Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ о расходах на технологическое присоединение на 2022 год

I	Тубличное акционерное общество "Россети Центр"							
	филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")							
(полное и сокращенное наименование юридического лица)								
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")								
I. Информация об организации								
П	Публичное акционерное общество "Россети Центр"							
Полное наименование	(филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")							
Сокращенное наименование	ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленскэнерго")							
Место нахождения	Смоленская область, г. Смоленск							
Фактический адрес	г. Смоленск, ул. Тенишевой 33							
инн	6901067107							
КПП	673102001							
Ф.И.О. руководителя	Мордыкин В.В.							
Адрес электронной почты	smolenskenergo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru							
Контактный телефон	(4812) 429559							
Факс	(4812) 429512							

Приложение № 2 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

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)
 Строительс пунктов) 	тво пунктов секционирования (распределенных		
подстанций	тво комплектных трансформаторных и распределительных трансформаторных с уровнем напряжения до 35 кВ	89 535	17 273
_	тво центров питания и подстанций уровнем и 35 кВ и выше		

Приложение № 3 к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии

ИНФОРМАЦИЯ

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

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на і-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на і-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	38 815	15	5 130
1 - 20 кВ	53 629	17	4 640
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	137 017	134	17 961
1 - 20 кВ	90 110	55	9 258
35 кВ			

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

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2021 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	2 334	5	0	27 895	39	0	4 984	13	0
в том числе льготная категория *	2 030	4	0	26 109	34	0	932	2	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	201	9	1	17 339	1 168	150	9 126	1 481	921
в том числе льготная категория **	2	0	0	160	0	0	66	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - все	го 4	4	0	1 194	1 785	0	2 849	7 300	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	0	3	0	0	6 740	0	0	3 429	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

^{*} 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

И Н Ф О Р М А Ц И Я о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 года

Vоторория разруктатой	Ко	личество заяв (штук)	вок	Максимальная мощность (кВт)		
Категория заявителей	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	2 729	7	0	32 699,80	62,60	0,00
в том числе льготная категория *	2 257	4	0	29 016,03	34,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	295	19	0	23 654,47	2 294,10	0,00
в том числе льготная категория **	4	0	0	400,50	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	23	9	0	6 673,02	4 321,68	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	0	7	2	0,00	14 031,83	4 600,00
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 технологическогоприсоединения 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" - "Смоленскэнерго")

(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2018

№ п/п Объект электросете	вого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	2	4			7
1		3	4	5	6	/
1. Строительство воз,	душных линий электропередачи					
1.3. Материал опоры (2	келезобетонные (j=3))					
	прованный провод (k=1))					
1.3.1.3. Материал провода	(сталеалюминиевый (I=3))					
1.3.1.3.1. Сечение провода (д	иапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.3.1.1. Одноцепная (n=1)		2018	1-20	22 530,00	4 643,90	32 443,25
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	009 ПС Одинцово	2018	1-20	290,00	280,00	380,74
Стр.уч.ВЛ-6кВ №62	3 ПС Пластмасс	2018	1-20	520,00	15,00	702,68
Стр.уч.ВЛ-6кВ №62		2018	1-20	190,00	150,00	430,07
НС ВЛ-10кВ №1009		2018	1-20	4,00	150,00	47,07
Стр.уч.ВЛ-6кВ №61 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018 2018	1-20 1-20	27,00 80,00	15,00 100,00	91,39 24,86
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	100,00	15,00	86,11
	002 ПС Астапковичи	2018	1-20	21,00	15,00	52,78
	012 15РП ПС Ярцево-2	2018	1-20	54,00	10,00	135,67
Стр.уч.ВЛ-6кВ ЛЭП	-608 ПС Водозабор	2018	1-20	28,00	15,00	266,46
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	16-87 Л-1022 ПС Мелькомбинат	2018	1-20	400,00	15,00	375,59
Стр.уч.ВЛ-6кВ №61	3 ПС Западная	2018	1-20	24,00	15,00	196,83
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	16,00	6,00	50,17
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	223,00	60,00	498,66
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	80,00	30,00	255,82
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	004 ПС Мелькомбинат 014 ПС Вязьма-1	2018 2018	1-20 1-20	15,00 25,00	100,00 50,00	67,21 39,24
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	340,00	150,00	243,91
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	10,00	2,00	149,46
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	55,00	300,00	165,32
Стр.уч.ВЛ-10кВ Л-1		2018	1-20	1 276,00	10,00	1 775,76
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	75,00	10,00	136,48
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	119,00	15,00	34,65
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018 2018	1-20 1-20	85,00 984,00	9,00 80,00	265,14 1 380,61
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	49.00	30,00	195,71
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	160,00	80,00	40,61
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	011 ПС Коробец	2018	1-20	20,00	15,00	129,63
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	2 936,00	30,00	3 438,90
Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-		2018	1-20	100,00 25,00	15,00	142,54
Стр.уч.ВЛ-6кВ №60 Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-		2018 2018	1-20 1-20	107,00	60,00 15,00	43,48 143,45
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	26,00	150,00	93,42
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	600,00	50,00	1 092,77
Стр.уч.ВЛ-6кВ №60		2018	1-20	521,00	55,00	486,40
ВЛ-10кВ №1001 ПС		2018	1-20	20,00	121,40	46,98
Стр.уч.ВЛ-6кВ №61		2018	1-20	15,00	45,00	89,02
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018 2018	1-20 1-20	10,00 42,00	140,00 80,00	74,74 172,96
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	42,00	40,00	721,47
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	•	2018	1-20	19,00	10,00	120,27
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	679,00	100,00	1 031,72
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	20,00	15,00	86,34
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	150,00	220,00	310,76
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2018 2018	1-20 1-20	21,00 26,00	15,00 15,00	87,66 144,97
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	55,00	140,00	176,10
	007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	1-20	1 225,00	110,00	1 811,92
Стр.уч.ВЛ-10кВ №0		2018	1-20	22,00	15,00	102,90
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	519,00	15,00	731,91
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	2 ПС Сверчково	2018	1-20	10,00	150,00	57,07
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	10,00	8,00	92,19
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	16,00	15,00	140,98
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	2 460,00	15,00	2 778,08
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018 2018	1-20 1-20	50,00 700,00	15,00 12,00	152,41 474,92
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	183,00	15,00	286,45
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	*	2018	1-20	320,00	12,00	215,54
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	793,00	15,00	512,90
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	20,00	15,00	86,12
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1	014 ПС Высокое	2018	1-20	250,00	50,00	330,44
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	16,00	15,00	79,15
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	210,00	69,00	474,99
Стр.уч.ВЛ-6кВ №60 Стр.уч.ВЛ-10кВ №2		2018 2018	1-20 1-20	16,00 23,00	15,00 15,00	22,17 97,57
Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 Стр.уч.ВЛ-10кВ №2		2018	1-20	83,00	150,00	218,27
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	45,00	15,00	62,41
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1		2018	1-20	50,00	15,00	41,07

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Знаменка	2018	1-20	478,00	15,00	782,75
	ВЛ-10кВ №02 РП Серго-Ивановское	2018	1-20	5,00	10,00	41,70
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Мишино	2018	1-20	15,00	15,00	63,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Козино	2018	1-20	750,00	15,00	1 084,62
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Починок	2018	1-20	608,00	6,00	956,50
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Дивинская Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Жуковская	2018 2018	1-20 1-20	10,00 562,00	65,00 15,00	92,18 954,97
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Перенка	2018	1-20	342,00	15,00	554,07
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №617 ПС Сафоново	2018	1-20	690,00	15,00	1 091,74
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Холм-Жирки	2018	1-20	50,00	380,00	104,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2018	1-20	545,00	8,00	823,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2018	1-20	7,00	35,50	45,52
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2018	1-20	100,00	70,00	106,60
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2018	1-20	16,00	15,00	53,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	242,00	150,00	195,56
1.3.1.3.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.3.2.1.	(m=2)) Одноцепная (n=1)	2018	1-20	21 950,00	4 267,13	36 160,53
1.3.1.3.2.1.	ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	1-20	5,00	16,00	70,86
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №34 ПС Трубная	2018	1-20	78,00	150,00	168,68
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2018	1-20	10,00	81,03	94,52
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Велиж	2018	1-20	15,00	125,00	138,76
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Одинцово	2018	1-20	49,00	150,00	254,98
	Стр.уч.ВЛ-10кВ от Л-1012 15РП ПС Ярцево-2	2018	1-20	15,00	15,00	84,23
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	1-20	15,00	150,00	65,14
	Стр.уч.ВЛ-6кВ от Л-631 ПС Горная	2018	1-20	280,00	150,00	448,84
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1009 ПС Починок	2018	1-20	33,00	20,00	161,00
	НС ВЛ-6кВ ТП ВЛ-615 РП-023 ВЛ 2302 ПС Южная	2018	1-20	16,00	150,00	110,56
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Восточная	2018	1-20	5,00	80,00	70,08
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2018	1-20	15,00	80,00	73,17
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №628 ПС Сафоново	2018	1-20	90,00	6,00	318,08
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №601 ПС Гнездово	2018	1-20	349,00	85,00	723,89
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Ярцево-2	2018	1-20	23,00	65,00	133,89
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №617 ПС Сафоново	2018	1-20 1-20	30,00	10,00	80,77
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Рябцево	2018 2018	1-20	3 587,00 154,00	5,00 149,00	4 323,42 259,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Туманово	2018	1-20	67,00	15,00	239,75
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №615 РП-23 ПС Южная	2018	1-20	15,00	15,00	143,05
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Панская	2018	1-20	12,00	15,00	52,84
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Каменка	2018	1-20	1 762,00	10,00	2 052,35
	Стр.уч.ВЛ 10кВ ВЛ-1001 ПС Катынь-2	2018	1-20	93,00	6,00	344,73
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Угра	2018	1-20	183,00	15,00	523,44
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Клушино	2018	1-20	715,00	100,00	1 094,95
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №02 ПС Мишино	2018	1-20	296,00	98,00	441,18
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Стодолище	2018	1-20	349,00	12,00	569,64
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №607 ПС Гнездово	2018	1-20	45,00	100,00	271,26
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каменка	2018	1-20	170,00	149,00	264,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №04 ПС Ивино	2018	1-20	545,00	90,00	907,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1012 ПС Катынь-2	2018	1-20	1 756,00	50,00	2 457,10
	ВЛ-10кВ ТП ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018	1-20	365,00	150,00	621,23
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каменка	2018	1-20	330,00	80,00	558,25
	Стр.уч.ВЛ-10кВ Л-1010 ПС Сверчково ВЛ-10кВ №1001 ПС Горки	2018 2018	1-20 1-20	156,00 15,00	35,00 13,70	349,18 214,47
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2018	1-20	90,00	150,00	272,70
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Белеи	2018	1-20	803,00	75,00	1 136,79
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2018	1-20	10,00	80,00	67,04
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Акатово	2018	1-20	133,00	5,40	294,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Ельня	2018	1-20	133,00	15,00	373,58
	Стр.уч.ВЛ-6кВ ТП №602 ПС Южная	2018	1-20	50,00	140,00	62,91
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Екимцево	2018	1-20	180,00	15,00	347,01
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Ольша	2018	1-20	192,00	15,00	409,10
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Рябцево	2018	1-20	20,00	150,00	114,75
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №07 ПС Рябцево	2018	1-20	40,00	150,00	109,30
	Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Рябцево	2018	1-20	1 033,00	15,00	1 241,13
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2018	1-20	10,00	130,00	54,56
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Капыревщина	2018	1-20	1 472,00	15,00	2 204,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20 1-20	545,00	5,00	728,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня Стр.уч.ВП-10кВ №1002 ПС Опициоро	2018		730,00 33,00	10,00	1 043,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Жуковская	2018 2018	1-20 1-20	33,00 224,00	145,00 15,00	158,20 694,07
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС жуковская Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Дружба	2018	1-20	393,00	15,00	623,81
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС дружоа Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катынь-2	2018	1-20	65,00	10,00	231,17
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №611 ПС Гнездово	2018	1-20	1 078,00	15,00	1 593,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №08 ПС Лубня	2018	1-20	153,00	140,00	540,39
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Рябцево	2018	1-20	60,00	7,00	202,09
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Лубня	2018	1-20	320,00	15,00	498,41
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катынь-1	2018	1-20	383,00	15,00	540,04
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Рябцево	2018	1-20	351,00	15,00	389,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2018	1-20	10,00	90,00	103,54
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-20	66,00	15,00	199,84
·	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Починок	2018	1-20	451,00	80,00	836,83
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Екимовичи	2018	1-20	468,00	15,00	954,33
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Жуковская	2018	1-20	204,00	15,00	258,12
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Герчики	2018	1-20	323,00	100,00	550,58
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2018	1-20	284,00	149,00	653,53
1.3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (I=4))				1	
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2018	0,4 и ниже	46 922,00	5 371,03	61 047,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Коробово ПС Россия	2018	0,4 и ниже	82,00	2,00	117,81
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-Кувшин ПС Ризское НС ВЛ-0,4кВ ТП-830 ВЛ-619, 309 РП-3 ПС Смоленск-1	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33,00	2,00 60,00	106,50
			II /I II TIIPEA	251,00	60.00	267,98
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-830 ВЛ-019, 309 РП-3 ПС СМОЛЕНСК-1 HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2018	0,4 и ниже	5,00	81,03	31,78

€ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-75 ВЛ-1017 ПС Велиж Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ТП-212 КЛ-628, КЛ-408 РП-004 ПС Смоленск-1	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 110,00	15,00 15,00	55,70 230,70
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12508 ТП-125 ВЛ-1015 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	60,00	15,00	100,18
	ВЛ-0,4кВ от ТП-922 ПС Восточная	2018	0,4 и ниже	61,00	15,00	87,61
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-075 ВЛ-605 ПС Западная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-722 КЛ-619 ПС Смоленск-2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	265,00 46,00	15,00 10,00	396,80 86,29
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Поличня ВЛ-1021 ПС Гагарин	2018	0,4 и ниже	403,00	15,00	541,66
	НС ВЛ-0,4кВ ЗТП-97 КЛ-604 ПС Промышленная	2018	0,4 и ниже	135,00	63,00	437,89
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №14413 ТП-144 ВЛ-1020 ПС Вязьма-2	2018	0,4 и ниже	80,00	15,00	84,22
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-845 ВЛ-2321 РП-023 КЛ-624 ПС Южная ВЛ-0,4кВ №2 КТП-Гриднево ВЛ-1025 ПС Темкино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	145,00 215,00	15,00 12,00	245,41 451,92
	НС ВЛ-0,4кВ КЛ ЗТП-112 КЛ-626 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	165,00	15,00	263,51
	НС ВЛ-0,4кВ КЛ-0,4кВ ЗТП-29 КЛ-622 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	105,00	50,00	78,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3603 ТП-36 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 137,00	8,00 10,00	65,41 135,60
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-435 ВЛ-1005 РП-10 ВЛ-603 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	45,00	10,00	60,61
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8303 ТП-83 ВЛ-1000 ПС Вязьма-2	2018	0,4 и ниже	80,00	14,00	100,08
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-Красицы ВЛ-1020 РП Серго-Ивановское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3901 ТП-39 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	108,00 98,00	15,00 12,00	200,21 162,60
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-049 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-049 ВЛ-34 ПС Трубная	2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	122,00	15,00	174,12
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-111 ВЛ-609 ПС Восточная	2018	0,4 и ниже	15,00	7,00	56,55
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-353 ВЛ-1011 ПС Дорогобуж-1	2018	0,4 и ниже	230,00	3,00	344,99
	HC ВЛ-0,4кВ РП-1 ВЛ-1023, 1028 ПС Дорогобуж-2 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №6 ТП-28 ВЛ-623 ПС Сафоново	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	195,00 215,00	3,00 50,00	274,88 191.74
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №6 111-28 ВЛ-023 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №9 ТП-14 ВЛ-1023 ПС Ярцево-1	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00	15,00	30,48
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-135 ВЛ-623 ПС Горная	2018	0,4 и ниже	320,00	97,00	282,01
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-654 ВЛ-604 ПС Гнездово	2018	0,4 и ниже	145,00	15,00	215,30
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-620 ВЛ-1007 ПС Дружба НС ВЛ-0,4кВ ТП ПС Ярцево-2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	102,00 140,00	15,00 15,00	188,42 225,05
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-895 ЛЭП-619 ПС Смоленск-1 РП-3	2018	0,4 и ниже	200,00	50,00	239,86
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 15 РП ВЛ-1032 ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	32,00	60,00	179,65
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1485 ВЛ-602 ПС Южная НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1009 ПС Починок	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33,00 63,00	15,00 20,00	78,50 88,55
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-189 ВЛ-602 ПС Индустриальная	2018	0,4 и ниже	287,00	15,00	293,07
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-9 ВЛ-621 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	219,00	5,00	476,35
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-39 КЛ-1005 ПС Ярцево-1	2018	0,4 и ниже	171,00	45,00	336,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-55 КЛ-601 ПС Рославль Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-237 Бараново ВЛ-605 ПС ЗССК	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	605,00 341,00	15,00 15,00	43,57 494,57
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-606 КЛ-1713 РП-17 КЛ-630 ПС Северная	2018	0,4 и ниже	35,00	15,00	42,47
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-605 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	10,00	15,00	35,37
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1023 ПС Гагарин	2018	0,4 и ниже	20,00	100,00	32,28
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-145 КЛ-608 ПС ЯО 100/6 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-432 Ульхово ВЛ-1016 ПС Ярцево-2	2018 2018	0,4 и ниже 0 4 и ниже	61,00 245,00	3,00 15,00	26,78 369,15
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1016 ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	11,00	80,00	33,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ №9 ТП-32 КЛ-1005 ПС Ярцево-1	2018	0,4 и ниже	202,00	30,00	95,49
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-144 ВЛ-619 ПС Горная ВЛ-0,4кВ №2 ТП-915 РП-23	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	150,00 7,00	30,00 15,00	162,02 51,03
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-254 ЛЭП-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	152,00	15,00	229,76
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	100,00	15,00	72,03
	НС ВЛ-0,4кВ 15ТП-8 КЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	246,00	5,00	588,20
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-110 ВЛ-605 ПС Колодня НС ВЛ-0,4кВ ТП ПС Починок	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	21,00	10,00 15,00	31,58 21,78
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-1346 Подснежники ВЛ-623 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	410,00	15,00	396,95
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	150,00	15,00	146,16
	HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-623 ПС Пластмасс Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №14 ТП-49 ВЛ-34 ПС Трубная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 100,00	30,00 15,00	29,13
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №14 111-49 ВЛ-34 ПС Груоная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-36 ВЛ-623 ПС Горная	2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	100,00	15,00	129,14 81,21
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10 ЛЭП-605 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	60,00	8,00	106,14
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 15РП ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	116,00	10,00	165,35
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-004 ВЛ-1028 ПС Гагарин НС ВЛ-0.4кВ ТП-830 РП-3	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	130,00 26,00	15,00 15,00	109,04 106,54
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-99 ВЛ-1037 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	690,00	120,00	252,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-991 РП-1	2018	0,4 и ниже	211,00	15,00	273,33
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №6 ТП-6 ВЛ-05 ПС Гагарин Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-189 ВЛ-602 ПС Индустриальная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 185,00	15,00 15,00	50,20 185,96
	Стр.уч.вл-0,4кВ 111-189 вл-602 ПС индустриальная ВЛ-0,4кВ №1 ТП-161 ЛЭП-1209 РП-12 КЛ-613 ПС Южная	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	180,00	10,00	185,96
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-45 ВЛ-16 ПС Сверчково	2018	0,4 и ниже	12,00	15,00	40,14
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №2 ТП-549 ЛЭП-613 ПС Ясенная	2018	0,4 и ниже	30,00	15,00	34,55
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-47 ВЛ-628 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-49 ВЛ-34 ПС Трубная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50,00 40,00	15,00 15,00	52,11 65,77
	НС ВЛ-0,4кВ №5 ТП-58 КЛ-1027 ПС Ярцево-1	2018	0,4 и ниже	197,00	100,00	173,72
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-201 ВЛ-310 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	35,00	5,00	57,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-056 ВЛ-28 ПС Гагарин Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-104 ЛЭП-611 ПС Смоленск-2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 70,00	15,00 15,00	47,81 75,87
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1012 РП-15	2018	0,4 и ниже	244,00	15,00	485,09
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №5702 ТП-57 ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	0,4 и ниже	218,00	15,00	367,16
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	25,00	60,00	57,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-201 ЛЭП-310 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-601 ПС Колодня	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60,00 76,00	15,00 15,00	53,09 114,27
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-605 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	112,00	15,00	166,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	316,00	5,00	184,09
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-356 ЛЭП-601 ПС Колодня НС ВЛ-0,4кВ ТП-235 ВЛ-628 ПС Сафоново	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85,00 140,00	15,00 5,00	157,09 117,37
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-764 ЛЭП-623 ПС Западная	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00	15,00	39,81
_	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-609 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	42,00	15,00	29,79
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	56,00	65,00	41,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-224 ВЛ-623 ПС Горная НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-617 ПС Сафоново	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105,00 15,00	15,00 10,00	68,04 49,80
	Стр.уч.В.Л-0,4кВ ТП-1453 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	340,00	10,00	430,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 №235 ВЛ-628 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	25,00	30,00	21,92
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-146 ВЛ-1007 ПС Ярцево-1	2018	0,4 и ниже	90,00	58,00	94,56
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Новодугино НС ВЛ-0,4кВ КТП-254 ВЛ-1001 ПС Заводская	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	7,00 45,00	35,00 15,00	113,73 43,11
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-441	2018	0,4 и ниже	25,00	8,00	35,58

<u>о</u> п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительсти объекта, тыс.руб.
1	2 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Кам.Гора ВЛ-1004	3 2018	4 0,4 и ниже	5 25,00	6 11,00	7 44,07
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Дружба	2018	0,4 и ниже	10,00	100,00	70,04
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Туманово	2018	0,4 и ниже	19,00	15,00	61,48
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-13 Угра ВЛ-1018 ПС Угра Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-3-5 Богдановка ВЛ-1005 ПС Богданово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	106,00 225,00	15,00 12,00	175,26 258,28
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-34 Угра ВЛ-1018 ПС Угра	2018	0,4 и ниже	105,00	15,00	254,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 МТП-Ризское ВЛ-1004 ПС Ризское	2018	0,4 и ниже	342,00	15,00	425,57
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-130 ВЛ-1002 ПС Нахимовская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-482 ВЛ-1026 ПС Гагарин	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200,00 76,00	15,00 15,00	318,71 114,67
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1012 ПС Катынь-2	2018	0,4 и ниже	373,00	4,00	94,08
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ТП-157 ВЛ-1009	2018	0,4 и ниже	115,00	3,00	124,86
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-888 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-Дмитровка ВЛ-1024 ПС Знаменка	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	185,00 125,00	15,00 15,00	270,98 279,65
	ВЛ-0,4кВ №1 ОТП-130 ВЛ-1009 ПС Ивино	2018	0,4 и ниже	792,00	10,00	1 125,83
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-194 ПС Бекрино	2018	0,4 и ниже	163,00	15,00	225,64
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-931 ВЛ-1014 ПС Хмелита Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-Паново ВЛ-1001 ПС Бекрино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80,00 25,00	8,00 15,00	118,30 121,71
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1309 ВЛ-1004 ПС Ольша	2018	0,4 и ниже	20,00	15,00	27,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-128 ВЛ-02 ПС Нахимовская	2018	0,4 и ниже	174,00	15,00	155,35
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП Льнозавод ВЛ-1010 ПС Тёмкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №5 ТП-407 ВЛ-04 ПС Сустово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	135,00 48,00	14,00	191,59 145,49
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11Г-40 / ВЛ-04 ПС Суетово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 КТП-2 Мясоедово ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	52,00	15,00 12,00	67,19
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-211 ВЛ-1006 ПС Катынь-1	2018	0,4 и ниже	803,00	10,00	1 261,10
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1011 ПС Коробец	2018	0,4 и ниже	100,00	15,00	205,37
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-308 ВЛ-1006 ПС Издешково НС ВЛ-0,4кВ СТП ВЛ-10кВ №1005 ПС Шумячи	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60,00 10,00	15,00 30,00	57,98 37,03
	НС ВЛ-0,4кВ СТП ВЛ-10кВ №1005 ПС Шумячи Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-411 ВЛ-04 ПС Холм-Жирковский	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	98,00	11,00	147,49
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10-уо ЗТП-36 Угра ВЛ-1001 ПС Угра	2018	0,4 и ниже	157,00	15,00	161,79
	HC ВЛ 0,4кВ №2 ТП-194 ВЛ-1012	2018	0,4 и ниже	20,00	14,90	27,75
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 МТП-2 Дмитровка ВЛ-1003 ПС Мещерская-Тяговая Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Угра	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 140,00	12,00 8,00	68,70 256,25
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-315 Бывальское ВЛ-1002 ПС Астапковичи	2018	0,4 и ниже	20,00	15,00	51,70
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-492 Цветочная ВЛ-1002 ПС Кириллы	2018	0,4 и ниже	35,00	15,00	81,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-268 ВЛ-10 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-164 ВЛ-1002 ПС Заводская	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 20,00	15,00 15,00	59,02 56,48
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-727 ВЛ-1004 ПС Гореново	2018	0,4 и ниже	325,00	12,00	454,15
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-161 ВЛ-1010 ПС Первомайская	2018	0,4 и ниже	30,00	3,00	70,20
	Стр.уч.ВЛ 0,4кВ №2 ТП-137 ВЛ-1015 ПС Кардымово	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	73,02
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-256 ВЛ-1007 ПС Катынь-2 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-157 ВЛ-1002 ПС Бекрино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50,00 30,00	15,00 15,00	131,79 33,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-957 КЛ-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	61,66
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-978 ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	0,4 и ниже	160,00	15,00	280,24
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-74 ВЛ-606 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	245,00	15,00	498,29
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-849 Екимовичи ВЛ-1010 ПС Екимовичи Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1453 ПС Печерск	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 280,00	15,00 15,00	62,83 395,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-2 Хмелита ВЛ-1008 ПС Хмелита	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	113,02
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-451 ВЛ-1009 ПС Березка	2018	0,4 и ниже	237,00	15,00	325,97
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-235 ВЛ-10 ПС Никольское НС ВЛ-0,4кВ ТП Л-1010 ПС Сверчково	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00 5,00	15,00 35,00	185,52 39,50
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-2 Юрино ВЛ-1001 ПС Клушино	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00	8,00	81,39
	НС ВЛ-0,4кВ №4 ТП-237 ВЛ-1008 ПС Торбеево	2018	0,4 и ниже	42,00	30,00	67,68
	Стр.уч.ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-335 ВЛ-609 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	122,00	10,00	184,51
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ГКТПП-48 ВЛ-05 ПС Лукино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ОТП-Курьяново ВЛ-1001 ПС Горки	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 37,00	5,00 13,70	64,60 117,89
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-314 ВЛ-1007 ПС Издешково	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	138,36
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1366 ВЛ-607 ПС Гнездово	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	121,67
	НС ВЛ-0,4кВ КТП-3 Быково ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1 Коргино ВЛ-1013 ПС Туманово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	219,00 223,00	15,00 15,00	292,22 362,98
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1486 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2018	0,4 и ниже	140,00	8,00	205,93
	Стр.уч.ВЛ-0,4 кВ №2 КТП-2 ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат	2018	0,4 и ниже	215,00	15,00	292,14
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-497 ВЛ-05 ПС Сверчково	2018	0,4 и ниже	80,00	7,00	69,04
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1 ВЛ-602 ПС Южная НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Акатово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 50,00	15,00 5,40	74,45 36,42
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-609 ВЛ-606 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	65,00	15,00	121,30
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1338 ВЛ-607 ПС Гнездово	2018	0,4 и ниже	47,00	15,00	88,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-6-9 Чижовка ВЛ-1009 ПС Екимовичи НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Екимовичи	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	98,00 7,00	12,00 80,00	125,41 35,74
	Гер. уч. ВЛ-0,4кВ 111 ВЛ-1000 ПС ЕКИМОВИЧИ Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1-7 Шилы ВЛ-1007 ПС Перенка	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	325,00	12,00	395,66
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1396 ВЛ-1005 ПС Кощино	2018	0,4 и ниже	35,00	15,00	71,90
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1322 ВЛ-609 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	45,00	15,00	78,83
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-680 ВЛ-1011 ПС Карманово ВЛ-0,4кВ №1 КТП-2 Мольно ВЛ-1001 ПС Леуздово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	597,00 619,00	10,00 10,00	884,23 986,62
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-Карьероуправление ВЛ-1011 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	160,00	15,00	137,93
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-484 Кириллы ВЛ-1003 ПС Кириллы	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	52,66
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-187 ВЛ-1004 ПС Угра НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1005 ПС Ельня	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00 5,00	15,00 15,00	157,33 40,38
	НС ВЛ-0,4КВ 111 ВЛ-1005 ПС ЕЛЬВЯ Стр.уч.ВЛ-0,4КВ №1 ТП-31 ВЛ-605 ПС Водозабор	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00	15,00	81,52
-	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП ВЛ-1002 ПС Никольское	2018	0,4 и ниже	128,00	15,00	243,91
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-20 ВЛ-1004 ПС Шумячи	2018	0,4 и ниже	150,00	5,00	90,08
	HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Екимцево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-465 ВЛ-1023 ПС Гагарин	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	108,00 244,00	15,00 15,00	233,28 325,91
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-609 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	254,00	15,00	317,13
	ВЛ-0,4кВ №4 МТП-5-18 Павловка ВЛ-618 ПС Мясокомбинат	2018	0,4 и ниже	219,00	6,00	281,70
	ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Болтилово ВЛ-1005 ПС Тесово HC RILO 4кВ ТП-536 Инараево RIL-605 ПС Волозабор	2018	0,4 и ниже	187,00	10,00	401,84
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-536 Шавеево ВЛ-605 ПС Водозабор Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-485 ВЛ-1008 ПС Лубня	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210,00 170,00	15,00 15,00	314,70 183,82
	HC ВЛ-0,4кВ КТП-7 Сосновка ВЛ-1026 ПС Десногорск	2018	0,4 и ниже	123,00	15,00	195,39
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Капыревщина	2018	0,4 и ниже	198,00	15,00	415,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-429 ВЛ-1007 ПС Рябцево НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Клушино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32,00 5,00	8,00 40,00	52,24 25,64
	НС ВЛ-0,4кВ 111 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-549 ВЛ-603 ПС Водозабор	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	5,00	40,00 15,00	25,64
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-409 ВЛ-1005 ПС Кощино	2018	0,4 и ниже	133,00	15,00	223,79
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 МТП-4-4 ВЛ-1004 ПС Городище	2018	0,4 и ниже	210,00	4,00	374,73
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 МТП-1-3 Гореново	2018	0,4 и ниже	35,00	10,00	50,11

€ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-03 ПС Сычевка	3 2018	4 0,4 и ниже	5 515,00	6 15,00	7 642,40
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-15 ВЛ-1004 ПС Шумячи	2018	0,4 и ниже	20,00	3,00	56,60
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 МТП-Прохочево ВЛ-1021 ПС Гагарин	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	67,32
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-620 ВЛ-1007 ПС Дружба НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Дружба	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	228,00 5,00	15,00 15,00	290,05 35,41
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-382 ВЛ-06 ПС Мишино	2018	0,4 и ниже	42,00	15,00	66,75
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-234 ВЛ-10 ПС Никольское	2018	0,4 и ниже	107,00	15,00	161,03
	НС ВЛ-0,4кВ КТП-3-4 Вспомогательная школа ВЛ-1004 ПС Починок Стр. уч.ВЛ-0.4кВ №1 ТП-175 ВЛ-1008 ПС Трубная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	172,00 147.00	5,00 15,00	266,66 188,81
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 7П-173 ВЛ-1000 ПС Трубная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1уо КТП-26 Угра ВЛ-1001 ПС Угра	2018	0,4 и ниже	275,00	15,00	344,32
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-158 ВЛ-1001 ПС Бекрино	2018	0,4 и ниже	498,00	15,00	609,24
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-173 ВЛ-1013 ПС Бекрино	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	186,00 213,00	55,00 5,00	283,63 267,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-29 ВЛ-1002 ПС Темкино	2018	0,4 и ниже	121,00	15,00	160,36
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже	365,00	15,00	432,18
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-71 Крюково ВЛ-1004 ПС Батищево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-585 ВЛ-1019 ПС Озерный	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210,00 213,00	15,00 4,00	332,08 304,94
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-628 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	105,00	5,00	74,18
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-163 ВЛ-1002 ПС Булгаково	2018	0,4 и ниже	1 003,00	14,50	1 522,66
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-771 ВЛ-02 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-989 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	369,00 256,00	15,00 15,00	550,66 313,24
	НС ВЛ-0,4кВ КТП-10-5 Студенец ВЛ-1005 ПС Студенец	2018	0,4 и ниже	760,00	15,00	583,13
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	180,00	8,00	166,94
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-163 Беленино ВЛ-1006 ПС Вадино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-4-2 Мятка ВЛ-1002 ПС Савеево	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120,00 1 056,00	15,00 15,00	85,70 804,07
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-620 ВЛ-07 ПС Дружба	2018	0,4 и ниже	35,00	15,00	50,95
_	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-10 ВЛ-1003 ПС Шумячи	2018	0,4 и ниже	40,00	30,00	84,20
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1455 ВЛ-1008 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-132 Городище ВЛ-103 ПС Городище	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	180,00 220,00	15,00 14,00	188,68 263,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 111-132 Городище ВЛ-103 ПС Городище Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-235 ВЛ-10 ПС Никольское	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00	8,00	70,96
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	139,64
	HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1005 ПС Рябцево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-7 ВЛ-1003 ПС Шумячи	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	370,00 26,00	12,00 15,00	276,33 41,00
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-7 ВЛ-1003 ПС шумячи Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1396 ВЛ-1005 ПС Кощино	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00	8,00	188,16
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-572 ВЛ-13 ПС Озерный	2018	0,4 и ниже	70,00	10,00	44,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-940 ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018 2018	0,4 и ниже	220,00 20,00	15,00 7,00	206,80
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1485 ПС Южная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1456 ВЛ-602 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 87,00	15,00	63,08 126,13
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-683 ВЛ-11 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	30,00	15,00	51,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-590 ВЛ-613 ПС Западная	2018	0,4 и ниже	92,00	15,00	75,43
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ ТП-547 ВЛ-1004 ПС Перенка	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210,00 210,00	10,00 30,00	275,13 198,73
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-674 ВЛ-11 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	140,00	15,00	107,55
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ПС Починок	2018	0,4 и ниже	20,00	15,00	32,84
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-196 ВЛ-1012 ПС Акатово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-264 Пушково ВЛ-606 ПС ЗССК	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 30,00	15,00 15,00	58,09 31,11
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Сверчково	2018	0,4 и ниже	534,00	70,00	834,47
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП 1-4 Надейковичи ВЛ-1004 ПС Надейковичи	2018	0,4 и ниже	15,00	3,00	35,06
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-22 Петрово ВЛ-617 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-450 ВЛ-21 ПС Гагарин	2018 2018	0,4 и ниже 0.4 и ниже	70,00 13,00	5,00 10,00	60,09 54,48
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-43 ВЛ-605 ПС Синьково	2018	0,4 и ниже	340,00	15,00	153,06
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 ПС Знаменка	2018	0,4 и ниже	333,00	15,00	465,29
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Рябцево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-262 ВЛ-1002 ПС Клушино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	106,00 600,00	15,00 15,00	102,85 696,43
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-463 ВЛ-1023 ПС Гагарин	2018	0,4 и ниже	79,00	15,00	109,98
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-749 ВЛ-1008 ПС Акатово	2018	0,4 и ниже	125,00	15,00	102,97
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Починок НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Дивинская	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	28,00 80,00	6,00 65,00	59,25 56,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Жуковская	2018	0,4 и ниже	305,00	15,00	408,39
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-444 ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат	2018	0,4 и ниже	150,00	15,00	230,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-13-4 ВЛ-1004 ПС Екимовичи	2018 2018	0,4 и ниже	330,00 50,00	8,00 12,00	426,42 39,47
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 К111-13-4 ВЛ-1004 ПС Екимовичи Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-542 ВЛ-605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50,00 40,00	12,00 15,00	41,41
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-Поличня ВЛ-1021 ПС Гагарин	2018	0,4 и ниже	20,00	15,00	49,70
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-292 ВЛ-1005 ПС Диво	2018	0,4 и ниже	50,00	7,00	52,68
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1385 ВЛ-1008 ПС Жуковская НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Перенка	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	185,00 396,00	15,00 15,00	109,50 562,88
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-617 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	97,00	15,00	146,03
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-644 ВЛ-03 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	55,17
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1279 ВЛ-1001 ПС Ольша Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	84,00 43,00	15,00 4,00	147,31 50,89
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Перенка	2018	0,4 и ниже	53,00	12,00	129,21
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-556 ВЛ-1003 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	40,36
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1307 ВЛ-1004 ПС Ольша Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-1428 ВЛ-602 ПС Печерск	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	793,00 100,00	10,00 10,00	923,62 194,16
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-237 ВЛ-605 ПС ЗССК	2018	0,4 и ниже	365,00	15,00	459,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-78 ВЛ-1007 ПС Кардымово	2018	0,4 и ниже	272,00	15,00	460,61
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Низовка ВЛ-1013 ПС Исаково Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-1428 ВЛ-602 ПС Печерск	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	354,00 27,00	15,00 10,00	292,36 77,50
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	264,00	15,00	479,18
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1383 ВЛ-1008 ПС Трудилово	2018	0,4 и ниже	78,00	15,00	123,13
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-608 ВЛ-1002 ПС Трудилово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	266,00 50,00	15,00 15,00	345,25
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-143 Ольхово ВЛ-1028 ПС Ярцево-2 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-6кВ №605 ПС Колодня	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50,00 175,00	15,00	44,37 155,44
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	0,4 и ниже	42,00	15,00	53,44
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-536 ВЛ-605 ПС Водозабор	2018	0,4 и ниже	450,00	15,00	535,41
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП ВЛ-Южная-Лубня ПС Южная НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 РП-10	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60,00 164,00	15,00 8,00	54,44 249,07
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-336 ВЛ-1001 ПС Жуковская	2018	0,4 и ниже	42,00	10,00	67,94
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-298 ВЛ-1003 ПС Диво	2018	0,4 и ниже	141,00	7,00	206,10
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-196 ВЛ-12 ПС Акатово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-989 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65,00 146,00	15,00 15,00	51,61 102,29
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1889 ВЛ-1008 ПС Рябцево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1088 ВЛ-1005 ПС Лоино	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	615,00	15,00	943,96
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-182 ВЛ-1003 ПС Каменка	2018	0,4 и ниже	123,00	12,00	89,92

