3шт) (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,52	16,539
	НСнР Шкаф ВШУ Т КС 2Р 32А GSM на опоре №4 Л-2 и на опорах №2 и №11 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 59 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (3шт) (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,52	16,539
	НСнР Шкаф ВШУ Т КС 2Р 32А GSM на опоре №4 Л-2 и на опорах №2 и №11 Л-3 от ВЛ-0,4 кВ КТП 59 ф.111 ПС 35 кВ Заводская (3шт) (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1,52	16,539
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №306 ф.1024 ПС 220 кВ НовоБрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	26,133
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-2 СТП №44 ф.102 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,921
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на ВЛ 0,4 кВ от оп. №13.8 сн ВЛН-0,4 кВ ф.2 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	25,033
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛ 0,23 кВ от оп. №5.1 ВЛ 0,23 кВ ф.1 КТП №143 ф. 620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,301
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №8.4 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,709
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4 ф.2 ВЛ-0,4 кВ МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,623
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №14 ф.1 ВЛ-0,4 кВ СТП №365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,485
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №293 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубочевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,117
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.1 ф.4 ВЛ-0,23 кВ от КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,5	22,161
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.7 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от СТП №434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	21,673
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 134 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Теплое (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,18	15,365
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №19 ВЛ-0,4 кВ ф1 от КТП № 134 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Теплое (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,18	15,477
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №31 ф2 от КТП № 134 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Теплое (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,18	15,529
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛН-0,23 кВ от СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,773
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №259 н.п. Кулагы ф-108 ПС 35 кВ Слава (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	25,366
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №16 ВЛ-0,4 кВ от КТП № 34 Ф 1002 ПС 110/10 кВ Красный Рог (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,15	19,466
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №17 ф.3 ВЛ-0,4 кВ от КТП №30 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,14	25,956
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на ВЛ-0,23 кВ от опоры №13 ф.2 КТП №13 н.п. Жуковка ф.1013 ПС Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	20,518
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ КТП №1 ф.2 Ф. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	14,923
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	21,533
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 8.5 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,489
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ опоре № 21А ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	27,679
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №22 Л-1 ВЛ-0,4 кВ от КТП 64 ф.104 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,7	25,401
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1 Л-2 и опоре №2 Л-3 от КТП 274 ф.104 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,56	23,099
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре №1 Л-2 и опоре №2 Л-3 от КТП 274 ф.104 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,56	23,099
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 Л-3 от КТП 275 ф.104 ПС 35 кВ Заводская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,28	22,040
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 Л-2 ЗТП №188 Ф.608 ПС 220 кВ Найтоповичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	18,083
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛ-0,4 кВ КТПН № 252 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,446
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 32, №23 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 68 ф.1019 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	2	0,18	35,917
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №4.3 ф.1 ВЛ-0,4 кВ КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	15,734
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №158 н.п. Овчинцев ф-104 ПС 35 кВ Слава (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	28,373
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,813
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 2-2 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП №59 н.п. Калинин ф-104 ПС 35 кВ Слава (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	24,452
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 10 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,313
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 6 кВ ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,894
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 62 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ЗТП №31 н.п. Овчинцев ф-104 ПС 35 кВ Слава (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	18,726

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф. №1 СТП.№115 ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	19,482
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП №125 фил.Сальнь от РП Пескино ПС 35 кВ Маревская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	17,314
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,892
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-2 КТП № 100 ф. 1006 ПС 110 кВ Почетская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,647
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5 и опоре №14 ВЛ-0,23 кВ Л-2 от КТП-88 Ф-«Доманичи» от РП «Сеголово» Ф-1005 ПС 110 Почетская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	2	0,15	45,449
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №14 ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП №192 Ф-Дачи РП Толвинка ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,245
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	16,559
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ Ф. №1 КТП №253 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	18,082
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 8/1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5006 ф. 101 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,24	20,407
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №12А ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №450 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,158
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на ВЛ-0,23 кВ ф.1 оп. № 14 КТП № 266 Ф 1011 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	17,867
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №12 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №263 ф.Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	25,325
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.3 от КТП 167 д.Вязовск фидер Казаново от РП Реконичи ПС 110 кВ Дубровская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	19,981
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.6 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,398
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №130 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	17,755
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре № 15 ВЛИ - 0,4 кВ ф.1 от РП Титовка ф. 615 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,26	21,969
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №14 ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от КТП№43 ф. Кабаличи от РП Кабаличи ф. 617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,65	21,925
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №130 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	20,265
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ ф. №6/и КТП№ 6/и ф.605 ПС 35кВ Фосфоритная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,263
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 ЛЭП 0,4 кВ Ф1 КТП №76, ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	19,576
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №7.4 ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	17,718
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А на опоре ВЛ-0,23 Л-1 КТП №7 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,733
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ Ф-1 от ЗТП №1 н.п. Теплое Ф-1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	19,180
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №5.1 ф.1 ВЛИ 0,23 кВ КТПН №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,5	22,639
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №6/и ф. 6/и ВЛИ 0,4 кВ КТПН №270 (ТСЖ Ново-Отрадное) ф. 601 ПС 110кВ Водолабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,154
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №8 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,594
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №3 ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 КТП №224 ВЛ-6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,169
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №504 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1658)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,599
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП 192 Ф.Центральная Усадьба от РП Б. Острова ПС 35 кВ Сещинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	15,660
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №8.5 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,289
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	24,244
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре ВЛ-0,23 Л-2 КТП №8 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,981
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 6.12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	21,981
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП № 26 н.п. Бережок фил. 620 ПС 110кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	19,307
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП №121 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	23,485
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №2.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	21,878
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛИ-0,4 кВ Ф№1 СТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,925
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.18 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	20,844
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 58 СП ВЛИ-0,4 кВ ф.2 от СТП №363 ф.112 ПС 110кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,502
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ ф.4 КТП №318 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,264
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 8 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф.1029 ПС 110кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,556
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ Ф№1 КТП №253 Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	18,934
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	22,097
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №7 ф.1 ВЛ-0,4кВ СТП 504 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,878
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.5 ф.1 ВЛИ-0,4кВ от РП Антонова ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,564
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.4 ВЛ-0,23кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	27,536
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	24,371
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	19,929

НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №1.11 ВЛ-0,4 кВ Ф-1 КТП №119 Ф. Страшевич от РП Дружба Фидер 1004 ПС 35/10 кВ Страшевич (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	26,809
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 6.2 ф.2 ВЛ 0 ,4 кВ СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,089
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №242 ф.Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	23,503
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №1.12 ф.5 ВЛ 0,4 кВ КТП №144 ф.1023 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,991
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	22,934
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	22,905
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП и ВЛ 6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	23,434
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,131
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 1.2 ф.1 ВЛ 0,23 кВ КТПН № 384 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,551
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.7 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	20,829
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1 ВЛ 0,4кВ ф-2 от ЗТП № 205 н.п.Вельяминова Ф-603 ПС 35кВ Вельяминовская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	15,041
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на опоре №15 ВЛИ 0,4кВ ф. 1 от СТП 263 ВЛ 6 кВ ф. "Дачи" от РП Толвинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	16,199
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ ВЛИ 0,4 кВ ф-3 от КТП №375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,469
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №159 ф. Красное от РП Пыльино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,653
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №12 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,355
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре ВЛИ-0,4кВ Ф№1 СТП №114, ВЛ-6кВ Ф-2 Дубровка РП Ларкович ВЛ-6кВ Ф-642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	18,547
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №16 ВЛ-0,4 кВ ф.4 ЗТП №155 ф. 1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,868
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №2.7 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №303 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,697
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №18 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	22,212
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №9 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №363 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,362
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	21,606
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23кВ Ф№1 КТП №69 ВЛ-6кВ Ф621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	22,177
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на вновь опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,341
НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №5.6.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №92 н.п. Тросна ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	30,293
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №16 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №354 ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	22,235
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №6.10 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП № 61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	24,893
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ-0,4кВ ф3 КТП №136 Ф1003 ПС 35/10 Привольская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	17,209
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM ВЛ-0,4 Л-14 КТП №31 ф.605 ПС 110 кВ Найтоповичи 8НА (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,309
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 7-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 30 ф.1014 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,5	23,781
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.1 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,9	20,402
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2 ф.1 ВЛ-0,4 кВ от МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водоабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,9	21,526
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №12 ВЛИ-0,4кВ Л-1 от ЗТП-337 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,036
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП 252 ф.104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1660)	2025	0,4 кВ	1	0,91	45,933
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.16 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,904
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №20 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,5	24,531
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре нВЛ 0,23 кВ от оп. №2.6 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,292
НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №9.1 ВЛИ-0,4кВ Ф№3 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,114
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.1 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №47 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,793
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.1 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	19,554
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ0,4 кВ оп. №1.15 ф.1 КТП №27 Ф 1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	25,174
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.2 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №392 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	21,175
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.5 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	21,467
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №245 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,243
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.21 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,690
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 4 Ф № 1 СТП № 303 ВЛ 6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	19,674
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.3 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,627
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП № 700 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,177
НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №10.27СП ВЛИ-0,4кВ ф.№2 МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,3	21,435

	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №27 ВЛ-0,4 кВ Л.2 КТП № 159 ф.104ПС 35/10 кВСлава (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,458
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,900
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,347
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,172
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 6 п ВЛИ 0,4 кВ КТП № 198 СНТ «Зеленый Бор» от ВЛ 6 кВ ф. Дачи от ЗТП № 62 ВЛ 6 кВ ф. 647 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (резерв ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС Цементная) (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	25,222
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опорах № 15, №8, ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 180 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,315	19,150
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опорах № 15, №8, ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 180 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,315	19,150
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опорах №3, №11 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 69 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,135	19,667
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опорах №3, №11 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 69 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,135	19,667
	НСиР (4шт)Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1.7, №8, №14, №25 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП 180 ф.1008 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	4	0,36	76,318
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. № 1.6 ф 3 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 375 Ф 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	18,394
	НСиР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре 31 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-182 п. Сеща ф.612 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	21,039
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.1 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	23,837
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 205 н.п. Вельяминова Ф-603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	18,998
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ от оп. №2.5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №372 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	21,112
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП № 253 Ф. «Милашово» от РП «Васюковичи» осл. литт Ф. 1001 ПС 35/10кВ Селшанская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	17,958
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ от оп. 1.1 ф. 1 ВЛИ0,4 кВ СТП №394 ф.1025 ПС 110 кВ Добрунь (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	20,701
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ от оп. 13.11 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,178
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №231 Ф. Б.Роца от РП Десна Ф 1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	42,956
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 5.4.3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП № 92 ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,539
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1.10 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №302 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	35,530
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №176 ф. Городец от РП Бегово-2 ф. 1022 ПС 110 кВ Молоотинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,353
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №16 ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от КТП №115 Ф.103 ПС 35 кВ Путевая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,660
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 430 Ф-1008 ПС 110 кВ Валуцкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	27,490
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 63А GSM на опоре №19 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 435 Ф-1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	24,838
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №13 ВЛИ-0,4кВ ф.№4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,5	23,118
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №8.9 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №61 Ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,115
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛИ 0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 295 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,201
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №15 ВЛ-0,23 кВ Л-1 СТП № 11 ф. 1024 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	45,656
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №12 ВЛ-0,4 кВ Ф. 3 от КТП №185 Ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	25,444
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №5.1 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №242 Ф. Путевка от РП Толмачево Ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,826
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSMна опоре ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф. 2 Дубровка от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	82,619
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1.2 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 120 ф.1001 ПС 35 кВ Усожа (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,045	21,931
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 Л-1 КТП № 85 ф.1002 ПС 35/10 кВ Трубочевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	24,490
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на ВЛ-0,23 кВ от опоры №5.13 СТП № 92 ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	17,929
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №9 ВЛИ-0,4кВ ф.№4 КТП №9 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,188
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №17 ВЛИ-0,4кВ Ф№1 СТП №147 Ф-Латышкова РП Сосновка, ВЛ-6 кВ Ф-Родники РП Слободичи Ф-601 ПС 35 кВ Победа (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	17,180
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6.3 Л-2 ВЛ-0,4 кВ КТП № 23 ф. Офицерский от ЗТП №33 ф. 1011 ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	31,045
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	19,775
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №275 ф. PPP-2 от РП Кабаличи ф.617 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	24,278
	НСиР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре 1.5 ВЛИ 0,4 кВ ф-1 от КТП № 375 н.п. Рясник ф. 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	19,794
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №113 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,649
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 Л-1 от КТП № 28 н.п. Крутовр ф-104 ПС 35/10 Крутовр (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,428
	НСиР Шкаф ВШУ с ФОБОС 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре ВЛ-0,23 кВ Л-3 КТП №47 Ф.603 ПС35 кВ Тембр (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	24,035
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №300 ф. 1002 ПС 110 кВ Свень (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	19,642
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 4 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 КТП № 150, ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,394
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3.4 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	21,240
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4кВ ф.№3 КТП №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,972