				T	1	
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта,
				Количество точек учета, штук		тыс.руб.
1	2 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-189 ЛЭП-602 ПС Красный Бор	3 2018	4 0,4 и ниже	5 40,00	6 15,00	7 38,04
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-767 ВЛ-1011 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	544,00	15,00	695,70
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-570 ЛЭП-602 ПС Красный Бор	2018	0,4 и ниже	40,00	15,00	37,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево НС ВЛ-0,4кВ КТП-15-8 ВЛ-1008 ПС Липовка	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	377,00 335,00	15,00 80,00	456,72 326,95
	ГС БЛ-0,4кВ КТП-13-8 БЛ-1008 ПС ЛИПОВКА Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-889 ЛЭП-602 ПС Красный Бор	2018	0,4 и ниже	30,00	15,00	40,64
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Перенка	2018	0,4 и ниже	31,00	12,00	56,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1557 ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже	440,00	15,00	519,39
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-168 ВЛ-1009 ПС Днепровск Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1393 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	187,00 158,00	15,00 15,00	168,13 199,45
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1554 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018	0,4 и ниже	110,00	15,00	89,10
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-6 ВЛ-1002 ПС Козино	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	73,02
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево НС ВЛ-0,4кВ ТП-529 ВЛ-601 ПС Водозабор	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	475,00 300,00	15,00 14,50	438,34 392,93
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно	2018	0,4 и ниже	300,00	14,30	392,93
1.3.1.4.2.	(m=2))					
1.3.1.4.2.1.	Одноцепная (n=1)	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	16 898,00 154,00	3 001,92 15,00	22 883,30 198,75
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-1 Ржавец ПС Вязьма-Тяговая Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-36 ПС Смоленск-1	2018 2018	0,4 и ниже	154,00	15,00	31,15
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-6-13 Митюли ПС Починок	2018	0,4 и ниже	155,00	15,00	288,68
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-706 ВЛ-18 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	13,00	15,00	30,19
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4203 ТП-42 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-623 ПС Пластмасс	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	178,00 100,00	15,00 15,00	331,68 166,37
	HC ВЛ-0,4кВ 111 ВЛ-623 ПС ПЛАСТМАСС HC ВЛ-0,4кВ №9104 ТП-91 ВЛ-1020 ПС Мелькомбинат	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	466,00	37,00	488,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-1 Кайдаково ВЛ-1015 ПС Кайдаково	2018	0,4 и ниже	171,00	8,00	195,17
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-108	2018	0,4 и ниже	34,00	25,00	75,41
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №9 ЗТП-44 ВЛ-1020 ПС Сычевка	2018	0,4 и ниже	85,00	5,00	262,08
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-915 КЛ-624 ПС Южная КЛ-6кВ №2321 РП-23 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	55,00	5,00	98,21
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-666 КЛ-1312 РП-13 КЛ-610 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	50,00	15,00	83,17
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-533 ВЛ-601 ПС Водозабор	2018	0,4 и ниже	365,00	15,00	473,82
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-89 НС ВЛ-0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-Церковь ВЛ-1001 ПС Сычевка	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	158,00 193,00	15,00 15,00	276,11 278,94
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-628 ПС Сафоново	2018	0,4 и ниже	155,00	6,00	210,42
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-106 ВЛ-601 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	130,00	10,00	157,02
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-304 ВЛ-1007 ПС Духовщина	2018	0,4 и ниже	220,00	100,00	70,56
	HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1004 ПС Мелькомбинат HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Ярцево-2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 45,00	100,00 85,00	41,13 54,17
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-146 ПС Бекрино	2018	0,4 и ниже	147,00	14,00	398,31
	ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-2 Родоманово ВЛ-1014 ПС Родоманово	2018	0,4 и ниже	511,00	15,00	668,30
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП Басманово ПС Горки	2018	0,4 и ниже	31,00	8,00	67,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-6 Всходы ВЛ-1010 ПС Всходы НС ВЛ-0,4кВ от ВЛ-1010 ПС Темкино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	19,00 199,00	15,00 14,50	95,50 318,43
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	180,00	9,00	358,59
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Угра	2018	0,4 и ниже	18,00	15,00	59,14
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ЗТП-2 Русаново ВЛ-1006 ПС Угра Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-29 Темкино ВЛ-1002 ПС Темкино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	360,00 130,00	15,00 15,00	472,73 197,75
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Стодолище	2018	0,4 и ниже	15,00	12,00	67,70
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 КТП-Пырнево ВЛ-1004 ПС Родоманово	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	91,80
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-158 Петрово ВЛ-1028 ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	225,00	14,50	314,56
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1427 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	210,00 120,00	15,00 15,00	339,12 213,59
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-866 ВЛ-1007 ПС Кайдаково	2018	0,4 и ниже	160,00	15,00	204,53
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-556 ВЛ-1003 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	70,00	15,00	90,08
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-311 ВЛ-1004 ПС Угра	2018	0,4 и ниже	215,00	15,00	313,84
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-115 ВЛ-1024 ПС Гагарин НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Угра	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00 5,00	15,00 121,40	108,81 46,75
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-352 Петрово ВЛ-1002 ПС Хорошово	2018	0,4 и ниже	145,00	12,00	540,94
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-544 ВЛ-605 ПС Водозабор	2018	0,4 и ниже	70,00	5,00	112,15
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-22 Петрово ВЛ-617 ПС Сафоново	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	372,00 35,00	135,00 10,00	43,60 52,21
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-22 Петрово ВЛ-617 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1499 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 440,00	15,00	52,21 580,24
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-178 ВЛ-1004 ПС Белеи	2018	0,4 и ниже	210,00	8,00	274,08
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	0,4 и ниже	290,00	10,00	505,03
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово НС ВЛ-0,4кВ ТП-549 Высокое ВЛ-603 ПС Водозабор	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 665,00	130,00 15,00	35,63 746,81
	НС ВЛ-0,4кВ 111-349 ВЫСОКОЕ ВЛ-003 ПС ВОДОЗАООР Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	541,00	10,00	670,14
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже	1 085,00	10,00	975,69
	HC BJ-0,4kB TH BJ-1007 HC Bязьма-Тяговая	2018	0,4 и ниже	8,00	110,00	28,01
	HC ВЛ-0,4кВ КТП Льнозавод ВЛ-1010 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140,00 145,00	90,00 5,00	90,05 129,19
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже	265,00	15,00	370,01
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-489 КЛ-05 ПС Сверчково	2018	0,4 и ниже	404,00	15,00	344,15
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №17,18 ТП-599 ВЛ-1002 ПС Козино НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Высокое	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	78,00 11,00	50,52 50,00	105,22 84,83
	НС ВЛ-0,4кВ 111 ВЛ-1014 ПС ВЫСОКОВ НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	346,00	15,00	519,33
	НС ВЛ-0,4кВ ТП Л-1003 ПС Починок	2018	0,4 и ниже	211,00	80,00	242,61
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2018	0,4 и ниже	276,00	15,00	410,95
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	117,00 294,00	15,00 15,00	216,86 466,14
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС ЕКИМОВИЧИ НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-11 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	294,00	70,00	62,43
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-774 ВЛ-1003 ПС Лосьмино	2018	0,4 и ниже	180,00	8,00	126,91
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-31 ВЛ-1020 ПС Сычевка	2018	0,4 и ниже	307,00	142,00	384,38
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-721 ВЛ-1003 ПС Рудня НС ВЛ-0,4кВ ТП-175 КЛ-1009 ПС Ярцево-2	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	123,00 290,00	63,00 150,00	50,14 165,52
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-175 КЛ-1009 ПС ярцево-2 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Никольское	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00	149,00	88,79
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП Сельцо ПС Никольское	2018	0,4 и ниже	668,00	15,00	816,65
	ВЛ-0,4кВ №1 ОТП-Сельцо ВЛ-1002 ПС Никольское	2018	0,4 и ниже	502,00	15,00	1 097,79
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-299 ВЛ-02 РП Серго-Ивановское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1499 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	430,00 500,00	50,00 15,00	736,00 672,75
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 111-1499 ВЛ-1002 ПС Одинцово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-164 ВЛ-1005 ПС Белеи	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	380,00	30,00	495,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-609 ПС Печерск	2018	0,4 и ниже	420,00	15,00	571,13
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1499 ВЛ-1002 Одинцово	2018	0,4 и ниже	869,00	15,00	999,89
<u> </u>	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Карманово	2018	0,4 и ниже	5,00	100,00	30,25

December December		T		1			
CYCLEGAD TROSPET Close Cycle Cyc		энергии (мощности)	объекта	напряжения, кВ	электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	мощность, кВт	строительство объекта, тыс.руб.
Content Cont	1						
Control Cont				_			
Comparison of the Company Compan				_			
Extraction Control C				_			
No. Control of the Control of t							
2.1.2.1.2.1.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2	2.		2018	0,4 и ниже	20,00	120,00	39,93
2.1.2.1.2.1.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2	2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (i = 1))					i
	2.1.2.	Многожильные (k = 2)					
12.24.1.1. Namework and resid a space (resid of 1.00	2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 1)					
Dec Ext A ch Did Color Col	2.1.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1)					
Dec Ext A ch Did Color Col	212111	Колинество кабалай в траница (одна (n = 1))	2018	0.4 11 11111111	1 202 00	181 20	2 842 74
N. K. S. F. S. M. S. T. S.	2.1.2.1.1.1.	Количество каослен в траншее (одна (п – 1))	2010	0,4 и ниже	1 303,00	401,30	2 043,74
SECRET AND STREET AN		НС КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ЗТП-97 КЛ-604 ПС Промышленная	2018	0,4 и ниже	17,00	63,00	31,39
IN STR-06th INTI-ORI-1021 INFI INC Represent 2018 0.4 minuse 157,00 15,00 2-0,35							
Miles Mile		НС КЛ-0,4кВ ЗТП-112 КЛ-626 ПС Рославль	2018	0,4 и ниже	44,00	15,00	35,78
IC K.E.O. Acid PTO 1-86 To C Vagoussian		HC КЛ-0,4кВ 15ТП-10 КЛ-1032 15РП ПС Ярцево-2	2018	0,4 и ниже	157,00	15,00	243,35
Dec Color Color		<u> </u>	2018	0,4 и ниже	320,00	30,00	1 310,75
DECEMBER 1987 198		НС КЛ-0,4кВ ТП-495 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	81,00	50,00	132,97
HC NELO-46B HT HE AL BULL Removed 2018 0.4 m marc 24.00 27.00 11.11		НС КЛ-0,4кВ РП-9 КЛ-611 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	215,00	50,00	414,01
INC. SEP-06-BIT ILEST DESIGNATION CONTRICTOR 2018 0.4 a name 112.00 20.00		НС КЛ-0,4кВ №3 ТП-227 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже	160,00	47,30	242,56
Text Column Text Column Text Tex		НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	24,00	32,00	47,76
HCKEN-0-66 TH 1748 BT-105 CH (Commo 2018	<u> </u>			, and the second	,		,
2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2. 2.1.2.2.1.2. 2.1.2.2.1.2. 2.1.2.2.2.1.2. 2.1.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2		НС КЛ-0,4кВ КТП-948 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2018	0,4 и ниже	88,00	15,00	250,59
2.12,12,12, Nonwercene unifocutia in passament (come (n = 1))			2018	0,4 и ниже	112,00	30,00	34,03
23.12.12.1. Romewerton sufficients in parameter counts (in - 1) 2018	2.1.2.1.2.						
HCKEP-0-489 TH-89 BB-104 HC Brussne2	2.1.2.1.2.1.		2018	0,4 и ниже	2 582,00	933,50	5 198,78
Crops-Elf-04-88 N-2TH-04-15-911-23		Стр.КЛ-0,4кВ ТП-69 Л-1035 ПС Вязьма-1		0,4 и ниже	139,00		183,78
He KE-0-4-date THE-05 JET-05 S. 2014-01 150,00 55,00 481,37 150,00 150,00 29.30 161,00 150,00				_			
HE KELO-448T HE 18-00 HE Konomes							
HC KI-Q-4-de IT Hill-Foll IC Konomes							
HE CELO (4.68 HTH-135 ACT)-160 HE CK Knogume				_			
Cryp.vk.Erd.ol.db Ba2T.01.6b No.27 11.59 Ba3-604 IIC Freezono IIC EQL-0.48 BT1-47 Bit 1050 IIC Susumes 2018				_			
HC Kil-1-4-8B TH-148 DE (Comme 2018 0.4 m more 0.700 15.00 52.751 HE KEJ-1-4-8B TH-148 DE (Comme 2018 0.4 m more 0.700 15.00 51.15 HE KEJ-1-4-8B TH-148 DE (Comme 2018 0.4 m more 40.00 15.00 51.15 HE KEJ-1-4-8B TH-142 DE (Comme 2018 0.4 m more 2010 0.300 53.92 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 27.00 3.00 53.92 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 27.00 3.00 53.92 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 20.00 0.000 54.11 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 20.00 0.000 409.94 KEJ-1-4-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 20.00 15.00 36.04 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 93.00 100.00 44.64 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 93.00 100.00 44.64 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO SAMPON COMME 2018 0.4 m more 93.00 100.00 23.16 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 93.00 100.00 23.16 HE KEJ-1-4-8B TH HE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 149.00 15.00 146.90 KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 149.00 15.00 146.90 KEJ-1-4-8B TH HE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 149.00 15.00 146.90 KEJ-1-4-8B TH HE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 149.00 15.00 146.90 KEJ-1-4-8B TH HE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 149.00 15.00 146.90 KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 125.00 140.00 283.07 KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 0.4 m more 125.00 140.00 283.07 KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 283.07 KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 3170.06 HE KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 3170.06 HE KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 3170.06 HE KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 3170.06 HE KEJ-1-4-8B TH SE (TO HE COMME 2018 1.10 141.90 16.00 3		НС КЛ-0,4кВ ТП-137 ПС Пластмасс	2018	-, -	203,00	60,00	320,17
HK Eli-0-laB TII-148 III Closures				-, -			
HC KI-I-0-HB TITI-LE BI-1-025 II C Энектроманиим 2018 0.4 и ниже 183,00 63,00 283,15 HC KI-I-0-HB TITI-LE Энектроманиим 2018 0.4 и ниже 27,00 3,00 53,02 HC KI-I-0-HB TITI-LE DI-1-023,1028 II C Энектромании 2018 0.4 и ниже 27,00 3,00 53,02 HC KI-I-0-HB TIB II S-I-1-023 II C Энектромании 2018 0.4 и ниже 204,00 80,00 409,94 HC KI-I-0-HB TIB II S-I-1-024 II C Энектромании 2018 0.4 и ниже 204,00 15,00 35,94 HC KI-I-0-HB X-I-I-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 20,00 15,00 100,00 84,46 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 93,00 100,00 83,46 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 149,00 15,00 15,00 146,99 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 149,00 15,00 15,00 146,99 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 149,00 15,00 15,00 166,99 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 125,00 15,00 160,00 HC KI-I-0-HB X-III-I-S KI-I-1-027 IIC Энектромании 2018 0.4 и ниже 125,00 140,00 268,07 21.2.1.2. 2.1							
HC KJI-0-48 DT II-12 IIC Засетромашины 2018 0.4 и виже 183,00 63,00 283.24 IIC KJI-0-48 DT III-16 II-023 (108 III (ректорую-2 2018 0.4 и виже 120,00 60,00 541,12 IIC KJI-0-48 DT III-17 BJ-1012 IIC Яриево-2 2018 0.4 и виже 200,00 80,00 40,994 KJI-0-48 DT ST IIS BJ-609 IIC Colorana. 2018 0.4 и виже 200,00 15,00 36,94 IIC KJI-0-48 DT ST IIS SKI-0-10 IIC Pocana. 2018 0.4 и виже 200,00 15,00 36,94 IIC KJI-0-48 DT III-18 KJI-102 IIC Яриево-1 2018 0.4 и виже 200,00 15,00 36,94 IIC KJI-0-48 DT III-18 KJI-102 IIC Яриево-1 2018 0.4 и виже 168,00 90,00 233.62 IIC KJI-0-48 DT III-17 HOS IIC Содивнов 2018 0.4 и виже 149,00 15,00 166,97 KJI-0-48 DT III-17 HOS IIC Содивнов 2018 0.4 и виже 149,00 15,00 166,97 KJI-0-48 DT III-17 BJ-100 IIC Содивнов 2018 0.4 и виже 149,00 15,00 166,47 IIC KJI-0-48 DT III-17 BJ-100 IIC Содивнов 2018 0.4 и виже 125,00 140,00 258,07 Z1.2.1.2. Сочение превода (циальном от 50 до 100 кладатных мы включительно (та = 2) 21,21,21 Количество кабелей и траниме (одил (п = 1)) 2018 1-10 141,00 66,00 3 29,56 IIC KJI-10-85 OT BJ-100 IIC Горозана 2018 1-10 22,00 50,00 69,50 IIC KJI-10-85 OT BJ-100 IIC Горозана 2018 1-10 22,00 50,00 43,56 IIC KJI-10-85 OT BJ-100 IIC Горозана 2018 1-10 22,00 50,00 44,55 LIC KJI-10-85 OT BJ-100 IIC Горозана 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 486,60 IIC KJI-10-85 DT BJ-100 IIC Горозана 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 486,60 IIC KJI-0-85 DT II-10 BJ-10 IIC Колозана 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 486,60 IIC KJI-0-85 DT IIC ST IIC Reported 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 486,60 IIC KJI-0-85 DT II-10 BJ-105 IIC KG KOROSAN 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 486,60 IIC KJI-0-85 DT II-10 BJ-105 IIC KG KOROSAN 2018 0.4 и виже 2549,00 2 290,00 44,55 IIC KJI-0-85 DT III-10 BJ-105 IIC KG KOROSAN 2018 0.4 и виже 20,00 0.5,50 II							
HC KR-0-46 BT III AI-1023, 1028 HC Дорогобум-2 2018				_			
HC KII-0 448 BTI-157 BII-609 HC Caphonon 2018		НС КЛ-0,4кВ РП-1 ВЛ-1023, 1028 ПС Дорогобуж-2	2018				
KRI-0-48B NS 3TIT-58 KI-1-071 IIC Pocumens 2018							
Hic Ki-Il-04ab MS TII-58 KI-1027 IIC Ярцепо-1 2018				_			
Hic Ki-II-04-BIT IIB.1-1003 IIC Озимполо Hic Ki-II-04-BIT IIB.1-1005 IIC Озимполо Hic Ki-II-04-BIT IIB.1-1005 IIC Озимполо Ki-II-04-BIT IIB.1-1005 IIC Озимполо Ki-II-04-BIT IIB.1-1005 IIC Озимполо Ki-II-04-BIT IIB.1-1005 IIC Озимполо Hic Ki-II-04-BIT III-105 IIC Озимполо Hic Ki-II-04-BIT III-105 IIC Озимполо Ceremie провода (диапалов от 50 ль 100 квадратных мм включительно (m = 2.1.2.1.2.1.2. 2) 21.2.1.2.1.				_			
HC KJ-0.48 B TI IB-I-006 IC Дубия 2018 0.4 и ниже 149,00 15.00 146,09 KI-0.48 B XI-185 KI-60 II IC Pocasaus 2018 0.4 и ниже 45,00 15,00 166,47				_			
KI-IQ-48B № 3 ТП-55 КП-601 ПС Россіавля 2018 0.4 и ниже 45,00 15,00 166,47 HE KI-IQ-48T ПБ-75 ПБ-100 ПС Россіавля 2018 0.4 и ниже 125,00 140,00 268,07 2.1.2.1.2.1. Ceveure провода (диапазон от 50 до 100 квадратных ми включительно (m = 2018 1.10 1.441,00 66,00 3.239,56 HE KI-IO-BO TR DI-1001 PIC Topodamic 2018 1.10 1.441,00 1.441,00 1.600 3.239,56 HE KI-IO-BO TR DI-1001 PIC Topodamic 2018 1.10 1.441,00 1.600 3.200 65,50 HE KI-IO-BO TR DI-1001 PIC Genoresunka 2018 1.10 1.441,00 1.600 3.209,56 HE KI-IO-BO TR DI-1001 PIC GENORESUNKA 2018 1.10 1.441,00 1.600 3.209,56 EN CALLALA 2018 1.10 1.441,00 1.600 3.209,56 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC GENORESUNKA 2018 0.4 и ниже 0.472,00 4.435,50 15.075,51 EN CALLALA 2018 2.4 и ниже 0.472,00 4.435,50 15.075,51 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC GENORESUNKA 2018 0.4 и ниже 2.490,00 2.290,00 4.435,50 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC GENORESUNKA 2018 0.4 и ниже 2.200 50,00 4.435,50 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.200 50,00 4.435,50 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.200 50,00 4.435,50 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.200 50,00 4.435,50 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018 0.4 и ниже 2.000 6.5,50 58,44 EN KI-IO-BO TR DI-1001 PIC BINSMO-2 2018							
2.1.2.1.2. Сечение провода (дианазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2) 20 2.1.2.1.2.1. Количество кабелей в транине (одиа (n = 1)) 2018 1-10 1.441,00 66,00 3 239,56 ВСК Б.1-048 от В.1-100 ТГС городине 2018 1-10 22,00 50,00 65,50 НЕ К.1-1-048 от В.1-100 ТГС городине 2018 1-10 1.2,00 50,00 65,50 НЕ К.1-1-048 от В.1-100 ТГС городине 2018 1-10 1.2,00 50,00 65,50 2.1.2.1.3.1 Картичество кабелей в транине (одна (n = 1)) 2018 0,4 и ниже 6 472,00 4 143,50 15 075,51 Стр. К.1-0,48В ПС Свеорная 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 200,00 486,62 НЕ К.1-0,48В ТП-29 К.1-622 ПС Рославаль 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 200,00 48,62 НЕ К.1-0,48В ТП-29 К.1-623 ПС Рославаль 2018 0,4 и ниже 2 2,00 50,00 44,35 НЕ К.1-0,48В ТП-29 К.1-64 В.1-1010 ПС Визьма-2 2018 0,4 и ниже 2 2,00 5,50 58,44 НЕ К.1-0,48В ТП-19 ПС Визьма-1 2018 0,4 и ниже <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>							
2.1.2.1.2.1. Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) 2.018	2.1.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =	2018	0,4 и ниже	125,00	140,00	268,07
HC КЛ-10кВ от ВЛ-1001 ПС Городине 2018 1-10 22,00 50,00 69,50 HC КЛ-10кВ от ВЛ-1001 ПС Городине 2018 1-10 1419,00 16,00 3 170,06 2.1.2.1.3. Количество кабелей в траниве (одна (n = 1)) 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 290,00 4 866,26 CTP, КЛ-10,4кВ ПС Сверная 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 290,00 4 866,26 HC КЛ-10,4кВ ТП-759 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 290,00 4 866,26 HC КЛ-10,4кВ ТП-759 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 290,00 4 866,26 HC КЛ-10,4кВ ТП-759 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 2 549,00 0 50,00 44,35 HC КЛ-10,4кВ ТП-751 ВЛ-605 ПС Клолаци 2018 0,4 и ниже 2 549,00 0 50,00 44,35 HC КЛ-10,4кВ ТП-76 ВЛ-1010 ПС Вязыма-2 2018 0,4 и ниже 2 549,00 50,00 66,878 HC КЛ-10,4кВ ТП-1010 ПС Вязыма-2 2018 0,4 и ниже 2 549,00 50,00 63,50 58,44 HC КЛ-10,4кВ ТП-1010 ПС Вязыма-2 2018 0,4 и ниже 2 549,00 50,00 50,00 50,00 50,00 HC КЛ-10,4кВ ТП-1010 ПС Вязыма-2 2018 0,4 и ниже 2 549,00 50,00		-77	2018	1-10	1 441.00	66.00	3 239.56
HC KJI-10kB от ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника 2018 1-10 1 419,00 16,00 3 170,06							
2.1.2.1.3. = 3)) 2.1.2.1.3.1. Количество кабелей в транише (одна (n = 1)) 2.1.8.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.							
Стр. КЛ-0,4кВ ПС Северная 2018 0,4 и ниже 2 549,00 2 290,00 4 866,26 НС КЛ-0,4кВ ТП-759 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 30,00 60,00 48,60 НС КЛ-0,4кВ ЗПТ-29 КЛ-622 ПС Рославль 2018 0,4 и ниже 22,00 50,00 44,35 НС КЛ-0,4кВ № ПТ-1210 ВЛ-605 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 153,00 10,00 648,98 НС КЛ-0,4кВ ТП-76 ВЛ-1010 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 20,00 63,50 58,44 НС КЛ-0,4кВ ТП-1014 КЛ-212 РП-002 КЛ-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,00 100,00 189,97 НС КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 НС КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 НС КЛ-0,4кВ ТП-128 КЛ-619 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 НС КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 153,83 НС КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018	2.1.2.1.3.						
HC КЛ-0,4кВ ТП-759 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 30,00 60,00 48,60 HC КЛ-0,4кВ ЗТП-29 КЛ-622 ПС Рославль 2018 0,4 и ниже 153,00 10,00 44,35 HC КЛ-0,4кВ ТП-76 ВЛ-010 ПС Визьма-2 2018 0,4 и ниже 20,00 50,00 44,35 HC КЛ-0,4кВ ТП-76 ВЛ-1010 ПС Визьма-2 2018 0,4 и ниже 20,00 63,50 58,44 HC КЛ-0,4кВ ТП-1014 КЛ-212 РП-002 КЛ-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,00 100,00 189,97 HC КЛ-0,4кВ ТП-1014 КЛ-212 РП-002 КЛ-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 189,97 HC КЛ-0,4кВ ТП-18 ВЛ-103 ПС Визьма-2 2018 0,4 и ниже 110,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП-176 КЛ-613,616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 20,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП-12-17 КЛ-613,616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 20,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 20,00 93,00 150,00 153,83 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 203,00 150,00 150,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ТП-144 РП-12 2018 0,4 и ниже 203,00 150,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ТП-161 ПС Смерая 2018 0,4 и ниже 203,00 150,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ТП-161 ПС Смерая 2018 0,4 и ниже 203,00 150,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ТП-161 ПС Смерая 2018 0,4 и ниже 2009 0,4 и ниже 2000 100,	2.1.2.1.3.1.	**	2018	0,4 и ниже		4 143,50	15 075,51
HC KJI-0,4кВ ЗТП-29 KJI-622 ПС Рославль 2018 0,4 и ниже 22,00 50,00 44,35 HC KJI-0,4кВ Mel TII-210 BJI-605 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 153,00 10,00 648,98 HC KJI-0,4кВ TII-1010 ПС ВЯЗЬМА-2 2018 0,4 и ниже 20,00 63,50 58,44 HC KJI-0,4кВ TII-1014 KJI-212 PII-002 KJI-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,00 100,00 189,97 HC KJI-0,4кВ TII-128 BJI-1023 ПС ВЯЗЬМА-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 HC KJI-0,4кВ TII-128 BJI-1023 ПС ВЯЗЬМА-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC KJI-0,4кВ TII-128 BJI-1023 ПС ВЯЗЬМА-2 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC KJI-0,4кВ TII-276 KJI-613, 616 ПС Южная PII-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1526,23 HC KJI-0,4кВ TII-276 KJI-613, 616 ПС Южная PII-12 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC KJI-0,4кВ TII-124 HJI-124 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC KJI-0,4кВ TII-104 KJI-3104 PII-31 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC KJI-0,4кВ TII-104 KJI-04 HJI-114 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC KJI-0,4кВ TII-104 KJI-04 FII-114 DI BJI-05 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 HC KJI-0,4кВ TII-13 KJI-619 ПС Сверная 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC KJI-0,4кВ TII-13 BJI-105 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC KJI-0,4кВ TII-13 BJI-105 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-123 BJI-105 ПС БОЖНАЯ 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-123 BJI-105 ПС ВБИВАВА-1 2018 0,4 и ниже 2018 0,4 и ниже 2019,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-144 BJI-605 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 2019,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-144 BJI-605 ПС БОЖНАЯ 2018 0,4 и ниже 2019,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-144 BJI-605 ПС БОЖНАЯ 2018 0,4 и ниже 2019,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-144 BJI-605 ПС БОЖНАЯ 2018 0,4 и ниже 2019,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-144 BJI-6				0,4 и ниже			
HC КЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодия 2018 0,4 и ниже 153,00 10,00 648,98 HC КЛ-0,4кВ ТП-76 ВЛ-1010 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 20,00 63,50 58,44 HC КЛ-0,4кВ ТП-104 КЛ-212 РП-02 КЛ-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,00 100,00 189,97 HC КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 HC КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП-126 ВЛ-607 ПС Восточная 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC КЛ-0,4кВ ТП-124 ВЛ-616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1526,22 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ВП-1,648 ВП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ВП-1-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ				_			
HC KJI-0,4кВ TII-76 ВJI-1010 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 20,00 63,50 58,44 HC KJI-0,4кВ TII-1014 KJI-212 PII-002 KJI-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,60 100,00 189,97 HC KJI-0,4кВ TII-128 BJI-1023 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 HC KJI-0,4кВ TII-128 BJI-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC KJI-0,4кВ TII-176 KJI-618 BJI-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC KJI-0,4кВ TII-776 KJI-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1526,22 HC KJI-0,4кВ TII-179 PII-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 2526,23 HC KJI-0,4кВ TII-174 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2441,85 HC KJI-0,4кВ BJI-104 KJI-3104 PII-31 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC KJI-0,4кВ BJI-104 KJI-3104 PII-31 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC KJI-0,4кВ BJI-0,4кВ BJI-104 KJI-3104 PII-31 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 KJI-0,4кВ BJI-0,4кВ BJI-105 ПС Сверная 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC KJI-0,4кВ BJI-0,4кВ BJI-101 KJI-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 50,00 75,00 119,87 HC KJI-0,4кВ TII-373 KJI-2114 PII-21 KJI-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC KJI-0,4кВ TII-373 KJI-2114 PII-21 KJI-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-123 BJI-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-147 BJI-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-147 BJI-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-147 BJI-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KJI-0,4кВ TII-140 BJI-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC KJI-0,4кВ TII-140 BJI-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23	-			_			
HC КЛ-0,4кВ ТП-1014 КЛ-212 РП-002 КЛ-618 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 96,00 100,00 189,97 HC КЛ-0,4кВ ТП-189 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 HC КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1526,22 HC КЛ-0,4кВ ТП-1279 РП-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2441,85 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВП-0,4кВ ВП-0,00,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВП-0,4кВ ПП-33 КЛ-605 ПС Кожная 2018 0,4 и ниже 50,00 25,00 119,87	-			_			
HC КЛ-0,4кВ ТП-89 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 160,00 100,00 395,30 HC КЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 2018 0,4 и ниже 120,00 93,00 179,01 HC КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1 526,22 HC КЛ-0,4кВ ТП-1279 РП-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2 441,85 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВЛ-10,4кВ ВЛ-10,4кВ ВП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC КЛ-0,4кВ ТП-104 РП-21 КЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВП-10 КЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВП-605 ПС КЛ-0,00 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ ПП-123 ВЛ-1035 ПС							
HC КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная 2018 0,4 и ниже 110,00 80,00 153,83 HC КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1526,22 HC КЛ-0,4кВ ТП-279 РП-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2 441,85 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ПЛ-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC КЛ-0,4кВ ПЛ-619 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ № 1 ПЛ-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ ТП-373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC КЛ-0,4кВ ТП-1244 ВЛ-605 ПС Центральная <td></td> <td>НС КЛ-0,4кВ ТП-89 ПС Вязьма-1</td> <td>2018</td> <td>0,4 и ниже</td> <td>160,00</td> <td>100,00</td> <td>395,30</td>		НС КЛ-0,4кВ ТП-89 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	160,00	100,00	395,30
HC КЛ-0,4кВ ТП-276 КЛ-613, 616 ПС Южная РП-12 2018 0,4 и ниже 299,00 70,00 1 526,22 HC КЛ-0,4кВ ТП-279 РП-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2 441,85 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ № 1 ГП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ № 1 ГП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ ТП-137 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC КЛ-0,4кВ ТП-165 ПС Ожная				_			
HC КЛ-0,4кВ ТП-279 РП-4 2018 0,4 и ниже 233,00 150,00 526,23 HC КЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 2018 0,4 и ниже 896,00 50,00 2 441,85 HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC КЛ-0,4кВ ТП-619 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC КЛ-0,4кВ РП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 HC КЛ-0,4кВ ТП-1373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC КЛ-0,4кВ ТП-169 ПС Северная 2018	<u> </u>						
HC KЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 HC KЛ-0,4кВ ТП-134 РП-12 HC KЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC KЛ-0,4кВ ТП-1619 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 KЛ-0,4кВ ВП-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 20,00 10,00 20,00	—						
HC КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ ТП-1024 КЛ-3104 РП-31 КЛ-612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 30,00 15,00 43,69 HC КЛ-0,4кВ ТП Л-619 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 HC КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 HC КЛ-0,4кВ ТП-1373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23							
HC KЛ-0,4кВ ТП Л-619 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 27,00 100,00 61,50 КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №1 ТП-210 ВЛ-605 ПС Колодня 2018 0,4 и ниже 50,00 12,00 247,54 НС КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Сможенск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 НС КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 НС КЛ-0,4кВ ТП-1373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 НС КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 НС КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 НС КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 НС КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 НС КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23				_			
HC КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1 2018 0,4 и ниже 129,00 20,00 720,17 HC КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 HC КЛ-0,4кВ ТП-373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23						100,00	
HC KЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 63,00 75,00 119,87 HC KЛ-0,4кВ ТП-373 КЛ-2114 РП-21 КЛ-606 ПС Южная 2018 0,4 и ниже 40,00 25,00 81,81 HC KЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC KЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC KЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC KЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC KЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Провино 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23							
HC КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1 2018 0,4 и ниже 406,00 85,00 829,31 HC КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронию 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23		НС КЛ-0,4кВ РП-031 КЛ-605, 612 ПС Южная	2018	_			
HC KЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная 2018 0,4 и ниже 219,00 100,00 675,74 HC KЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC KЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC KЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23				· ·			,
HC КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная 2018 0,4 и ниже 236,00 100,00 454,89 HC КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Почиюк 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 HC КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23				_			
НС КЛ-0,4кВ ТП-558 ПС Починок 2018 0,4 и ниже 89,00 95,00 154,06 НС КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23	—			_			
НС КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино 2018 0,4 и ниже 55,00 150,00 86,23							
НС КЛ-0,4кВ ТП-464 КЛ-1301 РП-031 КЛ-622 ПС Диффузион 2018 0,4 и ниже 147,00 150,00 45,57				_			
		HC КЛ-0,4кВ ТП-464 КЛ-1301 РП-031 КЛ-622 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	147,00	150,00	45,57

	_		1		1	
				Протяженность (для линий		Расходы на
	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической	Год ввода	Уровень	электропередачи), метров/	Максимальная	строительство
№ п/п	энергии (мощности)	объекта	напряжения,	Количество пунктов	мощность, кВт	объекта,
	**************************************	оовекти	кВ	секционирования, штук/	мощность, кыт	тыс.руб.
				Количество точек учета, штук		тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.КЛ-0,4кВ КЛ-1202, 1207 РП-12 КЛ-616, 613 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	293,00	100,00	476,09
	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т					
2.1.2.1.3.	= 3))					
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	3 095,00	1 502,20	9 212,33
	НС КЛ-6кВ ТП-987 №603 РП-21 №2109 ПС Южная	2018	1-10	170,00	150,00	373,87
	НС КЛ-10кВ от ТП-3 ВЛ-1020 ПС Ярцево-2	2018	1-10	1 357,00	952,20	3 910,96
	НС КЛ-10кВ ТП-67 ВЛ-1005 ПС Гагарин	2018	1-10	922,00	140,00	3 049,19
	Стр.уч.КЛ-6кВ №607 ПС Красный Бор	2018	1-10	34,00	110,00	204,57
	НС КЛ-6кВ ВЛ-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	1-10	612,00	150,00	1 673,74
	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (т	2010	1-10	012,00	150,00	1075,74
2.1.2.1.4.	= 4))					
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	3 712,00	1 892,00	8 063,83
2.1.2.1.4.1.			о, ч и пиже	3 / 12,00	1 0/2,00	0 000,00
	НС КЛ-0,4кВ ТП Л-1016 РП-3 КЛ-1005, 1015 ПС Светотехника	2018	0,4 и ниже	58,00	140,00	103,08
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	0,4 и ниже	25,00	16,00	51,72
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-609 ПС Смоленск-2	2018	0.4 v. v.	10.00	140.00	21.27
	НС КЛ-0,4КВ 111 КЛ-009 ПС СМОЛЕНСК-2	2018	0,4 и ниже	19,00	149,00	31,37
1	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	0,4 и ниже	100,00	150,00	275,24
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		•	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
	НС КЛ-0,4кВ ТП-13 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже	279,00	150,00	751,20
	НС КЛ-0,4кВ от ТП-855 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	764,00	80,00	1 685,50
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-607 ПС Красный Бор	2018	0,4 и ниже	220,00	110,00	76,32
1		1]			
1	Стр.КЛ-0,4кВ ТП-766 ВЛ-634, 613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	50,00	150,00	151,78
1	Cip. Lot v, TRD 111 700 Dat 03-4, 013 110 CMOJICHOR-1	2010	о, типис	50,00	150,00	131,10
					<u> </u>	
	HC VII 0 4vD on DV 0 4vD TII 452 VII 401 500 IIC II	2010	0.4	255.00	140.00	1.042.76
L	НС КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-453 КЛ-601, 509 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	255,00	149,00	1 043,76
	Стр.КЛ-0,4кВ ТП-843 КЛ-614, 601 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	891,00	149,00	1 627,54
	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		.,	~~-,~~	,	,
	НС КЛ-0,4кВ ТП-431 ПС Южная РП-21	2018	0,4 и ниже	500,00	150,00	892,48
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	209,00	100,00	564,62
	НС КЛ-0,4кВ ТП-473 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	77,00	100,00	231,28
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Северная	2018	0,4 и ниже	25,00	149,00	71,81
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1014 ПС Липецы	2018	0,4 и ниже	23,00	150,00	506,12
	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (т	2016	0,4 и ниже	240,000	130,00	300,12
2.1.2.1.4.						
212141	= 4))	2018	1-10	711,00	710,30	1 437,82
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))			639,00		
	Стр. КЛ-6кВ от ТП-59	2018	1-10		575,30	1 177,92
	КЛ-6кВ №603, №2109 РП-21 ПС Южная	2018	1-10	72,00	135,00	259,90
2.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (1 = 2)					
2.1.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =					
212221	(2))	2010	1.10	2.027.00	012.00	0.105.04
2.1.2.2.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	3 827,00	913,00	8 197,04
	НС КЛ-6кВ от Л-619 ПС Северная	2018	1-10	126,00	100,00	233,98
	Стр.уч.КЛ-6кВ ЛЭП-605 ПС Колодня	2018	1-10	210,00	15,00	439,39
	Стр.уч.КЛ-6кв ВЛ-601 ПС Гнездово	2018	1-10	104,00	85,00	175,58
	НС КЛ-10кВ ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово	2018	1-10	54,00	30,00	178,27
	НС КЛ-10кВ от ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018	1-10	37,00	150,00	73,45
	НС КЛ-6кВ ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2018	1-10	581,00	55,00	1 558,04
	НС КЛ-6кВ ВЛ-602 ПС Южная	2018	1-10	329,00	80,00	482,34
	Стр.уч.КЛ-6кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная	2018	1-10	350,00	140,00	682,23
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2018	1-10	116,00	10,00	155,90
	Стр.уч.КЛ-10кВ ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	1-10	99,00	15,00	134,99
	Стр.уч.КЛ-1008 ПС Лубня	2018	1-10	953,00	69,00	2 102,71
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1005 ПС Жуковская	2018	1-10	109,00	15,00	404,83
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2018	1-10	759,00	149,00	1 575,34
2.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т	1		1	1	
	= 3))				1	
2.1.2.2.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	2 722,00	7,00	7 249,89
	Стр. КЛ-6 кВ ТП 473 - ТП 1039	2018	1-10	530,00	40,00	2 286,48
	НС КЛ-6кВ ВЛ-607 ПС Гнездово, НС КЛ-6кВ ВЛ-604 ПС Гнездово	2018	1-10	504,00	149,00	1 694,45
	НС КЛ-6кВ ТП-987 №603 РП-21 №2109 ПС Южная	2018	1-10	910,00	148,00	1 303,49
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2018	1-10	25,00	150,00	260,19
	НС КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная	2018	1-10	346,00	80,00	782,82
	НС КЛ-6кВ от ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	1-10	375,00	100,00	831,79
	НС КЛ-10кВ ВЛ-1003 ПС Новодугино	2018	1-10	32,00	35,00	90,67
2.1.2.2.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (т			-		
4.1.2.2.4.	= 4))					
2.1.2.2.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2018	1-10	496,00	437,00	1 086,16
	Стр.уч.КЛ-6кВ №609 ПС Смоленск-2	2018	1-10	272,00	149,00	232,07
	НС КЛ-6кВ Л-2109 РП-21	2018	1-10	140,00	107,00	620,02
	НС КЛ-6кВ №629 ПС Северная	2018	1-10	38,00	149,00	92,31
	Стр.уч.КЛ-6кВ №613 ПС Смоленск-1	2018	1-10	46,00	32,00	141,76
2.6	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (ј					-
2.6.	= 6))					
2.6.2.	Многожильные (k = 2)					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 1)					
2.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1)	<u></u>	<u> </u>		<u> </u>	
2.6.2.1.1.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	75,00	112,00	1 000,44
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-495 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	32,00	50,00	238,14
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	16,00	32,00	135,37
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1348 ВЛ-1008 ПС Козино	2018	0,4 и ниже	27,00	30,00	626,93
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =		,	- / -	,	
2.6.2.1.2.	(m = 2))	1]			
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	38,00	60,00	269,07
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-137 ПС Пластмасс	2018	0,4 и ниже	38,00	60,00	269,07
2651	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =		,	/ -	,	
2.6.2.1.2.	(2))	1]			
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	1-10	376,00	216,00	3 267,91
				,	.,	

				1		•
			Уровень	Протяженность (для линий электропередачи), метров/		Расходы на
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической		напряжения,	Количество пунктов	Максимальная	строительство
	энергии (мощности)	объекта	κВ	секционирования, штук/	мощность, кВт	объекта, тыс.руб.
				Количество точек учета, штук		
1	2 NG FUE KIL 10-D DIL 1001 HG F	3	4	5	6	7
	НС ГНБ КЛ-10кВ от ВЛ-1001 ПС Городище НС ГНБ КЛ-10кВ от ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018 2018	1-10 1-10	55,00 80,00	50,00 16,00	473,50 534,20
	ГНБ КЛ-601 ПС Электромашины	2018	1-10	241,00	150,00	2 260,21
2.6.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т			,		
	= 3))					
2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	423,00 44,00	961,52 80,00	2 966,20 318,98
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-279 РП-4	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33,00	150,00	216,36
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-11 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	42,00	90,00	286,17
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-6 КЛ-607 ПС Смоленск-1	2018	0,4 и ниже	85,00	20,00	532,98
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1	2018	0,4 и ниже	20,00	85,00	210,27
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-447 ВЛ-605 ПС Центральная	2018	0,4 и ниже	32,00	100,00	203,97
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-609 ПС Северная НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1440 ВЛ-606 ПС Пронино	2018 2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	67,00 26,00	100,00 150,00	434,19 162,17
	ГНБ КЛ-0,4кВ № 1 ТП-21 КЛ-623 ПС Электромашины	2018	0,4 и ниже 0,4 и ниже	32,00	136,00	328,68
	ГНБ КЛ-0,4кВ №17,18 ТП-599 ВЛ-1002 ПС Козино	2018	0,4 и ниже	42,00	50,52	272,42
2.6.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т					
	= 3))					
2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	1-10 1-10	14,00	140,00	119,90
	НС ГНБ КЛ-10кВ Л-1016 РП-3 КЛ-1005, 1015 ПС Светотехника Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (т	2018	1-10	14,00	140,00	119,90
2.6.2.1.4.	= 4))					
2.6.2.1.4.1	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	0,4 и ниже	204,00	249,00	1 568,81
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-453 КЛ-601, 509 ПС Чернушки	2018	0,4 и ниже	154,00	149,00	1 216,68
2622	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-473 ПС Диффузион	2018	0,4 и ниже	50,00	100,00	352,13
2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (I = 2) Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =				+	
2.6.2.2.2.	2))	<u> </u>			<u> </u>	
2.6.2.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	1-10	316,00	454,00	2 317,89
	ГНБ КЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2018	1-10	110,00	150,00	655,37
	ГНБ КЛ-6кВ ВЛ-602 ПС Южная	2018	1-10	87,00	80,00	779,39
	ГНБ КЛ-6кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная ГНБ КЛ-10кВ ВЛ-1008 ПС Заводская	2018 2018	1-10 1-10	34,00 30,00	140,00 15,00	267,29 172,21
	Стр.уч.ГНБ КЛ-1008 ПС Лубня	2018	1-10	55,00	69,00	443,63
2.6.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т					
	= 3))					
2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2018	1-10	368,00	478,00	3 185,01
	ГНБ КЛ-6кВ ТП-987 №603 РП-21 №2109 ПС Южная ГНБ КЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2018 2018	1-10 1-10	60,00 19,00	148,00 150,00	494,32 127,31
	НС ГНБ КЛ-6кВ ВЛ-609 ПС Восточная	2018	1-10	109,00	80,00	1 205,92
	ГНБ КЛ-6кВ от ВЛ-616 ПС Смоленск-1	2018	1-10	180,00	100,00	1 357,46
3.	Строительство пунктов секционирования					
3.1.	Реклоузеры (j = 1)	2010	4.00	44.00	0.00	46.450.50
3.1.4.	Номинальный ток от 500 A до 1 000 A включительно (k = 4)	2018	1-20	11,00	0,00	16 453,50
	ВЛ-10кВ (уст.реклоузера) №1013, 1001 ПС Велиж	2018	1-20	4,00		5 978,63
	ВЛ-6кВ №613 ПС Западная; №602 ПС Печерск с уст.реклоузеров (раздел. на уч-	2010	1.20	2.00		4 425.83
	ки и взаимное резерв-ие)	2018	1-20	3,00		4 425,83
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая; №1011 ПС Вязьма-1 с уст.реклоузеров	2018	1-20	4,00		6 049,04
3.2.	(раздел. на уч-ки и взаимное резерв-ие) Линейные разъединители (j = 2)			,		
3.2.3.	Номинальный ток от 250 A до 500 A включительно (k = 3)	2018	1-20	232,00	9 912,53	15 002,87
	Рек.ВЛ-10кВ (СТ Липки) №1009 ПС Одинцово		1-20	1,00	280,00	65,88
	Рек.ВЛ-10кВ (Незнамов С.ЛТРЦ) №34 ПС Т		1-20	1,00	150,00	61,27
	Рек.В.Л-10кВ (АО МОСТОТРЕСТ-СЕРВИС-база)		1-20	1,00	81,03	56,94
	Рек.ВЛ-6кВ (Понасенков С.А.) №623 ПС Пла Рек.ЛЭП-6кВ (ООО Монолит-произв.корпус)		1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 150,00	114,57 80,15
	Рек.ВЛ-10кВ (Кусков Д.Мздание) №1006 П		1-20	1,00	125,00	63,48
	Рек.ВЛ-10кВ (Лобанов В.А.) №1005 ПС Один		1-20	1,00	150,00	57,61
	Рек.ВЛ-10кВ (ГСК Полет) №1012 15РП ПС Яр		1-20	1,00	15,00	71,58
	Стр.ЛЭП-6кВ (ООО АРЕАЛ-ж/д) №2302 РП-23	<u> </u>	1-20	1,00	150,00	57,45
	Рек.ВЛ-6кВ (ИП Донбров С.Сцех) №628 ПС Вок В И. (ИП Сородо Н. В. 110х) №621 ПС		1-20	1,00 1,00	150,00 150,00	51,63 64,81
	Рек.ВЛ-6кВ (ИП Серова Н.Вцех) №631 ПС Стр.ВЛ-10кВ (Логвин Л.Н.) №1009 ПС Почин		1-20 1-20	1,00	20,00	64,81 49,45
	Стр.ВЛ-6кВ (Буланкина В.Е.) ВЛ-615 РП-02		1-20	1,00	150,00	52,59
	Рек.ВЛ-6кВ (Бутенков Н.А.) №605 ПС Запад		1-20	1,00	15,00	46,31
	Рек.ВЛ-6кВ (Легезин А.Н.) №613 ПС Западн		1-20	1,00	15,00	71,88
	Рек.ВЛ-6кВ (Морозова Е.Всклад) №609 ПС Выс В.Н. 10кВ (ООО фоксу 5000) №1022 ПС Го		1-20 1-20	1,00	80,00 100,00	55,77 66.56
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Факел-база) №1023 ПС Га Рек.ВЛ-10кВ (ИП Граков А.А.) №1016 ПС Яр		1-20	1,00 1,00	100,00 80,00	66,56 74,84
	Рек.ВЛ-6кВ (Фомин А.Н.) №628 ПС Сафоново		1-20	1,00	6,00	46,79
	Рек.ЛЭП-6кВ (ООО Пластмаркет) ВЛ-601 ПС		1-20	1,00	85,00	109,44
	Рек.ВЛ-6кВ (Давыдов С.Нгараж) №623 ПС		1-20	2,00	15,00	121,85
	Рек.ВЛ-10кВ (ФГУП РТРС) №1009 ПС Починок		1-20	1,00	15,00	25,52
	Рек.В.Л-6кВ (ИП Куцин Е.Навтосервис) №6 Рек.В.Л-10кВ (Петухова С.Ф., Савченкова Н		1-20 1-20	1,00 1,00	30,00 15,00	64,10 96,23
	Рек.ВЛ-10кВ (Петухова С.Ф., Савченкова Н Рек.ВЛ-10кВ (Козлов А.С.) №1012 15РП ПС		1-20	1,00	10,00	64,43
	Рек.ВЛ-6кВ (Колылов В.Игараж) ЛЭП-608		1-20	1,00	15,00	53,32
	Рек.ВЛ-10кВ (Киреев С.С.) №116-87 Л-1022		1-20	1,00	15,00	73,12
I	Рек.ВЛ-6кВ (Андреев И.Сстройплощадка)		1-20	1,00	15,00	63,11
			1-20 1-20	1,00 2,00	6,00	69,25
	Рек.ВЛ-10кВ (Ильин Г.С.) №1009 ПС Одинцо			. 2.00	135,00	112,42
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) №					108 62
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) № 1001 ПС		1-20	2,00	60,00	108,63 55,24
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) №					108,63 55,24 59,84
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-6кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004		1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00	55,24 59,84 61,94
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-16кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (Гаспарян А.Гмагазин) №101		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00	55,24 59,84 61,94 64,07
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-6кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (Гаспарян А.Гмагазин) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Михальков А.ААТЦ) №101		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00 65,00	55,24 59,84 61,94 64,07 66,11
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-6кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (Гаспарян А.Гмагазин) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Михальков А.ААТЦ) №101 Рек.ВЛ-16кВ (Якунин В.А.) №617 ПС Сафонов		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00 65,00 10,00	55,24 59,84 61,94 64,07 66,11 57,55
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Веселова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-6кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (Гаспарян А.Гмагазин) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Михальков А.ААТЦ) №101		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00 65,00	55,24 59,84 61,94 64,07 66,11
	Рек.Л:Оп-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Вселова Т.ГСТО) № 1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (Паспарян А.Гмагазин) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ПП Михальков А.ААТП) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Михальков А.ААТП) №101 Рек.ВЛ-6кВ (Якунин В.А.) №617 ПС Сафонов Рек.ВЛ-10кВ (Суворов Е.А.) №1011 ПС Карм Рек.ВЛ-10кВ (Филатов К.М.) №1008 ПС Рябц Рек.ВЛ-10кВ (АО Петрол Комплекс-автозапр		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 2,00 2,00 1,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00 65,00 10,00 150,00 5,00 149,00	55,24 59,84 61,94 64,07 66,11 57,55 112,68
	Рек.ЛЭП-6кВ (Адм.МО Саф.р-н-котельная) № Рек.ВЛ-10кВ (Всеслова Т.ГСТО) №1001 ПС Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриева Н.Агараж) №04 П Рек.ВЛ-6кВ (Котельникова А.А.) №601 ПС К Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №1004 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Чепурин А.Вбаза) №101 Рек.ВЛ-10кВ (ИП Михальков А.ААТЦ) №101 Рек.ВЛ-10кВ (Якунин В.А.) №617 ПС Сафонов Рек.ВЛ-10кВ (Суворов Е.А.) №1011 ПС Карм Рек.ВЛ-10кВ (Суворов Е.А.) №1011 ПС Карм		1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20 1-20	2,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 2,00 2,00	60,00 30,00 15,00 100,00 50,00 65,00 10,00 150,00 5,00	55,24 59,84 61,94 64,07 66,11 57,55 112,68 152,30

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Рек.ВЛ-10кВ (СОГКУ Упр.обл. а/д) №1010 П Рек.ВЛ-0,4кВ (Шапуленков Г.Н.) №1, ТП-59		1-20 1-20	1,00 1,00	2,00 15,00	63,82 56,78
	Рек.ВЛ-10кВ (ПК Рос.а/д-УО) №1006 ПС Кам		1-20	2,00	10,00	114,40
	Рек.ВЛ-0,4кВ (Мосягина С.И.) №1, ОТП д.А		1-20	1,00	10,00	57,20
	Рек.ВЛ-10кВ (ГК Рос.а/д-переход, авт.ост		1-20	1,00	4,00	58,23
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Миначев М.Сцех) №1018 Рек.ВЛ-0,4 кВ (Суворов Д.С., Чамов А.В.)		1-20 1-20	1,00 2,00	300,00 10,00	67,11 118,92
	Рек.ВЛ-10кВ (Фролов А.А.) стр.ВЛ-0,4кВ,		1-20	1,00	14,50	60,48
	Рек.ВЛ-0,4кВ (Табунщиков П.С.) №1, ОТП С		1-20	2,00	15,00	59,46
	Рек.ВЛ-10кВ (Тимошенков Н.М.) №1014 ПС П		1-20	1,00	9,00	59,89
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО БМК-ферма) №1003 ПС Вас Рек.ВЛ-10кВ (Капитонова Е.И.) ВЛ-1006 ПС		1-20 1-20	1,00 1,00	80,00 15,00	116,12 64,92
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО ФХ Добрыня-коровник) №1		1-20	2,00	100,00	130,88
	Рек.ВЛ-10кВ (Рубцов Е.Гферма) №11, стр		1-20	1,00	30,00	59,38
	Рек.ВЛ-10кВ (Нешкович Е.М.) №02 ПС Мишин		1-20 1-20	1,00 1,00	98,00	54,14
	Рек.ВЛ-10кВ (Левченков В.Е.) №1011 ПС Ко Рек.ВЛ-10кВ (ИП Волковой В.Нферма) №10		1-20	2,00	15,00 30,00	61,54 127,28
	Рек.ВЛ-10кВ (Анфиногенов А.В.) №5, ТП-05		1-20	1,00	11,00	58,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Тимошенков О.А.) №1001 ПС С		1-20	1,00	12,00	57,20
	Рек.ВЛ-6кВ (Филиппенков А.Н.) №607 ПС Гн Рек.ВЛ-10кВ (Игнатьев П.В.)№1001 ПС Бели		1-20 1-20	1,00 2,00	100,00 12,00	54,14 130,88
	Рек.ВЛ-6кВ (Станкевич Л.В.) №607 ПС Гнез		1-20	1,00	60,00	58,57
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Вояджер) №1008 ПС Камен		1-20	1,00	149,00	57,67
	Рек.ВЛ-10кВ (Осипова Д.С.) ВЛ-1006 ПС Тр		1-20	1,00	15,00	78,11
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Восток-хоз.постройка) № Рек.ВЛ-10кВ (Калинушкин О.Всклад) №101		1-20 1-20	1,00 2,00	90,00 50,00	61,38 120,17
	Рек.ВЛ-10кВ (Калинушкин О.Всклад) летот Стр.КЛ-10кВ (ИП Жижин К.А., ИП Нужный Р.		1-20	1,00	150,00	58,23
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Николаевский Б.П.) №1003		1-20	1,00	150,00	52,01
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Калистратов Д.Скомплек		1-20	1,00	80,00	134,69
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Солид-товарные рынки-за Рек.ВЛ-10кВ (ООО ЗападПромСтрой-адм.здан		1-20 1-20	2,00 2,00	50,00 150,00	117,33 75,95
	Рек.ВЛ-6кВ (ДНТ Автобусник-сад.домики) №		1-20	2,00	55,00	123,13
	Рек.ВЛ-10кВ (АО МТТС-ПБ) №1010 ПС Сверчк		1-20	2,00	35,00	118,76
	Рек.ВЛ-10кВ (ПО Знаменское) №1001 ПС Угр		1-20	1,00	121,40	52,91
	Рек.ВЛ-6кВ (ООО ПетролКомпани) №614 ПС Г Рек.ВЛ-10кВ (Орлов А.Ю.) №1001 ПС Аврора		1-20 1-20	1,00 1,00	45,00 15,00	58,06 57,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Попов В.Н.) №1001 ПС Горки,		1-20	1,00	13,70	57,05
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Горохов С.Я., Болмотов А		1-20	1,00	140,00	62,26
	Рек.ВЛ-10кВ (Бабаян Р.М.) №02 ПС Клушино		1-20	1,00	135,00	101,00
	Рек.ВЛ-10кВ (Жуков А.В.) №1008 ПС Заводс Рек.ВЛ-10кВ (АО СК Двадцать первый век)		1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 75,00	64,00 102,19
	Рек.ВЛ-6кВ (ИП Дадашов С.А.О.) №602 ПС Ю		1-20	1,00	80,00	61,54
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология-ТБО) №1008 ПС		1-20	1,00	5,40	53,04
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Прыгунов А.Амагазин) №		1-20 1-20	1,00 1,00	80,00	62,15
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология) №1005 ПС Ел Стр.ЛЭП-6кВ (Бурдули В.Е.) ВЛ-6кВ №602 П		1-20	1,00	15,00 140,00	53,09 57,56
	Рек.ВЛ-10кВ (Быстрягина Т.Г.) №1007 ПС Е		1-20	2,00	15,00	106,87
	Рек.ВЛ-10кВ (Бабичев А.А., Конанков А.Н.		1-20	1,00	15,00	63,03
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Добровольская С.В2 ДТП Рек.ВЛ-10кВ (ИП Добровольская С.В.) №100		1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 150,00	57,32 57,32
	Рек.ВЛ-10кВ (Хохлов Н.И.) №1007 ПС Рябце		1-20	2,00	15,00	114,26
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Ламель-АБК) №1002 ПС Од		1-20	1,00	130,00	53,61
	Рек.ВЛ-10кВ (Горулев В.В2шт., Горулева		1-20	2,00	15,00	106,36
	Рек.ВЛ-10кВ (Баюшев В.АСХП) №02 ПС Клу Рек.ВЛ-10кВ (Ерощенков Р.М., Ерощенкова		1-20 1-20	2,00 1,00	40,00 10,00	96,11 55,76
	Рек.ВЛ-10кВ (Ходырев С.АСХП) №06 ПС Ка		1-20	2,00	100,00	104,19
	Рек.ВЛ-10кВ (Михалев Г.Л.) №1006 ПС Лубн		1-20	2,00	5,00	93,26
	Рек.ЛЭП-10кВ (Арламов А.А.) №1006 ПС Луб		1-20	2,00 1,00	10,00 145,00	107,09
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Груба Г.Ф.) №1002 ПС Оди Рек.ВЛ-10кВ (Новиков А.Ю., Милосердный А		1-20 1-20	1,00	145,00	65,43 64,51
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО БМК-ферма) №1006 ПС Хис		1-20	1,00	220,00	65,96
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (Федяева К.Е.) №1008 ПС Жуко		1-20	2,00	15,00	150,30
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Павленко А.ВКФХ) №10 Рек.ВЛ-10кВ (Прохоренкова Н.Д.) №1001 ПС		1-20 1-20	2,00 2,00	15,00 10,00	94,69 134,66
	Рек.ВЛ-10кВ (Власенкова М.А.) №1008 ПС Л		1-20	1,00	15,00	72,31
	Рек.ВЛ-6кВ (Старостин А.Г., Асипенко М.А		1-20	2,00	15,00	110,61
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (Сырф В.Д.) №1008 ПС Заводск Рек.ВЛ-10кВ (ИП Якубенков А.П.) №1006 ПС		1-20 1-20	2,00 1,00	15,00 140,00	126,24 59,64
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Горэлектро-ЛЭП) №1006 П		1-20	1,00	250,00	21,71
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Якубенков А.П.) №1008 ПС		1-20	1,00	140,00	57,25
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (ООО Смоленское карьероуправ		1-20	3,00	110,00	110,26
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (Никащенков И.Д., Тарасенков Рек.ВЛ-10кВ (Даников А.В.) №1001 ПС Лубн		1-20 1-20	1,00 2,00	7,00 15,00	49,35 116,57
	Рек.ВЛ-10кВ (Даников А.В.) №1001 ПС Луон Рек.ВЛ-10кВ (Воротников А.В.) №1001 ПС К		1-20	2,00	15,00	116,06
	Рек.ВЛ-10кВ (Береснева Г.М.) №1002 ПС Тр		1-20	1,00	15,00	84,04
	Рек.К.Л6кВ (Кожуров Н.Н., Стефаненкова А		1-20	1,00	15,00	56,81
	Рек.ВЛ-10кВ (Жигачёв В.С.) №1002 ПС Стег Рек.ВЛ-10кВ (ООО Колос) №1012 ПС Сверчко		1-20 1-20	2,00 1,00	15,00 150,00	115,72 75,24
	Рек.ВЛ-10кВ (Приходько В.В.) №1007 ПС Ря		1-20	2,00	15,00	131,36
	Рек.ВЛ-10кВ (Додин Г.К.) №1012 ПС Почино		1-20	1,00	8,00	59,25
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (Якубенкова И.И.) №1008 ПС Л Рек.ВЛ-10кВ (Ерлина О.В.) №1006 ПС Лубня		1-20 1-20	1,00 2,00	15,00 15,00	52,27 105,81
	Рек.ВЛ-10кВ (Ерлина О.В.) №1006 ПС Луоня Рек.ВЛ-10кВ (Якубенков И.И., Якубенков А		1-20	1,00	15,00	72,05
	Рек.ВЛ-10кВ (Моисеенков В.В.) №1003 ПС П		1-20	2,00	12,00	29,40
	Рек.ВЛ-10кВ (Шляпугин Н.А.) №16 ПС Карма		1-20	1,00	15,00	57,06
<u> </u>	Рек.ВЛ-10кВ (Фокин А.А.) №1005 ПС Рябцев Рек.ВЛ-10кВ (Комаров В.Ф.) №1004 ПС Суто		1-20 1-20	1,00 2,00	12,00 15,00	77,22 97,72
	Рек.ВЛ-10кВ (Комаров В.Ф.) №1004 ПС Суго Рек.ВЛ-10кВ (Сныткин Д.В.) №1006 ПС Труд		1-20	1,00	15,00	68,87
	Рек.ВЛ-10кВ (Якунин С.Н.) №1014 ПС Высок		1-20	2,00	50,00	70,50
	Рек.ВЛ-10кВ (Петракович И.Ю.) №1003 ПС О		1-20	1,00	90,00	55,39
	Рек.ВЛ-10кВ (Якубенков К.А.) №1006 ПС Лу Рек.ВЛ-10кВ (Царьков А.В.) №1001 ПС Жуко		1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	64,07 62,10
	Рек.ЛЭП-10кВ (ИП Романенко А.Вмагазин)		1-20	2,00	69,00	119,52
	Рек.ВЛ-6кВ (Шахваладова З.Н.) №604 ПС Ка		1-20	1,00	15,00	70,17 10/1