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф-2 СТП № 738, ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 110/35/6 кВ Цементная (БР-1660)	2025	0,4 кВ	1	7	37,020
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №10.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №209 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,173
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	48,132
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП №30 ф.1005 ПС 35/10 кВ Морачево (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	23,996
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM №7 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №31 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,753
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре №31 ЛЛ-1 и опоре №3-3 ЛЛ-2 от ВЛ-0,4 кВ КТП №10 ф.106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	2	1,82	181,692
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от КТП №6 ф.106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2,17	90,916
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE208-S7.846.2.OG.QYUVFLZ ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от КТП №6 ф.106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2,17	90,917
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 СТП №307 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,212
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №28 ВЛ 0,4кВ ф.№2 КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	24,584
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM а оп. №11.10 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №303 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,679
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре 1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 139 Ф.611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,442
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от ТП № 86 с. Куричин Ф.103 ПС 35/10 кВ Дитовка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,48	22,062
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от ТП № 158 д. Полховка Ф.105 ПС 35/10 кВ Дитовка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,48	25,079
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. № 18/3 ВЛИ-0,4 кВ ЛЛ-1 от СТП №74 Ф.104 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	22,712
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре № 12 ВЛ 0,4 кВ Ф. № 3 КТП № 1 ВЛ 6 кВ Ф-Романова, РП АВМ, Ф-5 РП Дружба, ВЛ 6 кВ ф. 620 ПС 110/35/6 кВ Дятьковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,153
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11.2 ВЛ 0,4кВ ф.№4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,036
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.1 ф.1 КТП №82 ф. в/ч Меркулево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,163
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №14 ВЛ 0,4кВ ф.№1 СТП №425 ф.350 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4,5	22,611
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. № 20 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-2 от ТП №197 Ф.101 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,943
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ЛЛ-2 КТП №8 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,742
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 19 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 4 КТП № 150, ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,757
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №14 ВЛ 0,4кВ ф.№1 КТП №24 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мигуринская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	26,292
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 КТП №13 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,207
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ0,4 кВ оп. №1.2 ф.1 КТП №13 ф. Институт от РП Учхоз ф. 1025 ПС Новобрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,035
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 4-4 ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2от КТП № 85 ф. 601 от ЗТП № 170 ф.микрорайон-4 № 2 ПС 110/35/6 кВ КТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	20,577
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3.5 ф.2 СТП №445 ф.618 ПС 220 кВ Брянска (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,702
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №323 ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	29,689
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ф. № 1 КТП № 224, ВЛ 6 кВ ф-6 Дачи, РП Толвинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	24,672
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 3.14 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 263 ВЛ 6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,367
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №7.2 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №303 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	25,446
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.3 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	24,359
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №15 ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ЗТП №206 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	18,861
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №3 Ф 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	15,423
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от СТП №484 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	19,234
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ЗТП №204 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,269
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ЛЭП 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП № 36 Ф-5 РП Дружба ф. 620 ПС 110/35/6 кВ Дятьковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	18,777
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №7.1 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 КТП № 9 Ф.1011 ПС 110/35/10кВ Полевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	20,375
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ ЛЛ-3 от ЗТП № 156 ф. 108 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	27,989
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 7 ВЛИ 0,4 кВ ф. 2 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф. 2 от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	17,723
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 16 ВЛ 0,4 кВ ф. 2 КТП №25 Ф-1001 ПС 35/10 кВ Крупец (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	26,917
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от СТП №434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,466
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-3 ЗТП-25 ф. 1022 ПС 110 кВ Клетинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	24,726
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 33 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5005 ф. 101ПС 35 Соловьенка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,943
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 12 ВЛ-0,4 кВ от КТП №215 д Мареевка ф. 1002 ПС 35 кВ Мареевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	22,115
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11.3 ВЛ-0,4 кВ СТП № 92 ф. 1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	24,144
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.6 ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП №12 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,242
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11-6 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 КТП №215 ф.1002 ПС 35/10 кВ Яковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	0,3	24,660

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.13 ф.1 СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,658
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2-3 ВЛИ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	41,359
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 20 ВЛИ 0,4 кВ Л-5 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,921
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре б/н ВЛ 0,4 кВ ф. б/н КТП б/н Автодорожник, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная, (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,302
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №291 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,496
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №10.2 ф.1 МТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	22,303
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 от ТП №071 ф.118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	23,141
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ЛЭНП 0,23 кВ ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 69, ВЛ 6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,043
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 20 ВЛИ 0,4 кВ Л-3 от КТП № 222 ф. 109 ПС 110/10 кВ Залинейная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	29,308
	НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1 Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре No 22 ВЛ 0,4 кВ No1 ТП 121 ф. 101 ПС 110 Климово (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	19,348
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 СТП № 175 ф. 1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	22,191
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ-0,23 кВ Л-1 КТП №108 Ф.608 ПС 35 кВ Тембр (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,837
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №12.3 ВЛИ-0,4кВ ф.№3 СТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,463
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	21,582
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 29СП ВЛИ 0,4 кВ Л-6 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,877
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 28 Ф.1002 ПС 110/10кВ Красный Рог (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	23,542
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.14 ВЛИ-0,23 кВ ф.№1 КТП №48 ф. 1024 ПС 110 кВ Мологинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,303
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №7.3 ф.2 МТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	24,768
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.3 СТП №306 ф. 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,791
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.4 ф.1 ЗТП №203 ВЛ Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	27,634
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф-2 от КТП № 75 н.п. Новгородский ф. 608 ПС 110 кВ Аксинино (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	20,209
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №33 ф.1006 ПС 35 кВ Невдольская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,246
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. № 2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №42 Ф.1014 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	26,609
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	20,196
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №2.4 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП №26 Ф. 1004 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,244
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 9 ВЛ 0,4 кВ Ф № 2 ЗТП № 119, ВЛ 6 кВ ф. 623 ПС 35/6 кВ Ветля (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	20,644
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №13 Ф.101 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	29,978
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.4 ВЛИ-0,23 кВ ф.№2 КТП №3 КВЛ-02 ПС 110 кВ Мигуринская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,688
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-13 ф. 1011 ПС 110 кВ Клетинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	24,037
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛИ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,755
	Счетчик электрической энергии СЕ207 R7.849.2.ОG.QYUVLF GS01 ВЛ 0,23 кВ ВЛ-0,4 кВ ТП н ВЛ 10 кВ от оп. №107 ф. 1013 ПС 110/35/10 кВ Погарская, БР-1659	2025	0,4 кВ	1	10	37,545
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре б/н ВЛИ 0,23 кВ ф. б/н КТП б/н Виктория, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	21,367
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6.8 ф.3 КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добрульская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4	20,754
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ф. № 1 ВЛ 0,4 кВ ТП № 344 ф. 601 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,335
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №249 ф.1004 ПС 110 кВ Добрульская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,486
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6.8 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 от КТП № 76 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	24,960
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 1 СТП № 268 ВЛ 6 кВ Ф-Латышова РП Сосновка Ф-Родники РП Слободиче ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,421
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 16 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 КТП № 76 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,951
	НСнР СЗ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №6/н ВЛИ-0,23 кВ ф.№1 КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	24,655
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 27СП ВЛ 0,4 кВ Л-6 от КТП-285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,922
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №7 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	23,651
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 63А GSM на опоре № 5 Л-3 от КТП №290 н.п. Костеничи ф-106 ПС 35/10 Лопазна (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,06	21,098
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 2Р 32А GSM на опоре № 14 Л-1 от ЗТП №242 н.п. Костеничи ф-106 ПС 35/10 Лопазна (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,06	19,313
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2 ф.2 КТП №39 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	19,759
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 5 Л-1 от КТП №80 н.п. Каменск ф-103 ПС 35/10 Славя (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,955
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 яч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,895
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ф.1 КТП №206 ф. Путевка от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	43,888
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11.12 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 34 Ф.1002 ПС 110/10кВ Красный Рог (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,675

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №7 ВЛ-0,23 кВ Ф. 1 от ЗТП №344 яч. 25 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	25,816
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 7 Ф-1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 284 ф. 620 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,486
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,408
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5 ВЛН-0,23 кВ ф.№1 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,137
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №148 н.п. Летошники ф. 1022 ПС 110/10Летошники (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	27,275
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №23 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-36 ф. 103 ПС 35/10 кВ «Гордеевка» (БР-1659) склад 363Г	2025	0,4 кВ	1	0,3	20,939
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8 ф.3 КТП №9 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,558
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,23 кВ ф.2 от КТП 115 ф.1009 ПС Салтановская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	20,585
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 21 ВЛ 0,4 кВ Ф-Большичный ЗТП № 760 ВЛ 6 кВ ф. 606 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,308
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1.17 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №157 н.п. Цветники ф. 1023 ПС 110/10 Мологнская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	24,833
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 350 ф. 1006 ПС 35/10 кВ Сепишанская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,3	22,501
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.7 ф.1 КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,250
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.3 ф.1 КТП №375 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	20,609
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,758
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.7 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	19,054
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ф. б/н КТП б/н СТД Снежка ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	34,719
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.2 ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	18,636
	НСнР ШЦУ-0,23кВ Энергомера СЭ СЕ 208 С4.846.2.OPR1.QYUDVFZ230В100А1 ВЛ 0,23 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №11 ф.1011 ПС 110 кВ Мологнская, БР-1659	2025	0,4 кВ	1	0,1	55,562
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №15.2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №249 ф. 1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,458
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 34СП ВЛИ 0,4 кВ Л-6 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	27,452
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-80А 1 на оп.№ 3.1 ф.1 ВЛ 0,4кВ от КТП 215 ф.1012 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	14,936
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ от СТП № 164 ф. 608 ПС 110/6 кВ Западная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	42,454
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №646 ф.1005 ПС 35кВ Папуевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	31,788
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №20 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 ЗТП №204 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,717
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1-6 ВЛИ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	40,260
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 19 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП № 68 ф. 106 ПС 35/10 кВ Кипан (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	44,784
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 33 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5053 ф. 104 Чуровичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,682
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	44,652
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №21 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №458 КВЛ 01 ПС 110 кВ Минчуринская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,399
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №12 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,507
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №182 ф. Отрядное от РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	4,6	21,877
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №13 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №249 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	21,034
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 68 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 340 ф. 108 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	40,245
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 7 ВЛИ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 195 ф. 119 ПС 110/10 кВ Залинейная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	39,293
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №6.6 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,308
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-72 ф. 1014 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	20,242
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	35,664
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2,5	21,025
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.14 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №363 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,630
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 14 ВЛ - 0,4кВ ф. 2 КТП № 21 Ф - 10 13 ПС 110/ 35 /10 кВ Нерусса (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,415
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р32А GSM на опоре ВЛИ 0,23 кВ ф. 1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	31,604
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №18 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,949
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 16 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №146 Ф-1007 ПС 35 кВ Погребская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	46,828
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	33,700
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.5 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,463
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 5 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 189, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС 110/6 кВ Камыльная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,504
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №13 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от КТП 28 Ф 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,872
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM та на опоре ВЛИ 0,23 кВ ф. 2ВЛИ 0,4 кВ КТП № 83 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	19,503

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №22 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от КТП №140 Молодцово Ф. 101 ПС 35/10 кВ Молодцово (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	46,763
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,23 кВ ВЛ0,4 кВ оп. №1 ф.1 КТП №28 ф. 1023 ПС Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	8	20,794
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №23 н.п. Жуковск ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	25,789
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №13.1 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 ЗТП-11 ф. Офицерский от ЗТП-33 ф.1011 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	23,787
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11 ВЛИ 0,4 кВ ф. 3 КТП №331 ф. 625 ПС 110/35/6 кВ Аксипино (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	20,339
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №143 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,886
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №1 ВЛИ 0,4 кВ ф-3 от КТП №19 н.п. Масловка Ф-625 ПС 110/35/6кВ Аксипино (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,5	21,461
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №22 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №236 ф-1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,681
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на фасаде ТП 5146 ф. 101 ПС Ивановка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	29,264
	НСнР Шкаф ВШУ с Фобос 1Т 230 IQOG(4)LM(1)-С на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5087 ф. 104 Соловьевка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	25,229
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4 ЛЛ-1 от КТП №60 н.п. красная Слобода ф-105 ПС 35/10 Славя (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	35,160
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.1 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 от СТП №316, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС 35/6 кВ ЗКДТ (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	23,567
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.8 ф.2 СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,948
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.5 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,148
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №28 ф. 1023 ПС Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,261
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №309 ф. 1004 ПС Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,688
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №11 ф.1 КТП №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	18,786
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф. 2 КТП №73 Ф 1007 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	18,998
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №21 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №4 н.п. Большак ф. Задубрание РП Гостиловка ф.1008 ПС 110 кВ Жуковская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	24,271
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №5.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,612
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ Ф №2 КТП №38, ВЛ 6 кВ Ф-Ст.Радича, РП Радича ВЛ 6 кВ ф. 644 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	20,250
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3.2 ВЛИ 0,4 кВ ф. 3 КТП №331 ф. 625 ПС 110/35/6 кВ Аксипино. (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5,2	19,825
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-7 от ЗТП №8 Ф.105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,436
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №2.8 ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №26 ф. 1004 ПС Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	22,388
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.1 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 КТП №375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	19,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №25 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №193 ф.1003 ПС 35 кВ Усояа (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,05	20,637
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 137 ф.1017 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,05	20,823
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.44 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,900
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№1.12 ВЛ-0,23кВ ф3 КТП №149 Ф1007 ПС 35/10 Салтановская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	15,868
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3.8 ВЛИ 0,4 кВ ф. 6/н КТП 6/н Виктория, ВЛ 6 кВ Ф-605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	21,736
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.3 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,745
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.1 ВЛИ 0,4 кВ Ф №1 КТП №748 ВЛ 6 кВ ф. 607 ПС 35/6 кВ Малополюнская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,451
	Счетчик СЕ208 S7.846.2 OG.QYUVFLZ GS01 SPDS на опоре №3 Ф-1 КТП №25 д.Косачи фидер Косачи от РП Воробейня ф.1023 ПС 35/10кВ Норинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,7	39,434
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №3/2 ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-1 от КТП №114 ф. 102 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	24,802
	НСнР СЗ НАРТИС-И100-SP1-SS-НКОМ QV3D230B100A1 на оп.№1.1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №85 ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка. (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	17,388
	НСнР 2 Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №26, №35 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 235 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	26,559
	НСнР 2 Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №26, №35 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 235 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	26,559
	НСнР 2 Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.4 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 241 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая, на опоре №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 241 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	26,616
	НСнР 2 Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.4 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 241 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая, на опоре №1.5 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 241 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	26,616
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 226 ф.1002 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,05	34,021
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №2.1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП 240 ф.1003 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,05	36,797
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №7 ВЛ-0,4 кВ ф-2 от КТП 229 ф.1002 ПС 35 кВ Игрицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,05	33,949
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №72, ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ 6 кВ Ф-642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	35,170
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 СТП №302 ф. 1004 ПС Тепличная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	49,738
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	44,135
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4 ф.1 КТП №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	22,716
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.2 ф.1 КТП №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	25,869