			Vennerry	Протяженность (для линий		Расходы на
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической		Уровень напряжения,	электропередачи), метров/ Количество пунктов	Максимальная	строительство
	энергии (мощности)	объекта	кВ	секционирования, штук/	мощность, кВт	объекта,
				Количество точек учета, штук		тыс.руб.
1	2 P. Di 10 D (I	3	4	5	6	7
	Рек.ВЛ-10кВ (Новикова Е.В.) №1004 ПС Оль Рек.ВЛ-10кВ (Вердиев Н.Г.О.) №23 ПС Гага		1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 150,00	81,66 70,19
	Рек.ВЛ-10кВ (ОГУП Экология-полигон) №100		1-20	1,00	15,00	29,45
	Рек.ВЛ-10кВ (Тарасова Е.Л.) №1004 ПС Поч		1-20	1,00	15,00	38,55
	Рек.ВЛ-10кВ (Демина К.В., Рябов В.А., Ик		1-20	2,00	15,00	153,62
	Рек.ВЛ-10кВ (ООО МЕЧТА) №1003 ПС Починок Рек.ВЛ-10кВ (Холупенко Н.Н.,Ларенков А.С		1-20 1-20	2,00 1,00	80,00 10,00	123,97 56,64
	Рек.ВЛ-10кВ (Сивоченко А.А.) №11 ПС Миши		1-20	1,00	15,00	60,46
	Рек.ВЛ-10кВ (Пинигина О.В.) №1001 ПС Коз		1-20	2,00	15,00	134,45
	Рек.ВЛ-10кВ (Козловский В.В.) №1002 ПС П		1-20 1-20	1,00	6,00	127,21
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Прыгунов А.Амагазин) № Рек.ВЛ-10кВ (Асташенков Д.Е.) №1008 ПС Ж		1-20	1,00 2,00	65,00 15,00	70,22 134,56
	Рек.ВЛ-10кВ (Кузьмак В.А.) №1008 ПС Еким		1-20	2,00	15,00	116,15
	Рек.ВЛ-10кВ (Хмелевская Е.О., Терентьев		1-20	1,00	15,00	50,94
	Рек.ВЛ-10кВ (Васильева Т.Нхоз.бл.) №10 Рек.ВЛ-10кВ (Рождественская Э.А.) №1007		1-20 1-20	1,00 1,00	145,00 15,00	42,41 129,61
	Рек.ВЛ-6кВ (Осипов А.А.) №617 ПС Сафонов		1-20	2,00	15,00	113,88
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Абрамян Ж.А.) №1005 ПС Х		1-20	1,00	380,00	44,98
	Рек.ВЛ-10кВ (Антонова Т.В.) №1011 ПС Кик		1-20	1,00	12,00	47,79
	Рек.В.Л-10кВ (Приваленкова А.В.) №1005 ПС Рек.В.Л-10кВ (Британов В.А.) №1003 ПС Гер		1-20 1-20	2,00 2,00	15,00 100,00	104,89 137,32
	Рек.ВЛ-10кВ (Дмитриев Ю.К.) №1004 РП-10		1-20	2,00	8,00	130,87
-	Рек.ВЛ-10кВ (Захаренкова О.Ю.) №1007 ПС		1-20	1,00	35,50	71,38
	Рек.В.Л-10кВ (Завадский В.В.) №11 ПС Карм		1-20	1,00	70,00	76,26
	Рек.ВЛ-6кВ (Анисимов С.Н.) №613 ПС Запад Рек.ВЛ-10кВ (ГК Рос.а/д) №09 ПС Гагарин	1	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 10,00	57,12 68,02
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП КФХ Николаев Д.М.) №1002		1-20	1,00	120,00	60,19
-	Рек.ЛЭП-10кВ (ООО Акрукс-цех) №1002, 100		1-20	3,00	149,00	141,34
	Рек.ВЛ-10кВ (ИП Смоленский Ю.Л-ТД) №1006		1-20	1,00	150,00	87,80
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Васьково		1-20	1,00		86,07
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1001 ПС Васьково		1-20	1,00		86,60
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1012 ПС Коробец		1-20	1,00		148,36
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1006 ПС Коробец		1-20	1,00		144,88
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Белик		1-20	1,00		85,53
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1005 ПС Шпунты		1-20	1,00		94,78
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1003 ПС Макшеево		1-20	1,00		100,77
	Рек.КТП-1-7 (уст.разъед-ля) Шилы ВЛ-1007 ПС Перенка		1-20	1,00		130,29
	Рек.КТП-6-6 (уст.разъед-ля) Молодёжная ВЛ-1006 ПС Коханы		1-20	1,00		147,99
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1017 ПС Тёмкино		1-20	1,00		130,70
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1005 ПС Тёсово		1-20	1,00		137,95
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1016 ПС Починок		1-20	1,00		93,30
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1001 ПС Починок		1-20	1,00		93,86
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1017 ПС Тёмкино		1-20	1,00		136,35
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1025 ПС Тёмкино		1-20	1,00		139,04
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1008 ПС Торбеево		1-20	1,00		131,12
	Рек.ВЛ-10кВ (уст.разъед-ля) №1002 ПС Макшеево		1-20	1,00		94,94
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 = l)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)				1	_
4.1.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		1 287,00	7 233,43
	НС ТП КЛ-6кВ №603, №2109 РП-21 ПС Южная	2018	6/0,4		135,00	515,68
	НС ТП-6/0,4кВ КЛ-6кВ ВЛ-607, 604 ПС Гнездово	2018 2018	6/0,4 6/0,4		149,00 149,00	1 398,43
	НС ТП КЛ-609 ПС Смоленск-2 НС ТП ЛЭП-6кВ №2302 РП-23 ЛЭП-615 ПС Южная	2018	6/0,4		149,00	498,87 546,34
	НС ТП ВЛ-615 РП-023 ВЛ 2302 ПС Южная	2018	6/0,4		150,00	576,80
	НС ТП Л-619 ПС Северная	2018	6/0,4		100,00	701,75
	НС ТП ВЛ-616 ПС Смоленск-1 НС ТП ПС Северная	2018 2018	6/0,4 6/0,4		100,00 149,00	523,08 563,27
	НС ТП ВЛ-613 ПС Смоленск-1	2018	6/0,4		40,00	580,83
	НС ТП ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2018	6/0,4		140,00	541,84
4.1.1.5.	НС ТП ЛЭП-605 ПС Колодня Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I = 5)	2018	6/0,4		25,00	786,54
4.1.1.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		450,00	928,45
	НС ТП КЛ-603, 606 ПС Южная	2018	6/0,4		450,00	928,45
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)		,		,.	,
4100	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)	i			1	
4.1.2.3. 4.1.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		110,00	1 231,33

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I = 5)					
4.1.2.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	6/0,4		751,00	5 761,80
4.1.2.5.2.	шкафного или киоскового типа (m – 2)	2018	6/0,4		/51,00	5 /61,80
	НС ТП ПС Южная	2018	6/0,4		311,00	2 303,08
	НС ТП КЛ-603, 606 ПС Южная	2018	6/0,4		440,00	3 458,72
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $10/0.4~\mathrm{kB}~(j=2)$					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		3 644,00	14 028,94
	НС ТП ВЛ-1003 РП-3 КЛ-1015 ПС Светотехника	2018	10/0,4		140,00	444,99
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Велиж	2018	10/0,4		125,00	537,61
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	484,91
	НС ТП ВЛ-1009 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	564,54
	НС ТП ВЛ-1023 ПС Гагарин	2018	10/0,4		100,00	488,00
	НС ТП ВЛ-10кВ №1004 ПС Мелькомбинат	2018	10/0,4		100,00	468,02
	НС ТП ВЛ-1010 ПС Никольское	2018	10/0,4		149,00	621,54
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Каменка	2018	10/0,4		149,00	538,32
	НС ТП ВЛ-1003 ПС Одинцово	2018	10/0,4		150,00	559,12
	НС ТП Л-1010 ПС Сверчково	2018	10/0,4		105,00	695,23
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2018	10/0,4		150,00	499,87
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018	10/0,4		150,00	565,23
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Карманово	2018	10/0,4		100,00	558,52
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018	10/0,4		145,00	545,78
	НС ТП ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2018	10/0,4		45,00	520,57
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2018	10/0,4		110,00	543,92
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2018	10/0,4		69,00	556,99
	НС ТП ВЛ-1006 РП Вешки	2018	10/0,4		145,00	466,68
	НС ТП ВЛ-1003 ПС Герчики	2018	10/0,4		100,00	553,71
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Издешково	2018	10/0,4		120,00	481,32
	НС ТП ПС Лубня	2018	10/0,4		150,00	485,92
	НС ТП ВЛ-1014 ПС Ярцево-2	2018	10/0,4		165,00	310,53
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	10/0,4		245,00	675,90
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Лубня	2018	10/0,4		235,00	650,22
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2018	10/0,4		205,00	517,83
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2018	10/0,4		192,00	693,66
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (I = 4)					
4.2.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		1 205,00	2 572,87
	НС ТП ВЛ-1009 ПС Одинцово	2018	10/0,4		280,00	795,55
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Заводская	2018	10/0,4		300,00	592,65
	НС ТП ВЛ-1007 ПС Рябцево	2018	10/0,4		345,00	471,79
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово	2018	10/0,4		280,00	712,88
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (1 = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2018	10/0,4		289,00	2 382,80
7,4,4,3,4,	НС ТП Л-1016 РП-3 КЛ-1005, 1015 ПС Светотехника	2018	10/0,4		140,00	1 158,19
	НС ТП ВЛ-1002, 1003 ПС Одинцово	2018	10/0,4		149,00	1 224,61
	те тты 1002, 1003 не одинцово	2010	10/0,4	l .	177,00	1 444,01

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологическогоприсоединения 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" - "Смоленскэнерго")

(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2019

Column C							
Committee Comm	№ п/п	1	объекта	напряжения,	электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/		строительство объекта,
1.1.	1	2	3	4	5	6	7
1.1.		Странтали атра различницу значей значетранавани					
1.3.1.		Строительство воздушных линии электропередачи					
MATTERNAM Proceedings Mattername (17-9) Mattername (17-9)							
LALAL							
Lab.	1.3.1.3.						
Lind Demonstration Demon	1.3.1.3.1.						
Crystall-Hold Middle Telectromone 2019 1-20 591-00 15:50 70:56-66	121211	\$ 77	2010	1 20	40 405 00	5 902 17	50 202 14
Crystall-Index Notes 1.500	1.3.1.3.1.1.				,		
CrystR-1648 N 1001 IC Exements 2019 1-20 430.00 15.00 56.142						,	
IRCRID-648 NATTH-3-54 RE-1012 TC Typenmone 2019 1-20 611.00 150.00 107.39							
Crystall: India Not III Chemoscores 2019 1-20 17-20.00 150.00 150.01 1			2019	1-20	· ·		
Суру в.П. I-Ind J. N1008 IT C. Kacasu 2019 1.20 15.00 50.00 105.21 Суру в.П1004 J. N1007 IT C. Fragues 2019 1.20 120.00 12,00 143.03 Суру в.П1004 J. N107 IT C. Fragues 2019 1.20 850.00 15.00 447.99 Суру в.П1004 J. N107 IT C. Fragues 2019 1.20 2270.00 15.00 177.34 Суру в.П1004 J. N107 IT C. Fragues 2019 1.20 220.00 15.00 15.00 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Menasoroforus 2019 1.20 30.00 140.00 43.91 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Menasoroforus 2019 1.20 15.00 80.00 53.34 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Verson 2019 1.20 11.00 70.00 65.64 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Verson 2019 1.20 11.00 70.00 65.64 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Verson 2019 1.20 20.00 14.00 86.64 Суру в.П1004 J. N1027 IT C. Verson 2019 1.20 20.00 14.00		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	1-20	631,00	150,00	1 037,59
Cipy, N.BHold SHIGHT (E-leans) 2019 1.20 130.00 12,00 143.01 Cipy, N.BHold SHIGHT (E-prigs) 2019 1.20 950.00 15,00 477,794 Cipy, R.BHold Mod HC (Kosas) 2019 1.20 2.72,00 8.00 1773,41 Cipy, R.BHold J.B. (HC (Kosas) 2019 1.20 2.20 15,00 115,00 Cipy, R.BHold J.B. (HC (Kosas) 2019 1.20 11,00 140,00 47.23 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 11,00 140,00 47.23 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 13,00 80.01 55,01 232.10 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 33,00 15,00 252.10 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 340,00 15,00 252.10 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 35,00 15,00 65,41 Cipy, R.BHold S.H. (HC (Kosas) 2019 1.20 35,00 15,00 17,30 <t< td=""><td></td><td>Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское</td><td>2019</td><td>1-20</td><td>1 728,00</td><td>150,00</td><td>1 881,63</td></t<>		Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	1 728,00	150,00	1 881,63
Cryp. NB-1-108 S10-13 (C. Pysan)		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Каспля	2019	1-20	15,00	50,00	105,21
Cipy chill-right Nike Circumpton 2019 1-20 2.7 ± 0.00 1.73,34					· ·	,	
Стр. ук. В. Лев В Т-10 к 17-10 к 17-10 к 17-10 к 17-20 k 17-20							
Стр. ук. В.Л1008. 1731-1608 PTI-1 2019 1-20 11,00 149,00 42,201 Стр. ук. В.Л. 1008. 1840 II. 1008. 1841. 122 IV. Межикобишт 2019 1-20 15,00 80,00 14,00 42,211 Стр. ук. В.Л. 4008. 122 IV. С. Межикобишт 2019 1-20 15,00 80,00 15,00 22,210 Стр. ук. В.Л. 4008. 122 IV. Серемей. 2019 1-20 16,00 10,00 50,44 Стр. ук. В.Л. 4008. 122 IV. Серемей. 2019 1-20 16,00 10,00 50,46 Стр. ук. В.Л. 4008. 122 IV. Серемей. 2019 1-20 36,00 15,00 50,46 Стр. ук. В.Л. 4008. 110 IV. Серемей. 2019 1-20 35,00 15,00 50,00 Стр. ук. В.Л. 4008. 110 IV. Серемей. 2019 1-20 35,00 15,00 50,00 Стр. ук. В.Л. 4008. 110 IV. Серемей. 2019 1-20 14,64,00 85,00 179,43 Стр. ук. В.Л. 4008. 110 IV. Серемей. 2019 1-20 16,100 15,00 19,46 Стр. ук. В.Л. 4008. 110 IV. Серемей. 2019 1-20	<u> </u>					'	
Стр. vs. Bi-Hods Med II C Bensael 2019 1-20 30,00 140,00 42,21 Стр. vs. Bi-Hods Med II C Mensaedmar 2019 1-20 35,00 53,34 Стр. vs. Bi-Hods Med II C Mensaedmar 2019 1-20 356,00 15,00 80,00 53,44 Стр. vs. Bi-Hold Morio II C Regue 2019 1-20 10,00 70,00 65,64 Стр. vs. Bi-Hold Morio II C Research 2019 1-20 46,00 140,00 62,64 Стр. vs. Bi-Hold Morio II C Research 2019 1-20 20,00 140,00 62,64 Стр. vs. Bi-Hold Morio II C Research 2019 1-20 30,00 15,00 150,00 Стр. vs. Bi-Hold Morio II C Research 2019 1-20 30,00 15,00 50,65 Стр. vs. Bi-Hold S Regue II C Research 2019 1-20 30,00 15,00 50,65 Стр. vs. Bi-Hold S Regue II C Research 2019 1-20 16,10 15,00 79,86 Стр. vs. Bi-Hold S Regue II C Research 2019 1-20 16,20 16,00 16,00							
Стр. ук. В.Н. Инд. В.Н. (2012) 1.5.00 8.00.0 53.34 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 1.20 336.00 15.00 42.21 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 1.20 10.00 70.00 65.64 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 1.20 46.20.00 14.00 596.47 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 20.00 14.00 596.47 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 1.20 20.00 14.00 596.47 Стр. ук. В.Л. (2014) Стр. ук. В.Л. (2014) 1.20 30.00 15.00 15.00 15.00 590.55 179.43 15.00 15.00 15.00 590.55 179.43 16.00 15.00 15.00 378.43 179.43 16.00 16.00 15.00 378.43 179.43 16.00 16.00 15.00 378.43 179.43 16.00 16.00 15.00 179.43 179.43 16.00 16.00 16.00 179.43 179.43 179.43 179.4							
Струк II-Hold Med (21 IK Measwatimar) 2019 1-20 336.00 15,00 242,10 Струк II-Hold Med (21 IK Clearence) 2019 1-20 16,00 700.00 65,64 Струк II-Hold Med (21 IK Clearence) 2019 1-20 462,00 140.00 506,67 Струк III-Hold Med II IK Cosonecce 2019 1-20 30,00 15,00 107,30 Струк III-Hold Med II IK Cosonecce 2019 1-20 31,00 15,00 107,30 Струк III-Hold Med II IK Cosonecce 2019 1-20 31,00 15,00 107,30 Струк III-Hold Med II IK Cosonecce 2019 1-20 146,00 85,00 1795,43 Струк III-Hold Med II IK II IK III IK	-						,
Струкц В-6-64 №00 IE Певерее 2019 1-20 402,00 1400 65,64 Струкц В-10-10 IE (Сустово 2019 1-20 462,00 140 956,47 Струкц В-10-10 M (107 IE) Businas-Turosas 2019 1-20 30,00 15,00 67,56 Струкц В-10-10 R (100 IE) Cossonece 2019 1-20 351,00 15,50 107,30 Струкц В-10-10 R (100 IE) Cossonece 2019 1-20 351,00 15,50 150,50 Струкц В-1-10 R (100 IE) Cossonece 2019 1-20 164,60 85,50 1795,43 Струкц В-1-10 R (100 III) Cossonece 2019 1-20 160,00 660,00 19,16 Струкц В-1-10 R (100 III) Cossonece 2019 1-20 160,00 149,00 196,00 Струкц В-1-10 R (100 IIII) Cossonece 2019 1-20 400,00 149,00 196,00 Струкц В-1-10 R (100 IIII) Cossonece 2019 1-20 162,00 115,00 115,00 Струкц В-1-10 R (100 IIII) Cossonece 2019 1-20 150,00 150,00 150,00	<u> </u>	**				,	
Струкц В.Н. (19.12 ПС Сустово) 2019 1.20 462.00 14.00 66.26 Струкц В.Н. (19.14 ПС Сможнос» 2019 1.20 30.00 15.00 16.26 Струкц В.Н. (19.14 ПС Сможнос» 2019 1.20 35.10.00 15.50 150.26 Струкц В.Н. (19.14 ПС ПС Сможнос» 2019 1.20 35.10.00 15.50 502.65 Струкц В.Н. (19.14 ПС ПС Сможносм) 2019 1.20 1.46.00 48.50 17.95.43 Струкц В.Н. (19.14 ПС Джини 2019 1.20 1.61.00 16.00 18.00 378.63 Струкц В.Н. (19.14 ПС Хжини 2019 1.20 16.10.0 15.00 378.63 В.Н. (10.14 К. (10.14 K. (10.14 K. (10.14 K. (10.14 K. (10					· ·		
Стух B.B.1-6th Mo107 IC Brancas Taronas 2019 1-20 3000 140,00 62,66 Стух B.B.1-6th Mo11 IC Connence: 2 2019 1-20 30,00 15,00 107,30 Стух B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 1444,40 85,00 1795,43 Стух B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 140,00 640,00 19,16 Стух B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 161,00 15,00 378,63 Стух B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 161,00 15,00 378,63 G.Tyx B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 160,00 149,00 198,30 G.Tyx B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 163,200 15,00 1155,79 Cryx B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 230,00 60,00 1155,79 Cryx B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 230,00 5,00 689,36 Cryx B.B.1-0th Mo10 IT Connence: 2 2019 1-20 237,60 15,00 141,21 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>-7</td> <td> ,</td> <td></td>					-7	,	
Стр. ук. В.Нов. Вей III Сколенис» 2019 1-20 351,00 15,00 107,30 Стр. ук. В.Нов. М.Нов. По В. Монтов. К. Укра 2019 1-20 351,00 15,00 502,65 Стр. ук. В.Нов. М.Нов. По В. Монтов. 2019 1-20 10,00 66,00 19,16 Стр. ук. В.Нов. М.Нов. По В. Монтов. 2019 1-20 161,00 15,00 378,63 Стр. ук. В.Нов. М.Нов. П. Стр. Монтов. 2019 1-20 46,00 149,00 196,30 П.Н. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.							
Стр. ук. В.Н. Гов. № 100 I ПС Какию 2019 1-20 3 \$1,00 15,00 502,65 Стр. ук. В.Н. Гов. № 100 R № 10 I ПС Линеам 2019 1-20 1 464,00 85,00 1 795,43 Стр. ук. В.Н. Гов. № 100 R						,	· ·
Cryss RB-108 Notol IC Chanesa Cryss RB-108 Notol IC Chane			2019	1-20	351,00	,	
Cmysr BH-16d Re 1902 IC II Insurem 2019 1-20 161.00 15.00 378.63 Cmysr BH-16d Re 1902 IC II Insurem 2019 1-20 40.00 149.00 196.30 BB-16d Re 1903 IC June 2019 1-20 40.00 180.00 759.07 Cmysr BH-16d Re 1907 IC Grasser 2019 1-20 1.032.00 150.00 175.07 Cmysr BH-16d Re 1907 IC Grasser 2019 1-20 720.00 60.00 1.055.00 Cmysr BH-16d Re 1907 IC Grasser 2019 1-20 730.00 60.00 1.055.00 Cmysr BH-16d Re 1907 IC Consense 2019 1-20 330.00 5.00 689.96 Cmysr BH-16d Re 1907 IIC Consenses 2019 1-20 336.00 15.00 2349.06 Cmysr BH-16d Re 1007 IIC Consenses 2019 1-20 23.60 15.00 23.90 Cmysr BH-16d Re 1007 IIC Consenses 2019 1-20 20.00 15.00 68.79 Cmysr BH-16d Re 100 Re 1005 IIC Beams 2019 1-20 40.00 15.00 60.00		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Угра	2019	1-20	1 464,00	85,00	1 795,43
Cry vs B.H. 1048 № 1014 ПС Хисклавич		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-20	10,00	640,00	19,16
Bill-linds M-1006 IIC (Jamo)		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Шумячи				15,00	378,63
Crp.yst.Bi-10-8B № 1006 ПС Коммунар 2019 1-20 1-32.00 15,00 155,67							
Crp. vs. BB-108B Me1007 IIC Краневон 2019 1-20 720,00 60,00 1 055,60 Crp. vs. BB-108B Me1007 IIC Кранево 2019 1-20 330,00 5,00 689,56 Crp. vs. BB-108B Me100 IIC Кранево 2019 1-20 3 348,400 15,00 2 349,66 Crp. vs. BB-168B Me100 IIC Commence 2019 1-20 3 484,00 15,00 4 381,22 Crp. vs. BB-168B Me101 IIC Commence 2019 1-20 20,00 15,00 467,79 Crp. vs. BB-168B Me101 IIC Commence 2019 1-20 11,00 10,00 40,72 Crp. vs. BB-168B Me101 IIC Commence 2019 1-20 180,00 150,00 557,55 Crp. vs. BB-168B Me101 IIC Commence 2019 1-20 180,00 150,00 537,55 Crp. vs. BB-168B Me10 IIC Chavone 2019 1-20 660,00 150,00 58,79 Crp. vs. BB-168B Me10 IIC Chavone 2019 1-20 660,00 15,00 38,79 Crp. vs. BB-168B Me10 IIC Chavone 2019 1-20 660,00 15,00 30,00<						,	
Стр ум.В.1-10кВ №107 ПС Кизано 2019 1-20 33,00 5,00 689,56 Стр ум.В.1-10кВ №101 ПС марора 2019 1-20 2 376,00 15,00 2 349,06 Стр ум.В.1-10кВ №107 ПС Озанково 2019 1-20 3 484,00 15,00 4 181,21 Стр ум.В.1-10кВ №107 ПС Озанково 2019 1-20 20,00 15,00 68,79 Стр ум.В.1-10кВ №107 ПС Созанково 2019 1-20 40,00 15,00 68,79 Стр ум.В.1-10кВ №105 ПС Ковожам 2019 1-20 40,00 150,00 56,55 Стр ум.В.1-10кВ №105 ПС Ковожам 2019 1-20 20,00 90,00 58,75 Стр ум.В.1-10кВ №10 ПС Инковское 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Стр ум.В.1-10кВ №10 ПС Инковское 2019 1-20 660,00 15,00 106,86 Стр ум.В.1-10кВ №10 ПС Коков № 2019 1-20 662,00 15,00 106,86 Стр ум.В.1-10кВ №10 ПС Катаны 2019 1-20 573,00 10,00 86,31 Стр ум.В.1-1							
CTp ys BI-10-B8 No 100 ПС Аврора 2019 1-20 2 376,00 15,00 2 348,00 CTpy BI-11-DB No 10 ПС Инковское 2019 1-20 3 484,00 15,00 4 181,21 CTp ys BI-10-BB No 107 ПС Одинцово 2019 1-20 20,00 15,00 68,79 CTp ys BI-10-BB No 105 ПС Воловек 2019 1-20 11,00 10,00 40,72 CTp ys BI-16-BB No 105 ПС Воловия 2019 1-20 186,00 150,00 56,55 CTp ys BI-16-BB No 105 ПС Воловия 2019 1-20 186,00 150,00 55,75 CTp ys BI-16-BB No 15 ПС Воловия 2019 1-20 186,00 150,00 58,79 CTp ys BI-16-BB No 17 ПС Инковское 2019 1-20 660,00 15,00 738,92 CTp ys BI-16-BB No 10 ПС Инковское 2019 1-20 662,00 15,00 738,92 CTp ys BI-16-BB No 100 ПС Катанов 2019 1-20 378,00 12,00 685,61 CTp ys BI-16-BB No 100 ПС Катанов 2019 1-20 258,00 45,00 2953,34					,		
Струк В.Н-ОвВ № 100 ПС Инколькове 2019 1-20 3 484,00 15,00 4 181,21 Струк В.Н-ОвВ № 1007 ПС Одиново 2019 1-20 20,00 15,00 68,79 Струк В.Н-ОвВ № 1007 ПС Одиново 2019 1-20 11,00 10,00 40,72 Струк В.Н-ОвВ № 1005 ПС Вевлям-1 2019 1-20 40,00 150,00 557,55 Струк В.Н-ОвВ № 1015 ПС Вевлям-1 2019 1-20 20,00 90,00 537,55 Струк В.Н-ОвВ № 101 С. Никольское 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Струк В.Н-ОвВ № 101 С. Никольское 2019 1-20 660,00 15,00 738,92 Струк В.Н-ОвВ № 103 ПС Помовок 2019 1-20 662,00 15,00 1060,50 Струк В.Н-ОвВ № 103 ПС Помовок 2019 1-20 378,00 12,00 686,67 Струк В.Н-ОвВ № 1004 ПС Какумию 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Струк В.Н-ОвВ № 1005 ПС Какумим 2019 1-20 22,80 45,00 2953,34 Струк					· ·		
Стр ув В.Н-108 № 1007 ПС Олишово 2019 1-20 20,00 15,00 68,79 Стр ув В.Н-68В № 1035 ПС Своленск-2 2019 1-20 11,00 10,00 40,72 Стр ув В.Н-60В № 1035 ПС Своленск-2 2019 1-20 40,00 150,00 56,55 Стр ув В.Н-60В № 1035 ПС Сволям 2019 1-20 20,00 150,00 537,55 Стр ув В.Н-60В № 1036 ПС Колодия 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Стр ув В.Н-60В № 1036 ПС Инкольское 2019 1-20 660,00 15,00 78,892 Стр ув В.Н-60В № 1036 ПС Колом 2019 1-20 660,00 15,00 106,50 Стр ув В.Н-108 № 1036 ПС Колом 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр ув В.Н-108 № 1036 ПС Колом 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр ув В.Н-108 № 1060 ПС Колом 2019 1-20 258,00 45,00 2953,34 Стр ув В.Н-108 № 1060 ПС Колом 2019 1-20 2258,00 45,00 2953,34 Стр							
Стр. ук.В.П-68В 8661 ПС Смоленск-2 2019 1-20 11,00 10,00 40,72 Стр. ук.В.П-68В 1035 ПС Вязыма-1 2019 1-20 40,00 150,00 56,55 Стр. ук.В.П-68В 8613 ПС Кановия 2019 1-20 186,00 150,00 577,55 Стр. ук.В.П-168 8605 ПК Коловия 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Стр. ук.В.П-168 8610 ПС Иколокское 2019 1-20 660,00 15,00 788,92 Стр. ук.В.П-168 8621 ПС Сафоново 2019 1-20 662,00 15,00 1060,50 Стр. ук.В.П-168 8 81003 ПС Починок 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр. ук.В.П-168 8 81003 ПС Кожная 2019 1-20 373,00 10,00 86,391 Стр. ук.В.П-168 8 81005 ПС Кожная 2019 1-20 2288,00 45,00 2953,34 Стр. ук.В.П-168 8 81005 ПС Катаки-2 2019 1-20 2288,00 45,00 2953,34 Стр. ук.В.П-168 8 81005 ПС Катаки-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20					· ·	,	,
Стр. ув.В.П-0кВ №1031 ПС Вельма-1 2019 1-20 40,00 150,00 56,55 Стр. ув.В.П-6кВ №603 ПС Касениая 2019 1-20 20,00 90,00 58,75 Стр. ув.В.П-6кВ №605 ПС Казодыя 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Стр. ув.В.П-6кВ №603 ПС Осионос 2019 1-20 660,00 15,00 788,92 Стр. ув.В.П-10кВ №103 ПС Почнос 2019 1-20 660,20 15,00 1060,50 Стр. ув.В.П-10кВ №103 ПС Почнос 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр. ув.В.П-10кВ №1003 ПС Казулию 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Стр. ув.В.П-10кВ №1008 ПС Катим-1 2019 1-20 2000 15,00 80,53 Стр. ув.В.П-10кВ №108 ПС Катим-1 2019 1-20 2 258,00 45,00 2953,34 Стр. ув.В.П-10кВ №108 ПС Катим-1 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр. ув.В.П-10кВ №1003 ПС Ориспыб Бор 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Ст		* *					
Сгр. уч. В.Н-6вВ №613 ПС Ясенная 2019 1-20 186,00 150,00 537,55 Сгр. уч. В.Н-6вВ №605 ПС Коволия 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Сгр. уч. В.Н-6вВ №602 ПС Своровов 2019 1-20 660,00 15,00 1060,50 Сгр. уч. В.Н-10вВ №1004 ПС Своровов 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Сгр. уч. В.Н-10вВ №1004 ПС Кахунию 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Сгр. уч. В.Н-10в № 1004 ПС Кахунию 2019 1-20 20,00 15,00 80,53 Сгр. уч. В.Н-10в № 1006 ПС Катыпь-1 2019 1-20 2,00 15,00 80,53 Сгр. уч. В.Н-10в № 1006 ПС Катыпь-2 2019 1-20 2,00 45,00 2,953,34 Сгр. уч. В.Н-10в № 1006 ПС Катыпь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр. уч. В.Н-10в № 1006 ПС Катыпь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр. уч. В.Н-10в № 1006 ПС Катыпь-1 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 <tr< td=""><td></td><td>* *</td><td></td><td></td><td></td><td>,</td><td></td></tr<>		* *				,	
Стр.ув.В.Гь6В №663 II С Колодая 2019 1-20 20,00 90,00 58,79 Стр.ув.В.Гь0В №61 II С Нихольское 2019 1-20 660,00 15,00 738,92 Стр.ув.В.Гь0В №61 II С Сафиово 2019 1-20 662,00 15,00 1606,50 Стр.ув.В.Гь0В №103 II С Каулино 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр.ув.В.Гь0В №103 II С Каулино 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Стр.ув.В.Гь0В №103 II С Каулино 2019 1-20 20,00 15,00 80,53 Стр.ув.В.Гь0В №103 II С Каулино 2019 1-20 2,58,00 45,00 2,953,34 Стр.ув.В.Гь0В №103 II С Каулино 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ув.В.Гь0В №2 IVI Серго-Ивановское 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ув.В.Гь0В №2 IVI Серго-Ивановское 2019 1-20 15,00 50,00 118,02 Стр.ув.В.Гь0В №2 IVI Серго-Ивановское 2019 1-20 827,00 60,00 1111,17							
Стр.ун.В.І-бкВ №621 ПС Сафоново 2019 1-20 662,00 15,00 1 060,50 Стр.ун.В.І-10вВ №1003 ПС Казунию 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр.ун.В.І-10вВ №1004 ПС Казунию 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Стр.ун.В.І-10кВ №1006 ПС Катынь-1 2019 1-20 2,000 15,00 80,53 Стр.ун.В.І-10кВ №1006 ПС Катынь-2 2019 1-20 2,58,00 45,00 2,953,34 Стр.ун.В.І-10кВ №1008 ПС Лубия 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ун.В.І-10кВ №1008 ПС Лубия 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ун.В.І-10кВ №1003 ПС Стр.стрИвановское 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.ун.В.І-10кВ №1003 ПС Стодолище 2019 1-20 827,00 60,00 1111,77 Стр.ун.В.І-10кВ №1003 ПС Содинново 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.ун.В.І-10кВ №1003 ПС Содинново 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 <							
Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Починок 2019 1-20 378,00 12,00 608,67 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1004 ПС Казулино 2019 1-20 573,00 10,00 863,91 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 2019 1-20 20,00 15,00 80,33 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-2 2019 1-20 2 258,00 45,00 2 953,34 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1008 ПС Катынь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1008 ПС Катынь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1002 ПС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Стодолице 2019 1-20 15,00 50,00 118,02 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Стодолице 2019 1-20 827,00 60,00 1111,77 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Сери-0 Наконское 2019 1-20 11,00 15,00 571,95		Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019	1-20	660,00	15,00	738,92
Стр. ун. ВЛ-10кВ №1004 ПС Казулино 2019 1-20 573.00 10.00 863.91 Стр. ун. ВЛ-10кВ №1005 ПС Каталин-1 2019 1-20 20,00 15,00 80,53 Стр. ун. ВЛ-10кВ №1005 ПС Каталин-2 2019 1-20 2 258,00 45,00 2 953,34 Стр. ун. ВЛ-10кВ №1008 ПС Каталин-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр. ун. ВЛ-10кВ №102 ПС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр. ун. ВЛ-10кВ №103 ПС Стор. Ответ Стор. Ответ Стор. Ответ Стор. От Стр. Ответ Стор. От Стр. Ответ Стор. От Стр. Ответ Стор. От Стр. От От Стр. От Стр. От		Стр.уч.ВЛ-6кВ №621 ПС Сафоново	2019	1-20	662,00	15,00	1 060,50
Стр.уч.В.П-6кВ №602 ПС Южная 2019 1-20 20,000 15,00 80,53 Стр.уч.В.П-10кВ №1008 ПС Катынь-1 2019 1-20 2 258,00 45,00 2 953,34 Стр.уч.В.П-10кВ №1008 ПС Катынь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.уч.В.П-10кВ №1010 ГС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.уч.В.П-10кВ №100 ГС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.уч.В.П-10кВ №100 ГС Стр. Отр. Отр. Отр. Отр. Отр. Отр. Отр. О		* *					
Стр.уч.В.Л-10кВ №1006 ПС Катынь-1 2019 1-20 2 258,00 45,00 2 953,34 Стр.уч.В.Л-10кВ №1008 ПС Катынь-2 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Стр.уч.В.Л-10кВ №1008 ПС Пубия 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Содонице 2019 1-20 15,00 15,00 118,02 Стр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Стодонице 2019 1-20 827,00 60,00 1111,72 Стр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Стодоницево 2019 1-20 827,00 60,00 1111,72 Стр.уч.В.Л-10кВ №102 ПС Одинцево 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.уч.В.Л-10кВ №102 ПС Одинцево 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.В.Л-10кВ №102 ПС Слушино 2019 1-20 11,00 15,00 61,88 Стр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Саресво 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Саресво 2019 1-20 793,00 145,00 888,30						,	
Сгр.уч.В.Л-10кВ №1008 ПС Катынь-2 2019 1-20 2 258,00 45,00 2935,34 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1008 ПС Лубив 2019 1-20 15,00 30,00 93,20 Сгр.уч.В.Л-10кВ №20 ПС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Стодонице 2019 1-20 827,00 60,00 1111,77 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1020 ПС Одинцово 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1020 ПС Красные 2019 1-20 340,00 150,00 697,86 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1020 ПС Красные 2019 1-20 340,00 150,00 61,88 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1020 ПС Одинцово 2019 1-20 340,00 15,00 888,30 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1020 ПС Ярыко-1 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Сгр.уч.В.Л-10кВ №1010 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 183,06	<u> </u>		2019	1-20	20,00	15,00	80,53
Стр.ун.В.Л-10кВ № 1008 IIC Хатынь-2 2019 1-20 15,00 30,00 33,20 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1008 IIC Хубия 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 2 PII Серго-Ивановское 2019 1-20 15,00 15,00 118,02 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1003 IIC Содинцово 2019 1-20 827,00 60,00 1111,77 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1003 IIC Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1002 IIC Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1002 IIC Серго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 61,88 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1002 IIC Серго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 61,88 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 101 IIC Серго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 61,88 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1010 IIC Серго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 88,30 Стр.ун.ВЛ-10кВ № 1010 IIC Керсень 2019 1-20 105,00 15,00	1		2019	1-20	2 258,00	45,00	2 953,34
Стр.уч.ВЛ-16кВ ЛЭП-602 ПС Красный Бор 2019 1-20 15,00 50,00 138,82 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1003 ПС Стололище 2019 1-20 15,00 15,00 118,02 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1003 ПС Стололище 2019 1-20 827,00 60,00 111,177 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1003 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1002 ПС Одинцово 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1020 ПС Каринию 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1020 ПС Явево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 103 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1020 ПС Явево 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1010 ПС Харманово 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1003 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68							· ·
Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 РП Серго-Ивановское 2019 1-20 15,00 15,00 118,02 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Стодолище 2019 1-20 827,00 60,00 1111,77 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Срго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №103 ПС Свесво 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Яриево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ №11 ПС Карманово 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Одинцово 2019 1-20 2322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 13,00 10,50 74,49							
Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Стодолище 2019 1-20 827,00 60,00 1 111,77 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1020 ПС Одинцово 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.ун.ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 105,00 15,00 888,30 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1004 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 183,06 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1007 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 2322,00 15,00 310,689 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1007 ПС Каринцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.ун.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 13,00 150,00 364,03		1 1				/	,
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.ВЛ-10кВ №102 ПС Ерго-Ивановское 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Ярцево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ №101 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №101 ПС Карманово 2019 1-20 2322,00 15,00 3106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №107 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 348,00 150,00 364	—						
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово 2019 1-20 294,00 149,00 697,86 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 РП Серго-Ивановское 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Яриево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Карманово 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Колм 2019 1-20 348,00 130,00 50,00 37,95							
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское 2019 1-20 11,00 150,00 61,88 Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Ярцево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1041 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №103 ПС Одинцово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 13,00 10,50 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Колм 2019 1-20 348,00 130,00 50,02 Ст	1		2019	1-20	294,00	149,00	697,86
Стр.уч.ВЛ-10кВ № 2ПС Клушино 2019 1-20 340,00 15,00 571,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1003 ПС Савсево 2019 1-20 793,00 145,00 888,30 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1020 ПС Ярцево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1014 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 101 ПС Карманово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 10,00 50,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Катым-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ № 1007 ПС Колм 2019 1-20 300,00 130,00 506,22 С		1.7	2019	1-20	11,00	150,00	61,88
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Ярцево-1 2019 1-20 105,00 15,00 183,06 Стр.уч.ВЛ-10кВ №104 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №103 ПС Сарманово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 150,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 150,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 150,00 <t< td=""><td></td><td>Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино</td><td>2019</td><td>1-20</td><td></td><td></td><td></td></t<>		Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино	2019	1-20			
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1014 ПС Хмелита 2019 1-20 15,00 15,00 164,69 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Карманово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 15,00 26,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 300,00 15,00 <							
Стр.уч.ВЛ-10кВ №100 ПС Карманово 2019 1-20 2 322,00 15,00 3 106,89 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №107 ПС Колькомбинат 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 15,00 26,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 82,00 60,67 209,50							
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово 2019 1-20 315,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Метынь-1 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Катынь-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 300,00 150,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Ваяьма-1 2019 1-20 300,00 150,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Ваяьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50		* *					
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 2019 1-20 313,00 90,00 471,68 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1001 ПС Катынь-1 2019 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50			2019	1-20	2 322,00	15,00	3 106,89
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово 1-20 13,00 10,50 74,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50	İ		2019	1-20	315,00	90,00	471,68
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат 2019 1-20 240,00 150,00 364,03 Стр.уч.ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50	 	* *			· ·		
Стр.уч.ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1 2019 1-20 10,00 50,00 37,95 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50	<u> </u>					,	,
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм 2019 1-20 348,00 130,00 506,22 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50		* *					
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино 2019 1-20 3,00 17,00 33,53 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50						,	,
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское 2019 1-20 300,00 15,00 236,36 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50		* *					
Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1 2019 1-20 100,00 150,00 169,49 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный 2019 1-20 82,00 60,67 209,50							,
		* *					
Стр. уч.ВЛ-6кВ №603 ПС Родник 2019 1-20 420,00 150,00 321,12		Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Красный	2019	1-20	82,00	60,67	209,50
		Стр.уч.ВЛ-6кВ №603 ПС Родник	2019	1-20	420,00	150,00	321,12

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	20,00	85,00	77,97
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019	1-20	253,00	135,00	252,89
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Бехово	2019 2019	1-20 1-20	13,00 15,00	150,00 15,00	77,24 93,59
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №605 ПС ЗССК	2019	1-20	228,00	50,00	172,50
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №03 ПС Карманово	2019	1-20	440,00	150,00	463,62
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Рославль	2019	1-20	150,00	149,00	319,23
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Рудня	2019	1-20	330,00	5,00	295,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Трудилово Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Темкино	2019	1-20	30,00	50,00	64,38
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019 2019	1-20 1-20	64,00 300,00	25,00 150,00	97,34 373,27
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Хиславичи	2019	1-20	15,00	15,00	157,05
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019	1-20	71,00	120,00	190,08
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Мишино	2019	1-20	2 219,00	150,00	2 815,82
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1024 ПС Ярцево-2	2019	1-20	12,00	40,00	71,81
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Темкино	2019	1-20	60,00	150,00	160,47
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Починок	2019 2019	1-20 1-20	5,00 77,00	12,00 12,00	24,73 35,90
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС ПОЧИНОК Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 РП-10 Вешки	2019	1-20	15,00	135,00	22,12
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1010 ПС Рудня	2019	1-20	50,00	75,00	73,30
2122	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм			·	,	
3.1.3.2.	включительно (m=2))					
3.1.3.2.1.	Одноцепная (n=1)	2019	1-20	20 607,00	8 792,10	33 200,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1011 ПС Кайдаково Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Кайдаково	2019	1-20	822,00	1 945,00	1 142,28
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Каидаково НС ВЛ-6кВ КЛ-612 ПС Западная	2019	1-20	5,00	50,00	158,35
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	735,00	15,00	986,26
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №10 ПС Субботники	2019	1-20	712,00	15,00	1 265,78
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Тычинино	2019	1-20	100,00	150,00	271,95
	Стр.уч.ВЛ-6кВ ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	1-20	7,00	75,00	20,48
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-20	7,00	150,00	89,49
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2 ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019 2019	1-20 1-20	414,00 10,00	660,00 100,00	1 195,37 81,52
	ВЛ-6кВ №014 ПС Смоленск-2 Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Лубня	2019	1-20	1 210,00	15,00	2 591,67
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Богданово	2019	1-20	111,00	149,00	270,06
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-20	33,00	15,00	81,44
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №01 ПС Клушино	2019	1-20	1 585,00	550,00	2 584,89
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	10,00	10,00	39,03
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 ПС Сычевка	2019	1-20	611,00	126,60	1 141,17
(Стр.уч.ВЛ-10кВ №1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019 2019	1-20 1-20	350,00 20,00	150,00 15,00	651,19 130,64
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	24,00	15,00	142,92
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	22,00	50,00	79,02
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Заозерье	2019	1-20	150,00	300,00	315,86
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-20	250,00	56,00	156,34
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2019	1-20	126,00	50,00	160,96
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Угра Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Жуковская	2019	1-20	12,00	340,00	53,41
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Жуковская Стр.уч.ВЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-20	8,00	100,00	63,23
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-20	585,00	150,00	1 463,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1013 ПС Туманово	2019	1-20	1 363,00	10,00	1 941,53
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №05 ПС Сверчково	2019	1-20	1 292,00	63,00	1 976,95
	НС ВЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019	1-20	445,00	50,00	556,01
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	1 355,00	150,00	1 805,41
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	90,00	1 004,50	208,43
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	10,00	60,00	66,69
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня	2019	1-20	2 457,00	149,00	3 855,49
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-20	210,00	110,00	318,46
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №2 ПС Мишино	2019	1-20	1 571,00	140,00	1 695,62
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2019	1-20	93,00	140,00	60,15
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2019	1-20	57,00	7,00	254,20
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1007 ПС Липецы Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Катынь-1	2019	1-20	1 272,00	15,00	1 709,83
	Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1006 ПС Катынь-1 Стр.уч.ВЛ-10кВ ВЛ-1009 ПС Катынь-2	2019	1-20	841,00	150,00	1 051,21
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	10,00	540,00	88,65
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2019	1-20	10,00	15,00	37,27
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1009 ПС Издешково	2019	1-20	179,00	78,00	261,09
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1005 ПС Туманово	2019	1-20	610,00	150,00	720,59
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово	2019	1-20	627,00	150,00	852,71
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №603 ПС ЗССК Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Лубня	2019 2019	1-20 1-20	20,00 19,00	5,00 15,00	106,59 98,14
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1000 ПС Луоня Стр.уч.ВЛ-10кВ №1004 ПС Сычевка			ĺ		
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1016 ПС Караваево	2019	1-20	10,00	100,00	14,77
	Стр.уч.ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	125,00	149,00	179,54
	ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня			· ·		
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	1-20	17,00	140,00	94,37
R 1 /	ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	5,00	150,00	109,93
3.1.4.	Материал провода (алюминиевый (I=4)) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно	+				
3.1.4.1.	(m=1))	1				
3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2019	0,4 и ниже	55 061,00	6 237,67	57 310,34
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	0,4 и ниже	591,00	15,00	639,74
	НС ВЛ-0,4кВ ТП (№2) ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	0,4 и ниже	5 906,00	15,00	5 865,69
	НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-354 ВЛ-1012 ПС Издешково	2019	0,4 и ниже	30,00	30,00	37,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1-4 Заготскот ВЛ-1004 ПС Починок НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Субботники	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 200,00	12,00 15,00	234,18 211,26
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Суооотники НС ВЛ-0,4кВ ТП-53 КЛ-605 ПС Промышленная	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00	5,00	19,71
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-12-2 Старинки ВЛ-1002 ПС Макшеево	2019	0,4 и ниже	170,00	15,00	100,58

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительств объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 МТП-Вешки ВЛ-1005 ПС Мишино	2019	0,4 и ниже	500,00	15,00	91,58
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Каспля	2019	0,4 и ниже	32,00	50,00	45,58
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-452 Козловка ВЛ-628 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	290,00	25,00	143,61
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1473 ВЛ-604 ПС Гнездово	2019	0,4 и ниже	180,00	15,00	161,43
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	530,00	8,00	440,45
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10-4 ВЛ-1004 ПС Савеево Стр.уч.ВЛ-0.4кВ №12802 ТП-128 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	95,00 914,00	6,00 10,00	359,13 181,54
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-866 ВЛ-613 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	25,00	5,00	30.61
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-620 ЛЭП-1002 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	94,00	10,00	119,36
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1026 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	7,00	8,00	38,63
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-71 ВЛ-1014 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	154,00	70,00	112,95
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	430,00	10,00	309,35
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-979 ЛЭП-614 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	215,00	8,00	106,72
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ЗТП-35 КЛ-605 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	320,00	12,00	55,26
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-624 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	300,00	15,00	439,00
	НС ВЛ-0,4кВ №1 КТП-3-2 ВЛ-1002 ПС Екимовичи	2019	0,4 и ниже	500,00	40,00	347,37
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 ПС Екимовичи	2019	0,4 и ниже	40,00	50,00	68,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №3 ТП-68 ВЛ-1024 ПС Ярцево-2 НС ВЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	160,00 20,00	15,00 56,00	115,94 55,30
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №3 ТП-68 ВЛ-1024 ПС Ярцево-2	2019	0,4 и ниже	110,00	15,00	73,86
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	20,00	150,00	36,43
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-65 КЛ-604 ПС Промышленная	2019	0,4 и ниже	135,00	15,00	266,08
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-6 Ивашково ВЛ-26 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	30,00	15,00	52,14
	HC ВЛ-0,4кВ ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	280,00	10,00	174,01
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-2 КЛ-604 ПС Промышленная	2019	0,4 и ниже	210,00	70,00	366,81
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-2 КЛ-605 ПС Рославль			,		· ·
·	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-424 ВЛ-9 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	170,00	15,00	148,67
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-260 ВЛ-1002 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже	48,00	15,00	74,28
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	85,00	15,00	67,34
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1493 ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	40,00	15,00	71,04
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-622 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	30,00	15,00	82,79
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-106 Анцифорово ВЛ-1007 ПС Богдановщина	2019	0,4 и ниже	130,00	15,00	103,99
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	0,4 и ниже	80,00	140,00	87,52
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-611 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	40,00	15,00	81,04
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-848 ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	173,00	10,00	152,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	35,00	10,00	40,02
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-479 ВЛ-1003 ПС Кириллы	2019	0,4 и ниже	294,00	50,00	340,91
	ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-38 КЛ-628 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	190,00	12,00	316,23
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-206 ВЛ-9 ПС Акатово	2019	0,4 и ниже	500,00	15,00	342,71
	НС ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Абрамово ВЛ-1011 ПС Кикино	2019	0,4 и ниже	48,00	15,00	70,16
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	585,00	15,00	591,89
	ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Болтилово ВЛ-1005 ПС Тесово	2019	0,4 и ниже	581,00	10,50	715,08
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-483 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2019	0,4 и ниже	75,00	15,00	73,39
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-617 ВЛ-06 ПС Дружба	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	140,00 130,00	7,00 15,00	99,58 145,86
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ ЛП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	155,00	8,00	120,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №5 ТП-209 ЛЭП-609 ПС Восточная	2019	0,4 и ниже	100,00	10,00	161,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Фатейково ВЛ-1012 ПС БекГагарино	2019	0,4 и ниже	335,00	15,00	430,26
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-464 ВЛ-1023 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	514,00	15,00	496,74
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-71 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	150,00	15,00	141,55
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №5702 ТП-57 ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	0,4 и ниже	90,00	15,00	67,28
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №3 ТП-436 ВЛ-21 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	35,00	15,00	44,52
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-27 ВЛ-1018,1035 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	90,00	70,00	57,50
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-305 ВЛ-1003 ПС Диво	2019	0,4 и ниже	618,00	8,00	641,66
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №5101 ТП-51 ВЛ-1000 ПС Вязьма-2	2019	0,4 и ниже	80,00	15,00	80,83
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1005 ПС Сверчково	2019	0,4 и ниже	10,00	63,00	33,91
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №2 ТП-548 ЛЭП-2321 РП-23 КЛ-624 ПС Южная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-47 ВЛ-1010 ПС Рудня	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120,00 10,00	15,00 10,00	95,34 34,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 1П-47 ВЛ-1010 ПС Рудня НС ВЛ-0.4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Коммунар	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	11,00	15,00	34,38
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС КОММУНАР НС ВЛ-0,4кВ ТП ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	6,00	50,00	26,41
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Ярцево-1	2019	0,4 и ниже	8,00	60,00	27,53
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-12 ВЛ-1010 ПС Всходы	2019	0,4 и ниже	456,00	15,00	598,75
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-473 Белки ВЛ-1002 ПС Кириллы	2019	0,4 и ниже	65,00	15,00	122,55
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-760 ВЛ-1001 ПС Козино	2019	0,4 и ниже	30,00	13,00	40,28
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-947 ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	30,00	15,00	40,30
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1007 ПС Кикино	2019	0,4 и ниже	350,00	5,00	47,75
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-594 ВЛ-1001 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	85,00	70,00	61,12
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1001 ПС Аврора	2019	0,4 и ниже	246,00	15,00	300,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-4 Родоманово ВЛ-1014 ПС Родоманово	2019	0,4 и ниже	120,00	15,00	121,34
	Стр.уч.ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-484 ВЛ-1004 ПС Кириллы	2019	0,4 и ниже	290,00	12,00	270,11
	Стр.уч.ВЛ-0,4 кВ №2 111-484 ВЛ-1004 ПС Кириллы Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1322 ВЛ-609 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00	15,00	48,40
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Никольское	2019	0,4 и ниже	7,00	15,00	33,04
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-845 КЛ-624 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	45,00	15,00	109,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-689 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	63,00	10,00	87,71
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-5 Потапово ВЛ-1020 РП Серго-Ивановское	2019	0,4 и ниже	210,00	15,00	157,78
	**			·		
	Стр.уч.ВЛ-0,4 №1 ТП-118 ВЛ-16 ПС Светотехника	2019	0,4 и ниже	30,00	15,00	47,89
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-2 ВЛ-1006 ПС Угра	2019	0,4 и ниже	92,00	15,00	203,80
	CTP. Y4.B.N-0,4kB №3 TП-15 BЛ-1001 ПС Угра	2019	0,4 и ниже	40,00	9,20	29,11
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 ВЛ-1001 ПС Угра	2019	0,4 и ниже	283,00	2,30	390,38
	Стр. уч. В.Л. 0,4кВ №2 КТП-К.Гора ВЛ-1023 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	419,00	15,00	469,24
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-К.Гора ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-124 ВЛ-607 ПС Гнездово	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	295,00 50,00	15,00 15,00	435,49 51,48
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	400,00	14,00	481,33
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00	15,00	481,33
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС ОДИНЦОВО НС ВЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-1004, 107 РП-1	2019	0,4 и ниже	860,00	10,00	1 059,78
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-2 ВЛ-601 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	157,00	68,00	285,56
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-689 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	195,00	10,00	251,32

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	375,00	10,00	396,73
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-611 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	90,00	10,00	160,47
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-868 РП-12	2019	0,4 и ниже	360,00	10,00	476,35
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-201 ВЛ-1001 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	35,00	15,00	34,17
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Екимовичи	2019	0,4 и ниже	204,00	15,00	188,71
	НС ВЛ-0,4кВ КТП-18-2 ВЛ-1002 ПС Хорошово	2019	0,4 и ниже	353,00	15,00	422,19
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-147 ВЛ-628 ПС Сафоново	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	242,00 240,00	10,00	308,05 88,10
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-161 ВЛ-1014 ПС Вязьма-2 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1035 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	30,00	150,00	46,72
-	НС ВЛ-0,4кВ ТП-228 ВЛ-602 ПС Пластмасс	2019	0,4 и ниже	385,00	6,00	472,35
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-3-6 ВЛ-1006 ПС Богданово	2019	0,4 и ниже	183,00	15,00	316,32
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-689 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	134,00	10,00	147,52
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019	0,4 и ниже	213,00	15,00	289,81
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7407 ТП-74 ВЛ-1000 ПС Вязьма-2	2019	0,4 и ниже	93,00	15,00	88,30
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1 ВЛ-1004 ПС Ризское	2019	0,4 и ниже	118,00	15,00	160,40
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-868 РП-12	2019	0,4 и ниже	75,00	8,00	116,50
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1485 ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	230,00	14,00	345,79
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-817 ВЛ-1002 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже	260,00	15,00	104,25
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1 ВЛ-1004 ПС Ризское	2019	0,4 и ниже	200,00	15,00	175,55
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	473,00	15,00	470,91
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	60,00	15,00	63,56
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1573 ВЛ-613 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	258,00	10,00	339,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1538 ВЛ-613 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	271,00	15,00	321,56
ļ	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-331 ВЛ-609 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	213,00	15,00	378,25
<u> </u>	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	50,00	12,00	45,39
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ЗТП-29 КЛ-622 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	105,00	35,00	128,51
<u> </u>	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-46 ВЛ-1001 ПС Шумячи	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 40,00	5,00 8,00	52,59 45,64
-	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12610 ТП-126 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4 №1 ТП-645 ВЛ-03 ПС Карманово	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00	15,00	45,64 44,44
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3-уо КТП-5 ВЛ-1004 ПС Знаменка	2019	0,4 и ниже	202,00	15,00	216,57
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ тП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	105,00	15,00	127,40
	НС ВЛ-0,4кВ ПС Никольское	2019	0,4 и ниже	7,00	15,00	43,80
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №4203 ТП ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	265,00	12,00	386,38
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-443 ВЛ-1002 ПС Тычинино	2019	0,4 и ниже	86,00	15,00	70,83
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-163 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	120,00	8,00	81,13
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-354 ВЛ-603 ПС Колодня	2019	0,4 и ниже	185,00	15,00	209,55
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-621 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	88,00	15,00	146,40
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-196 ВЛ-1007 ПС Микуличи	2019	0,4 и ниже	860,00	7,00	842,69
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-8 КЛ-1030 ПС Ярцево-2	2019	0,4 и ниже	133,00	15,00	174,93
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-689 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	65,00	15,00	125,22
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-15-3 ВЛ-1003 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	167,00	12,00	173,82
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1485 ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	105,00	15,00	119,07
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-944 ВЛ-1009 ПС Жуковская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-Федоровское ВЛ-1017 ПС Угра	2019 2019	0,4 и ниже	183,00 25,00	15,00 12,00	277,80 32,34
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-932 ЛЭП-628 ПС Северная	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	43,00	15,00	81,60
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 ПС Казулино	2019	0,4 и ниже	30,00	10,00	84,96
	НС ВЛ-0,4кВ ПС Ярцево-2	2019	0,4 и ниже	19,00	7,00	54,22
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	133,00	15,00	159,50
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1007 ПС Липецы	2019	0,4 и ниже	10,00	15,00	44,78
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-163 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	160,00	8,00	102,46
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Катынь-1	2019	0,4 и ниже	68,00	45,00	98,11
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1539 ВЛ-1009 ПС Жуковская	2019	0,4 и ниже	97,00	15,00	164,20
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-909 ЛЭП-605 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	170,00	15,00	251,45
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-967 ВЛ-1006 ПС Катынь-1	2019	0,4 и ниже	188,00	15,00	275,10
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1495 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	33,00	15,00	77,15
	НС ВЛ-0,4кВ ПС Красный Бор	2019	0,4 и ниже	63,00	50,00	142,28
-	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-34 ВЛ-1003 ПС Шумячи Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1073 ВЛ-624 ПС Южная	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 170,00	5,00 10,00	35,90 346,73
		2019		,		
-	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-201 ВЛ-1001 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №5 ЗТП-2 ЗАГС ВЛ-1001 ПС Починок	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 75,00	15,00 15,00	52,12 80,50
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-689 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	92,00	10,00	133,99
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-417 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	252,00	15,00	363,63
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-1 Вассынки ВЛ-1011 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	40,00	15,00	42,16
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1604 ТП-16 ВЛ-1040 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	160,00	15,00	119,44
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-251 ВЛ-1001 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже	60,00	15,00	75,21
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1-2-уо КТП-22 ВЛ-1001 ПС Угра	2019	0,4 и ниже	65,00	8,00	177,86
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1569 ВЛ-1006 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	473,00	15,00	499,36
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-486 ЛЭП-623 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	10,00	15,00	48,38
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-33 ВЛ-1003 ПС Кардымово	2019	0,4 и ниже	130,00	15,00	134,35
-	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1314 ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	163,00	15,00	195,74
<u> </u>	НС ВЛ-0,4кВ ТП-17 ВЛ-619 ПС Горная	2019	0,4 и ниже	146,00	15,00	234,16
	НС ВЛ-0,4кВ КТП-5 Горки ВЛ-1002 ПС Горки НС ВЛ-0,4кВ РП Серго-Ивановское	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 310,00	149,00 15,00	34,23 352,03
1	НС ВЛ-0,4кВ РП Серго-ивановское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-190 ВЛ-615 ПС Индустриальная	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	289,00	15,00	352,03 386,65
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-170 ВЛ-013 ПС индустриальная	2019	0,4 и ниже	100,00	15,00	72,24
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Стодолище	2019	0,4 и ниже	61,00	60,00	205,26
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-209 ВЛ-623 ПС Горная	2019	0,4 и ниже	250,00	15,00	388,51
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1395 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	25,00	15,00	51,65
	G PH 0 4 P M 4 PH 4550 PH 4000 PH 200	2019	0,4 и ниже	513,00	15,00	535,40
ļ	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1558 ВЛ-1008 ПС Жуковская		0.4	220,00	15,00	214,97
1	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже			
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	315,00	15,00	366,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00	15,00 15,00	366,77 178,36
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	315,00	15,00	366,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00	15,00 15,00	366,77 178,36
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-624 ПС Южная	2019 2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00 11,00	15,00 15,00 15,00	366,77 178,36 47,79
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-624 ПС Южная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-624 ПС Южная	2019 2019 2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00 11,00 70,00	15,00 15,00 15,00 15,00	366,77 178,36 47,79 107,82
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-624 ПС Южная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10-2 Никифоровское ВЛ-1002 ПС Савеево ВЛ-0,4кВ №2 ТП-285 ВЛ-613 ПС Западная	2019 2019 2019 2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00 11,00 70,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	366,77 178,36 47,79 107,82 167,56
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-265 ВЛ-1002 ПС Клушино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-178 ВЛ-1008 ПС Заводская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1552 ВЛ-1005 ПС Кощино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10-24 ПС Южная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10-2 Никифоровское ВЛ-1002 ПС Савеево ВЛ-0,4кВ №2 ТП-285 ВЛ-613 ПС Западная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1559 ВЛ-1008 ПС Лубня	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	315,00 166,00 11,00 70,00 144,00 423,00	15,00 15,00 15,00 15,00 11,00 15,00	366,77 178,36 47,79 107,82 167,56 425,75