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.1 ф.1 КТПН №393 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	25,748
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSMна опоре ВЛ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 313 ВЛ 6 кВ Ф-6 Дачи РП Толмачева ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1660)	2025	0,4 кВ	1	5	33,563
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 37 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП № 137 ф. 107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	39,740
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №5.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,642
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 25 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №254 Ф-1003 ПС 35 кВ Сохонская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	48,949
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 11 ВЛН 0,4 кВ Ф № 2 КТП № 141 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	29,123
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №21 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	20,210
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №1.10 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №412 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	20,175
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,373
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM учета на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 336 ф. 1008 ПС 35/10 кВ Селищанская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,255
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на фасаде ТП 267 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	21,361
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,095
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп. №4.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №204 ф. 1023 ПС Теплички(БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	23,955
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 6.3 ВЛ-0,4 кВ от СТП №53 ф.1001 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	19,723
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №11А ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №180 ВЛ Отрядное от РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	21,520
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп.№8 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 20 Ф1002 ПС 35/10 Ружское (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	1	15,940
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТПН №77 ф.1003 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,730
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4.4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №1 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	21,218
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на оп.№1.1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №50 Ф.1002 ПС 110/35/10 кВ Суземка (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,905
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 5-5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП № 325 ф.1003 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	19,569
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛН 0,4 кВ ф. № 1 СТП № 268 ВЛ 6 кВ Ф-Латышкова РП Сосновка Ф-Родники РП Слободские ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	2	19,906
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №17 ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	22,116
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	19,713
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	21,482
	НСнР СЭ Фобос 1 IQOG(4)LS-C 230В 5-100А 1 на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	21,076
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №23 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,428
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 1/6/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №191 Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	19,954
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	21,420
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на ВЛ-0,23 кВ ф.2 КТП №239 н.п. Быковичи ф. Угрюмы РП Быковичи ф. 1006 ПС 35 кВ Морачевская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	36,720
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №13 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	20,311
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 10/4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №209 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	33,758
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №6.12 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	20,562
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 10/6 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №209 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	6	39,901
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре №8.3 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	20,866
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре б/н ВЛ 0,23 кВ ф. № 2 КТП б/н Автодорожник, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7,5	18,814
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 10/5 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №209 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	36,125
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на оп. № 14 ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП №209 Ф.108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	35,454
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на фасаде КТП 185 ф.1034 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3	19,888
7.2.	трехфазный (j=2)					
7.2.1.	прямого включения (k=1)	2025	0,4 кВ	886	11 300,98	32 095,63
	НСнР Блок БИЗ Зф ФОБОС 3 320В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП №333 ф. 620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	22,841
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре РУ-0,4 кВ СТП №433 ф. Теменичи РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,788
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛН-0,4 кВ от №6.9 ВЛН-0,4 кВ ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	27,459
	Блок БИЗ-3Ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП № 323 ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	29,299
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛН-0,4 кВ ф.2 КТПН № 27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,879
	НСнР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛН 0 ,4 кВ Л-3 от ЗТП-156 Ф-108 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	36,036
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф-1 от ЗТП № 2 н.п. Теплое фид. 1007 ПС 35 кВ Теплое (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	10,796
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на фасаде ТП Ф-101 ПС 110 кВ Залитейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4,6	32,022

	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №160 ф. 1025 ПС 220 кВ Новобрянская,БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	92,591
	НСнР СЭ CE308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А на опоре ВЛ-0,4 кВ оф.2 КТП №132 ф.606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	20,584
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№3 КТП №1 и. п. Барановка ф. 601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	18,890
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на ВЛ-0,4 кВ ф.2 оп. №4.АСП от КТП №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	25,252
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ-0,4 кВ оп. №26 ф.1 КТП №260 ф. Отрадное от РП Отрадное -3 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	25,926
	НСнР СЭ CE308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №25 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №29 ф.1005 ПС 35/10 кВ Невдольская (БР-1664)361 склад	2025	0,4 кВ	1	15	21,582
	НСнР СЭ Фобос 3IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ф.1020 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,51	24,203
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А на опоре ВЛН-0,4 кВ Л-2 КТП № 29 ф.1004 ПС Бульварная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,663
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1003 ПС 35 кВ Севская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8,91	25,145
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 ВЛ-0,4 кВ от РУ -0,4 кВ СТП №441 ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,120
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №425 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	24,277
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №3 ВЛН-0,4 кВ ф.3 СТП №458 ф. Мичуринский РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	20	40,055
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 РП Дружба ф. 1004 ПС 35 кВ Страшеничи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	37,735
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1009 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	29,688
	НСнР Блок БИЗ-3ф-ЛВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1003 ПС 35кВ Палусевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,723
	НСнР CE308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100 А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-4 КТП-161 Ф-1004 ПС 35 кВ Плосково (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	40	20,786
	НСнР СЭ CE308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №12 ВЛН 0,4 кВ ф.2 КТП №725 ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35 кВ Малополюнская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	22,111
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 64А GSM на опоре №72.5 (опора ВЛ-6 кВ) ВЛ-0,4 кВ ф.2 РУ-0,4 кВ КТП №298 ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,704
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,627
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 435 ф. 1023 ПС 110 кВ Староселье (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	26,292
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12.1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №51 ф-1004 ПС 110 кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	13,1	30,496
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-И300-В133 5-100А,ВА63А по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-6 кВ Ф-Романовка, РП АВМ, Ф-5 РП Дружба, ВЛ-6 кВ Ф-620 ПС 110 кВ Дятьковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	36,266
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D по ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35 кВ Касилловская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	42,961
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2,31	32,967
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-И300-В133 5-100А, ВА63А по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	29,2	32,022
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры №13 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 278 ф. 103 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	46,161
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №22 ф. ПС 110/35/10 кВ Клетинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	28,675
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 59 ф. 111 ПС 35 кВ Заподская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	31,096
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-6 кВ Ф-Ст. Радина РП Радина, ВЛ-6 кВ Ф-644 ПС 110 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,59	34,825
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 3ТП № 52 ф.101 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	45,947
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOG(2)Л-А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП № 155 Ф1001 ПС 35/10 кВ Глоднесская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	28,775
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5 на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. № 12 КТП 226 ф 1001 ПС 35 кВ Хвоцесская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	30,260
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4кВ ф.1 от СТП-164 Ф-608 ПС 110 кВ Западная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,419
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4кВ на опоре № 5 ф. 1 ВЛ-0,4 кВ КТП №263 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	36	38,996
	НСнР Блок БИЗ-3ф-ЛВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) по 0,4 кВ на фасаде ТП ф.1002 ПС 35 кВ Касилловская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,223
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №2 ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-245 Ф-101 ПС 110 кВ Западной (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,099
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на ВЛН 0,4 кВ ф. 4 ВЛН 0,4 кВ КТП №107 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	23,602
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф. 2 от КТП 74 от ВЛ 6 кВ ф. 2 от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	37,369
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛН-0,4 кВ Л-1 КТП №128 Ф.103 Л-1 ПС 35 кВ Путевая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	30,295
	НСнР СЭ CE308 С36.746.OPR1 230/400В 5-100А 1 по ВЛ 0,4 кВ на опоре № 9 ВЛ 0,4 кВ Л №1 КТП № 55 ф. 101 ПС 35 кВ Ново-Дроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	40,962
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D по 0,4 кВ на фасаде ТП Ф. 1004 ПС 110/10 кВ Семьячи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	33,411
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП Л-10 кВ ф.1023 ПС 110 кВ Валуйская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	13	34,852
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №7.4 ф. 1 КТП № 367 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,833
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-3 КТП №205 ф.1005 ПС 35/10 кВ Борщевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,343
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 12.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП № 146 ф-1007 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,980
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ВЛ-Городец от РП Бегово-2 ф.1022 ПС 110 кВ Мологитская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,26	32,409
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП ф. 1013 ПС 110 кВ Нерусса (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4,51	36,286

	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 от оп. №1.4 ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,585
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на КТП №96 ф.1002 ПС 35/10 кВ Страчево (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	45,663
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на ТП №294 ф.102 ПС 35 кВ Андрейковичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,229
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ оп. №9 ф.1 КТП №309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	41,448
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №71 ф.102 ПС 35кВ Мишкова (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,463
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф2отКТП233 Ф1002 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1,76	38,398
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №29 ф. 1003 ПС 35 кВ Морачево (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,446
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №16 ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №30 ф. 606 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,328
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.18 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №31 ф.1002 ПС 110кВ Красный Рог (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,362
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.3 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9	37,626
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №45 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	34,846
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.7 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №387 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	42,914
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.4 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №374 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	42,758
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №61 СТП ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №56 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9,7	37,714
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.2 ВЛИ 0,4 кВ КТП №441 ф. 601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,915
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1ЗТП №1 ф. 1001 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,746
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А I на опоре ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №99 ф1008 ПС 35/10 Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,705
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,954
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №5 ф. 3 ВЛ 0,4 кВ КТП №185 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,330
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф-1001 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6,49	31,230
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.3 оп. №15 СТП №262 ВЛ-6 кВ ф. Дачи от РП Толвика ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,008
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №13 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №15 ф. 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	36,594
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,694
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №1.19 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,247
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №11.12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Белоголовь РП Леденево ф. 1023 ПС Летошники (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4	36,453
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №66 н.п. Белоголовь ф. Белоголовь РП Леденево ф. 1023 ПС Летошники (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4	36,653
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путевка от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	14	33,291
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,025
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №57 ф. 1014 ПС Жуковская 9БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9	40,600
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3-1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №149 ф.1007 ПС 110/35/10 кВ Плюсковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	41,977
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №10 ф. 106 ПС 35 кВ Заводская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,427
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №10.4аСТП ф.4 ВЛИ 0,4 кВ КТПН №318 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,547
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №88 Масленка ф.104 ПС 35 кВ Путевка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	35,005
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1008 ПС 35 кВ Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8,25	32,436
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	32,852
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1006 ПС 35 кВ Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9,68	34,768
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1007 ПС 35 кВ Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	11,99	32,123
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №395 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,472
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№2 СТП №738 Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,288
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №172 ф. ПС 110/10кВ Вышкон (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	47,418
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №402 ф. 1005 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,720
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.1 ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП №373 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,916
	НСнР Блок БНЗ 3Ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №5.2 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф. 601 ПС 110 кВ Волзолбор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	21,616
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.9 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №445 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,050
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №217 ф.отх. «Домачичи» от РП «Сетолово» Ф.1005 ПС 110кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	28,534
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №402 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,065
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №85 ф.104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,027
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №6.3 ф.3 ВЛ-0,4 кВ от КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,2	32,431

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №441 ф. 601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,302
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. № 7 КТП № 104 ф.1001 ПС 35/10 кВ Хвоинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,022
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП № 151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,930
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W131, ИИК на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №141 Меженки ф.100 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	31,791
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре В Л - 0,4 кВ Л - 3 КТП №117 Пестриково ф.103 ПС 35 кВ Гриденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	37,119
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре оп.№20 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 26 Ф1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,869
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП-337 Ф 108, ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,2	32,416
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №13 ф.1013 ПС Жуковский (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,706
	НСнР СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от №2.18 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП № 489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,267
	НСнР СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от №2.3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,126
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №14 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	40,980
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4кВ на опоре №16 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №463 Ф.1021 ПС 110кВ Валуецкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,661
	НСнР СЗ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №9 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,439
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 85 ф. 103 ПС Истокни (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	28,470
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D КТП-285 Ф-109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	0,6	26,336
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №4.1 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,712
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ 0,4 кВ от оп. №14 ф.2 МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,914
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,524
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛН - 0,4 кВ Ф-4 ТП №048 Ф-608 ПС 110 кВ Новоозабков - 2 (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	40	29,815
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ0,4 кВ от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	37,134
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №23 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №367 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,550
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры №1.6 ф.3 ВЛ0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	38,127
	НСнР СЗ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1м на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №6 ф.1 КТП №274 ф.1050 ПС 35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	30,918
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ0,4 кВ КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,005
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №13.4 ф.2 ВЛН 0,4 кВ КТП № 169 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,440
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №100 ф. 102 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,605
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 от оп. №2.18 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,543
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6/н ВЛ 0,4 кВ от оп. №13 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №261 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,819
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	94,746
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-1 ЗТП №227 ф.1050 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	27,908
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-1 КТП №100 ф.1001 ПС 110/10 кВ Глыбочка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	25,720
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №19 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,631
	НСнР СЗ Фобос 3 IQOG(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф-1 от КТП №69 Ф1003 ПС 35 кВ Алешинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	24,589
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ВЛН-0,4 кВ Ф2 СТП №295 ВЛ-6 кВ Ф-621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	29,141
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре оп.№6.1 ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП 37 Ф1005 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	31,326
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №334 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,080
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,531
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №1.8 КТП № 12 Ф 1006 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,264
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 3 КТП №275 ф.603 РП №1 Березовский ф. 629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	26,082
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №85 Ф 1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,647
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре 22 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 198 ф.102 ПС 35 кВ Истокни (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,854
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 10 ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 5087 ф.104 ПС 35 кВ Соловьевка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,148
	НСнР СЗ ФОБОС 3 230В 5(100) А IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №42 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,540
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 Л-1 ВЛ-0,4 кВ КТП-56 ф. Прыща от РП Мармаловка ПС 110 кВ Клетнянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	47,621
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ - 0,4 кВ ф.1 КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	30,967
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-342 и.п. Хапунь Ф-1009 ПС 35 кВ Теплое (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	11	28,641
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 13 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5069 ф.104 ПС 35 кВ Чураичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,968
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 34 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5072 ф.104 ПС 35 кВ Чураичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	44,515

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-6 ТП №229 ф-104 ПС 110/10 кВ Бобовичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	30,045
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1-3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №55 ф. 1010 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10,5	36,939
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,115
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 № 1 ТП 96 Великие Пожжи ф. 103 ПС 110 кВ Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	28,925
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛН-0,4 кВ ф. №3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,715
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1.3 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №58 Ф1005 ПС 35/10 Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,326
	Счетчик электроэнергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS КЛ 0,4 кВ от проектируемой ВЛ 0,4 кВ от опоры №3 ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,691
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.1.1 ВЛ-0,4 кВ ф-3 от КТП №31 Сельхозтехника Ф625 ПС 110 кВ Аксиново (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	38,5	30,162
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №8.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №106 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,882
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 2-3х230В, ИСК по четырём точкам электрической энергии в ВРУ №1, ВРУ №2 КТП №1 6/0,4 кВ ф.604, 620 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК)(4 шт) (БР-2460) (4шт)	2025	0,4 кВ	4	521	152,309
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А двумя точками электрической энергии в ВРУ №3 КТП №1 6/0,4 кВ ф.604, 620 ПС 110/35/6 кВ Брянская (ФСК) (БР-2460) (2шт)	2025	0,4 кВ	2	521	66,686
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,079
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ В Л-1 СТП №393 Ф.615 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,080
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	21,358
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре № 3/11 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №176 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,717
	НСнР Блок БИЗ-3ф-ЛВ-GSM ФОБОС3 5-100 АIQORG(4) на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №17 КТП №51 ф.1028 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,123
	НСнР Блок БИЗ-3ф-ЛВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ ф. 2 КТП №95 ф.1010 ПС 35 кВ Жирягинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,642
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №114 ф-2 Дубровка, РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,631
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП 271 д. Непрахино Ф-603 от РП №1 Березовский Ф-629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1,5	28,018
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре № 9 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 190 ф.104 ПС 35 кВ Круговар (1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,709
	НСнР СЭ Фобос 3Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №1.6 СТП №21 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1663)	2025	0,4 кВ	1	15	17,759
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре №6.5 ВЛ 0,4кВ ф-2 от КТП №162 д. Юрасово Ф-602 ПС 35кВ Вельяминовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	31,847
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №6.3 ВЛ 0,23 кВ от оп. №12 ВЛ 0,4 кВ ф. 3 КТП №47 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	22,999
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛН-0,4 кВ ф.2 от КТП 220 Ф.1002 ПС 35 кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	24,795
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛН-0,4 кВ Ф №1 СТП №278 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	37,071
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП ДПР и. п. Козелькино ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,251
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре No 2 ф.2 ВЛН 0,4 кВ КТП No105 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,52	29,259
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре No 1.3 ф.1 ВЛН 0,4 кВ КТП No162 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,72	35,276
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 108 ПС 35 кВ Новодорохов (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	34,342
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде проектируемой ТП ф. 101 ПС 35 кВ Новодорохов (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,462
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре №13 ВЛН-0,4кВ Ф №1 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толвинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,194
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.9 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №151 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	24,144
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ от оп. №11.2 ВЛН-0,4 кВ Ф №4 КТП №111, ВЛ-6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ-6 кВ Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,444
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ №66 СТП ВЛ 0,23 кВ ф. 2 СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,043
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,040
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ 3ТП-202 ф.-119 ПС 110кВ Залитинная (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	30	33,255
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №1.2 ВЛН-0,4 кВ Ф-2 КТП №746 ВЛ-6 кВ Ф-607 ПС 35 кВ Малополянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,279
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ КВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	40,725
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре №3 ВЛ 0,23 кВ ф. 2 Л-1 от КТП-85 Ф-601 ПС 110 кВ Клишиновская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,690
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ ТП №420 и ВЛ-6кВ ВЛЗ 6кВ Ф-621 ПС 110кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,878
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ф. 1002 ПС 35 кВ ПС Норинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	36,482
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре № 18 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП №9 Ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,832
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №7 ТП №712 ф.603 ПС 35 кВ Малополянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,682
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №4 ВЛ 0,23кВ ф-2 от КТП №104 и.п. Вереща Ф-603 РП Березовский ф.629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4	30,957
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от СТП №321 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,318
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС ЗР 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ ф-1 от КТП №163 и.п. Бошино Ф-603 ПС 35кВ Вельяминовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,211
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф1 КТП №33 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,232

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №255 ВЛ-6 кВ Ф-601 ПС 220 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,943
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ 0,4кВ от оп. №3.1.2 ВЛ 0,4 кВ ф1 КТП №344 Ф601 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	27,881
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	22,276
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ оп. №3.7 ф.1 КТП №133 Ф 1023 ПС 110 кВ Хмеленская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	38,808
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 2 СТП №189 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,222
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №8.2 СТП №303 ВЛ6 кВ Ф-6 Дачи РП Толпинка ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,822
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №1.6 ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №203 ф. Путька от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2025	0,4 кВ	1	15	33,213
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №1.36СП ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №372 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1663)	2025	0,4 кВ	1	15	24,956
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре КВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ СТП № 458 ф. Мичуринский от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	35,228
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №13.10 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №17 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	23,598
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №6/н ф.6/н ВЛ 0,4 кВ КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	23,669
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ СТП №11 ф.1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,951
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 101 ПС 35 кВ Ново Дроко (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	40,160
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №0 5 ВЛ-0,4кВ ЗТП №83 ф.4 ф. 1013 ПС110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,079
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №6 ВЛ-0,4 кВ Ф.1 СТП №197 ВЛ-6 кВ Ф.2 Дубровка РП Дарковичи Ф.642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,858
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №025 ф.104 ПС 110/10кВ Вышков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,671
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛН-0,4кВ Л-1 от КТП-350 н.п. Вьюшка ф.109 ПС 110 кВ Запечейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	27,332
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №04 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №0232 ф.1002 ПС 35 кВ Игряцкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	26,134
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17 ВЛ 0,23 кВ от опоры №8 ВЛ 0,4 кВ ф. 2 КТП №18 ф.1007 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,829
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф. 1002 ПС 35кВ ПС Норно (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	33,877
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.1.4 ВЛ-0,4кВ Ф. Больничный от ЗТП №760 Ф-604 606 ПС 35 кВ Пальцо (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,602
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №7 ф.5 ВЛ 0,4 кВ КТП №261 ф. 1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	23,982
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по ВЛ0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1007 ПС 110 Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,841
	НСнР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 ф. 1003 ПС 35 Алешинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,824
	НСнР СЭ МИРТЕК301 230/400В 5-60А на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 РП Мирный ф. 1007 ПС 110 кВ Харитоновская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	9,276
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.13 ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	40,708
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 7.12 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №8 ф.1006 ПС 110кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,683
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОПР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №21 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №75 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	23,748
	НСнР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1014 ПС 110кВ Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,116
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф-2 от КТП №22 н.п. Бережок Ф-620 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	25,959
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 6.12 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП № 6 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,619
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ ф. 1 КТП №41 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,651
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛН 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от опоры № 42 ф.106 ПС 35 кВ Лопазна (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	14	71,934
	НСнР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1011 ПС 35кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,675
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП Ф1011 ПС 35кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	25,388
	НСнР СЭ ФОБОС 3 230В 5(100) А IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 поВЛ 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1011 ПС 35кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	29,917
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ-10 кВ Ф1004ПС 35кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	29,871
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №01 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №99 Ф.604 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1,98	32,984
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ от ТП-96 ф.601 РП №1 Березовка Ф.629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	30	32,395
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,338
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №012 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №303 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,835
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре № 6.3 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП №6 ВЛ-10кВ ф.1029 ПС 110кВ Добрунь (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,483
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ВЛ 0,23 кВ ф. 1 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,014
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛН-0,4кВ ф.2 СТП №307 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,177
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №14 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	20,591
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №415 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,418
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.4 ВЛН-0,4 кВ Ф-1 СТП №298 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,497
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре 6/№ ВЛ-0,4 кВ Ф-6/№ КТП 6/№ ВЛ-6 кВ Ф-605 ПС 35кВ Фосфоритная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	34,463

	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №14.1 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,089
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 Ф-1 КТП №752 Ф-Бежань РП Журиничи Ф-603 ПС 35кВ Малополинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,296
	НСнР СЭ ФОБОС 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 по 0,4 кВ на фасаде ТП ф. 101 ПС 35 кВ Ново Дроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	25,453
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ Ф. №1 СТП №321Ф-632 ПС	2025	0,4 кВ	1	15	36,738
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛИ 0,4кВ ф. 1 от СТП 249 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" от РП Толлинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,078
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №32 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,165
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM опоре № 6.8 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ТП №6 ВЛ-10кВ ф.1029 ПС 110кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,971
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63Ана опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.2 КТП №307 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,006
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 5.4 ВЛ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,070
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №441 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,420
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,930
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,580
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №480 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	19,739
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №16 ф. 1023 ПС 35/10 Гриштина Слобода (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,693
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.4 ВЛИ 0,4кВ ф. 2 от СТП 263 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" РП Толлинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,226
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 ТП № 223 Ф.114ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	46,178
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре опоре №1ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №504 ф.1029 ПС 110кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	24,037
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ Ф№2 КТП №262 ВЛ-6 кВ ФДачи РП Толлинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,908
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ Ф №1 СТП №320 Ф-610 ПС 110кВ Дятьковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	35,908
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №6.14 ВЛ 0,23 кВ ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №6 ф. 1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,020
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5 ВЛ-0,4кВ Ф-1 КТП №150 Ф-621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,500
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ-0,4 Л-1 ТП № 337 Ф.610 ПС 110кВ Дятьковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	49,494
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №106 н.п. Дятьковичи ф. 1014 ПС Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,644
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-285 Ф-109 ПС 35кВ Смоленвичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	41,789
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 ВЛ-10кВ ф.110 ПС 35 кВ Пугеая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,277
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №44 ф. 1005 ПС 110/35/10 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10,5	32,879
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф№1 СТП №280, ВЛ-6 кВ ФДачи РП Толлинка ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,990
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSMна опоре ВЛ-0,4кВ Ф№4 КТП №111 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,346
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2 ВЛИ 0,4кВ ф.1 от КТП №9 от ВЛ 6 кВ ф.621 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,070
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №15 ВЛ 0,4кВ ф.2 КТП ДПР н. п. Козелькино ф. ж/д ПС 110 кВ Восточная (Тяговая) (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	30,403
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.1 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП № 9 Ф 1008 ПС 35/10 кВ Севская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,573
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.2 ВЛИ-0,4 кВ Ф-3 СТП №707 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,884
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф. 601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,433
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,964
	НСнР ШУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на проектируемой ТП ф.104 ПС 35кВ Воронок (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	72,995
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ от КТП №171 Л.2 ф.103 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,155
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №307 Ф.1006 ПС 35/10 кВ Селищанская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	3,96	42,419
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №13 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	35,633
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП-285 Ф-109 ПС 35кВ Смоленвичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,902
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ Ф-2 КТП №106 Ф-601 ПС 220кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,109
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №419 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,420
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 4 ВЛ-0,4кВ Ф№4 КТП №262 ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толлинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,710
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №5.4 ВЛИ 0,4кВ ф. 2 от СТП 263 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" от РП Толлинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,389
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №403 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,588
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.4 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2 СТП №768 ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,292
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSMна опоре ВЛ-0,23кВ ВЛ-0,4кВ ф-1 от КТП № 81 д. Красная поляна Ф-629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	33,229
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 8 ВЛ 0,4 кВ ф. 3 КТП № 148 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Косицкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	26,791
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 700 ф. 1011 ПС 110 кВ Почевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	28,738

	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.3 ВЛН-0,4кВ ф.№4 КТП.№244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,078
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №16 ф.2 ВЛН 0,4 кВ КТПН №28 ф. 1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,193
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №143 Ф 1002 ПС 110 кВ Хмелевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,024
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №3.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,179
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3 Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЭТП № 345 Ф1006 ПС 35 кВ Селищанская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	14,9	32,701
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №35 ВЛ-0,4кВ № 3 КТП № 25 Ф-1001 ПС 35/10кВ Крупецкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,550
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	41,918
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №14.3.6 ВЛ-0,23кВ ф. 1 от КТП 224 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" от РП Толпинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	31,247
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3 Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП Ф. 1003 ПС 35 кВ Папушевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	30,757
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №39 ВЛ-0,4кВ № 3 КТП № 25 Ф-1001 ПС 35/10кВ Крупецкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,772
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №184 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,147
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №5.2 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №289 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	33,526
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1-5 ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП-285 Ф 109 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	43,731
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 33 ВЛ- 0,4 кВ Л-2 КТП-143 ф106 ПС 35 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,822
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,668
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №3.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП.№420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,810
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №3.1 ф.1 ВЛН 0,4 кВ КТП.№309 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,360
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №140 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,854
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №3 ВЛН-0,4кВ Ф№2 СТП.№114 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи Ф-642 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	47,845
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №3.3 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	33,105
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ Л-1 Л-1 КТП №441 Ф.1023 ПС 110кВ Валуцкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,004
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №787 Ф.1001 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,684
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 8 ВЛ-0,4кВ Ф№4 КТП №262 ВЛ-6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,097
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9.2 ВЛН-0,4 кВ Ф№2 КТП 263 Ф-6 Дачи РП Толпинка Ф-632 ПС 110кВ Камвольная(БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,075
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №29 ВЛ 0,4кВ ф.1 КТП №30 Ф-1002 ПС 35кВ Крупецкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,131
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 4 оп. №8 КТП №262 Ф-Дачи, РП Толпинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	41,369
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №13 ВЛН 0,4кВ ф. 1 от СТП 263 ВЛ 6 кВ ф. " Дачи" от РП Толпинка от ф.632 ПС 110кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,264
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №18 ф.1 ВЛ 0,4 кВ МТП №441 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,382
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №3.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,628
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП №47 Ф.603 ПС 35 кВ Тельбр (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,926
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №17 ф.1 ВЛН 0,4 кВ КТП №402 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,304
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №184 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,492
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. 12 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,691
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №7.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №106 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,197
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №25 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,176
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре № 1-3 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП-285 Ф-109 ПС Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,9	15,769
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ ф.1 КТП №180 Ф-1002 ПС 35кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,580
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4кВ ф.3 КТП №125 Ф-1003 ПС 35кВ Совхозная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,236
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп.3.17 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,757
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №4.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,704
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)L-D на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. 5.3 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,728
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,352
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. 11 ф. 1 ВЛ 0,4 кВ КТП №185 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,131
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на соп. №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №48 ВЛ-6 кВ ф. 644 ПС 220 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,63	34,254
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2 СТП №708 Ф-Бежаны РП Журиновичи ВЛ-6 кВ Ф-603 ПС 35 кВ Малополтинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	35,510
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре № 1 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП №94 Ф-107 ПС 35кВ Гордеска (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,387
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-4 ТП № 022 ф.102 ПС Бобовичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,790

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП № 144 Ф-118 ПС Индуктор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	47,259
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре 13 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 167 ф. 106 ПС 106 Сытая Буда (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,073
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2,11 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,646
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. № 1 КТП 262 Ф 1006 ПС 35 кВ Сосновка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,231
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №6 Ф.1001 ПС 110 кВ Красный Рог (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,949
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №1.3 ВЛ 0,23 кВ от оп. №4 ВЛ-0,4кВ Л-2 от КТП-176 Ф-617 ПС 110 кВ Западная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,108
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на ВЛ-0,4 кВ Ф№2 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толмача, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,723
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-1 от ТП № 255 Красные Косары Ф. 102 ПС 35/10 кВ Молодцово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,524
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП № 149 Молодцово Ф. 103 ПС 35/10 кВ Молодцово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	40,824
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП No 78 Новые Чешушки Ф. 107 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,736
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП No 9 Семки Ф. 103 ПС 35/10 кВ Дюновка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	40,717
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №407 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,914
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.0G.QYUVLFZ ВЛ-0,4 Л-1, проектируемой ТП № 36 и ВЛ-10кВ построенной от опоры № 4.6 ВЛ-10кВ Ф-1009 ПС 35/10кВ Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	77,462
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф.2 КТП-87 Ф. Мин.Воды РП Рибчи Ф.1011 ПС 35 кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	30,181
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-И300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ ф.3 ВЛИ 0,4 кВ КТП №61 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,078
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.0PR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №21.10СП ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	24,025
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.1 ф.1 ВЛИ-0,4кВ СТП-397 ф.603 РП No1 Березовка Ф.629 ПС 110кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,417
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.18 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,004
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре №10.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	20,793
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №23 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №212 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,959
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП № 51 ф.104 ПС 110 кВ Красная Гора (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	67,341
	НСнР Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-60А IQORL-D на опоре ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	20	24,586
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6/1 ВЛ-0,4 кВ Л.2 КТП № 138 ф.105 ПС 35/10 кВ Славя (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,315
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.19 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,914
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,319
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,716
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №3.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,797
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП № 375 ф. 621 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,694
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7.2 ВЛ 0,4 кВ Ф 3 от КТП 175 Ф 1021 ПС Хмелевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	31,759
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 20 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП № 106 Ф 1001 ПС 35/10 кВ Хволевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,077
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре № 5.1 ВЛ 0,4кВ ф.3 КТП №146 Ф-1007 ПС 35 кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	12	11,399
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №7 ф.7 ВЛ 0,4 кВ СТП №244 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,542
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №5.6 ф.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,197
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №7.5 ф.2 ВЛ 0,4 кВ МТП №373 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,745
	НСнР СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 в РЩ 0,4 кВ № 8 Кл 0,4 кВ Ф № 1 ТП № 3379, ЦРП № 2 ВЛ 6 кВ ф. 622 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	5,355
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре №3.6 ф.2 ВЛ 0,4 кВ СТП №189 ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,743
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-И300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,730
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №7 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №114 ф.1002 ПС 110 кВ Свель (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8,7	37,481
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-И300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №5 ф.1 ВЛИ 0,4 кВ КТП №262 ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	34,893
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,932
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №318 ф.621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,369
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. № 1-5 ВЛИ 0,4 кВ Л-5, от КТП-285 Ф-109 ПС Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,457
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре No7 ВЛИ-0,4кВ Л-2 от КТП-146 Ф-106 ПС 110 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,2	32,330
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	38,203
	НСнР СЕ НАРТИС-И300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №4.4 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,765
	НСнР СЭ НАРТИС-И300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф № 2 СТП № 321 ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,007
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №3 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	4,828
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,129