1 1 2 3 4 4		озяйства/Средство коммерческого учета кой энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительств объекта, тыс.руб.
IC BI-D-0.4B Neymmo		2	3	4	5	6	7
The Graft-4-68 NE TITL-52 Enumeno BL 1003 TIC Section Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 (Am. 1971-155 BL 1-62) TIC Cadesions Cryp. St. 101-04 BL 101-155 BL 1-62) TIC Cadesions			2019	0,4 и ниже	285,00	15,00	316,17
Стр. ук. В.Р.4-448 N. HTL-156 B.R-46 III C. Increases 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. HTL-156 Demono B.R. 1-020 PH Copto-Humonecoe 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. HTL-164 D.T.1-61 II II C. Monosecc-2 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. HTL-164 D.T.1-61 II II C. Monosecc-2 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. HTL-163 D.H.60 II II C. Monosecc 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. В. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. B. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. R. 100 II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.Р.4-648 N. S. HTL-154 B. II C. Suocecca 2019 0.4 в ниже Стр. ук. В.	77 B	ВЛ-1003 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	140,00	15,00	183,59
Струм В.П0.4 в № ПТ-235 В.Т-28 ПС Сфиновов Струм В.П0.4 в № ПТ-235 В.Т-28 ПС Сфиновов Струм В.П0.4 в № ПТ-1500 Д.П.Н0.1 в ПС Сфиновов Струм В.П0.4 в № ПТ-1500 Д.П.Н0.1 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-1500 Д.П.Н0.1 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-1500 В.П0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-1500 В.П0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-20 Д.П. В В.1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-20 Д.В. В В.1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-20 В.В. 1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-20 В.В. 1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-20 В.В. 1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-25 В.В. 1-0.0 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Рабиено Смог р-1 в Домого 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Рабиено Смог р-1 в Домого 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Рабиено Смог р-1 в Домого 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в № ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в В В. 10 в ПС Домов 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В ПТ-25 В В.П0.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П0.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа-1 2019 0, 4 в ниже Струм В.П0.4 в В В.П10.0 в ПС Катипа	Епип	ишево ВЛ-1003 ПС Бехово	2019	0,4 и ниже	38,00	15,00	88,75
Cip yu B.H. 0.46 № H. TH. 1400 / 201-10 H. II. Concreece2 2019 0.4 n muse Cip yu B.H. 0.46 № H. TH. 1400 / 201-10 H. II. Concreece2 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1500 / 201-10 H. Concreece2 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 201 / 201-10 H. Shanson 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 152 B. H. 1600 H. Concreece 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1523 B.H. 1600 H. Concreece 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1523 B.H. 1600 H. Concreece 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1523 B.H. 1600 H. Concreece 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1566 B.H. 1608 H. Concreece 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1566 B.H. 1608 H. Karama. 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1566 B.H. 1608 H. Karama. 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № H. TH. 1566 B.H. 1608 H. Karama. 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № M. TH. 1566 B.H. 1608 H. Karama. 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № M. TH. 1566 B.H. 1608 H. Karama. 2019 0.4 n muse Cip yu B.J. 0.48 № M. TH. 1567 B.H. 1600 H. Karama. <t< td=""><td>66 B</td><td>ВЛ-611 ПС Гнездово</td><td>2019</td><td>0,4 и ниже</td><td>178,00</td><td>15,00</td><td>223,31</td></t<>	66 B	ВЛ-611 ПС Гнездово	2019	0,4 и ниже	178,00	15,00	223,31
Стр. vs. B.10. de. B. Nr. III-1040 F3DF-614 ITC Canomece-2	5 ВЛ	ВЛ-628 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	100,00	10,00	73,68
Стр. ук. В. 7.0 м. В. № ТП-1040 ЛЭГЬ-61 П.С Смоненсе-2 Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1040 ЛЭГЬ-61 П.С Смоненсе-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Вризем-1 (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В М. ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-201 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-102 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-102 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-104 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-104 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-104 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-104 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук. В. 7.0 м. В № ТП-1-104 В. В 1-1000 П.С Комино (Стр. ук.	Пос	omerone D.H. 1020 D.H. Convo. Masyoneses	2010	0.4 ** ******	30,00	15,00	39,84
Crp. ys.B.3-0.48 B T BL-106 II C Forganose 2019 0,4 n misse Crp. ys.B.10-4.68 IT BL-106 II C Forganose 2019 0,4 n misse Crp. ys.B.10-4.68 IT BL-106 II C Spagnos-1 2019 0,4 n misse 0,4 n misse 1 2019 0,4 n misse) 1101	отаново вл-1020 гл Серго-ивановское	2019	0,4 и ниже	30,00	13,00	39,64
Hic Ball-0,4-8B HI II Ball-1005 II C Forganome 2019 0,4 m misse 1	40 Л	ЛЭП-611 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	160,00	15,00	175,79
Стр. ун. В. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1.			2019	0,4 и ниже	526,00	15,00	535,56
1				0,4 и ниже	406,00	15,00	437,16
HC R3-0.46B TI R3-1400 DTC Spassoo-1 Cryy-R3-0.448 M2 TT-1523 B3-1-001 DTC Sanoceans	1 ЛЭ	ІЭП-6кВ №310 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск	2019	0.4 и пиже	150,00	15,00	243,89
Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 27 II-1.523 В 31-100 II С Заводовам 12019 О, 4 в виже Кору в В.1.4 (4.8 В 27 II-1.523 В 31-100 II С Заводовам 12019 О, 4 в виже Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Рабовам 1 К. В.1.4 (4.8 В 17-1.22 В 11-105 II С Клумино Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Вольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Каноков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Каноков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С Кольков Стр. ук. В.1.4 (4.8 В 37 II-1.55 В 11-100 II С В			2019	0,4 и ниже	150,00	15,00	243,09
CR_94_08_11_08_140_18_121_11528_B1-1008_IIC_Respuence 2019 0.4 и ниже 0.4	ПС Я	Ярцево-1	2019	0,4 и ниже	60,00	15,00	86,22
CR 51-0-468 PH IIB-1-002 ПС Карушино Ср. уч. В.П-0-468 № ITH-1-565 ВЗ-1-1008 ПС Рабевоо Смол р-и д Моготово Од. 4 и инже Ср. уч. В.П-0-468 № ITH-252 ВЗ-1-1008 ПС Катаны-1 2019 Од. 4 и инже Ср. уч. В.П-0-468 ТП-103 В В 1-1001 ПС Окама Стр. уч. В.П-0-468 ТП-103 В В 1-1001 ПС Окама Стр. уч. В.П-0-468 ТП-103 В В 1-1001 ПС Окама Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-252 ВЗ-1-1008 ПС Катаны-1 2019 Од. 4 и инже Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-258 ВЗ-1-1001 ПС Катаны-1 Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-357 ВЗ-1-1001 ПС Закодская Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-357 ВЗ-1-1001 ПС Закодская Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-357 ВЗ-1-1001 ПС Катаны-1 Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-357 ВЗ-1-1001 ПС Катаны-1 Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-357 ВЗ-1-1001 ПС Катаны-1 Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-358 ВЗ-1-1001 ПС Катаны-1 Стр. уч. В.П-0-468 № ITH-368 ВЗ					244,00	15,00	310,35
Crp. ys. B3-0.4 hB № 1 ПП-1565 ВЗ-1008 ПС Раборого Смот. р-и д. Моготова IRC В3-10.4 hB № 1 ПТ-1522 ВЗ-1008 ПС Каталы-1					103,00	15,00	150,07
He B.H.O. 448 TH-232 B.H623 HC Пластмасс Стр. уч.В.Н0.488 TH-232 B.H1008 HC Karana-1 Стр. уч.В.Н0.488 TH-1325 B.H1008 HC Karana-1 Стр. уч.В.Н0.488 TH-138 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 TH-138 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NZ HT-3 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NZ HT-3 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NZ HT-3 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NZ HT-3 B.H1001 HC Sananana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NZ HT-3 Sananana H-1021 HC Taraganu 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NH HT-3805 ZH-161 HC CANONEROS-1 ZH-1013 10 PH-3 Стр. уч.В.Н0.488 NH HT-1623 B.H1001 HC Kanenana 2019 0,4 и инже Стр. уч.В.Н0.488 NH HT-1040 ZH-161 HC CANONEROS-2 Стр. уч.В.Н0.488 NH HT-161 HL-17 HL	ПС К	Клушино	2019	0,4 и ниже	388,00	15,00	485,98
HC B3-0.448 TH-222 B1-623 HC Пивстмаес Crp. ys. B3-0.448 W3 TH-232 B3-1008 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 H TH-325 B3-1008 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 H TH-328 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 H TH-328 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K TH-33 B3-1001 HC Sanokeaa Crp. ys. B3-0.448 K TH-33 B3-1001 HC Sanokeaa Crp. ys. B3-0.448 K TH-33 B3-1001 HC Sanokeaa Crp. ys. B3-0.448 K TH-33 S00000 HD-102 HC Carana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-33 S00000 HD-102 HC Carana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-33 S00000 HD-102 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-113 S000000 HD-102 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-114-52 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-114-54 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-115-58 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-115-8 B3-1001 HC Karana-1 Crp. ys. B3-0.448 K H-115-8	65 B	ВЛ-1008 ПС Рябцево Смол.р-н д.Моготово	2019	0.4 и ниже	110,00	10,00	147,43
Стр.ум.В.Н.0.48 В.Н.0.48 ПТ-1038 П.О В.Н.0 ГО Совава 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В.Н.103 В.Н.00 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В.Н.1128 В.Н.00 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М.Т.128 В.Н.00 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М.Т.178 В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М.Т.178 В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М.Т.174 В. В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М.Т.174 В. В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М. Т.Н.63 В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М. Т.Н.163 В.Н.100 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М. Т.Н.164 В.Н.101 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М. Т.Н.164 В.Н.101 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.Н.0.48 В. М. Т.Н.164 В.Н.101 ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.10.48 В. М. Т.Н.154 В.Н.101 ПК ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.10.48 В. М. Т.Н.154 В.Н.101 ПК ПК Смана 2019 0.4 в ниже Стр.ум.В.10.48 В. В. К.Т.1144 В.Н.100 ПК		*			, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,		
Стр.ум.В.Н-0.48 ТП-160 В.Н-101 ПС Ольши 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 ТН-160 В.Н-161 ПС Завализа 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1228 В.Н-100 ПС Кольшо 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1875 В.Н-100 ПС Кольшо 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1875 В.Н-100 ПС Кольшо 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1875 В.Н-100 ПС Кольшо 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1875 В.Н-101 ПС Скольшос-1. ДЯТ-310 РП-3 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-167 В.Н-101 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1622 В.Н-00 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1622 В.Н-00 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1622 В.Н-00 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1627 В.Н-100 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1627 В.Н-100 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1628 В.Н-02 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1628 В.Н-02 ПС Кольшос-2 2019 0.4 и ивже Стр.ум.В.Н-0.48 № ТП-1628 В.Н-02 ПС Коль					240,00	15,00	343,53
Стр укв.Ві-0 448 В ПТ-1228 ВІ-1000 I (Казаны-1 2019 0,4 к ниже Стр укв.Ві-0 448 № ТП-28 ВІ-1000 II (Сазаноцемя 2019 0,4 к ниже Стр укв.Ві-0 448 № ТП-38 ВІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр укв.Ві-0 448 № ТП-38 ВІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр укв.Ві-0,448 № МТП-38 МІ ТП-38 МІ ПП-Замоник ВІ-1021 II СТагарин 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-38 БІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-46 ВІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-46 ВІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-46 ВІ-1001 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-1400 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-11-130 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-14-130 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-14-130 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-15-130 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-15-130 II (Сказно-1 2019 0,4 к ниже Стр ук ВІ-0,448 № ПТ-15-138 II-1003 II (Сказно-1 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>192,00</td> <td>10,00</td> <td>210,16</td>					192,00	10,00	210,16
Струм В.Р. о4 В. М. Т. Т. З.В. П. ОН С. Катава. 2019 0.4 в ниже Струм В.Р. о4 В. М. Т. Т. З.В. П. ОН С. Козию 2019 0.4 в ниже Струм В.Р. о4 В. М. Т. Т. З.В. П. ОН С. Козию 2019 0.4 в ниже Струм В.Р. о4 В. В. Т. Т. З. В. Т. В. О. В. К. К. В. В. Т. В. В. В. В. Т. В. В. В. В. Т. В.					227,00	15,00	236,61
Стр ум.В.П04.8 № 2711-18 В.П-1001 ПС Заводская 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П04.8 № 2711-18 В.П-1011 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 2711-18 В.П1011 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-18 В.П-1011 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-18 В.П-1001 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-16 В.П-1001 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-16 В.П-1001 ПС Караваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-160 В.П-201 ПС Скараваново 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-17 В.П-1001 ПС Помова 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-17 В.П-1001 ПС Помова 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-17 В.П-1001 ПС Помова 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-18 В.П-1001 ПС Колино 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-18 В.П-1001 ПС Колино 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-18 В.П-1001 ПС Колино 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.П0.48 № 1711-15 В.П-1001 ПС Колино 2019 0.4 и ниже Стр ум.В.					30,00	15,00	57,76
Стр.ум.В.1-0.448 № 1ТП-1537 ВБ-100 ПС Козию Стр.ум.В.1-0.448 № 1 ТП-163 ВБ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 1 ТП-160 ДБ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТП-178 ВБ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТП-178 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТП-178 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТП-178 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-3 ВВ-1001 ПС Сараново Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-3 ВВ-1001 ПС Сараново Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-3 ВВ-1001 ПС Сараново Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Сараново Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Сараново Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 ПВ-171-174 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-35 ВВ-1001 ПС Каранов Стр.ум.В.1-0.448 № 171 ТВ-36 ВВ-1001 ПС Каранов Ст					42,00	5,00	55,99
ПС ВВ-0-48E TRI BS-1011 ПС Карманово Стр.ун ВВ-0-48E № 1 МТН-Замошки ВВ-1021 ПС Гагария Стр.ун ВВ-10-48E № 1 МТН-Замошки ВВ-1021 ПС Гагария Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-162 ВВ-1002 ПС Смоленсе-1 Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-162 ВВ-1002 ПС Смоленсе-2 Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1622 ВВ-1002 ПС Смоленсе-2 Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1622 ВВ-1002 ПС Смоленсе-2 Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1627 ВВ-1003 ПС Дружба Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1607 ВВ-1003 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1607 ВВ-1003 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-1607 ВВ-1003 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-163 ВВ-1002 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-153 ВВ-1001 ПС Изположно Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-153 ВВ-1001 ПС Изположно Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-153 ВВ-1001 ПС Изположно Стр.ун ВВ-10-48E № 1 ТП-157 ВВ-697 ПС Сафоново Стр.ун ВВ-10-48E № 15 ТВ-157 ВВ-699 ПС Сафоново Стр.ун ВВ-10-48E № 15 ТВ-157 ВВ-699 ПС Сафоново Стр.ун ВВ-10-48E № 15 ТВ-157 ВВ-699 ПС Сафоново Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Коми Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Комоне Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Корений ПС ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС Корений Стр.ун ВВ-10-44E № 17-187 ВВ-1007 ПС ФРОМО ВВ-1000 ФРОМО				.,	39,00	15,00	68,50
Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 МП-Замовия ВВ-1-021 ПС Гатарии 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-895 ЛЭП-619 ПС Смонека 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-163 ВД-1001 ПС Кмонека 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-163 ВД-1001 ПС Смонека 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-160 ЛЭТ-611 ПС Смонека 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-161 П-160 ЛЕТ-614 ПС Дружба 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 171 ПТ-153 ВД-160 ПС ПБ-160 КС Сруж ВД-0,4кВ № 171 ПТ-153 ВД-160 ПС ПБ-160 КС Сруж ВД-0,4кВ № 171 ПТ-153 ВД-160 ПС Светом 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 2 ПТ-624 КД-065 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 2 ПТ-624 КД-065 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ ПТ-158 ВД-100 ПС Сконно 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-158 ВД-100 ПС Сконно 2019 0,4 и ниже Стр. ук.В.1-0,4кВ № 1 ПТ-157 ВД-100 ПС Д-100 ПС					260,00	15,00	321,63
Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-63 ВЛ-100 ПС Каменка 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-162 ВЛ-100 ПС Каменка 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-162 ВЛ-100 ПС Каменка 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-104 DЛ-1161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-104 DЛ-1161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-157 ВЛ-104 ПС Влама-1 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-157 ВЛ-104 ПС Вламана 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №2 ТП-158 ВЛ-102 ПС Козиво 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-158 ВЛ-1002 ПС Козиво 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-158 ВЛ-1003 ПС Шамоковино 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №2 ТП-15 ВЛ-1003 ПС Шамоков 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-158 ВЛ-1007 ПС Смом 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-157 ВЛ-1007 ПС Смом 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-247 ВЛ-1007 ПС Смом 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-247 ВЛ-1007 ПС Ком 2019 0.4 в ниже Стр.уч.В.10.4кВ №1 ТП-248 ВЛ-1007 ПС Краснай 2019		*			210,00	15,00	310,21
Струи В.П-0.48В № 1 ТП-162 В.П-1001 ПС Каменка 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-162 В.П-1003 ПС Кожива 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-004 ГЛП-161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-607 ВЛ-161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-67 ВЛ-1003 ПС Дружба 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-153 В.П-1003 ПС Печерск 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС Колию 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС Колию 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-153 В.П-1003 ПС ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-53 В.П-1003 ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В	Замо	юшки ВЛ-1021 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	120,00	15,00	128,42
Струи В.П-0.48В № 1 ТП-162 В.П-1001 ПС Каменка 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-162 В.П-1003 ПС Кожива 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-004 ГЛП-161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-607 ВЛ-161 ПС Смоленсе-2 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-67 ВЛ-1003 ПС Дружба 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-153 В.П-1003 ПС Печерск 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС Колию 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС Колию 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-135 В.П-1003 ПС ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-153 В.П-1003 ПС ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-53 В.П-1003 ПС Сафоново 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В № 1 ТП-28 В.П-1004 ПС Карима 2019 0.4 в ниясе Струи В.П-0.48В	5 Л=	ІЭП-619 ПС Смоленск-1 ЛЭП-310 РП-3	2019	0.4 и ниже	220,00	15,00	301,50
Стр. ув. В.Н4.8 В. НТ.1-622 В.Н-602 П.С Ожива 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-602 Л.Н. П. 1003 Л.С Дружба 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-607 В.Н-1003 П.С Дружба 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-53 В.Н-602 П.С Везерск 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-53 В.Н-603 П.С Вазадация 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-38 В.Н-1002 П.С Козино 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № НТ.1-38 В.Н-1003 П.С Шакомино 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-7 В.Н607 П.С Сафиово 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП21-7 В.Н-607 П.С Сафиово 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-7 В.Н-607 П.С Сафиово 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-157 В.Н-607 П.С Кири 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-157 В.Н-607 П.С Ком 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-167 В.Н-607 П.С Кур 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-167 В.Н-607 П.С Кур 2019 0.4 и виже Стр. ув. В.Н-0.4 в. № КТП1-167 В.Н-607 П.С Кур 2019 0.4 и виже							,
Струк BJ-1-4 kB N ITI-1-104 J711-61 IIC CMORNECS-2 2019 0.4 в виже Струк BJ-1-0 4kB N ITI-167 BJ-1-103 I Дружба 2019 0.4 в виже Струк BJ-1-0 4kB N-171 TI-17 BJ-1014 IIC Bязыла-1 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171 TI-17 BJ-1014 IIC Bязыла 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-162 KJ-105 IIC IIC Sападива 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-163 BJ-1003 IIC III Sanaдива 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-163 BJ-1003 IIC III Sanaдива 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 BJ-107 IIC Captonon 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 BJ-107 IIC CAptonon 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 BJ-107 IIC CAptonon 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 KJ-1007 IIC Some 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 KJ-1007 IIC Spieno-2 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 KJ-1007 IIC Spieno-2 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-16 J-102 IIC Globeno-2 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-17 KJ-1007 IIC Spieno-2 2019 0.4 в виже Струк BJ-10 4kB N-171-14 GJ					73,00	15,00	94,22
Спр. ук. В.ІІ. (я.В. № 111-627 ВІ.1-003 ПС. Дружаба 2019 0.4 и ниже Спр. ук. В.ІО. 48 № 211-1539 В.ІО02 ПС Печерок 2019 0.4 и ниже Спр. ук. В.ІО. 48 № 211-1539 В.ІО03 ПС Печерок 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 211-1539 В.ІО05 ПС Заканана 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 211-1539 В.ІО05 ПС Козино 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 111-138 В.ІО10 ПС Сафново 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 111-138 В.ІО10 ПС Сафново 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 111-138 В.ІО10 ПС Сафново 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 111-138 В.ІО10 ПС Сушко 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 111-13 В.ІО10 ПС Сафново 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 11 П1 К. В.ІО10 ПС Сафново 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 11 П1 К.ІО10 ПС Крыспы 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 11 П1 К.ІО10 ПС Курковы 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 11 П1 К.ІО10 ПС Курковы 2019 0.4 и ниже Стр. ук. В.ІО. 48 № 11 П1 К.ІО10 ПС Курковы 2019 0.4 и ниже </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>150,00</td> <td>15,00</td> <td>184,83</td>					150,00	15,00	184,83
Стр.ув.В.Но.488 № 2711-1539 В.Л602 ПС Печерок 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-624 КЛ-605 ПС Западная 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-624 КЛ-605 ПС Западная 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-624 КЛ-605 ПС Западная 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-624 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-78 В.Но.21 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-78 В.Но.21 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-78 В.Но.21 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-75 В.Но.21 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-75 В.Но.20 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-75 В.Но.20 ПС Красный 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-45 В.Но.100 ПС Красный 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-45 В.Но.100 ПС Красный 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-45 В.Но.100 ПС Красны 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-154 В.Но.203 ПС Красны 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.Но.488 № 2711-154 В.Но.203 ПС Красны <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>303,00</td> <td>15,00</td> <td>304,14</td>					303,00	15,00	304,14
Стр.ув.В.П-0.48В №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №2 ТП-1624 КЛ-605 ПС Западная 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №2 ТП-1524 ВЛ-1002 ПС Ковино 2019 0.4 и ниже НС ВЛ-0.48В №2 ТП-158 ВЛ-1003 ПС Шаломино 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №2 ТП-158 ВЛ-1007 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-157 ВЛ-1007 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-158 ВЛ-1007 ПС Сафоново 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-158 ВЛ-1007 ПС Коми 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-258 ВЛ-1007 ПС Коми 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-28 ВЛ-1007 ПС Коми 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-17 КЛ-1009 ПС Мримо 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-17 КЛ-1009 ПС Кижи 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-148 ВЛ-1006 ПС Кижи 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-141 ВЛ-1023 ПС Ярцево-1 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-141 ВЛ-1023 ПС Ярцево-1 2019 0.4 и ниже Стр.ув.В.П-0.48В №1 ТП-141 ВЛ-1023 ПС Ярцево-1					230,00	15,00	263,95
Стр.ув.В.Но.48В № ТП-1524 ВИ-102 ПС Ховию 2019 0.4 в виже Стр.ув.В.Но.48В № ТП-1528 ВИ-1003 ПС Шакомию 2019 0.4 в виже Стр.ув.В.Но.48В № ТП-156 ВИ-1003 ПС Шакомию 2019 0.4 в виже Стр.ув.В.Но.48В № ТП-156 ВИ-1007 ПС Ликома 2019 0.4 в виже Стр.ув.В.Но.48В № БТП-157 ВИ-609 ПС Сафоково 2019 0.4 в виже Стр.ув.В.Но.48В № БТП-157 ВИ-609 ПС Сафоково 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-157 ВИ-609 ПС Сафоково 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-157 ВИ-609 ПС Сафоково 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-158 ВИ-1001 ПС Украсный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-158 ВИ-1004 ПС Красный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-458 ВИ-1014 ПС Красный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-458 ВИ-1004 ПС Красный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-458 ВИ-1004 ПС Красный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.48В № БТП-248 ВИ-1016 ПС Украсный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.448 ВИ ТП-248 ВИ-1016 ПС Украсный 2019 0.4 в вижее Стр.ув.В.Но.448 ВИ ТП-114 ВИ-101100 ПС Украсный <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>277,00</td> <td>15,00</td> <td>270,42</td>					277,00	15,00	270,42
Стр ум. В.И-о. 44В № 1 ТП-158 ВЛ-1003 ГС Изковию 2019 0.4 и шиже ПС В.И-о. 44В ВИ-156 ВЛ-1003 ГС Шакомию 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15 ВЛ-621 ГК Сафоново 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 КТП-21 - 7 ВИ-1007 ГК Диновка 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15 ВЛ-1007 ГК Само 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15 ВЛ-1007 ГК Само 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-28 ВЛ-1017 ГК Скрасный 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15 ВЛ-1007 ГК Само 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-17 КЛ-1009 ГК Орижено-2 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15 КЛ-1009 ГК Орижено-2 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15-623 ГК Пластомес 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 ТП-15-48 ВЛ-1006 ГК Орижено 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 2 ТП-15-14 ВЛ-1006 ГК Слубия 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 КТК Ньова деревия ВЛ-1002 ГК Кикиню 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.И-о. 48В № 1 КТК Ньова деревия 2019 0.4 и шиже Стр ум. В.					60,00	10,00	88,13
HG BJ-J-J-48B Me2 TII-J 9 BJ-62 I HC Сафовово 2019 0,4 в ниже Стр.уч. BJ-0,48B Me2 TII-J 9 BJ-62 I HC Сафовово 2019 0,4 в ниже Стр.уч. BJ-0,48B Me3 TII-J 9 BJ-60 I IC Сафовово 2019 0,4 в ниже 2019 0,4 в					59,00	15,00	102,51
Стр. уч.В.П-0.4 кВ № КТП-9 II СС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ № КТП-21 ВЛ-1007 ПС Липовка 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №15 ТП-157 ВЛ-1007 ПС Сироново 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №15 ТП-25 ВЛ-1001 ПС Рудия 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-25 ВЛ-1001 ПС Курания 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-12 КВ Ль Пот Л ГК Красинай 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-12 КВ Ль Пот Л ГК Красинай 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-12 КВ Ль Пот Л ГК Красина 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-13 КВ Ль Пот ПС Кизанловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 КВ ПЬ ПООБ ПС Миханловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 кВ ПЬ ПООБ ПС Миханловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 кВ ПЬ ПООБ ПС Миханловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 кВ ВЬ ПООБ ПС Миханловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 кВ ВЬ ПООБ ПС Миханловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-14 кВ ВЬ ПООБ ПС Киханловская 2019 0,4 и н					139,00	10,00	163,24
Стр. уч.В.П-0.4 кВ №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-155 ВЛ-1001 ПС Рудия 2019 0,4 и шже НС ВЛ-0.4 кВ №1 ТП-253 ВЛ-1007 ПС Холм 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-28 ВЛ-1007 ПС Красимй 2019 0,4 и шже НС ВЛ-0.4 кВ №2 ТП-171 КЛ-1009 ПС Яриело-2 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №2 ТП-148 ВЛ-1004 ПС Кириллы 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-249 ВЛ-1005 ПС Илкайловская 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-149 ВЛ-1005 ПС Илкайловская 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-141 ВЛ-1023 ПС Ярцепо-1 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-141 ВЛ-1023 ПС Ярцепо-1 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-141 ВЛ-1003 ПС Ярцепо-1 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-143 ВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-1433 ВЛ-1009 ПС Сафиков 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-153 ВЛ-1009 ПС Сафиков 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.4 кВ №1 ТП-					220,00	15,00	191,42
Стр. уч.В.П-0.448 № IS TIL-157 В.П-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-53 В.П-1001 ПС Рудия 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-28 В.Л-107 ПС Красный 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-18 В.П-1007 ПС Красный 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-18 В.П-1004 ПС Кириллы 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-14 В.П-1004 ПС Кириллы 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIL-14 В.П-1005 ПС Михайловская 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-14 В.П-1005 ПС Пубия 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-14 В.П-1005 ПС Пубия 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-14 В.П-1005 ПС Пубия 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-14 В.П-1006 ПС Кикино 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-14 В.П-1009 ПС Кикино 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-15 КП-1009 ПС Пречкою 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-17 КП-1009 ПС Пречкою 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-17 КП-1009 ПС Пречкою 2019 0,4 и шже Стр. уч.В.П-0.448 № ITIT-17 КП-1					295,00	5,00	201,42
Стр.уч.В.П-0,4кВ № 1 ТП-553 ВЛ-1001 ПС Рудия 2019 0,4 и инже Не В.П-0,4кВ № 1 ТП-28 ВЛ-1017 ПС Холм 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-28 ВЛ-1017 ПС Красный 2019 0,4 и инже Не В.П-0,4кВ ТП-171 КЛ-1009 ПС Яриево-2 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-47 Л-623 ПС Пластмасе 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-147 ВЛ-1005 ПС Инжайповская 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-147 ВЛ-1003 ПС Яриево-1 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-147 ВЛ-1023 ПС Яриево-1 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-147 ВЛ-1023 ПС Яриево-1 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1834 ВЛ-1009 ПС Екимович 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1834 ВЛ-1009 ПС ПС Кижино 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1834 ВЛ-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1737 ВЛ-1014 ПС Ортура 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1737 ВЛ-1014 ПС Рижоко 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-173 ВЛ-1014 ПС Красный 2019 0,4 и инже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-1104 ВЛ-1003 ПС Ди					157,00	12,00	223,75
HC BJ-0,48B TH BJ-1007 IIC Холм 2019 0,4 и ниже Crp.yu BJ-0,48B Nat TH-28 BJ-1017 IIC Красный 2019 0,4 и ниже Crp.yu BJ-0,44B Nat TH-78 KB JI-1004 IIC Кириллы 2019 0,4 и ниже 2019 201					67,00	5,00	48,22
Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 1 ТП-28 ВЛ-1017 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-17 КД-1009 ПС Яриево-2 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 2 ТП-486 ВЛ-1004 ПС Кириллы 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-67 Л-623 ПС Пластмасс 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-48 ВЛ-1005 ПС Михайловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-14 В ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-14 ГВ.П-1023 ПС Ярнево-1 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 18 ТП-1-84 ВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-81 ВЛ-1001 ПС Скрчково 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-75 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-75 ВЛ-1004 ПС Отречистое 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-75 ВЛ-101 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 17 ПТ-75 ВЛ-104 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 14 ПТ-67 Л-623 ПС Пластмасс 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4кВ № 14 ПТ-67 Л-623 ПС Пластмас 2019 0,4 и ниже Стр. уч.В.Л-0,4					350,00	10,00 130,00	367,08
НС ВЛ-0,4кВ ТП-171 КЛ-1009 ПС Ярыево-2 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-46 ВЛ-1004 ПС Кирилы Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ТП-47 Л-623 ПС Пластимес Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ТП-49 ВЛ-1005 ПС Михайловская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ТП-149 ВЛ-1005 ПС Михайловская Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-144 ВЛ-1005 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-144 ВЛ-1005 ПС Кисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-147 ВЛ-1009 ПС Екисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-38 ВЛ-1009 ПС Скисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-37 ВЛ-1009 ПС Скисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-6 ВЛ-1009 ПС Кисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-6 ВЛ-1009 ПС Скисино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-6 ВЛ-100 ПС Скречково Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-6 ВЛ-1001 ПС Сугра Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-75 ВЛ-1001 ПС Сугра Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 КТП-75 ВЛ-1001 ПС Сугра Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-375 ВЛ-1001 ПС Сриское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-375 ВЛ-1001 ПС Сриское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 17 ПТ-375 ВЛ-1001 ПС Сриское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-375 ВЛ-1009 ПС Сприское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-375 ВЛ-1004 ПС Визьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-375 ВЛ-1014 ПС Визьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-375 ВЛ-1014 ПС Визьма-1 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-304 ВЛ-1035 ПС Диво Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 11 ТП-305 ВЛ-609 ПС Сафоново Од 10 0,4 и инже Од 90 0,4 и и					20,00		84,80
Стр. уч. В.Л-0,4кВ №2 ТП-486 ВЛ-1004 ПС Кириллы 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-49 В №1 ТП-249 В №1 ПС-249 В №1 ПС-24				.,	400,00 259,00	60,00 80,00	280,02 312,83
Стр. уч. В.Л-0,4кВ №17 ТП-67 Л-623 ПС Пластмаес 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-249 ВЛ-1005 ПС Михайловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-14 ВЛ-1006 ПС Тубия 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-14 ВЛ-1003 ПС Ярцево-1 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-14 КВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-14 КВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТКТ1-4 БВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТКТ1-6 ВЛ-1009 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТКТ1-6 ВЛ-1009 ПС Гречистое 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТКТ1-6 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-375 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-375 ВЛ-1041 ПС Възъма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1041 ПС Възъма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-105 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-1304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.Л-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-607					200,00	12,00	125,16
Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ТП-1249 ВЛ-1005 ПС Михайловская 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №2 ТП-1541 ВЛ-103 ПС Дубия 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ТП-147 ВЛ-103 ПС Криво 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 КТП-1434 ВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ТП-343 ВЛ-1009 ПС Скимовичи 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-151 ВЛ-1000 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №20 15ТП-8 КЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПТ-475 ВЛ-1009 ПС Иречистое 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПТ-475 ВЛ-1004 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПТ-475 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПТ-57 Л-623 ПС Пластмасс 2019 0,4 и ниже НС В.П-0,4кВ №1 ПП-51 ЛС Красный 2019 0,4 и ниже НС В.П-0,4кВ №1 ПП-30 НС Красный 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПП-156 ВЛ-609 ПС Сфоново 2019 0,4 и ниже Стр. уч. В.П-0,4кВ №1 ПП-1541 ВЛ-100					364,00	15,00	299,09
Стр.уч.В.П-0,4кВ №2 ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-14 ВЛ-1023 ПС Ярцево-1 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-16 мая дерения ВЛ-1002 ПС Кикино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-134 ВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №2 ГБТП-8 КВ-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-73 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-104 ПС Визское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-104 ПС Визское 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-005 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №0 ТП-1030 ПС Диб ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.П-0,4кВ №1 ТП-150 ВЛ-006 ПС Лубия <td< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td>330,00</td><td>15,00</td><td>243,23</td></td<>					330,00	15,00	243,23
Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 КТІ-14Г В.Л-1023 ПС Ярцево-1 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 КТІ-14Г В.Л-1023 ПС Кикино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 КТІ-148 В.Л-1009 ПС Екимович 2019 0,4 и ниже НС В.Л-0,4кВ ТП В.Л-1010 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №2 15ТП-8 КЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-47 В.Л-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-737 В.Л-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-737 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-767 Л-623 ПС Пласткасс 2019 0,4 и ниже НС В.Л-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС В.Л-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-105 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-105 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-105 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-105 ПС ПС ПОВ ПС ПОВ ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТПІ-105 ПС ПОВ ПС Мелькомбинат					200,00	15,00	179,95
Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 КТП-Новая деревия ВЛ-1002 ПС Кикиню 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-834 ВЛ-1009 ПС Екимовичи 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ПВ ВЛ-1010 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-475 ВЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1001 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-175 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-101 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ВЛ-1005 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ВЛ-1005 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-11 ПЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-11 ПЛ-1008 ПС Мижномобинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-107 ВЛ-1006 ПС Мижномобинат 2019<		·			80,00	15,00	52,75
Стр.уч.В.Л-0,4кВ ТМ БЛ-1010 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже НС В.Л-0,4кВ ТП БЛ-1010 ПС Сверчково 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № БС ГКТП-6 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТКТП-6 ВЛ-1000 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-75 ВЛ-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-75 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-75 ВЛ-104 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-75 ВЛ-104 ПС Вязьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-30 ВЛ-609 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ПТ-154 ВЛ-106 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № № СТП-160,0лье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ № № ТП-164 ПК Икоскомбинат 2019 0,4					85,00	25,00	83,28
HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Сверчково Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №20 15ТП-8 КЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 15ТКТЛ-6 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТКТЛ-6 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1010 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-737 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-104 ПС Визьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-75 ВЛ-1041 ПС Визьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ВЛ-1006 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-154 ВЛ-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ПВ П-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ПВ ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-104 ПВ ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1610 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-161 ВЛ-1006 ПС Киганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-150 ВЛ-1006 ПС Киганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-161 ВЛ-1006 ПС Сиганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1006 ПС Сиганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1006 ПС Сиганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1006 ПС Киганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1006 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1006 ПС Сфоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1010 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-160 ВЛ-1010 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1507 ВЛ-1010 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1507 ВЛ-1010 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1507 ВЛ-1011 ПС Сомино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1507 ВЛ-1011 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					90,00	15,00	44,43
Стр_уч.В.Л-0,4кВ №20 15ТП-8 КЛ-1009 15РП ПС Ярцево-2 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ГКТП-6 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-73 БЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-73 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-73 БЛ-1041 ПС Вязьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ ВМ-10тП-156 ВЛ-609 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ ВТТ-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-118 ПО Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-10 ПО ПО ПС Митаново 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №3 №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр_уч.В.Л-0,4кВ №2 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Митаново <					25,00	8,00	32,90
Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1001 ПС Угра 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-75 БЛ-1041 ПС Визьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП БЛ-1012 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Офиново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Офиново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Офиново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-141 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №1 ТП-110,005 ПС Рабцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №2 ТП-1407 ВЛ-1008 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.В.Л-0,4кВ №2 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019		1			45,00	5,00	29,84
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-475 ВЛ-1009 ПС Пречистое 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-737 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-75 ВЛ-1041 ПС Визьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-75 ВЛ-1041 ПС Визьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-103 ПО ПО ПО ИПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миланово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1022 ПС Сортово 2019<					20,00	12,00	51,20
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-737 ВЛ-1014 ПС Ризское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-75 Л-623 ПС Пластмасс 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ МЕ ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Сфоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-1-048 В№0 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-1-18 ВЛ-006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1-11 Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-11 ВПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-151 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-151 ВЛ-604 ПС Индустр					70,00	15,00	50,89
Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №14 ТП-67 Л-623 ПС Пластмасс НС ВЛ-0,4кВ ТП-75 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный 2019 0,4 и ниже 2019 0,4 и ни		1			540,00	30,00	427,80
НС ВЛ-0,4кВ ТП-75 ВЛ-1041 ПС Вязьма-1 НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново Од 1 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-11541 ВЛ-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-15006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КП-1-18 ПС Мясокомбинат Од 4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-10долье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат Од 4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-141 ВЛ-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-810 ПО ПС ПО					60,00	15,00	42,67
НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново НС ВЛ-0,4кВ В№1 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже ПС ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №1 ТП-1540 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-1540 ПС Лубия НС ВЛ-0,4кВ №1 СТП-110долье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1006 ПС Миганово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-047 ВЛ-1006 ПС Миганово НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-455 ВЛ-1012 ПС Суетово НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-150 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-150 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ №3 ТП-40 ПС Электромащины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-453 ВЛ-1003 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-140 ПС Электромащины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-140 ВЛ-1003 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-163 ВЛ-1003 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-1579 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-158 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-157 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже					200,00	75,00	45,93
НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново НС ВЛ-0,4кВ Вл-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ Вл-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ Вл-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВЛ-0,4кВ Вл-15кВ Вл-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Митаново НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-455 ВЛ-1012 ПС Суетово НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ ТП-140 КЛ-603 ПС Оректромащины Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск Отр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1539 ВЛ-603 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1539 ВЛ-605 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1539 ВЛ-605 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-151 ВЛ-1004 ПС Ольша Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11 П-11 ГС Суетово Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11 П-101 ПС Ольша Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11 П-101 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-114 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-158 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-158 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1013 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1013 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный					, and the second		
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-304 ВЛ-1003 ПС Диво 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СПТ-10долье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1405 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-139 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-153 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-164 ВЛ-1004 ПС Ольша			2019	0,4 и ниже	140,00	60,67	109,41
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ТП-156 ВЛ-609 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ КТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-1405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-164 ВЛ-1003 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019<			2019	0,4 и ниже	360,00	8,00	253,14
HC BJI-0,4кВ BJI-10кВ №07 РП-02 Стр.уч.ВJI-0,4кВ BII-1541 ВJI-1006 ПС Лубия Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВJI-1004 ПС Мелькомбинат В ДО19 О,4 и ниже Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 СТП-160долье ВJI-1004 ПС Мелькомбинат Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-141 ВJI-1008 ПС Рябцево Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-80 ЛЭП-1006 ПС Миганово В ДО19 О,4 и ниже Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВJI-604 ПС Индустриальная Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВJI-604 ПС Индустриальная Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВJI-604 ПС Индустриальная Стр.уч.ВJI-0,4кВ №2 ТП-405 ВJI-1012 ПС Суетово В Стр.уч.ВJI-0,4кВ №2 ТП-458 ВJI-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВJI-0,4кВ №2 ТП-1509 ВJI-602 ПС Печерск В НС ВJI-0,4кВ ТП-148 ВJI-623 ПС Сафоново В ЦВ ВJI-0,4кВ №2 ТП-453 ВJI-603 ПС Печерск В НС ВJI-0,4кВ №3 ТП-410 ПС Электромашины Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-163 ВJI-1003 ПС Лубия Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-163 ВJI-1003 ПС Лубия Стр.уч.ВJI-0,4кВ №3 ТП-150 ВJI-1017 ПС Ольша Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-1264 ВJI-1004 ПС Ольша Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-1264 ВJI-1004 ПС Ольша Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-1264 ВJI-1017 ПС Стемкино Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-1264 ВJI-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-1264 ВJI-1014 ПС Ольша Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-114 Даньково ВJI-1014 ПС Починок Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-157 ВJI-1015 ПС Колодия Стр.уч.ВJI-0,4кВ №1 ТП-157 ВJI-1013 ПС Красный Стр.уч.ВJI-0,4кВ №2 ТП-570 ВJI-1013 ПС Красный					570,00	10,00	393,52
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛУП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗПТ-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Сустово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-48 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ПС Олектромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-403 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11264 ВЛ-1003 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1726 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-125 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-155 ВВЛ-1005 ПС Шуйское<			2019	0,4 и ниже	10,00	15,00	10,97
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 СТП-Подолье ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-1-18 ПС Мясокомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛУП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗПТ-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Сустово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-48 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ПС Олектромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-403 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11264 ВЛ-1003 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1726 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-125 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-155 ВВЛ-1005 ПС Шуйское<			2019		30,00	10,00	28,27
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-1008 ПС Рябцево 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Сустово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-4539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-4539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №3 ТП-40 ПС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-163 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-11 ЛЭП-605 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-126 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-125 Лесоторговая база ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-55 ВВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-57 ВЛ-1013 ПС Крас			2019		40,00	8,00	35,69
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-850 ЛЭП-1003 РП-10 КЛ-603 ПС Западная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗПТ-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Сустово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1503 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1505 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже	Мяс	ясокомбинат		0,4 и ниже	350,00	14,50	350,40
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово НС ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-495 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1495 ВЛ-1012 ПС Сефеново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1399 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-140 ГВС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-453 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-191 ЛЭП-605 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-191 ЛЭП-605 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже	11 B	ВЛ-1008 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	25,00	15,00	51,42
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-407 ВЛ-1006 ПС Миганово ВОВ 1-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово ВОВ 1-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово ВОВ 1-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1399 ВЛ-602 ПС Печерск ВОВ 1-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск ВОВ 1-0,4кВ ТП-401 ПС Электромашины ВОВ 1-0,4кВ ТП-401 ПС Электромашины ВОВ 1-0,4кВ №3 ТП-403 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1911 ЛЭП-605 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1914 ДЭП-605 ПС Колодня ВОВ 1-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный	о по	[3H_1003 PH_10 KH_603 HC 201011104	2010	0.4 11 111222	30,00	15,00	42,86
HC ВЛ-0,4кВ ТП-160 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже HC ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже HC ВЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №8 ТП-145 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №8 ТП-1911 ЛЭП-605 ПС Колодия Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 4 НС ВЛ-0,4кВ КП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-558 ВЛ-1013 ПС Красный Стр. уч. ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный					·		, i
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ЗТП-51 ВЛ-604 ПС Индустриальная 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-401 ГС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Олыша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже					200,00	14,00	210,26
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-405 ВЛ-1012 ПС Суетово 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-101 ПС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодия 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					40,00	50,00	35,01
HC ВЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-623 ПС Сафоново Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск НС ВЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-111 ЛЭП-605 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-550 ВЛ-1013 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1010 ПС Починок					235,00	10,50	203,34
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1539 ВЛ-602 ПС Печерск 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже					80,00	55,00	60,63
HC ВЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 3ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № № 2 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ № 2 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже					170,00	130,00	77,68
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №8 ТП-463 ВЛ-1003 ПС Лубня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 3ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 2 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-507 ВЛ-10101 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-10101 ПС Починок 2019 0,4 и ниже		*			40,00	8,00	40,85
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-911 ЛЭП-605 ПС Колодня 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 3ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					60,00	100,00	56,19
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1264 ВЛ-1004 ПС Ольша 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					95,00	10,00	74,23
HC ВЛ-0,4кВ КТП-25 ВЛ-1017 ПС Темкино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 ЗТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-557 ВЛ-1013 ПС Красный Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1011 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок					180,00	10,00	136,15
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №7 3ТП-1-14 Даньково ВЛ-1014 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 2 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					110,00	15,00	105,47
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 КТП-25 Лесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 2 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					125,00	5,00	111,11
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже	-14]	Даньково ВЛ-1014 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	60,00	6,00	36,27
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №3 ТП-558 ВЛ-1005 ПС Шуйское 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-570 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже	25 Ле	Тесоторговая база ВЛ-109 ПС Починок	2019	0,4 и ниже	55,00	7,00	45,00
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №12 ТП-507 ВЛ-1013 ПС Красный 2019 0,4 и ниже Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже		*			·		, i
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-570 ВЛ-1001 ПС Починок 2019 0,4 и ниже					145,00	15,00	100,98
					250,00	5,00	192,22
					70,00	15,00	30,04
			2019	0,4 и ниже	70,00	15,00	61,51
Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-144 ВЛ-1003 ПС Белый Холм 2019 0,4 и ниже НС ВЛ-0,4кВ ТП-1085 ЛЭП-613 ПС Ясенная 2019 0,4 и ниже					155,00 60,00	5,00 100,00	174,43 60,58