	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП.№151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	25,587
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 262, ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	52,244
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре оп. №3.3 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №297 ф.1002 ПС 110 кВ Свель (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,993
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	23	36,123
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	34,695
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП № 146 Ф-1007 ПС 35кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	9,785
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQQG(4)Л-D на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	28,894
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	6,790
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф № 4 КТП № 262, ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,497
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 ВЛ 0,23 кВ Л-1 КТП №209 ф. Сметковщина от РП Синицкое ПС 110 кВ Клязьминская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,936
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 55 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП-192 ф. 119 ПС 110/10 кВ Запелная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	40,995
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 5 ВЛ 0,4 кВ Ф-1, КТП № 74 Ф-2, Дубровка РП Дарковичи, ВЛ 6 кВ Ф-642 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	37,157
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,225
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №74 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,930
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №3.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	5,254
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 №7 ВЛ 0,4 кВ Ф 1 от СТП 41 Ф 1004 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,233
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №5.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,278
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №6.17 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,892
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №328 Ф-1002 ПС 35 кВ Погребская построенной от опоры № 4.17 ВЛ-10кВ Ф-1002 ПС 35кВ Погребская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	68,657
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №69 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №151 Ф-1005 ПС 35кВ Гадовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	21,005
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №1.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунь (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	5,067
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 5 ВЛ № 1 ТП № 220 ф. 101 ПС 110/35/10 кВ Климово (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	50	26,127
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 3 оп. №2.1 КТП №251 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	25,315
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 1-19 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 90 ф.1004 ПС 35/10 кВ Радугино (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,573
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.2 ВЛ 0,4 кВ ф. 1 от КТП № 132 от ВЛ 6 кВ ф. 5 Дачи от РП Толпинка от ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,885
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №9 СТП №323 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	5,084
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре No 16 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-121 Ф-1005 ПС110/35/10кВ Плосково (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,536
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на оп. № 9.5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №138 ф.1001 ПС 35/10 кВ Привольская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,947
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.2 от СТП 53 Ф.1001 ПС 110 Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,398
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №2.7 КТП №122 ф. 1004 ПС 35 кВ Норинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	35,075
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф. №2 от КТП №295 от ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,381
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.4 ВЛ0,4 кВ КТП №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,573
	НСнР СЭ Фобос 3 IQQG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №15.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,568
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ВЛ-0,4кВ Ф№2 СТП №262 Ф-6 Дачи РП Толпинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,138
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 11 ВЛИ 0,4 кВ ф. 1 от СТП № 318 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,429
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQQG(4)Л-D на оп. №5.10 ВЛИ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №355 Ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,927
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОРР1 230/400В 5-100А 1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ от оп. 17 ф. 4 ВЛИ 0,4 кВ КТП №113 ф.1002 ПС 110 кВ Свель (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	22,369
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф. 1 ВЛИ0,4 кВ СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,732
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №562 ф.1002 ПС 110 кВ Погар (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	73,111
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на ВЛ-0,4 кВ от ТП №562 ВЛ-10 кВ ф.1002 ПС 110 кВ Бордичево (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	73,276
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф. 1 ВЛИ 0,4 кВ СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,927
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на оп. №16 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от СТП №402 Ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,976
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6/н ВЛИ-0,4 кВ КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	36,842
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №16 ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от СТП №301 Ф. 1002 ПС 110 кВ Свель (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,546
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №5.3 КТП №13 Ф. Институт от РП Учхоз Ф. 1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	33,490
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на оп. №4-10 ВЛ-0,4 кВ Ф. 2 от КТП №85 Ф. 601 ПС 110 кВ Клипцовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	13,799
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №100 Ф.108 ПС 110 кВ Десугуха (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	7,839

	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 2 оп. №14 ТП СНТ Березовая Роща, от ВЛ-6 кВ ф. Дачи, от РП Толвинка, от ф.632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2,5	32,538
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №377 Ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,082
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф. № 2 от КТП №295 от ВЛ-6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	48,326
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.12 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №28 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,427
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №395 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,853
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ оп. №66СП ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,428
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №287 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,079
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП №42 ф.1004 ПС 110/10 кВ Селячки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,380
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,960
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM оп. №4 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №104 ф.Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	36,043
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №119 ф. 1003 ПС 35 кВ Папуевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6,2	34,165
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 63РА GSM на опоре №3.9 ВЛИ 0,4 кВ ф.2 от СТП № 262 от Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ-6 кВ Ф-632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,417
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛИ-0,4 кВ ф. № 1 от СТП № 244 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	34,771
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.6 ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,384
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1-4 ВЛ 0,4 кВ Л-5 от КТП-285 Ф-109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,035
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №4.1 КТП №718 ВЛ-6 кВ Ф-Бежань РП Журинович Ф-603 ПС 35 кВ Малополинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,395
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №30 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,576
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №11.4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 ЗТП № 91 Ф. «Промзона 2» РП «Стригово» опс лпт Ф.1005 ПС 110/10кВ Староселье (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	45,700
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на оп.№15 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП №129 Ф1005 ПС 35/10 Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,330
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №441 ф. 601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,154
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 12 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 321, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,765
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 3 ВЛИ 0,4 кВ ф. № 2 СТП № 115 Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,573
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 375 н.п. Рясник Ф-621 ПС 110 кВ Караченская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	43,088
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 253 от ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	45,662
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре № 12 ВЛ-0,4 кВ Л-3 ЗТП №188 Ф.608 ПС 220 кВ Найтополичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	26,603
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №18 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,235
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,241
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №135 Ф.101 ПС 110 кВ Ивайгенки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2,53	35,656
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП №131 Ф.101 ПС 110 кВ Ивайгенки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,31	35,019
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	25	35,444
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №13.5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,091
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	60,400
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на оп. №12.8 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №7 ф. 614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	35,921
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф-4 КТП № 701, ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 35/6 кВ Малополинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	31,212
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.2 ВЛИ 0,4 кВ ф-3 СТП № 707 ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	31,272
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №266ф.112 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	73,393
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №267 ф.112 ПС 110 кВ Десятуха БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	73,393
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №383 ф.103 ПС 110 кВ Мшиковка	2025	0,4 кВ	1	15	75,298
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.0G.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №384 ф.103 ПС 110 кВ Мшиковка	2025	0,4 кВ	1	15	75,298
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВф4 КТП №10 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,969
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №4.9 ВЛ0,4 кВ ф.3 от КТП №121 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	35,026
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф. № 4 КТП № 111, ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи, ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,291
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.6 ВЛ 0,4 кВ Ф-7 РП Школа, Ф-3 РП Дружба, ф. 611 ПС 110/35/6 кВ Дятковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,997
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6.6 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 298 ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,889
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-4 от КТП № 425 Ф106 ПС Логоватое (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	12	66,868
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,084

	НСнР СЭ Меркурий 230 AM-01 220/380 5-50А 1 на опоре №6/5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ТП №224 ф.139 ПС 110/10 кВ Индулктор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6,5	4,855
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №4.6 КТП №76 ф. 1029 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	35,766
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №291 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,991
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.5 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,022
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №420 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,158
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №138 ф. в/ч Меркульево от РП Теменичи ф. 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,254
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ от опоры No28 ф-3 кВ Ф. Казаново РП Реконичи ф.1003 ПС 110 кВ Дубровская(БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	90,811
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQIV3-D400 В100А1 на оп. №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 СТП №420 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	32,991
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 208 S7.846.2.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП No513 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	81,845
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQIV3-D400 В100А1 на опоре №8 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,960
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQIV3-D400 В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ РУ 0 .4 кВ СТП №489 ф. 618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,282
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №181 от РП Отрадное-3 ф.601 ПС 110 кВ Володабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,916
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.6 ВЛ 0,4 кВ ф. б/н КТП б/н Виктория, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС Фосфоритная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	31,529
	НСнР Блок БНЗ 3ф. Фобос 3 230В 5-60А IQOQL-D на оп. №б/н ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Володабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	23,935
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОРР1 230/400В 5-100А 1 на No17.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТПН No444 ф.601 ПС 110 кВ Володабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	27,044
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.9 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,435
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 2/9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №1 Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,110
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 2/10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №1 Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,553
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №1 Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,691
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 4/5/1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №1 Ф.106 ПС 35 кВ Гряденки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,146
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 СТП № 262 Ф-б Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,916
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф № 3 КТП № 81 ВЛ 6 кВ ф. 624 ПС 35/6 кВ Любохна (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,486
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №85 ф.1011 ПС 110 кВ Мологитская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,338
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф-1 от КТП № 81 д. Красная Поляна Ф-629 ПС 110 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	33,420
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 СТП № 262 ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	34,588
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре № 7.10 СП ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 262, ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толпинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	32,903
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.2 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добрульская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,738
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 663 Ф. «Нельяичи» от РП «Стригово» осн нпт ф.1005 ПС 110/10кВ Староселье (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,726
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №354 ф. 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,72	32,787
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.19 ВЛ 0,23 кВ ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Добрульская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	34,832
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,384
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 134 Ф.1012 ПС 110кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,210
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.9 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	31,749
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 16 ВЛ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 145, ВЛ 6 кВ Ф-Быт РП Немеричи, ВЛ 6 кВ ф. 602 ПС 35/6 кВ Бытошская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3	33,191
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 СТП №394 ф.1025 ПС 110 кВ Добрульская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	31,549
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП No513 ф.601 ПС 110 кВ Володабор, (БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	106,721
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре 4.1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от СТП 53 Ф.1001 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,750
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОРР1 230/400В 5-100А 1 на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	28,906
	НСнР СЭ СЕ308 С36.746.ОРР1 230/400В 5-100А 1 на оп. Noб/н ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП No135 ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	27,365
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQIV3-D400В100А1 на опоре № 5 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 СТП № 707, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,108
	Счетчик СЕ308 S34 746 OG.QYUVLFZ GS01 SPDS ВЛ-0,4кВ на опоре №1.1 ф.7 Краситский ЗТП№760, ВЛ-6кВ ф.606 ПС35/6кВ Пальцо ((БР-1669))	2025	0,4 кВ	1	20	59,359
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 20 ВЛ 0,4 кВ Л-4 от КТП № 285 Ф-109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	12,5	37,023
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM Л 0,4 кВ на опоре № 4-7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 85 ф. 601 от ЗТП № 170 ф. «микрорайон-4 № 2» ПС 110/35/6 кВ КТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,775
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQIV3-D400В100А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.4 от КТП 33 ф.1001 ПС Привольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	29,621
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №415 ВЛ Кузьмино от РП Толмачево ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,921
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,668
	Счетчик СЕ308 S34 746 OG.QYUVLFZ GS01 SPDS ВЛ-0,4кВ на опоре №21 ф.7 Краситский ЗТП№760, ВЛ-6кВ ф.606 ПС35/6кВ Пальцо ((БР-1669))	2025	0,4 кВ	1	35	59,468

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63 А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП №15 Ф-КРС РП Школа, Ф-3 РП Дружба, ф. 611 ПС 110/35/6 кВ Дятковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,977
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре №15 реконструируемой ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП № ДПР Козелькино ПС 110 кВ Восточная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	104,394
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №107 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,481
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 6 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,034
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на фасаде ТП № 5046 ф. 102 ПС 35/10 кВ Иванова (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	20	27,810
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ Л-2 ТП № 5163 ф. 102 ПС 35/10 кВ Чуровичи (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	20	28,083
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №8/Д ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5033 ф. 105 ПС 35 Иванова (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	17,101
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛН 0,4 кВ Л-2 от КТП № 285 ф. 109 ПС 35/10 кВ Смоленичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,359
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №35 н.п. Новомесковичи ф. 1019 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,794
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 92 Петьково Ф. 114 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,06	52,586
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.7 ВЛИ-0,4кВ ф.№1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	31,812
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП№ 61 ф. 605 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,417
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP31ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на оп. №3.2 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,591
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4кВ от ТП 122 ф. 101 ПС 110 кВ Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,879
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2.17 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 263 ВЛ 6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,044
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №2 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,185
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №153 Ф-114 ПС 110/10 кВ Индуктор, с применением средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения без ТТ. (БР-1664	2025	0,4 кВ	1	13,3	101,782
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.2 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 СТП №434 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	31,492
	НСнР счётчик электрической энергии CE308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №2 ВЛ 0,4 кВ ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №228 ф.Маяк Неготино РП Опсуг ф. 1025 ПС 110/10 Молотинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,085
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №190 Ф.608 ПС 220 кВ Найтоповичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,020
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №9 ф.1 КТПН №366 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	42,017
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,228
	НСнР СЭ CE308 С36.746.ОPR1 230/400В 5-100А 1 на опоре №5 ВЛИ-0,4кВ ф.№2 КТПН №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	20,232
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 3-3 Л-2 СТП №188 ф.1001 ПС 110/10 кВ Трубчевская (БР-1642)	2025	0,4 кВ	1	15	35,064
	НСнР счётчик электрической энергии CE308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН №251 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №443 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,139
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. 1011 ПС 35/10 кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	31,596
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП №198 Ф.611 ПС 110 кВ Юбилейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,48	35,648
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №24 ВЛ-0,4кВ ф.1 КТП №7 Ф-1003 ПС 35 кВ Бравовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	40,387
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на оп. №8 ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 вч. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	3,120
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(4)JL-D на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТПН №8 ф.1006 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,342
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,811
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № б/н ВЛИ 0,4 кВ КТП № 198 СНТ «Зеленый Бор» от ВЛ 6 кВ ф. Дачи от ЗТП № 62 ВЛ 6 кВ ф. 647 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (резерв ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС Цементная) (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	15	55,341
	НСнР СЭ Миртек-301 230/400в 5-60 А на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №10.3 КТП №35 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4	6,028
	Установку щита учета на опоре вновь построенной ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 46 ВЛ 6 кВ ф. 6 «Дачи» от РП Толвинка от ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная	2025	0,4 кВ	1	5	33,076
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ЛЭП 0,4 кВ ВЛИ 0 ,4 кВ Ф № 5 КТП № 111, ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ВЛ 6 кВ Ф-642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	49,468
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOG(4)JLС-С 230/400В 5-100А 1 на оп. №15.8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №17 ф.1023 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,711
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на оп. №32 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП№ 72 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	32,665
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.2 ВЛ 0,4 кВ ф.2 МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,172
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛИ 0,4 кВ от типовой ТП и ЛЭП 10 кВ построенной от опоры № 70/99 ВЛ 10 кВ ф. 108 ПС 35/10 кВ Гордеева (БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	100,667
	НСнР СЕ НАРТИС-ИЗ300-SP1-31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №2.3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №177 Ф-611 ПС 35 кВ Сещинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,856
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	49,498
	НСнР ЩУ-0,4кВ (25А) Энергомера ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №562 ф.1006 ПС Борщевская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	82,574
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №100 Ф 1004 ПС 35/10 кВ Игрицкая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,081
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №17 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,289
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТИ150/5 на опоре № 12 ВЛИ 0,4 кВ от СТП № 188 ф. 611 ПС 35/10/6 кВ Сещенская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	25	48,067

	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре №6/и ф.1 ВЛ-0,4 кВ от КТП №270 ф. 601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,290
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ф.2 ВЛ-0,4 кВ от КТП №349 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,538
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 5 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 218, ВЛ 6 кВ Ф-620 ПС 110/35/6 кВ Дятковская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	25	33,158
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №365 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,642
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ №11 ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТП № 9 д. Патинское, ф-1001 ПС Рогнединская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,910
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №208 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №14 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №49 ф-1020 ПС 110 кВ Комаричи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,318
	НСнР СЭ ЦР6803ВШ М7 ШЗЗ 230/400В 5-60А 1 на опоре № 13.12.3 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 69, ВЛ 6 кВ ф. 634 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	7,708
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф. № 5 от КТП № 111 от ВЛ 6 кВ ф. 2 Дубровка от РП Дарковичи от ВЛ 6 кВ ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	47,813
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №13 ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №207 ф. Путька от РП Толмачёво ф.305 ПС 110 кВ Советская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	6	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС ЗТ 230 IQOG(2)Л-А на опоре №5.2 ВЛ-0,23 кВ ф.2 от РУ-0,4 кВ КТП №60 Ф 1006 ПС 35 кВ Салтановская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	30	25,760
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф № 2 КТП № 76 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	50,863
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ-0,4 кВ Л-1 Л-1 КТП №355 Ф.603 ПС 35 кВ Тембр (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,613
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №5 реконструируемой ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №84 ф. Бобылево от ЗТП № 190 ф.1028 ПС 110 кВ Молотинская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №51 ф. Бобылево от ЗТП №190 ф.1028 ПС 110 кВ Молотинская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Ф. 1 от ЗТП №343 кв. 9 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	4,549
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №8.5 ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №5.4 ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,634
	Счетчик электрической энергии СЕ307 R34.749.ОG.YYUVLFZ GS01 ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №20.1 ф.601 ПС Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	45,656
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №1.7 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ ф.1 ЗТП №203 ф. Путька от РП Толмачёво ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	2	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 11-7 Л-1 КТП №215 ф.1002 ПС 35/10 кВ Яковск (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,724
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП No 46 ф. 116 ПС 110/35/10 кВ Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,213
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №1.1 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ ф.3 КТП №37 ф.620 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ Ф-2 КТП №12 с.Морачево Ф.1005 ПС 35 кВ Морачево (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	53,232
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №69 с.Савлуково Ф.1023 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	55,702
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W131, ИИК на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,23 кВ №22 ВЛ-0,4 кВ Ф-3 КТП №4 с.Княвичи Ф.Княвичи от РП Княвичи ф. 1007 ПС 35 кВ Морачево (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	30,815
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ЛЭП 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Ф-1 СТП № 163 ВЛ 6 кВ Ф-Верх РП Радина ВЛ 6 кВ ф. 644 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	48,546
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №112 Ф-1002 ПС 35кВ Совхозная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,339
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №5.3 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ ф.1 КТП №434 ф.112 ПС 110 кВ Советская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 1.1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП № 261 Ф-1002 ПС 35/10 кВ Косицкая (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	7	37,844
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 4.1 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП № 60 Ф1006 ПС 35/10 Салтановская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,348
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 от КТП №114 Ф. «Краснослабодка» от РП «Сетолово» осн пнт Ф.1005 ПС 110 кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6,6	37,766
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ф.2 КТП №13 н.п. Жуковск ф. 1013 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,145
	Счетчик электрической энергии СЕ307 R34.749.ОG.YYUVLFZ GS01 опоре №32 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ Ф-1 ТП 153, ВЛ 6 кВ Ф-Быт РП Немечичи, ВЛ 6 кВ ф. 602 ПС 35/6 кВ Бытовская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	5	44,028
	НСнР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре 15 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5094 ф. 106 Чуровичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	29,994
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А1 на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 РП Родина ф. 1004 ПС 35/10 кВ Бульневская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	51,875
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №167 Ф-1002 ПС 35/10кВ Ружное (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	70,831
	НСнР Блок БИЗ-3Ф-ПВ-GSM ФОБОС3 5-100АIQORG(4) на опоре 1/6 ВЛ 0,4 кВ No 1 ТП 178 ф. 101 Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,135
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №1.6 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4кВ ф.1 ЗТП №155 Ф-1007 ПС 110/35/10кВ Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	66,277
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 13 ВЛ-0,4 кВ Л.1 КТП № 155 ф.107 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	36,861
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ Л.2 ЗТП № 202 ф.103 ПС 35/10 кВ НовоДроков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	39,135
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 169 с. Соколова Ф. 110 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	41,580
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 276 с. Высокое Ф. 103 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	43,584
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от опоры №1.5 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП № 353 ф.614 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №6.4 ф.4 КТП №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 12 ВЛ-0,4кВ Л-1 КТП-270 Ф-1004 ПС 35/10кВ Радугино (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,788

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2-4 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-151 Ф-1004 ПС110/35/10кВ Плюсково (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,350
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1 ВЛ-0,4кВ Л-2 КТП-121 Ф-1005 ПС110/35/10кВ Плюсково (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,931
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400 В100А1 на опоре №1.3 ф.1 КТП №730 ф. Умислици от РП Домашово ф. 1002 ПС 35 кВ Домашово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	35,233
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №8.2 ф.2 КТП №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,639
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №2.6 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ ф.2 от опоры №2.4 ВЛ 0,4 кВ КТП №276 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ ф.2 РП Леденено ф. 1023 ПС 110/10 Летошники (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	49,294
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №5.13 ф.2 КТП 125 д. Голубя ф. Сальнь РП Пеклино (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,477
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № № 21 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 5015 ф. 102 Чуровичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	27,159
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №9 реконструируемой ВЛ 0,23 кВ от опоры №4 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТПН №6 ф.1029 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	6	28,634
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП №299 ф.103 ПС 110/10 кВ Шелома (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	82,655
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №339 ф.118 ПС 110/10 кВ Индуктор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	129,207
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на фасаде ТП 5163 ф. 102 Чуровичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,749
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП 5019 ф. 101 Чуровичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	27,827
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП 5004 ф. 101 Чуровичи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	27,850
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№ 7.1 ВЛ-0,4кВ ф2 КТП №127 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	31,479
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №16 ВЛ 0,4 кВ ф.2 СТП №412 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. 1 КТП-246 д. Рябчи ф. Суеняг от РП Рябчи ПС 35 кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	31,494
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на фасаде ТП 181 ф. 101 ПС Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,144
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №378 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	13,121
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №2.7 ВЛ 0,4 кВ ф.1 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 оп. №12 КТП №7 ф.1026 ПС 110/35/10 кВ Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	9,011
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛН 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП № 339 ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	55,117
	НСнР счётчик электрической энергии СЕ307 R34.749.ОG.QYUUVLFZ GS01 на опоре №54 ВЛ 0,4 кВ Л.4 ЗТП №242 ф. 106 ПС 35/10 кВ Лопатна БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7	39,573
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре No 6 ВЛ 0,4 кВ No1 ТП 7 ф. 103 Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,890
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №9 ф.2 КТП №132 ф.606 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	3	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №106 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	53,482
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ Л-1 от КТП-330 ф. 101 ПС 110/10 кВ Заллинейная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	7,854
	НСнР Шкаф УЭ с МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 в ТП № 376 Ф 1007 ПС 35/10 кВ Маринская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	5,664
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 54 Ф1011 ПС 110 кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,519
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 4 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП № 265 Осколково Ф. 129 ПС 110/35/10 кВ Луговая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	46,878
	НСнР Счетчик э/с МИРТЕК-301 на ТП ВЛ 10 кВ ф.1010 ПС110/35/10 кВ Суземка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	7,100
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре № 7 ВЛ 0,4 кВ Л-3 КТП № 19 ф. 105 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	30	5,042
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №6.3 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,657
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №4.17 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от РП Запуготская ф.1001 ПС 35/10 кВ Харитоновская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на опоре № 15 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 5029 ф. 106 Ивановка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,904
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1 на фасаде СТП ВЛ-10 кВ ф. ЦУсадба от РП Б.Островия (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,971
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №10.3 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	33,268
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП 5029 ф. 106 Ивановка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	28,796
	НСнР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А на опоре № 4/3 ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 167 ф. 106 Сытая Буда (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	41,433
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре № 6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 5001 ф. 101 Чуровичи (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	21,626
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №7.8 ВЛ-0,4 кВ Л-3 КТП-174 ф.1026 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №6.4 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	2	5,798
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре №15 ВЛ-0,4 кВ Л-3 от ТП №279 ф.619 ПС 110/35/6 кВ Новозыбков 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	6,788
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1.6 ф. 3 ВЛН 0,4 кВ КТП № 375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,764
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛН 0,4 кВ от опоры № 9 ф. 1 СТП № 397 ф. 603 РП № 1 Березовка ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	43,721
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №1.16 ф.1 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	12	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на фасаде ТП 172 ф. 101 Климово (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	19,671
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на фасаде ТП 104 ф. 101 Климово (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	20,857

НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры, планируемой к строительству ВЛ 0,4 кВ, ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №19.9 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,039
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №13сп ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №9.3 ВЛ 0,23 кВ от опоры №19 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №33 ф.1001 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
НСиР СЭ Фобос 3 IQOG(4)LS-C 230/400В 5-100А 1 на опоре №14 ВЛ 0,4 кВ ф.1 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,109
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП № 216 Ф. «Домашичи» от РП «Сеголово» осн. лит Ф. 1005 ПС 110кВ Почепская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	58,012
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 5 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП № 40 Ф. 1001 ПС 110/10 кВ Семязьки (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	36,706
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM ВЛ-0,4 кВ на опоре №2.5 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №187 Ф.1004 ПС 35/10 Гришина Слобода (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,917
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №2.6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП №187 Ф.1004 ПС 35/10 Гришина Слобода (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,891
НСиР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на КВЛ-0,4 кВ от проектируемой ТП №216 ф.1026 ПС 220 кВ Новобрянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	94,440
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры №6 ВЛ 0,23 кВ от опоры №17.1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП №513 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП-220 ф. 1002 ПС 35кВ Маревская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	0,1	19,115
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,177
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре планируемой к строительству ВЛ 0,4 кВ от опоры №13 ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №207 ф. Путевка от РП Толмачёво ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7	28,899
НСиР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП №86 Ф.1006 ПС 35/10 кВ Селищанская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	5	105,928
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 1/18 ВЛ 0,4 кВ Л-1 от СТП № 43 ф. 106 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	40,631
НСиР ЩУ-0,4кВ КВАНТ ST2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBE2G2DM-SMA на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №27 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	86,423
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от оп. №7 ф.1 СТП №504 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 2.4 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,539
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП № 68 Нетьгавка Ф. 106 ПС 35/10 кВ Мглин (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	82,847
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №12.6 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	35,538
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №20 ВЛН 0,4 кВ ф.№1 КТП №458 КВЛ 01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	34,320
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 18 ВЛН 0,4 кВ ф. 1 СТП № 397 ф. 603 РП № 1 Березовка ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	32,892
НСиР СЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре № 2/1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 137 ф. 107 ПС 35/10 кВ Шербиничи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	5,582
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №4 ф.1 РП Бетово -1 ф. 1022 ПС 110 кВ Молотинская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №15 ВЛ 0,4 кВ ф.3 МТП №387 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на оп. №11 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП5 Ф.1010 ПС 110/35/10 Суземка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	33,173
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 63А GSM на опоре №2.2 ф.2 ЗТП №100 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	5	21,083
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 5.13 ВЛ 0,4 кВ КТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,137
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 1.3 ВЛН-0,4 кВ ф.1 СТП №403 ф.1003 ПС 110кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,752
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №181 ф. Отрядное от РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	52,038
НСиР СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400B100A1 на опоре № 7/1 ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 36 ф. 102 ПС 35 кВ Сытая Буда (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1	37,044
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.18 КТПН №466 КЛ 6 кВ № от РП Дворец Единоборств КЛ 6 кВ №10 от ЦРП Старый Аэропорт КЛ №113 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	135,104
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 43 ВЛ-0,4 кВ Л-1 ЗТП №2 Ф-1003 ПС 35/10 кВ Брасовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4,4	67,680
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1 ВЛ-0,4 кВ Л-2 КТП № 1 Ф-1003 ПС 35/10 кВ Брасовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,96	72,618
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3.1 ВЛ 0,4 кВ Ф 2 от КТП 305 Ф 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,758
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №7 ф.1 КТП №152 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,728
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №6.6 ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,226
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12.3 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,487
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №21 ф.3 СТП №395 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,776
НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.3 ф.2 МТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,509
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №4.3 ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	32,193
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100Ф, ВА63А на оп. №1-2 ВЛ-0,4 кВ ф. 1 КТП №87 ф. 1046 ПС 110/35/10 кВ Погарская, (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	36,114
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №15.2 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,700
НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №17 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №187 Ф.1004 ПС 35/10 Гришина Слобода (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,869
НСиР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №6/н ф.6/н КТП №151 КЛ 6 кВ №11 ПС 110 кВ Городищенская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	5	28,899