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-461 ВЛ-1023 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	80,00	15,00	84,00
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-19 ВЛ-1024 ПС Красный	2019	0,4 и ниже	112,00	15,00	73,23
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1012 ПС Красный	2019	0,4 и ниже	120,00	44,00	89,36
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Красный	2010		·	1.00	220.07
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-587 ВЛ-1004 ПС Пречистое НС ВЛ-0,4кВ №1 ТП-514 ЛЭП-609 ПС Ясенная	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	425,00 50,00	4,00 50.00	230,87 76,40
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-693 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	110,00	15,00	132,08
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1541 ВЛ-1006 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	63,00	15,00	37,75
	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-349 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	40,00	15,00	38,07
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-560 ВЛ-1007 ПС Перенка	2019	0,4 и ниже	290,00	15,00	215,96
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Темкино	2019	0,4 и ниже	30,00	25,00	45,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ ТП-979 ЛЭП-614 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	35,00	10,00	12,97
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 МТП-Прохачево ВЛ-1021 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	270,00	15,00	170,08
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-175 ВЛ-1003 ПС Микулино	2019	0,4 и ниже	45,00	15,00	20,99
	Стр.уч.ВЛ-10кВ №1006 ПС Починок	2019 2019	0,4 и ниже	10,00 40,00	150,00	25,61
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1010 ПС Хиславичи	2019	0,4 и ниже	40,00	15,00	46,46
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-46 КЛ-2212 РП-22 КЛ-652 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	75,00	15,00	32,83
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-128 ВЛ-1002 ПС Хотьково	2019	0,4 и ниже	501,00	15,00	438,20
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-6 ВЛ-1003 ПС Шумячи	2019	0,4 и ниже	40,00	80,00	50,89
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-425 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	60,00	15,00	38,00
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-115 ВЛ-1003 ПС Добромино	2019	0,4 и ниже	90,00	5,00	76,31
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-448 ВЛ-1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	0,4 и ниже	205,00	15,00	156,36
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-46 ВЛ-610 ПС Родник	2019	0,4 и ниже	155,00	50,00	48,23
ļ	Стр. уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1594 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	290,00	10,00	148,65
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-169 ВЛ-631 ПС Горная	2019	0,4 и ниже	16,00	150,00	11,67
ļ	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1334 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	70,00	12,00	37,63
1.3.1.4.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2))]
1.3.1.4.2.1.	включительно (m=2)) Одноцепная (n=1)	2019	0,4 и ниже	8 579,00	3 566,00	10 124,41
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП-282 ВЛ-1001 ПС Катынь-2	2019	0,4 и ниже	1 017,00	10,00	1 930,21
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №4 ТП-523 ВЛ-1012 ПС Сверчково	2019	0,4 и ниже	106,00	10,00	109,91
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-248 ВЛ-1022 ПС Знаменка	2019	0,4 и ниже	889,00	15,00	963,28
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Тычинино	2019	0,4 и ниже	8,00	150,00	29,03
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-8 ВЛ-1000 ПС Вязьма-2	2019	0,4 и ниже	257,00	86,00	374,85
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1326 ВЛ-602 ПС Печерск	2019	0,4 и ниже	650,00	50,00	488,15
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-306 ВЛ-1001 ПС Астапковичи	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	240,00 190,00	80,00 12,00	185,83 233,55
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Угра	2019	0,4 и ниже	6.00	85.00	28.04
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-26 ЛЭП-905 РП-9 КЛ-611 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	110,00	10,00	107,96
	Стр. уч.ВЛ-0.4кВ №9408 ТП-94 ВЛ-1018 ПС Вязьма-2	2019	0,4 и ниже	80,00	15,00	66,11
	НС ВЛ-0,4кВ №14501 ТП-145 ВЛ-1022 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	901,00	12,00	367,74
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1015 ПС Туманово	2019	0,4 и ниже	7,00	150,00	37,00
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №6 ЗТП-144 ПС ВРЗ	2019	0,4 и ниже	66,00	100,00	142,78
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-308 Астапковичи ВЛ-1002 ПС Астаковичи	2019	0,4 и ниже	40,00	97,00	84,15
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-03 ПС Сычевка	2019	0,4 и ниже	15,00	15,00	52,54
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-1002 ПС Козино	2019	0,4 и ниже	59,00	15,00	55,98
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Одинцово НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	14,00	149,00	49,52
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-409 ВЛ-1001 ПС Велиж	2019	0,4 и ниже	75,00	75,00	578,47
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №10 ЗТП-29 КЛ-605 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	40,00	45,00	25,18
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Савеево	2019	0,4 и ниже	20,00	145,00	41,05
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-391 ВЛ-1015 ПС Издешково		0.4			İ
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1009 ПС Издешково	2019	0,4 и ниже	620,00	78,00	709,06
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-1485 ВЛ-602 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	30,00	149,00	54,33
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1005 ПС Туманово	2019	0,4 и ниже	5,00	150,00	22,77
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-560 ВЛ-1003 ПС Кощино	2019	0,4 и ниже	400,00	15,00	356,24
]	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-604 ЛЭП-10кВ №107 РП-1 ЛЭП-1004 ПС Козино	2019	0,4 и ниже	119,00	15,00	171,43
 	КОЗИНО НС ВЛ-0,4кВ ТП-188 КЛ-623 ПС Индустриальная	2019	0,4 и ниже	385,00	60,00	520,24
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10к В№1008 ПС Мелькомбинат	2019	0,4 и ниже	40,00	150,00	51,14
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 КТП-4 Ашково ВЛ-1021 ПС Гагарин	2019	0,4 и ниже	150,00	15,00	155,20
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 РП-10 Вешки	2019	0,4 и ниже	10,00	135,00	51,88
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-855 ВЛ-1006 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	50,00	15,00	43,62
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №6 ЗТП-80 КЛ-608 ПС ЯО	2019	0,4 и ниже	20,00	20,00	26,11
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1003 ПС Бехово	2019	0,4 и ниже	19,00	15,00	34,67
<u> </u>	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №2 ТП-364 ВЛ-606 ПС Колодня	2019	0,4 и ниже	121,00	15,00	115,89
<u> </u>	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1447 ВЛ-1001 ПС Жуковская	2019	0,4 и ниже	160,00	15,00	148,45
 	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-1002 ПС Козино Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	64,00 303,00	15,00 15,00	44,62 240,80
 	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1368 ВЛ-1006 ПС Луоня Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1447 ВЛ-1001 ПС Жуковская	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120,00	15,00	104,28
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ПС Богданово	2019	0,4 и ниже	10,00	149,00	41,34
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	0,4 и ниже	53,00	150,00	69,29
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-602 ПС Колодня					İ
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-608 ПС Колодня	2019	0,4 и ниже	30,00	149,00	89,21
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1006 ПС Катынь-1	2019	0,4 и ниже	534,00	150,00	483,30
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1009 ПС Катынь-2			·		,
	НС ВЛ-0,4кВ №9 ТП-13 ВЛ-1024 ПС Ярцево-2	2019	0,4 и ниже	153,00	150,00	164,72
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1004 ПС Сычевка	2019	0,4 и ниже	24,00	100,00	59,01
 	HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1016 ПС Караваево HC ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	60,00	150,00	140,51
 	НС ВЛ-0,4кВ ТП-401 ВЛ-1012 ПС Сустово	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	262,00	100,00	185,04
	НС ВЛ-0,4кВ ТП ВЛ-603 ПС Родник	2019	0,4 и ниже	20,00	150,00	31,25
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-218 Капыревщина ВЛ-1007 ПС Капыревщина	2019	0,4 и ниже	27,00	100,00	58,65
2.	Строительство кабельных линий					
2.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					
	13.5	1	1	i		1
2.1.2.	Многожильные (k = 2)					
2.1.2. 2.1.2.1.	Многожильные (k = 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1) Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m =					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.1.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	1 156,00	321,24	2 384,80
	НС КЛ-0,4кВ ТП-171 15 РП	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00	0,24 5,00	33,83
	НС КЛ-0,4кВ ТП-2 ВЛ-1009 ПС Вязьма-Брянская КЛ-0,4кВ ТП-417 КЛ-609 ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	56,00 40,00	20,00	70,13 192,32
	Стр.уч.КЛ-0,4кВ №1 ТП-332 ВЛ-1004 ПС Понизовье	2019	0,4 и ниже	100,00	5,00	22,37
	ВЛ-0,4 №1 ТП-289 ВЛ-1002 ПС Издешково (строительство КЛ-0,4)	2019	0,4 и ниже	73,00	15,00	48,90
	ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1 ВЛ-1012 ПС Знаменка (строительство КЛ-0,4)	2019	0,4 и ниже	30,00	15,00	65,03
	ВЛ-0,4кВ №3 МТП-1 ВЛ-1005 ПС Мытишино (строительство КЛ-0,4)	2019	0,4 и ниже	87,00	15,00	91,05
	НС ВЛ-0,4кВ ТП-316 ВЛ-1007 ПС Торбеево					
	(строительство КЛ-0,4)	2019	0,4 и ниже	80,00	15,00	146,45
	НС КЛ-0,4кВ РП-22 КЛ-649 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	96,00	7,00	120,15
	Стр.уч.ВЛ-0,4кВ №1 ТП-438 ВЛ-1004 ПС Пушкино (строительство КЛ-	2019	0,4 и ниже	79,00	4,00	49,27
	0,4)		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,		, and the second second
	НС КЛ-0,4кВ СТП-1005 ЛЭП-608 ПС Водозабор	2019	0,4 и ниже	160,00	40,00	213,36
	НС КЛ-0,4кВ ТП-386 ПС Водозабор	2019	0,4 и ниже	81,00	30,00	133,10
	КЛ-0,4кВ №1 ТП-364 КЛ-6кВ №1012 РП-10 КЛ-608 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	55,00	15,00	274,59
	НС КЛ-0,4кВ ТП-629 КЛ-630 ПС Северная РП-17	2019	0,4 и ниже	20,00	15,00	54,73
	НС КЛ-0,4кВ ТП-1 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	69,00	50,00	610,25
	НС КЛ-0,4кВ ТП-418 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2019	0,4 и ниже	100,00	55,00	142,78
	НС КЛ-0,4кВ ТП-418 ВЛ-1007 ПС Рябцево НС КЛ-0,4кВ ТП-1018 КЛ-604 ПС Диффузион	2019	0,4 и ниже	10,00	15,00	116,50
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм	2019	о, + и ниже	10,00	13,00	110,50
1.2.1.2.	сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))	1				
.1.2.1.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	1 922.00	1 267.60	2 544,16
	НС КЛ-0,4кВ ТП-256 ПС Смоленск-1 РП-3	2019	0,4 и ниже	82,00	43,00	101,21
	НС КЛ-0,4кВ ТП-108 КЛ-605 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	32,00	12,00	38,76
	НС КЛ-0,4кВ ТП-327 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	79,00	50,00	71,24
	НС КЛ-0,4кВ ТП-354 ВЛ-603 ПС Колодня	2019	0,4 и ниже	21,00	15,00	45,94
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	0,4 и ниже	398,00	30,00	371,83
	·		,		· ·	
	Стр.уч.КЛ-0,4кВ №2 ТП-1325 ВЛ-1002 ПС Трудилово	2019	0,4 и ниже	160,00	8,00	144,91
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-1014 ПС Липецы	2019	0,4 и ниже	55,00	60,00	56,81
	НС КЛ-0,4кВ ТП-282 ВЛ-1001 ПС Катынь-2	2019	0,4 и ниже	57,00	10,00	113,55
	НС КЛ-0,4кВ ТП-123 ВЛ-1035 ПС Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	8,00	149,00	17,97
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Трубная	2019	0,4 и ниже	85,00	71,00	103,30
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Трубная	2019	0,4 и ниже	61,00	62,00	102,79
	НС КЛ-0,4кВ ТП-979 ЛЭП-614 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	25,00	8,00	101,21
	НС КЛ-0,4кВ ТП-54 ВЛ-1021 ПС Сычевка	2019	0,4 и ниже	20,00	126,60	28,86
	НС КЛ-0,4кВ ТП-2 КЛ-605 ПС Рославль	2019	0,4 и ниже	48,00	70,00	73,52
	HC КЛ-0,4кВ ТП-2 КЛ-604 ПС Промышленная Стр.уч.КЛ-0,4кВ №1 ТП-260 ВЛ-1002 ПС Клушино	2019	0,4 и ниже	20,00	15,00	57,98
			•	· ·		
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-1004, 107 РП-1	2019	0,4 и ниже	94,00	10,00	147,31
	НС КЛ-0,4кВ ТП-2 ВЛ-601 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	313,00	68,00	474,53
	НС КЛ-0,4кВ ТП-32 ВЛ-609 ПС Сафоново			· ·		
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-606 ПС Западная	2019 2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	74,00 50,00	80,00 89,00	88,90 62,22
	НС КЛ-0,4кВ ТП-68 ВЛ-1023 ПС Вязьма-2 НС КЛ-0,4кВ ТП-188 КЛ-623 ПС Индустриальная	2019	0,4 и ниже	20,00	60,00	27,04
	НС КЛ-0,4кВ ТП-106 КЛ-025 ПС ИНДУСТРИАЛЬНАЯ НС КЛ-0,4кВ ТП-1065 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	156,00	50,00	229,83
	НС КЛ-0,4кВ ТП-40 ПС Электромашины	2019	0,4 и ниже	44,00	100,00	75,93
	НС КЛ-0,4кВ ТП-45 ВЛ-601 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	20,00	81,00	8,52
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм	2017	о, ч и пиже	20,00	01,00	0,52
1.2.1.2.	включительно (m = 2))					
1.2.1.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	759,00	2 219,00	1 705,39
	Стр.уч.КЛ-10кВ №1005 ПС Кайдаково	2019	1-10	47,00	1 945,00	128,72
	Стр.уч.КЛ-6кВ №609 ПС Печерск	2019	1-10	423,00	15,00	920,89
	НС КЛ-10кВ ЛЭП-104 РП-1	2019	1-10	43,00	149,00	120,17
	НС КЛ-6кВ ТП-234-ТП-551 ЛЭП-616 ПС Восточная	2019	1-10	246,00	110,00	535,62
1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))					
1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	2 876,00	2 586,79	5 777,58
	НС КЛ-0,4кВ ТП-12 ВЛ-1018, 1014 ПС Вязьма-2, Вязьма-1	2019	0,4 и ниже	150,00	84,54	204,99
	НС КЛ-0,4кВ ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	19,00	75,00	68,46
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019	0,4 и ниже	210,00	98,25	249,54
	НС КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Шумячи	2019	0,4 и ниже	77,00	15,00	41,90
	КЛ-0,4кВ №2 ЗТП-18-1 ВЛ-1001 ПС Монастырщина	2019	0,4 и ниже	15,00	60,00	27,29
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Одинцово	2019	0,4 и ниже	170,00	110,00	259,25
	НС КЛ-0,4кВ ТП-995 ЛЭП-605 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	35,00	80,00	59,95
	НС КЛ-0,4кВ ТП-643 КЛ-613 ПС Южная РП-12	2019	0,4 и ниже	104,00	50,00	168,79
	Стр.уч.КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №1 ТП-604 ЛЭП-10кВ №107 РП-1 ЛЭП-1004	2019	0,4 и ниже	70,00	15,00	78,89
	ПС Козино НС КЛ-0,4кВ ТП-575 ВЛ-2210 РП-22 КЛ-652 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	50,00	150,00	200,97
	НС КЛ-0,4кВ 111-5/5 ВЛ-2210 РП-22 КЛ-652 ПС СМОЛЕНСК-1 НС КЛ-0,4кВ №1 ТП ВЛ-608 ПС Колодня					,
	НС КЛ-0,4кВ №1 111 ВЛ-602 ПС КОЛОДНЯ НС КЛ-0,4кВ №2 ТП ВЛ-602 ПС КОЛОДНЯ	2019	0,4 и ниже	40,00	149,00	55,48
	НС КЛ-0,4кВ ЛП ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	0,4 и ниже	10,00	140,00	15,65
	НС КЛ-0,4кВ РУ-0,4кВ РП-006 КЛ-603 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	55,00	100,00	591,54
	НС КЛ-0,4кВ ГЛ-0,4кВ ГЛ-000 КЛ-003 ПС центральная НС КЛ-0,4кВ ТП-167 КЛ-622 Южная РП-30	2019	0,4 и ниже	14,00	75,00	370,40
	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Трубная	2019	0,4 и ниже	208,00	129,00	535,26
	НС КЛ-0,4кВ №1 ТП-402 ЛЭП-609 РП-11	2019	0,4 и ниже	23,00	91,00	75,12
	НС КЛ-0,4кВ КТП-14-1 ВЛ-1001 ПС Монастырщина	2019	0,4 и ниже	276,00	95,00	490,83
	НС КЛ-0,4кВ ТП-29 ВЛ-1003 ПС Новодугино	2019	0,4 и ниже	17,00	60,00	41,76
	НС КЛ-0,4кВ ТП-560 РП-12	2019	0,4 и ниже	60,00	100,00	149,74
	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	6,00	120,00	31,13
	НС КЛ-0,4кВ ТП-651 ПС Гнездово	2019	0,4 и ниже	112,00	100,00	158,74
		2019	0,4 и ниже	240,00	140,00	298,08
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-1014 ПС Липецы		. ,			
	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-1014 ПС Липецы НС КЛ-0,4 ТП ВЛ-609 ПС Печерск, ВЛ-602 ПС Северная	2019	0,4 и ниже	474,00	150,00	895,05
			0,4 и ниже 0,4 и ниже	474,00 348,00	100,00	597,62
	НС КЛ-0,4 ТП ВЛ-609 ПС Печерск, ВЛ-602 ПС Северная	2019				

2.1.2.1.3.1. ВКЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.1.3.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-6кВ ТП- Сечение прово, ВКЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.1.4.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 2.1.2.1.4.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0,4 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-0 КВ ТП- 1 НС КЛ-10 КВ ТП	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
2.1.2.1.3.1. ВКЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.1.3.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-6кВ ЛЕ НС КЛ-6кВ ЛЕ 2.1.2.1.4.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-0,4кВ ТП НС КЛ-1,4кВ ТП Стр.уч.КЛ-1,4кВ ПНВ КЛ-1,4кВ ТП Стр.уч.КЛ-1,4кВ ПНВ КЛ-1,4кВ ТП Стр.уч.КЛ-1,4кВ ПНВ КЛ-1,4кВ ТП Стр.уч.КЛ-1,4кВ ПНВ КЛ-1,4кВ ТП Стр.уч.КЛ-1,4кВ ПНВ КЛ-1,4кВ ТП ПНВ КЛ-1,4кВ	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3.1. Количество кай Стр. уч.КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ М66 НС КЛ-6кВ М66 НС КЛ-6кВ М61 2.1.2.1.4.1. Количество кай НС КЛ-0,4кВ ТП НС КЛ-0,4	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм					
Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . НС КЛ-6кВ ТП-	включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	4 249,00	1 250,00	12 196,03
HC КЛ-6кВ ТП-	Стр.уч.КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	1 330,00	100,00	4 025,69
2.1.2.1.4.1. Сечение провод включительно на НС КЛ-0,4кВ ТЛ НС КЛ НО	НС КЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-10	1 656,00	1 000,00	3 953,79
2.1.2.1.4.1. Количество кай НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,6кВ ТІ НС КЛ-1,4кВ ТІ НС КЛ-1	НС КЛ-6кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм	2019	1-10	1 263,00	150,00	4 216,54
HC KJI-0,4 TII J	сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
HC KJI-0,4кВ ТІ HC KJI-0,6кВ ТІ HC KJI-0,	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	1 537,00	3 437,20	3 558,02
HC KJI-0,4кВ ТІ HC KJI-10,6кВ ТІ HC KJI-10,	НС КЛ-0,4 ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	0,4 и ниже	24,00	150,00	58,40
HC KJI-0,4кВ ТІ HC KJI-10кВ ЛІ 2 HC KJI-6кВ ЛІ] 2.1.2.2.1 Количество ка HC KJI-6кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ CTP, y4 KJI-10кВ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ HC KJI-10кВ ТІ CTP, y4 KJI-10кВ ТІ	НС КЛ-0,4кВ ТП РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 НС КЛ-0,4кВ ТП-50 РП-31	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	57,00 140,00	120,00 149,00	126,61 294,77
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ 2.1.2.1.4.1 Количество ка П НС КЛ-10кВ ТІ Количество ка НС КЛ-6кВ Л-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІБ КЛ-10кВ ТІ ПС КЛ-10кВ ТІ ПС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІБ КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІБ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ ПС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІБ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10к	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №3115 РП-31, КЛ-618 ПС Ясенная	2019	0,4 и ниже	15,00	125,20	78,82
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-10кВ РІ 2.1.2.2.1. Количество ка НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-6кВ Л-6кВ ТІ- НС КЛ-6кВ К- Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-6кВ І. Стр.уч.КЛ-6кВ І. ПС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-104 РП-1	2019	0,4 и ниже	21,00	149,00	58,72
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,6кВ ТІ НС КЛ-0,6кВ ТІ НС КЛ-0,6кВ ТІ НС КЛ-1,10кВ ТІ НС КЛ-1,1	НС КЛ-0,4кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	0,4 и ниже	86,00	150,00	241,71
НС КЛ-0,4кВ ТП НС КЛ-10кВ Л-10кВ ТП НС КЛ-10кВ ТП НС КЛ-10кВ ТП НС КЛ-6кВ №66 Стр. уч. КЛ-10кВ ТП НС КЛ-10кВ ТП НС КЛ-10кВ ТП Стр. уч. КЛ-10кВ ТП НС КЛ-	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Восточная	2019	0,4 и ниже	88,00	150,00	244,20
НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 2.1.2.1.4.1 Количество каї 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-10кВ РІ 2 НС КЛ-6кВ Л-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС	НС КЛ-0,4кВ П1-560 РП-12 НС КЛ-0,4кВ ТП Л-614 ПС Смоленск-2	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60,00 12,00	147,00 150,00	177,13 50,48
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-10кВ ВІ 1 НС КЛ-10кВ ВЛ-10кВ Л-10кВ Л-10кВ Л-10кВ Л-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС К	НС КЛ-0,4кВ ТП-417 КЛ-609 ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	73,00	149,00	159,18
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 2.1.2.1.4.1 Количество кай НС КЛ-0кВ РІ 2 НС КЛ-0кВ ТІ 1 НС КЛ-0кВ ТІ 1 НС КЛ-0кВ ТІ 1 НС КЛ-0кВ ТІ 1 НС КЛ-0кВ ТІ 1 НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-0кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС	НС КЛ-0,4кВ ТП-571 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	106,00	150,00	240,21
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ Количество ка 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-10кВ РП 2 1.2.2.1.4.1 Количество ка 1 НС КЛ-10кВ ТІ 1 НС КЛ-10кВ ТІ Количество ка НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ ПТВ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ №6 НС КЛ-10кВ №6 НС КЛ-	НС КЛ-0,4кВ ТП-6-0,4кВ ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	67,00	100,00	133,27
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-10кВ ВІ 1 НС КЛ-10кВ ВІ 2.1.2.2.1. Количество ка 1 НС КЛ-10кВ ПІ 2 НС КЛ-6кВ ТІ 1 НС КЛ-6кВ ТІ 1 НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПС ТР.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ	НС КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019	0,4 и ниже 0.4 и ниже	199,00	150,00	394,85
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-10кВ РІ 2.1.2.1.2.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	24,00 46,00	150,00 150,00	73,67 141,22
НС КЛ-0,4кВ ПІ НС КЛ-0,4кВ ПІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ Количетво кай І НС КЛ-10кВ РІ 2 НС КЛ-6кВ Л-9 2.1,2,2,2 Кабели с бума: Сечение прово, Включительно Включительно Стр.уч.КЛ-6кВ Т. НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. ПС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ПНБ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ ТІ КЛ-10кВ ТІ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ КЛ-10кВ ТІ КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-6кВ Т. Стр.уч.КЛ-10кВ Т. Стр. Стр. Стр. Стр. Стр. Стр. Стр. Стр.	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	0,4 и ниже	46,00	150,00	141,19
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ Сечение прово, включительно 2.1.2.1.4.1. Количество каї 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-6кВ ТІ 1 НС КЛ-6кВ ТІ 1 НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ КОЛИЧЕСТВО КОЛІЧЕТВО КОЛ	НС КЛ-0,4кВ ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	23,00	100,00	66,69
НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-0,4кВ ТІ 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-6кВ Л-6кВ Количество ка НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-6кВ ТІ НС КЛ-10кВ ТІ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-10кВ ТІ НС КЛ-6кВ П-6 НС КЛ-6кВ КЛ-6 НС КЛ-6кВ П-6 НС КЛ-6кВ КЛ-6 НС КЛ	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	23,00	149,00	56,78
НС КЛ-0,4кВ КЛ НС КЛ-0,4кВ ТЛ НС КЛ-0,4кВ ТЛ НС КЛ-0,4кВ ТЛ НС КЛ-0,4кВ ТЛ 2.1.2.1.4. Сечение прово, включительно 2 НС КЛ-10кВ ЛЭ 2 НС КЛ-10кВ ЛЭ 2 НС КЛ-6кВ ЛЭ 2.1.2.2. Кабели с бума: НС КЛ-6кВ ЛЭ 2.1.2.2.2. Количество ка НС КЛ-6кВ М-6 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП СТр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП СТр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП СТр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ М-6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ М-6 Стр.уч.КЛ-10кВ М-6 Стр. 10кВ М-6 Стр. 1	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-1006 ПС Заводская	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	13,00 224,00	150,00 150,00	32,30 427,32
НС КЛ-0,4кВ ТП НС КЛ-0,4кВ ТП НС КЛ-0,4кВ ТП 2.1.2.1.4.1 Количество кай 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 1 НС КЛ-10кВ РП НС КЛ-6кВ ТП-10кВ РП НС КЛ-6кВ ТП-10кВ РП НС КЛ-10кВ ТП Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ РП НС КЛ-10кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ РП НС КЛ-10кВ ЛВ СТР.уч.КЛ-10кВ ЛВ ПВ КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ ПВ КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-6кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ ЛВ НС КЛ-6кВ ЛВ НС КЛ-6кВ ЛВ НС КЛ-6кВ ЛВ НС КЛ-6кВ ЛВ НС КЛ-6кВ Л-6 ПВ КЛ-6кВ Л-6 ПВ КЛ-6кВ Л-6 ПВ КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС Способ прокла бурение (ј = 6)	НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-6кВ №1209 РП-12 НС КЛ-0,4кВ КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	224,00	150,00	427,32
НС КЛ-0,4кВ ТІ 2.1.2.1.4. Сечение прово, включительно 2.1.2.1.4.1. Количество кай 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-10кВ РП 2.1.2.2.2. Кабели с бума: 2.1.2.2.2. Кабели с бума: 2.1.2.2.2. Кабели с бума: 1 НС КЛ-6кВ Л:0 2.1.2.2.2.1. Количество кай НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- КОЛИЧЕТВО КО	НС КЛ-0,4кВ КЛ-0кВ ж2509 ГП-3 КЛ-019 ПС СМОЛЕНСК-1 НС КЛ-0,4кВ ТП КЛ-618 ПС Диффузион	2019	0,4 и ниже	19,00	150,00	35,79
2.1.2.1.4. Сечение прово, включительно 2.1.2.1.4.1. Количество кай 1 НС КЛ-10кВ РГ 2 НС КЛ-10кВ РГ 2 НС КЛ-10кВ РГ 2 1.2.2.2. Кабели с бума: 2.1.2.2.2. Сечение прово, включительно 2.1.2.2.2.1. Количество кай НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ПНС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № ПС КЛ-10кВ № ПС КЛ-10кВ № ПС КЛ-10кВ № ПС КЛ-10кВ № ПС КЛ-10кВ № ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС КЛ-6кВ Л-6 ПС Способ прокла бурение (ј = 6) ПС Клеми прокла	НС КЛ-0,4кВ ТП-1056 КЛ-6кВ №1021 РП-10 КЛ-603 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	100,00	149,00	192,39
2.1.2.1.4. Сечение прово, включительно сам 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-6кВ ЛЭП 2.1.2.2. Кабели с бума: Сечение прово, включительно кам НС КЛ-6кВ МБП 2.1.2.2.1. Количество кам НС КЛ-6кВ ТП-6кВ ЛЭП 4.1.2.2.2.1. Количество кам НС КЛ-6кВ ТП-6кВ ЛЭП НС КЛ-6кВ МБП Стр.уч.КЛ-10кВ ТП-6кВ ДТП-10кВ ЛД-10кВ ТП-10кВ ЛД-10кВ ЛД-1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·		,	, , ,		, i
2.1.2.1.4.1 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.1.4.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ 1 НС КЛ-10КВ РГІ 2 НС КЛ-10КВ РГІ 2 НС КЛ-10КВ РГІ 2.1.2.2.2 Кабели с бума: 2.1.2.2.2 Сечение прово, включительно 1 НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ Л- Стр.уч.КЛ-10кВ Л- НС КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ Л- НС КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ Л- НС КЛ-10кВ Л- НС КЛ-10кВ М- НС КЛ-10кВ М- НС КЛ-10кВ М- НС КЛ-10кВ М- НС КЛ-10кВ М- Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ М- НС КЛ-6кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ М- НС КЛ-6кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ М- НС КЛ-6кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ М- НС КЛ-6кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ М- НС КЛ-6кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ	НС КЛ-0,4кВ ТП ПС Центральная, Северная	2019	0,4 и ниже	51,00	150,00	89,85
2.1.2.1.4.1. Количество кай 1 НС КЛ-10кВ РП 2 НС КЛ-6кВ ЛЭ 2.1.2.2. Кабели с бума: Сечение прово, включительно НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП НС КЛ-6кВ ТП Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПВ КЛ-10кВ ТП Стр.уч.КЛ-10кВ ТП КЛ-10кВ ЛВ Стр.уч.КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ ПВ КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ НС КЛ-10кВ ЛВ Сечение прово, включительно Вкличтельно Вкличтельно Вкличтельно Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-6кВ №6 ПС КЛ-0кВ	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.1.2.2.1. Кабели с бума: 2.1.2.2.2. Сечение прово, включительно 2.1.2.2.2.1. Количество кай НС КЛ-бкВ М-6 Стр.уч.КЛ-бкВ. НС КЛ-10кВ ТП Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ПНБ КЛ-10кВ ЛФ НС КЛ-10кВ ЛФ НС КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-10кВ № 11 КЛ-10кВ № 11 КЛ-10кВ № 12 Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-10кВ ПС КЛ-6кВ № 10 КЛ-10кВ № 10 КЛ-1	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	918,00	1 010,00	2 681,87
2.1.2.2. Кабели с бума: 2.1.2.2.2. Сечение прово, включительно количество кай ПС КЛ-6кВ ТП-	НС КЛ-10кВ РП-26 ПС Чернушки	2019	1-10	688,00	860,00	1 972,74
2.1.2.2.2. Сечение прово, включительно и Количество кай НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ ТП- ПС КЛ-6кВ ТП- Стр.уч. КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6 НС КЛ-6кВ ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	1-10	230,00	150,00	709,13	
2.1.2.2.2.1 Количество кай НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- СТР.уч.КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ ТП- КЛ-10кВ №6 СТР.уч.КЛ-10кВ №6 СТР.уч.КЛ-10кВ №6 СТР.уч.КЛ-10кВ №6 СТР.уч.КЛ-10кВ №6 СТР.уч.КЛ-6кВ №6 СТР.уч.КЛ-6кВ №6 СТР.уч.КЛ-6кВ №6 СТР.уч.КЛ-10кВ №6 СТР.94КЛ-10кВ №6 СТР.94К	Кабели с бумажной изоляцией (1 = 2) Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм					
НС КЛ-6кВ ТП- НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-16кВ №6 Стр.уч.КЛ-16кВ №6 Стр.уч.КЛ-16кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ ТП- Стр.уч.КЛ-10кВ М- Стр.уч.КЛ-10кВ № КТР.Уч.КЛ-10кВ № КТР. 10кВ № КТР. 10кВ № Сечение прово, включительно кай НС КЛ-10кВ № Стр.уч.КЛ-6кВ №	включительно (m = 2))					
НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Л Стр.уч.КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № Сечение прово Включительно Включительно Стр.уч.КЛ-6кВ № Стр.уч.К	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	3 662,00	1 065,25	6 687,88
Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т Стр.уч.КЛ-10кВ Т ПББ КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л Отр.уч.КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л Отр.уч.КЛ-10кВ Л От	НС КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019	1-10	692,00	98,25	1 274,58
Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . НС КЛ-10кВ Т. Стр.уч.КЛ-10кВ Т. Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . ТНБ КЛ-10кВ М. НС КЛ-10кВ М. Е. КОЛ-10кВ М. Счение прово, включительно . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ М. Стр.уч.КЛ-10кВ РП. Стр.уч.КЛ-10кВ РП. Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-	НС КЛ-6кВ №602 ПС Чернушки Стр.уч.КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская	2019 2019	1-10 1-10	40,00 160,00	100,00 149,00	71,86 351,66
Стр.уч.КЛ-16кВ НС КЛ-10кВ ТТ Стр.уч.КЛ-10кВ ТТ Стр.уч.КЛ-10кВ ТТ Стр.уч.КЛ-10кВ Л ПБ КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ М Сечение прово, включительно 2.1.2.2.3.1 Количество кай НС КЛ-10кВ № Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ М Стр.уч.КЛ-10кВ М Стр.уч.КЛ-10кВ М Стр.уч.КЛ-10кВ М Стр.уч.КЛ-10кВ М Стр.уч.КЛ-10кВ В НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ М Счр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ	Стр.уч.КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская Стр.уч.КЛ-6кВ №609 ПС Печерск			,	· ·	
Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ ТБ КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № 1-10кВ	Стр.уч.КЛ-6кВ №602 ПС Северная	2019	1-10	220,00	150,00	451,85
Стр.уч.КЛ-16кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ № ПНБ КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № Сечение прово, включительно Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ М- КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ № Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ № НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6 НС К	НС КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019	1-10	271,00	50,00	638,05
Стр.уч.КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ № 1 КЛ-10кВ № 1 КЛ-10кВ № 1 КЛ-10кВ № 1 КЛ-10кВ № 1 КЛ-10кВ № 2.1.2.2.3.1 Количество кай 1 КСЛ-10кВ № 1 Стр.уч.КЛ-6кВ . 1 Стр.уч.КЛ-6кВ . 1 Стр.уч.КЛ-6кВ . 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 1 КЛ-6кВ №3 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 1 КЛ-6кВ №3 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 1 КЛ-6кВ №3 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 2 Стр.уч.КЛ-10кВ 3 КЛ-6кВ №3 4 КЛ-6кВ №6 4 КЛ-6кВ №6 4 Стр.уч.КЛ-10кВ 4 КЛ-6кВ №6 5 Сечение прово, включительно 2.1.2.2.4.1 Кл-6кВ №6 4 КЛ-6кВ №6 4 СКЛ-6кВ №6 4 СКЛ-6кВ №6 5 Сечение прово, включительно 2.6.2.6. Кл-6кВ М-6 5 Способ прокла бурение (1 = 6) 2.6.2.1 Кабели с резин	Стр.уч.КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-10	25,00	60,00	60,70
ГНБ КЛ-10кВ Л НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № 2.1.2.2.3. 2.1.2.2.3.1 Количество ка НС КЛ-10кВ № Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Сечение прово, включительно ВКЛОЧИТЕЛЬНО ВКЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС	Стр.уч.КЛ-6кВ №608 ПС Колодня Стр.уч.КЛ-10кВ ТП-604 РП-1	2019 2019	1-10 1-10	457,00 502,00	149,00 10,00	658,04 643,46
НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № НС КЛ-10кВ № 10 Сечение прово, включительно кай НС КЛ-10кВ № 10 Стр. уч. КЛ-6кВ № 10 Стр. уч. КЛ-6кВ № 10 Стр. уч. КЛ-10кВ РП Стр. уч. КЛ-10кВ РП Стр. уч. КЛ-10кВ № 10 Стр. уч. КЛ-10кВ Стр. уч. КЛ-10кВ № 10 Стр. уч	ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2	2019	1-10	20,00	150,00	75,47
2.1.2.2.3. Сечение прово, включительно совторования в получения прово, в получения в порячения в поря	НС КЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово					
2.1.2.2.5. ВКЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.2.3.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-10кВ РП Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ РП КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ . Сечение прово, включительно кай . ВКЛ-6кВ . КЛ-6кВ . Сечение прово, включительно най . КЛ-6кВ . Сечение прово, включительно . Спр.уч.КЛ-10кВ . Сечение прово, включительно . Спр.уч.КЛ-10кВ . Сечение прово, включительно . Способ проклычение (г = 6) . Способ проклычные . Сос Кабели с резин .	НС КЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово	2019	1-10	1 275,00	149,00	2 462,20
2.1.2.2.3.1. Количество кай НС КЛ-10кВ РП- Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ РП- Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-10кВ РП- Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ КЛ-6 НС К	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм					
НС КЛ-10кВ РП Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . НС КЛ-6кВ . НС КЛ-6кВ . Естр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ . НС КЛ-6кВ . Включительно Включительно Включительно Включительно Сп.соб прокла бурение (j = 6)) 2.6.2. Миогожильны Смарти в сосионаться в со	включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2019	1-10	4 815,00	1 980,00	10 265,65
Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-6кВ. Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Сечение прово, вълючительно 2.1.2.2.4.1. Количество каі НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 Сечение прово, вълючительно 2.1.2.2.4.1. Количество каі НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ П-6	НС КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная	2019	1-10	1 385,00	129,00	2 935,79
Стр.уч.КЛ-16кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-10кВ . Стр.уч.КЛ-6кВ . НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ . НС КЛ-6кВ №6 Сечение прово, включительно включительно на НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6 КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ КВ	Стр.уч.КЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-10	550,00	56,00	1 606,89
Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №3 Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Епрементация (Сечение провод включительно включительно него кай НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла бурение (j = 6)) 2.6. Кабели с резин	Стр.уч.КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	1-10	121,00	120,00	308,87
НС КЛ-6кВ №30 Стр.уч КЛ-10кВ Стр.уч КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 2.1.2.2.4. Количество кай НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Спр. Спр. Спр. Спр. Спр. Спр. Спр. Спр.	Стр.уч.КЛ-6кВ №606 ПС Западная Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1	2019 2019	1-10 1-10	263,00 20,00	80,00 45,00	342,62 70,63
Стр.уч КЛ-10кВ Стр.уч КЛ-10кВ Стр.уч.КЛ-6кВ Л-10кВ КЛ-6кВ №6. Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6. Стр.уч.КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6. 2.1.2.2.4. Волочительно Велючительно НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6. НС КЛ-6кВ Л-6. Способ прокав, буревие (i = 6)) 2.6. Кабели с резин	HC КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019	1-10	50,00	150,00	86,24
Стр. уч. К.Л-6кВ . НС К.Л-6кВ .М6 Стр. уч. К.Л-10кВ НС К.Л-6кВ .М6 2.1.2.2.4. Сечение прово, включительно включительно не К.Л-6кВ .М6 НС К.Л-6кВ .М6 НС К.Л-6кВ .М6 НС К.Л-6кВ .М6 НС К.Л-6кВ .М6 НС К.Л-6кВ .М6 Способ прокла бурение ([= 6)) 2.6. Кабели с резин с резина провода.	Стр.уч КЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-10	26,00	140,00	45,21
НС КЛ-6кВ №6. Стр.уч КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6. 2.1.2.2.4. Количество кай НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла, бурение (j = 6)) 2.6. Кабели с резин	Стр.уч.КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019	1-10	1 033,00	150,00	2 684,85
Стр. уч. КЛ-10кВ НС КЛ-6кВ №6 2.1.2.2.4. Сечение прово, включительно 2.1.2.2.4.1. Количество кай НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла, бурение (j = 6)) 2.6.2. Многожильны Смарча прово	Стр.уч.КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-10	124,00	660,00	208,11
НС КЛ-6кВ №6 2.1.2.2.4. Сечение прово, включительно кай НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Сиособ прокла, бурение (i = 6)) 2.6. Многожильны Кабели с резин	НС КЛ-6кВ №628 (уч.ТП-88-ТП-148) ПС Северная Стр.уч.КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская	2019 2019	1-10 1-10	550,00 266,00	150,00 150,00	1 039,51 380,92
2.1.2.2.4. Сечение прово, включительно 2.1.2.2.4.1. Количество каі НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ РП- НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла бурение († = 6)) 2.6. Многожильны 2.6. Кабели с резин Смара провод п	НС КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион	2019	1-10	427,00	150,00	556,02
ВЕЛЮЧИТЕЛЬНО 2.1.2.2.4.1. КОЛИЧЕСТВО КАЙ НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ РП- НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Сиособ прокла буревие (i = 6)) 2.6. Многожильны 2.6. Кабели с резин	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм			. ,	- 2500	,
НС КЛ-6кВ №6 НС КЛ-6кВ Р.6 НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Спосой прокла, бурение (j = 6)) 2.6. Многожильны 2.6. Кабели с резин	включительно (m = 4))					
НС КЛ-6кВ РП- НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла буревие († = 6)) 2.6. Многожильны 2.6. Кабели с резин	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) НС КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019 2019	1-10 1-10	1 205,00 508,00	710,00 440,00	3 161,24 1 696,15
НС КЛ-6кВ Л-6 НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла, бурение (j = 6)) 2.6.2. Многожильны 2.6.2.1. Кабели с резин	НС КЛ-6кВ №614 ПС СМОЛЕНСК-2 НС КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС СМОЛЕНСК-1	2019	1-10	387,00	120,00	810,18
НС КЛ-6кВ Л-6 Способ прокла, бурение (j = 6)) 2.6.2. Многожильны 2.6.2.1. Кабели с резин	НС КЛ-6кВ Л-607 ПС Восточная					
2.6. бурение (j = 6)) 2.6.2. Многожильны 2.6.2.1. Кабели с резин	НС КЛ-6кВ Л-608 ПС Восточная	2019	1-10	310,00	150,00	654,90
2.6.2. Многожильны 2.6.2.1. Кабели с резин	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное					
2.6.2.1. Кабели с резин	бурение (j = 6)) Многожильные (k = 2)	<u> </u>				1
Сенение прово	Многожильные (к – 2) Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					1
26211 Colonia inpubo,	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m =					
2.6.2.1.1. 1)	1)		0.4			
	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	184,00	66,00 7.00	1 268,87
	ГНБ КЛ-0,4кВ РП-22 КЛ-649 ПС Смоленск-1 ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-401 РП-12	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	33,00 20,00	7,00 9,00	210,57 141,45
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1 ПС Центральная	2019	0,4 и ниже	131,00	50,00	916,86
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм			,	*	
включительно	включительно (m = 2)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	737,00	343,00	4 599,59