	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ на опоре № 7 ВЛИ 0,4 кВ Ф-1 КТП № 26, ВЛ 6 кВ ф. 627 ПС 110/35/6 кВ Дятковская,БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7	90,745
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ф.1 СТП №411 ф.1029 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,591
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №3.4 ф.1 СТП №377 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,822
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2.44 ф.1 ЗТП №222 ф.1006 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,299
	НСнР СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQIV3-D400В100А1 на опоре ВЛ 0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ 0,4 кВ ф-3 КТП № 166 н.п. Сипоты ф-1009 ПС 35/10 кВ Федоровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	31,459
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №45 ф.1 КТПН №212 ф. Пугачева от РП Толмачево ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6	32,429
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №160 КВЛ ф.02 ПС 110 кВ Мичуринская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	91,831
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №9 ф.1 КТП №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,013
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 4 ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 (Быг) КТП № 163 ф. 603 ПС35/6 кВ Вельяминовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,42	33,976
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2.5 ф.2 КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,129
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №15 ф.1 КТП №318 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,186
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 КТП № 335 н.п. Грибовы Дворы ф. 625 ПС 110/35/6 кВ Ахсинно (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	46,180
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6.16 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	34,411
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №4.5 ф.3 КТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	39,892
	НСнР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛ 0,4 кВ от оп. №14 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская,БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №8.2 ф.2 КТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	38,778
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №21 н.п. Задубравье ф. 1008 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	53,971
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №6 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТПН №27 ф. Кузьмино от РП Толмачево ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,152
	НСнР СЗ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQIV3-D400В100А1 на опоре № 3.4 ВЛИ 0,4 кВ Ф-2 СТП № 189 ВЛ 6 кВ Ф-32 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	30,555
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №180 ф. Отрядное РП Отрядное 3 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	44,702
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №10 ф.1 ТП №31 ф.КЛ03 ПС 110 кВ Глинниевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	51,728
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.7 ф.1 КТПН №426 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,345
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №6.7 ф.4 КТП №13 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,680
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №11 ф.1 СТП №407 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	38,831
	НСнР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS на опоре №1.2 ф.3 СТП №458 КЛ 01 ПС 110 кВ Мичуринская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS на опоре ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ВЛ 0,4 кВ от оп. №1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №513 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор,БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7,5	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на фасаде ТП ВЛ-10 кВ ф.1050 ПС 110 кВ Погарская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,757
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 6.7 ВЛИ 0,4 кВ Л-2 от ТП 87 ф. Микрорайон № 3 ПС 110/35/6 кВ Клишицкая ТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,880
	НСнР СЗ МНРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 на опоре №7.3 ф.3 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	3,677
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №6 ф.1 СТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,708
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.3 ЗТП №246 ф. 1023 ПС Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	12	32,718
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №12 ф.2 ВЛ 0,4 кВ КТП №185 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5,2	32,334
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2.13 ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,418
	НСнР СЗ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 на опоре № 46 Л-1 от КТП №101 н.п. Кулаги ф-108 ПС 35/10 Слана (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4	7,686
	НСнР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS на опоре №3 ф.3 СТП №458 КЛ 01 ПС 110 кВ Мичуринская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №5.1 ф.1 СТП №419 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,979
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVLFZ ВЛИ 0,4 кВ от КТП № 295 ф. 602 ПС 35/6 кВ Пальцо. (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	116,812
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №3 ф.1 КТП №121 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	32,653
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре №7 ф.1 КТП №31 КЛ 03 ПС 110 кВ Глинниевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	57,225
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВЛ-0,4 кВ на опоре №5.1 ф.5 КТПН №169 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,148
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15.3 ф.1 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	36,929
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А,ВА63А на опоре № 21 ВЛ 0,4 кВ ф. Красинский ЗТП № 760 ВЛ 6 кВ ф. 604, 606 ПС 35/6 кВ Пальцо (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	1,5	35,371
	НСнР счётчика электрической энергии CE308 C36.746.OGR1.QYDUFVZ GB01 SPDS на опоре №17 ф.1 СТП №363 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №5.2 ВЛ 0,4 кВ ф.1 ЗТП №180 от РП Отрядное – 3 ф.601 ПС 110 кВ Водолабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	3,97	34,857
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.4 ф.1 КТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,946
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №3.2 ВЛ-0,4 кВ ЗТП №253 ф.1 Больница от РП Десна ф.1006 ПС 35 кВ Яковская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	18	34,339

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №2.4 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №304 ф. 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,735
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №4.2 ф.1 КТП №374 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,474
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №4.7 ВЛ 0,4 кВ ф.1 от КТП №392 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	33,055
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 16 ВЛ 0,4 кВ Ф 2 КТП № 101 Ф-Латыповка РП Сосновка, ВЛ 6 кВ Ф-Родники РП Слободские, ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	11	31,223
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №2 ф.1 ВЛ 0,4 кВ СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	32,891
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 12 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-3 от КТП №398 Ф.106 ПС 35 кВ Логоватое (БР-1642)	2025	0,4 кВ	1	7	33,018
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №17 ф.1 КТП №170 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,374
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №20 ф.2 КТП №270 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,306
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 63РА GSM на оп. № 5/4 ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-2 от ЗТП №197 Ф.101 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	32,745
	НСнР СЭ ЦЭ6803ВШ М7 ШЗ3 230/400В 5-60А 1 на опоре № 4 ВЛ 0,4 кВ Ф № 4 РП Песцы, ВЛ 6 кВ ф. 627 ПС 110/35/6 кВ Дятьковская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	50	3,305
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №151 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,030
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре № 3.8 ВЛ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 303 ВЛ 6 кВ Ф-6 Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,044
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №1.6 ф.1 КТП №83 ф. Теменичи от РП Теменичи ф. 1006 ПС 110 кВ Аэропорт, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №9 ф.2 КТП №10 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,627
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 21 ВЛ 0,4кВ ф3 КТП №215 Ф1001 ПС 35/10 Привольская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,992
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на оп. №5.1 ф.1 КТП №20 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,669
	НСнР ЩУ-0,4кВ КВАНТ ST2000-12-В-230*5(100)-1/1-RBE2G2DM-SMA на опоре б/н ВЛ 0,23 кВ реконструируемого Ф № 2 КТП б/н Автодорожник, ВЛ 6 кВ ф. 605 ПС 35/6 кВ Фосфоритная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	94,184
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №4.8 ф.1 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,997
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре No 3 ВЛ - 0,4 кВ Л - 2 КТП №228 ф.1005 ПС 110/35/10 кВ Плосково (БР-1642)	2025	0,4 кВ	1	15	36,257
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №8 ф.2 ВЛ 0,4 кВ ЗТП №138 ф. в/ч Меркурьево от РП Теменичи ф.1006 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7,5	33,459
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №8.1 ф.4 КТП №60 ф. Кузьмино от РП Толмачёво ф. 305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,264
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №1.6 ф.1 СТП №400 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,668
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №15.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,806
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №4.2 ф.1 КТП №152 КЛ-11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	33,573
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №2 ф.1 КТП №151 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,413
	НСнР СЭ Миртек-301 230/400В 5-60 А на ВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №1 КТП №16 ф. 1023 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9	3,074
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №12.12 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	37,125
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 С34.746.ОГ.QUYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП №329 Ф-1013 ПС 110/35/10кВ Неруса построенной от опоры № 3.100 ВЛ-10кВ Ф-1013 ПС 110/35/10кВ Неруса, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	81,571
	НСнР ЩУ-0,4кВ КВАНТ ST2000-12-В-230*5(100)-1/1-RBE2G2DM-SMA опоре ВЛ-0,4 кВ от опоры №6 ф.1 КТП №72 н.п. Матрёмовка ф. 1002 ПС 35/10 Каспиевская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	5	94,472
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре ВЛ-0,4 кВ ЛЛ-1 от ТП №055 ф.608 ПС 110/35/6 кВ Новозыбков 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	52,861
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ от оп. №5 ф.2 СТП №480 ф.601 ПС 110 кВ Володаров (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,079
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре 4/3 ВЛ 0,4 № 1 ТП № 269 ф.101 ПС 110 кВ Климово (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	71,722
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на ВЛ-0,4 кВ ф. 3 оп. №12 ЗТП №344 яч. 25 ЗРУ 6 кВ ПС 110 кВ Десна 2 (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	4,5	32,817
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №7 ф.1 КТП №39 ф.614 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №2.5 ф.1 СТП №402 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,935
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре № 14.6 ВЛ 0,4 кВ ЛЛ-2 от КТП № 87 ф. Микрорайон № 3 ПС 110/35/6 кВ Клиновская ТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	118,231
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №4.10 ф.1 СТП №425 ф.305 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1 в РУ 0,4 кВ КТП № 161 ф. МТФ от РП Зимницкий ф. 1012 ПС 110/35/10 кВ Дубровская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	10	6,021
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №2.4 ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачёво ф.112 ПС 110 кВ Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №2.8 ф.1 СТП №415 ф. Кузьмино от РП Толмачёво ф.112 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,033
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №9.4 ф.2 СТП №61 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,483
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОГР1.QYDUVFZ GB01 SPDS на опоре №4.11 ВЛ 0,23 кВ от опоры №4.5 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №34 ф.614 ПС 220 кВ Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 С34.746.ОГ.QUYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ ф.1 от проектируемой ТП №331 Ф-1001 ПС 35 кВ Крупец построенной от опоры № 4.9 ВЛ-10кВ Ф-1001 ПС 35кВ Крупец, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	81,571
	Счетчик СЕ308 С34 746 ОГ.QUYUVLFZ GS01 SPDS №012929210505189 на опоре ВЛ-0,4кВ от проектируемой СТП №81 ф.1009 ПС 35/10кВ Теплое (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	90,421
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 63РА GSM на опоре № 6.1 ВЛ 0,4 кВ Ф-4 СТП № 262 ВЛ 6 кВ Ф-Дачи РП Толвинка, ВЛ 6 кВ ф. 632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,393
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ ф.2 КТП №20 ф. 1026 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	55,066

	НСиР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на опоре №16 ф.2 КТП №74 ф. 1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2 ВЛ-0,4 кВ от КТП-278 ф. Казаново от РП Реконичи ПС 110 кВ Дубровская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	37,571
	НСиР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на опоре №1.5 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,634
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 4 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от СТП № 48 ф. 100 ПС 110/10 кВ Вышков (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,075
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А а на опоре ВЛ-0,4 кВ СТП №44 ф.101 ПС 35 кВ Грядники (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	68,272
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А по 0,4 кВ на фасаде ТП ВЛ 10 кВ ф. Пеклино РП Пеклино ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Маревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9	32,917
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 1Р 32А GSM на опоре № 2 ВЛ 0,4 кВ ф-2 от ЗТП № 205 н.п. Вельяминова ф. 603 ПС 35/6 кВ Вельяминовская (БР-1659)	2025	0,4 кВ	1	10	32,868
	НСиР Счетчик СЕ308 S34 746 OG QYUVLFZ GS01 SPDs ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП №546 ф.601 ПС Водозабор БР-1664	2025	0,4 кВ	1	11	88,083
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 14.1 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от КТП № 87 ф. Микрорайон № 3 ПС 110/35/6 кВ Клишиовская ТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	12	52,310
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 8 ВЛИ 0,4 кВ Ф № 1 СТП № 147 Ф-Лагымовка РП Сосновка ВЛ 6 кВ Ф-Родники РП Слободные ф. 601 ПС 35/6 кВ Победа (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	33,039
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А опоре №13 ф.3 СТП №398 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	35,017
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2.5 ф.1 СТП №489 ф.618 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,807
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.6 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №10 ф.1026 ПС 110 кВ Центральная (БР-1670)	2025	0,4 кВ	1	50	73,672
	Счетчик СЕ308 S34 746 OG QYUVLFZ GS01 SPDs ВЛ-0,4кВ ф.2 СТП №86 ф.1009 ПС 10/35 Салтановка (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	87,464
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТП №151 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	74,696
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 10 ВЛИ 0,4 кВ ф-3 от КТП № 375 ф. 621 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	33,649
	НСиР счётчик электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на опоре №б/н ф.1 КТП №152 КЛ 11 ПС 110 кВ Городищенская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,634
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.1 ф.1 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,044
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №3.4 ф.3 КТПН №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	32,040
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.2 ф.2 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,056
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №4.7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №213 н.п. Гостилова ф. 1008 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	71,136
	НСиР С/Э Миртек-301 230/400в 5-60 А на оп. №11.26СТП ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №7 ф. 1023 ПС Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	10	3,949
	Счетчик СЕ308 S34 746 QYUVLFZ GS01 SPDs ВЛИ-0,4кВ от СТП-549 ф.614 ПС 220кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	68,295
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №4 ВЛ-0,4 кВ ф.047 ЗТП №2 ф. 1011 ПС 110/35/10 Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	61,384
	НСиР С/Э Миртек-301 230/400в 5-60 А на оп. №5.7 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №303 ф. 1004 ПС Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	3,836
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре № 16.2 ВЛ 0,4 кВ Л-2 от ТП-87 ф. Микрорайон № 3 ПС 110/35/6 кВ Клишиовская ТЭЦ (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	117,173
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №2.9 ф.1 РП Антонова ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	55,574
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №10.25сп ф.2 СТП №373 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,933
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛИ 0,4 кВ Ф-3 СТП № 707 ВЛ 6 кВ Ф-632 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	49,930
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 ЗТП №7 ф. Белооголовь РП Ледежено ф.1023 ПС 110 кВ Легошники (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	6,16	46,606
	НСиР С/Э Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50А 1 на опоре № 17 ВЛ 0,4 кВ Л-3 от КТП № 137 ф. 107 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	6,502
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ ф.1 КТП №169 ф. 1003 ПС 35 кВ Папуревская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,507
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №4.3 ф.2 КТП №82 ф. в/ч от РП Теменичи КЛ 1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,770
	НСиР ЩУ-0,4кВ КВАНТ ST2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBE2G2DM-SMA на опоре проектируемой ВЛИ 0,4 кВ от типовой ТП № 342 и ВЛ 6 кВ построенной от опоры № 134 ВЛ 6 кВ ф. 601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	5	86,423
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на опоре №1.5 ф.4 КТПН №245 ф.1004 ПС 110 кВ Добруньская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,898
	НСиР С/Э СЕ308 S34 746 OG QYUVLFZ GS01 SPDs на опоре ВЛ 0,4 кВ от СТП № 332 от опоры № 232 ВЛ 10 кВ ф. 1002 ПС 35/10 кВ Крупец (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	15	88,896
	НСиР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на опоре №3.5 ф.3 ВЛ 0,4 кВ КТП №444 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 12 ВЛ 0,4 кВ ф. 2 КТП № 76 ВЛ 6 кВ ф. 621 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	46,707
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на оп. №3 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №391 ф. 305 ПС Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,443
	НСиР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs оп. №10 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №152 КЛ-6 кВ №11 ПС Городищенская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
	НСиР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-W133 5-100А, ВА63А на оп. №2.8 ВЛ-0,4 кВ ф.1 СТП №291 ф. 1003 ПС Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,018
	НСиР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs оп. №7.2 ВЛИ-0,4 кВ ф.4 КТП №244 ф. 305 ПС Советская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 1.4 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-96 ф. 1008 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,593
	НСиР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на опоре № 3.5.1 ВЛ-0,4 кВ Л-4 КТП-41 ф. 1022 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	36,525
	НСиР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ на опоре №6.1 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №34 Ф-1004 ПС 35кВ Усожа . БР-1664	2025	0,4 кВ	1	7,5	91,672
	НСиР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs оп. №3.17 ВЛИ-0,4 кВ ф.1 СТП №489 ф. 618 ПС Брянская, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	28,899
	НСиР ЩУ-0,4кВ КВАНТ ST2000-12-W-230*5(100)-1/1-RBE2G2DM-SMA на опоре вновь построенной ВЛИ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 291 ВЛ 6 кВ Ф-2 Дубровка РП Дарковичи ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	86,451

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №2.2 ВЛ-0,4 кВ ф.3 КТП №72 ВЛ 10 кВ ф. Красное РП Пилыино ф.1002 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,934
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ на опоре вновь построенной ВЛН 0,4 кВ от проектируемой ТП № 773 и КВЛ 6 кВ от опоры № 3.16 ВЛ 6 кВ ф. Бежаль от РП Журиничи ф.603 ПС 35/6 кВ Малопопеловская БР-1664	2025	0,4 кВ	1	15	84,554
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на сВЛ-0,4 кВ ф. 1 оп. №7 КТП №88 ф.1021 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8	32,477
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №7 ф.1 КТП №151 КЛ-11 ПС 110 кВ Городищенская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	34,519
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №10 ф.1 СТП №378 ф.305 ПС 110 кВ Советская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,762
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А по 0,4 кВ в РУ 0,4 кВ КТП № 143 ф. 603 ПС 35/6 кВ Вельяминовская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	9	33,557
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре № 9 ВЛ 0,4 кВ Ф № 1 КТП № 724 ВЛ 6 кВ Ф-601 ПС 35/6 кВ Малопопеловская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,433
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №9 ф.2 КТП №72 ф.1004 ПС 110 кВ Добрунская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,231
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-11А, ВА63А на опоре №10 ВЛ-0,4 кВ Л-1 КТП-283 Ф-1005 ПС 110/35/10кВ Плосковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,018
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №7 ф.4 ВЛ 0,4 кВ СТП №458 КВЛ-01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,738
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 14 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от КТП №209 Ф.108 ПС 110 кВ Стародуб (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	31,718
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре № 1.а ВЛ 0,4 кВ Ф-1 КТП № 65 ВЛ 6 кВ Ф-601 ПС 220/110/35/6 кВ Цементная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	7	33,722
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. № 6 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП №140 Ф.110 ПС 35 кВ Путевая (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	32,696
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №1.5 ВЛ 0,4 кВ ф.3 КТП №7 ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	5	32,569
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №3.5 ф.1 КТПН №355 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,142
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре № 11 ВЛ 0,4 кВ Ф № 4 КТП № 111 ВЛ 6 кВ Ф-2 РП Дарковичи ф. 642 ПС 110/6 кВ Камвольная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,176
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №23 н.п. Жуковка ф.1013 ПС 110 кВ Жуковская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	8,7	49,962
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№3.7 ВЛ-0,4 кВ ф2 КТП 97 Ф1005 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,039
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп.№8 ВЛ-0,4 кВ ф3 КТП 29 Ф1026 ПС 110/35/10 Центральная (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	31,017
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №3 ф.1 СТП №458 КВЛ 01 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,917
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на опоре №1 ф.1 ВЛ 0,4 кВ РП Отрадное-1 ф.618 ПС 220 кВ Брянская,БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на опоре №6 ф.2 КТПН №470 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,891
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В133 5-100А, ВА63А на оп. №5 ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП №76 ф. 1029 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1664)	2025	0,4 кВ	1	15	33,276
	НСнР счётчика электрической энергии СЕ308 С36.746.ОGR1.QYDUVFZ GB01 SPDs на оп. №3.11 ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП №309 ВЛ-10 кВ ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная, БР-1664	2025	0,4 кВ	1	10	28,899
8.2.	трехфазный (j=2)					
8.2.2.	полукосвенного включения (k = 2)	2025	0,4 кВ	40	5 789,37	2 430,96
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S на ТП №48 и ВЛ-10 кВ ф.1001 ПС 35 кВ Жирятинская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	21,22
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 400А GSM ТТИЗ00/5 на опоре №1 ВЛ 0,4 кВ ф.2 КТП № 142 ф. 603 ПС 35 кВ Вельяминовская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	134	47,35
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ150/5 на ВЛ-0,4 кВ РУ-0,4 кВ КТП №510 ф.103 ПС 35 кВ Путевая (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	80	45,90
	НСнР СЭ Фобос 3 IQOQ(4) LS-C 230/400В 5-100А 1 в ТП № 415 Ф. 608 ПС 110 кВ Аксино (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	26,19
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ400/5 на опоре №1 ф.1 ВЛН 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТПН №451 ф.601 ПС 110 кВ Водогабор (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	54,25
	НСнР Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQORL-A ТТИ400/5 ВЛН 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТПН №37 ф.620 ПС 220 кВ Брянская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	140	56,56
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТИ150/5 на опоре №9 ВЛН 0,4 кВ ф.1 от ЗТП № 71 ф. 1014 ПС 110 кВ Дубровская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	40	51,28
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ на опоре проектируемой ВЛН 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 6 кВ от оп. №16.2 ВЛ 6 кВ КЛ-02 ПС 110 кВ Мичуринская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	84,72
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 400А GSM ТТИ200/5 на опоре ВЛН 0,4 кВ ф.614 ПС 220 кВ Брянская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	140	55,30
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В131, ИИК РУ 0,4 кВ РП Журиничи Ф-603 ПС 35кВ Малопопеловская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	90	33,63
	НСнР Коммерческий учет ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская БР-2473	2025	0,4 кВ	1	502	40,36
	НСнР Коммерческий учет ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская БР-2473	2025	0,4 кВ	1	502	40,36
	НСнР Коммерческий учет ф. 1002 ПС 35 кВ Селищанская БР-2473	2025	0,4 кВ	1	502	40,36
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 400А GSM ТТИЗ00/5 на опоре №8 ф.1 ВЛ 0,4 кВ КТПН №366 ф.1003 ПС 110 кВ Тепличная (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	73	55,35
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №161 и ВЛ-10 кВ построенной от существующей опоры № 4.10 ВЛ-10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	112	74,18
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ИЗ300-В131, ИИК на опоры № 69 ВЛ-10 кВ ф. 101 ПС 110 кВ Вышков (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	102	29,42
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ308 S31.543.ОAG.SYUVJLFZ GS01 SPDs на опоре проектируемой КВЛ 0,4 кВ ф.2 от реконструируемой СТП № 294 ВЛ 6 кВ ф. 620 ПС 110 кВ Дятковская, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	53,16
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ на опоре ВЛ 0,4 кВ от проектируемой ТП, ВЛ 6 кВ от опоры № 14 ВЛ 6 кВ Ф-Бежаль РП Журиничи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС М.Подписто, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	100	77,55
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 125А GSM ТТИ100/5 на опоре ВЛ 0,4 кВ ВЛ 6 кВ ВЛ 6 кВ ф. 621 от ПС Камвольная (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	50	45,00
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ ВЛН 0,4 кВ от проектируемой ТП и ВЛ 10 кВ от оп. №1.6 ф.1004 ПС 110 кВ Гришина Слобода, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	93	40,09
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера СЕ 308 S34.746.ОG.QYUVLFZ ВЛ-0,4 кВ типовой ТП №59 и ВЛ-10 кВ построенной от опоры № 104 ВЛ-10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Щербиничи (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	113,42

	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 63А GSM на оп. №9 ВЛН-0,4 кВ Ф-2 КТП №328 Ф108 ПС 110 кВ Десятуха (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	60	34,40
	НСнР СЭ Фобос 3Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S на опоре №1.1 ВЛ-0,4кВ ф.2 КТП №125 ф.1005 ПС 35 кВ Недольская (БР-1670)	2025	0,4 кВ	1	139	38,55
	НСнР Счетчик CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП от ВЛ10кВ ф.1012 ПС110/35/10кВ Неруеса (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	109,97
	НСнР СЭ Миртек-301 230/400в 5-60 А на оп. №1 ВЛ-0,4 кВ Ф.1 СТП №60 Ф.1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	40	7,37
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S34.746.OG.QYUVJLFZ ВЛИ 0,4 кВ типовой ТП 10/0,4 кВ и ВЛ 10 кВ № 34/47 ВЛ 10 кВ ф. 104 ПС 35/10 кВ Слава, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	78,28
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS на опоре ВЛИ-0,4 кВ типовой ТП ТП №122 и ВЛ-10 кВ от опоры №47 ВЛ-10 кВ ф. 102 ПС 35/10 кВ Мишкова (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	100	91,69
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТН200/5 на опоре ВЛ-0,4 кВ ф.3 ГКТП-№35 ф.1023 РП-1 ф.1015 ПС 110 кВ Жуковская (БР-1670)	2025	0,4 кВ	1	64	72,97
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS ВЛИ-0,4 кВ типовой ТП ТП №423 и ВЛ-6 кВ от опоры №1.8 ВЛ-6 кВ ф.621 ПС 110 кВ Карачевская, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	149	91,68
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE 308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ на опоре проектируемой ВЛИ 0,4 кВ от вновь построенных ВЛ 10 кВ, КЛ 10 кВ, типовой КТП от опоры № 7/64 ВЛ 10 кВ ф. 110 ПС 35/10 кВ Мели (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	140	91,68
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS на опоре проектируемой ВЛ-0,4 кВ ф.1 типовой ТП №160 и ВЛ-10 кВ построенной от опоры №8А ВЛ-10 кВ ф. МТФ от РП Зиницкий ф.1012 ПС 110 кВ Дубровская, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	93,13
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТН200/5 на опоре № 2.11 ВЛИ 0,4 кВ Л1 от КТП-87 г. Клины ф. «Микрорайон № 3» ПС 110/35/6 кВ Клиновская ТЭЦ (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	70	92,29
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS на опоре вновь построенной ВЛИ 0,4 кВ от проектируемой СТП и ВЛ 6 кВ от оп. №9.2 ф.618 ПС 220 кВ Брянская, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	60	91,90
	НСнР СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S ТП № 763 ВЛ 6 кВ Ф-Бежаль РП Журиничи, ВЛ 6 кВ Ф-603 ПС 35/6 кВ Малополнинская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	125	98,06
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS ВЛ 0,4 кВ ф.1 типовой ТП №162 и ВЛ 10 кВ построенной от существующей опоры №6.3 ВЛ 10 кВ ф.1025 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	150	89,45
	НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPDS на ВЛИ 0,4 кВ от СТП и ВЛ 6 кВ от оп. 10.4 ф.601 ПС 110 кВ Водозабор, (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	140	89,30
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А1 в ВРУ №1 КЛ 0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ ф.1003 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2739)	2025	0,4 кВ	1	157	13,21
	НСнР СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А1м в ВРУ №2 КЛ 0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ ф.1025 ПС 110/35/10 кВ Клетнянская (БР-2742)	2025	0,4 кВ	1	157	13,49
	НСнР Шкаф ВШУ ТКС 3Р 250А GSM ТТН200/5 на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ф-2 РП Сосновка Ф-1001 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	80	51,76
	НСнР Шкаф ВШУ с НАРТИС-ЧЗ300-W133-2, ТТН 300/5 на опоре ВЛИ 0,4 кВ МТП № 424 и ВЛ 6 кВ ф. 629 ПС 110/6 кВ Карачевская (БР-1669)	2025	0,4 кВ	1	149	96,15
8.2.	трехфазный (j=2)					
8.2.3.	косвенного включения (k=3)	2025	1-20 кВ	10	6 782,61	4 440,26
	НСнР СЭ РнМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S на опоре ВЛ-10 кВ ф.Теменичи от РП Теменичи ф.1025 ПС 110 кВ Аэропорт (БР-1669)	2025	1-20 кВ	1	150	332,93
	НСнР Организация коммерческого учета КЛ-10 кВ ф.106 ПС 35 кВ Гриденки (БР-2276)	2025	1-20 кВ	1	290	336,43
	НСнР Пункт коммерч. учета ПКУ 6 (10) 3ТТ 3ТН ВЛ-6 кВ №2 ф. 617 ПС 110 кВ Карачевская (БР-2455)	2025	1-20 кВ	1	2000	356,98
	НСнР Пункт коммерч. учета ПКУ 6 (10) 3ТТ 3ТН ВЛ3 6 кВ ПС 35/6 кВ Малополнинская (БР-2278)	2025	1-20 кВ	1	1300	283,06
	НСнР Пункт коммерческого учета электроэнергии с КМЧ ППС-10-ПУ ВЛ10 кВф.1003 ПС 110/10 кВ Валуцкая ПКУ (1 шт) (БР-2286)	2025	1-20 кВ	1	373,61	641,42
	НСнР СЭ РнМ 384.01/2 6кВ 20-100А 0,5S ВЛ-10 кВ ф. 1005 ПС 35 кВ Привольская (БР-1669)	2025	1-20 кВ	1	100	298,47
	НСнР Пункт коммерческого учета ПКУ-6-100 КЛ 6 кВ оп.1 ВЛ 6 кВ №16 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2479)	2025	1-20 кВ	1	1035	626,21
	НСнР Пункт коммерческого учета ПКУ-6-100 КЛ 6 кВ оп.1 ВЛ 6 кВ №19 ПС 110/6 кВ Мичуринская (БР-2480)	2025	1-20 кВ	1	1035	617,68
	НСнР ПКУ10 кВ 100А на МИРТЕК-135-РУ с УЭПН 3шт ф. 1024 ПС 220 кВ Новобрянская (БР-1670)	2025	1-20 кВ	1	149	898,91
	НСнР ПКУ ВЛ-10 кВ от опоры №7-3 ф. 1002 ПС 110 кВ Трубчевская (БР-2649) НСнР ЩУ-0,4кВ Энергомера CE308 S31.503.OAG.SYUVJLFZ	2025	1-20 кВ	1	350	48,174

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2023 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	10 848 184	1 609	31 455	6 742,19
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 360 486	1 483	14 439	3 614,62
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 071 144	126	17 016	8 501,15

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2024 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	21 892 083	1 376	23 063	15 909,94
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 303 503	1 300	14 404	8 695,00
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 268 145	76	8 659	16 686,12

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2025 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	16 879 728	1 464	34 986	11 529,87
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	8 786 743	1 394	18 010	6 303,26
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	846 738	70	16 976	12 096,25