		1		ı		1
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1		2019		29,00		153,53
	ГНБ КЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №2 КТП-1-4 Заготскот ВЛ-1004 ПС Починок		0,4 и ниже	· ·	12,00	
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-256 ПС Смоленск-1 РП-3 ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ПС Панская	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	170,00 36,00	43,00 15,00	1 006,66 189,12
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-327 ПС Южная	2019	0,4 и ниже	84,00	50,00	474,59
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-282 ВЛ-1001 ПС Катынь-2	2019	0,4 и ниже	150,00	10,00	1 045,14
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-260 ВЛ-1002 ПС Клушино ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-2 ВЛ-601 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	31,00	15,00	235,52
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-32 ВЛ-609 ПС Сафоново	2019	0,4 и ниже	171,00	68,00	1 110,85
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП КЛ-606 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	13,00	80,00	87,03
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1065 ПС Смоленск-1 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм	2019	0,4 и ниже	53,00	50,00	297,14
2.6.2.1.2.	включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019 2019	1-10 1-10	152,00 50,00	125,00 15,00	1 118,15 322,97
	ГНБ КЛ-6кВ №609 ПС Печерск ГНБ КЛ-6кВ ТП-234-ТП-551 ЛЭП-616 ПС Восточная	2019	1-10	102,00	110,00	795,19
2.6.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм			,	,	.,,,,,
	включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2010	0.4	707.00	506.00	5 204 01
2.6.2.1.3.1.	Количество труо в скважине (одна (n = 1)) НС ГНБ КЛ-0,4кВ ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	797,00 125,00	586,00 75,00	5 304,01 1 215,26
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ВЛ-1002 ПС Шумячи	2019	0,4 и ниже	22,00	15,00	110,40
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-643 КЛ-613 ПС Южная РП-12	2019	0,4 и ниже	70,00	50,00	462,91
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ РУ-0,4кв РП-006 КЛ-603 ПС Центральная НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-167 КЛ-622 Южная РП-30	2019 2019	0,4 и ниже 0,4 и ниже	157,00 136,00	100,00 75,00	836,86 739,55
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-402 ЛЭП-609 РП-11	2019	0,4 и ниже	184,00	91,00	1 119,02
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-29 ВЛ-1003 ПС Новодугино	2019	0,4 и ниже	64,00	60,00	550,53
-	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм	2019	0,4 и ниже	39,00	120,00	269,49
2.6.2.1.3.	включительно (m = 3))	<u> </u>				
2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	249,00	1 250,00	1 885,50
	ГНБ КЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ №607 ПС Северная	2019 2019	1-10 1-10	119,00 100,00	100,00	910,62 716,94
	ГНБ КЛ-6кВ ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная	2019	1-10	30,00	150,00	257,94
2.6.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм					
2.6.2.1.4.1	включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	0,4 и ниже	207,00	618,00	1 591,28
2.0.2.1.7.1	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	44,00	120,00	329,83
	НС ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-50 РП-31	2019	0,4 и ниже	29,00	149,00	237,27
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-6-0,4кВ ЛЭП-615 ПС Смоленск-1	2019	0,4 и ниже	81,00	100,00	621,15
	ГНБ КЛ-0,4кВ ТП-1056 КЛ-6кВ №1021 РП-10 КЛ-603 ПС Западная	2019	0,4 и ниже	23,00	149,00	213,59
	ГНБ КЛ-0,4кВ №1 ТП-495 КЛ-1007 ПС Чернушки	2019	0,4 и ниже	30,00	100,00	189,44
2.6.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					
2.6.2.1.4.1	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10	510,00	1 010,00	5 410,99
	НС ГНБ КЛ-10кВ РП-26 ПС Чернушки	2019	1-10	486,00	860,00	5 047,70
2.6.2.2.	НС ГНБ КЛ-6кВ ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2 Кабели с бумажной изоляцией (1 = 2)	2019	1-10	24,00	150,00	363,30
2.6.2.2.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм					
2.0.2.2.2.	4					
	включительно (m = 2))	****	4.40	0.4 = 0.0		
2.6.2.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019	1-10 1-10	917,00 68.00	792,45 98.25	6 378,74 769 98
2.6.2.2.2.1.		2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10	917,00 68,00 80,00	792,45 98,25 125,20	6 378,74 769,98 590,44
2.6.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская	2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00	98,25 125,20 149,00	769,98 590,44 879,99
2.6.2.2.2.1.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1	2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00	98,25 125,20 149,00 50,00	769,98 590,44 879,99 758,71
2.6.2.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская	2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00	98,25 125,20 149,00	769,98 590,44 879,99
2.6.2.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40
	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязыма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51
	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязыма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1329,00 481,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 80,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязыма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1009 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №10109 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-612 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 80,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (днапазон от 100 до 200 квадратных мм ведлючительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ №106 ПС Западная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-611 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 80,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязыма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1009 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №10109 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-612 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 80,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87
2.6.2.2.3.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ Л№1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ Л№1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-10кВ №1009 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 122,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22
2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ №109 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-10кВ №109 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ Л-10кВ Л-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ Л-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 122,00 129,00 120,00 80,00 150,00 150,00 150,00 45,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-6кВ №1006 ПС Смародская ГНБ КЛ-6кВ №1006 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 122,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22
2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-10кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-10кВ №606 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №6006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Диффузион Сечение првода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ №1009 ПС Кардымово ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Сморфузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 80,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2,575,83 346,40 137,51 10 233,81 3,555,22 1,156,75 358,78 1,908,87 337,42 265,05 553,73 1,368,22 729,98 2 335,37 1,258,63
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ГНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ГНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ГНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ГНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ГНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ГНБ КЛ-10кВ №606 ПС Западная ГНБ КЛ-10кВ №606 ПС Заводская ГНБ КЛ-10кВ №6006 ПС Катынь-1 ГНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Диффузион Сечение првода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 1124,00 129,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4. 2.6.2.2.4.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ПП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-604 РП-1 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1010 ПС Ватынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-101 ПС ПО до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №612 ПС Западная НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-604 РП-1 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-6кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №6120 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион Сечение провода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ Р№1-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00 5,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 80,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2,575,83 346,40 137,51 10 233,81 3,555,22 1,156,75 358,58 1,908,87 337,42 265,05 553,73 1,368,22 729,98 2 335,37 1,258,63 1,076,74
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4. 2.6.2.2.4.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ПП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-604 РП-1 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1010 ПС Ватынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-101 ПС ПО до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №612 ПС Западная НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1. 3. 3.1. 3.1.4.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Диффузион Сечение провода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №612 ПС Западная НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №100 ПС Печерск Смол.р-н	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00 5,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1. 3.1.3.1.4.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-10 ПО ПО ДО 200 квадратных мм включительно (m = 3)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-6кВ ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-10кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-612 ПС Завадная НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №1006 ПС Катынь-1 Смол.р-н Линейные разъединители (j = 2)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00 5,00 138,00 243,00 105,00 138,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2,575,83 346,40 137,51 10 233,81 3,555,22 1,156,75 358,58 1,908,87 337,42 265,05 553,73 1,368,22 729,98 2,335,37 1,258,63 1,076,74 10 653,26 5 871,76 4 781,50
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4. 2.6.2.2.4.1. 3. 3.1. 3.1.4.	Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1020 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ТП-127 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ПНБ КЛ-10кВ ТП-604 РП-1 ПНБ КЛ-10кВ ТП-609 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм ввлючительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1008 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-6кВ ПС Диффузион Сечение провода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №1006 ПС Печерск Смол.р-н Линейные разъединители (j = 2)	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 444,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 243,00 105,00 138,00 5,00 2,00 3,00 2,00 2,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 80,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,75 37,42 265,05 537,42 265,07 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74 10 653,26 5 871,76 4 781,50
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1. 3.1. 3.1.4.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №1209 ПС Западная ПНБ КЛ-6кВ №1006 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм ввелючительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №12 ПП Западная НС ГНБ КЛ-6кВ №1-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ №1021 ПС Гатарин РЛР ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 53,00 53,00 26,00 301,00 35,00 27,00 20,00 3	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 122,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74 10 653,26 5 871,76 4 781,50 16 910,23 54,30 112,46
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1. 3.1. 3.1.4.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ П1-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Смоленск-2 ПНБ КЛ-6кВ №606 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Ватынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Ватынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион Сечение провода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №12 Западная НС ГНБ КЛ-6кВ №11 Л Диффузион Сечение провода (дианазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4)) Количество труб в скважние (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №12 Западная НС ГНБ КЛ-6кВ РП-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоуары (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ (уст.рекл., РЛР, РМ, ИКЗ) №1006 ПС Катынь-1 Смол.р-н ВЛ-10кВ ме1021 ПС Гатарин РЛР ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 444,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 53,00 26,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 20,00 105,00 138,00	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 129,00 120,00 150,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74 10 653,26 5 871,76 4 781,50 16 910,23 54,30 112,46 141,12
2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.3.1. 2.6.2.2.4.1. 3.1. 3.1.4.	Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ ТП-829 КЛ-618, 604 ПС Диффузион ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Ясенная ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1002 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово ПНБ КЛ-10кВ №1009 ПС Катынь-2 ПНБ КЛ-10кВ №1209 РП-12 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-10кВ РП-2 ПС Трубная ПНБ КЛ-6кВ №1209 ПС Западная ПНБ КЛ-6кВ №1006 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ ЛЭП-1011 ПС Вязьма-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Западная ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1 ПНБ КЛ-10кВ №1006 ПС Заводская ПНБ КЛ-6кВ №618 ПС Диффузион Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм ввелючительно (m = 4)) Количество труб в скважине (одна (n = 1)) ПНБ КЛ-6кВ №12 ПП Западная НС ГНБ КЛ-6кВ №1-14 ЛЭП-615 ПС Смоленск-1 Строительство пунктов секционирования Реклоузеры (j = 1) Номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4) ВЛ-10кВ №1021 ПС Гатарин РЛР ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019 2019	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	68,00 80,00 96,00 124,00 51,00 437,00 44,00 17,00 1 329,00 481,00 119,00 36,00 301,00 35,00 26,00 80,00 198,00 53,00 53,00 53,00 26,00 301,00 35,00 27,00 20,00 3	98,25 125,20 149,00 50,00 60,00 10,00 150,00 150,00 122,00 120,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00 170,00	769,98 590,44 879,99 758,71 319,89 2 575,83 346,40 137,51 10 233,81 3 555,22 1 156,75 358,58 1 908,87 337,42 265,05 553,73 1 368,22 729,98 2 335,37 1 258,63 1 076,74 10 653,26 5 871,76 4 781,50 16 910,23 54,30 112,46

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	РЛР ВЛ-10кВ №1008 ПС Каспля	2019	1-20	1,00	50,00	91,26
	РЛР ВЛ-1002 ПС Белеи	2019	1-20	1,00	12,00	61,39
	РЛР ВЛ-1026 ПС Гагарин	2019	1-20	2,00	8,00	102,61
	РЛР ВЛ-624 ПС Южная	2019	1-20	1,00	15,00	50,25
	РЛР ВЛ-10кВ ЛЭП-104 РП-1	2019	1-20	1,00	149,00	50,69
	РЛР ВЛ-10кВ №1041 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	140,00	72,10
	РЛР ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат	2019 2019	1-20 1-20	1,00 2,00	80,00 15,00	59,30 117,10
	РЛР ВЛ-10кВ №1022 ПС Мелькомбинат РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Печерск	2019	1-20	1,00	70.00	85,22
	РЛР ВЛ-1012 ПС Сустово	2019	1-20	2,00	14,00	127,34
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма-Тяговая	2019	1-20	1,00	140,00	59,11
	РЛР ВЛ-6кВ №611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	15,00	74,37
	РЛР ВЛ-1011 ПС Кикино	2019	1-20	1,00	15,00	96,55
	ВЛ-10кВ №1006 ПС Угра	2019	1-20	2,00	85,00	91,28
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Липецы	2019	1-20	1,00	640,00	55,61
	РЛР ВЛ-1002 ПС Шумячи	2019	1-20	2,00	15,00	104,80
	РЛР ВЛ-10кВ №1014 ПС Хиславичи	2019	1-20	1,00	149,00	80,94
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Диво	2019	1-20	1,00	8,00	53,46
	РЛР ВЛ-1006 ПС Коммунар	2019	1-20	1,00	15,00	55,71
	РЛР ВЛ-1007 ПС Ярцево-1	2019	1-20	2,00	60,00	108,17
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Кикино	2019	1-20	2,00	5,00	100,72
	РЛР ВЛ-1001 ПС Аврора	2019	1-20	2,00	15,00	103,59
	РЛР ВЛ-1010 ПС Никольское	2019	1-20	2,00	15,00	114,57
	РЛР ВЛ-1007 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	15,00	66,76
	РЛР ВЛ-611 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	10,00	54,98
-	РЛР ВЛ-10кВ №1035 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	57,93
	PJIP BJI-613 TIC Scenhas	2019	1-20	1,00	150,00	50,92
 	РЛР ВЛ-6кВ №605 ПС Колодня РЛР ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское	2019 2019	1-20 1-20	1,00 2,00	90,00 15,00	66,82 114,34
-	РЛР ВЛ-10кВ №10 ПС Никольское РЛР ВЛ-621 ПС Сафоново	2019	1-20	2,00	15,00	114,34
	РЛР ВЛ-1003 ПС Починок	2019	1-20	2,00	12,00	104,76
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Казулино	2019	1-20	2,00	10,00	129,98
	РЛР ВЛ-602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	15,00	76,72
	ВЛ-10кВ №1006 ПС Катынь-1	2019	1-20	3,00	45,00	176,90
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	30,00	56,25
	РЛР ЛЭП-602 ПС Красный Бор	2019	1-20	1,00	50,00	55,77
	ВЛ-10кВ №2 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	1,00	15,00	55,28
	РЛР ВЛ-1003 ПС Стодолище	2019	1-20	2,00	60,00	121,63
	РЛР ВЛ-10кВ №03 ПС Одинцово	2019	1-20	2,00	149,00	107,06
	РЛР ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	1,00	150,00	65,53
	ВЛ-10кВ №2 ПС Клушино	2019	1-20	2,00	15,00	119,32
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Савеево	2019	1-20	1,00	145,00	74,40
	РЛР ВЛ-1020 ПС Ярцево-1 РЛР ВЛ-1014 ПС Хмелита	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	54,51 76,78
	ВЛ-1011 ПС Карманово	2019	1-20	2,00	15,00	141,71
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Одинцово	2019	1-20	2,00	90,00	106,50
	РЛР ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2019	1-20	1,00	10,50	56,91
	РЛР ВЛ-10кВ ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбина	2019	1-20	1,00	150,00	73,84
	РЛР ВЛ-10кВ №5-17 Л-1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	50,00	66,07
	ВЛ-10кВ №1007 ПС Холм	2019	1-20	2,00	130,00	103,58
	РЛР ВЛ-10кВ №1007 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	17,00	68,57
	РЛР ВЛ-10кВ №1004 ПС Ризское	2019	1-20	1,00	15,00	67,83
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	70,64
	РЛР ВЛ-1012 ПС Красный	2019	1-20	2,00	60,67	123,87
	ВЛ-6кВ №603 ПС Родник	2019	1-20	2,00	150,00	115,39
	РЛР ВЛ-602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	85,00	78,95
	РЛР ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	135,00 150,00	90,39 72,67
-	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская РЛР ВЛ-1003 ПС Бехово	2019	1-20	1,00	150,00 15,00	72,67
-	РЛР ВЛ-1003 ПС Бехово ВЛ-6кВ №605 ПС ЗССК	2019	1-20	1,00	15,00 50,00	72,70 56,79
	РЛР ВЛ-1003 ПС Карманово	2019	1-20	2,00	150,00	129,39
	РЛР ВЛ-6кВ №609 ПС Рославль	2019	1-20	1,00	149,00	124,43
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Рудня	2019	1-20	1,00	5,00	54,72
	РЛР ВЛ-1005 ПС Трудилово	2019	1-20	1,00	50,00	82,26
	РЛР ВЛ-1008 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	25,00	67,64
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	150,00	129,62
	РЛР ВЛ-1010 ПС Хиславичи	2019	1-20	1,00	15,00	73,96
	РЛР ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019	1-20	1,00	120,00	59,18
	РЛР ВЛ-10кВ №1011 ПС Мишино	2019	1-20	2,00	150,00	118,51
	РЛР ВЛ-10кВ №1024 ПС Ярцево-2	2019	1-20	1,00	40,00	73,70
	РЛР ВЛ-10кВ №1002 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	150,00	129,46
ļ	РЛР ВЛ-1002 ПС Темкино	2019	1-20	1,00	12,00	55,40
	РЛР ВЛ-1004 ПС Починок	2019	1-20	1,00	12,00	34,46
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 РП-10 Вешки	2019	1-20	1,00	135,00	50,37
	РЛР ВЛ-1010 ПС Рудня ВП-10кВ № 1011 ПС Кайдаково	2019 2019	1-20 1-20	1,00 4,00	75,00	71,35
-	ВЛ-10кВ №1011 ПС Кайдаково РЛР ВЛ-6кВ КЛ-612 ПС Западная	2019	1-20	4,00 1,00	1 945,00 50,00	202,74 66,35
	РЛР ВЛ-602 ПС Колодня	2019	1-20	2,00	15,00	120,06
	РЛР ВЛ-1010 ПС Субботники	2019	1-20	2,00	15,00	109,19
	РЛР ВЛ-1002 ПС Тычинию	2019	1-20	1,00	150,00	53,10
	РЛР ЛЭП-609 РП-6 ПС Центральная	2019	1-20	1,00	75,00	51,69
	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	1-20	1,00	150,00	57,62
	ВЛ-6кВ №614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	660,00	59,83
	РЛР ВЛ-614 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	100,00	63,11
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	2,00	15,00	116,43
	РЛР ВЛ-10кВ №06 ПС Богданово	2019	1-20	1,00	149,00	54,80
	РЛР ВЛ-602 ПС Северная	2019	1-20	1,00	15,00	68,25
	ВЛ-10кВ №01 ПС Клушино	2019	1-20	2,00	550,00	146,54
	РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Южная	2019	1-20	1,00	10,00	74,67
	РЛР ВЛ-1020 ПС Сычевка	2019	1-20	2,00	126,60	111,48

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	РЛР ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	1-20	2,00	150,00	125,36
	РЛР ВЛ-609 ПС Печерск	2019	1-20	1,00	15,00	55,44
	РЛР ВЛ-1002 ПС Одинцово	2019	1-20	1,00	15,00	57,30
	РЛР ВЛ-1004 ПС Екимовичи ВЛ-10кВ №1007 ПС Заозерье	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	50,00 300,00	62,91 56,47
	РЛР ВЛ-6кВ №613 ПС Ясенная	2019	1-20	2,00	56,00	122,50
	РЛР ВЛ-6кВ №613 ПС Западная	2019	1-20	1,00	50,00	117,52
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Угра	2019	1-20	1,00	340,00	52,75
	РЛР ВЛ-1004 ПС Жуковская	2019	1-20	1,00	100,00	77,60
	РЛР ВЛ-609 ПС Печерск	2019	1-20	2,00	150,00	118,01
	ВЛ-10кВ №1013 ПС Туманово РЛР ВЛ-1005 ПС Сверчково	2019 2019	1-20 1-20	2,00 2,00	10,00 63,00	107,86 105,26
	РЛР ВЛ-1015 ПС Сверчково	2019	1-20	2,00	50,00	46,27
	РЛР ВЛ-10кВ №1015 ПС Туманово	2019	1-20	2,00	150,00	116,93
	ВЛ-10кВ №1014 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	1 004,50	65,05
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Кардымово	2019	1-20	1,00	60,00	54,39
	РЛР ВЛ-6кВ №608 ПС Колодня	2019	1-20	3,00	149,00	174,23
	РЛР ВЛ-10кВ №1003 ПС Одинцово ВЛ-10кВ №2 ПС Мишино	2019 2019	1-20 1-20	2,00 2,00	110,00 140,00	115,45 131,78
	РЛР ВЛ-10кВ №16 ПС Ярцево-2	2019	1-20	1,00	7,00	53,25
	РЛР ВЛ-1007 ПС Липецы	2019	1-20	2,00	15,00	160,37
	РЛР ВЛ-1009 ПС Катынь-2	2019	1-20	3,00	150,00	173,04
	РЛР ВЛ-10кВ №1020 РП Серго-Ивановское	2019	1-20	2,00	540,00	90,27
	РЛР ВЛ-10кВ №03 ПС Сычевка	2019	1-20	1,00	15,00	29,51
	РЛР ВЛ-1009 ПС Издешково В 1 100 В М-1005 ПС Туковоро	2019	1-20	1,00	78,00	58,28
—	ВЛ-10кВ №1005 ПС Туманово ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово	2019 2019	1-20 1-20	2,00 2,00	150,00 150,00	106,82 117,14
 	ВЛ-10кВ №06 ПС Карманово ВЛ-6кВ №603 ПС ЗССК	2019	1-20	1,00	5,00	61,13
	РЛР ВЛ-1006 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	15,00	62,53
	ВЛ-10кВ №1004 ПС Сычевка	2019	1-20	2,00	100,00	119,44
	РЛР ВЛ-6кВ №602 ПС Колодня	2019	1-20	2,00	149,00	134,87
	ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	1-20	1,00	140,00	51,52
	РЛР ВЛ-1008 ПС Лубня	2019	1-20	1,00	150,00	109,17
	Стр.уч.ВЛ-1010 ПС Никольское РЛР ВЛ-10кВ ПС Шаломино	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	12,00 45,00	59,30 53,25
	РЛР ВЛ-1002 ПС Заводская	2019	1-20	1,00	149,00	56,21
	РЛР ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	1-20	1,00	150,00	65,47
	РЛР ВЛ-1002 ПС Панская	2019	1-20	1,00	15,00	50,08
	РЛР ЛЭП-612 ПС Смоленск-2	2019	1-20	1,00	120,00	59,46
	РЛР ВЛ-1001 ПС Бекрино	2019	1-20	1,00	20,00	56,42
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Белеи ВЛ-10кВ №16-17 ВЛ-1014 ПС Вязьма-1	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	145,00 15,00	66,32 64,55
	ВЛ-10кВ №10-17 ВЛ-1014 ПС Вязьма-1 РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Богданово	2019	1-20	2,00	100,00	124,41
	РЛР ВЛ-10кВ №1012 ПС Ярцево-1	2019	1-20	1,00	115,00	62,16
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 ПС Починок	2019	1-20	1,00	10,00	61,54
	ВЛ-10кВ №10 ПС Сверчково	2019	1-20	1,00	8,00	57,57
	РЛР ВЛ-602 ПС Северная	2019	1-20	2,00	1 000,00	124,00
	РЛР ВЛ-0,4кВ ВЛ-10кВ №07 РП-02	2019	1-20	1,00	15,00	46,83
	РЛР ВЛ-10кВ ВЛ-6кВ №614 ПС Голынки ВЛ-10кВ №1001 ПС Панская	2019 2019	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 500,00	29,95 18,39
	РЛР ВЛ-1003 ПС Рокот	2019	1-20	1,00	98,50	60,65
	РЛР ВЛ-1003 ПС Астапковичи	2019	1-20	1,00	12,00	69,99
	РЛР ВЛ-10кВ №1006 ПС Починок	2019	1-20	1,00	150,00	63,40
	РЛР ВЛ-10кВ №1005 ПС Шпунты	2019	1-20	2,00	80,00	190,92
	Модернизация ВЛ 10 кВ ф.06 ПС 35/10кВ Катынь 1 (инв. №326964919) с установкой пунктов секционирования с использованием реклоузеров (3 шт.), разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом разъединителей с ручным приводом (6 шт.), монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	6,00		757,80
	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.13 ПС 110/6 кВ Западная (инв. №320468319) с установкой пунктов секционирования с использованием разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	2,00		1 689,23
	Модернизация ВЛ 6 кВ ф.02 ПС 35/6 кВ Печерск (инв. №320456219) с установкой пунктов секционирования с использованием разъединителей с моторным приводом (2 шт.) и монтажом ИКЗ (2 шт.)	2019	1-20	2,00		1 687,19
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)					
4.1.1.	Однотрансформаторные (k = 1)					
4.1.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)		<u> </u>			
4.1.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		1 948,00	9 403,60
	НС ТП ЛЭП-609 ПС Смоленск-2	2019	6/0,4		150,00	555,99
<u> </u>	НС ТП ЛЭП-104 РП-1 ТП 148 РП 600 ПС Растанует	2019	6/0,4		149,00	602,15
<u> </u>	ТП-148 ВЛ-609 ПС Восточная НС ТП Л-614 ПС Смоленск-2	2019 2019	6/0,4 6/0,4		150,00 150,00	636,97 698,86
		2019	6/0,4		120,00	565,98
	НС ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2		,			,
	НС ТП ЛЭП-612 ПС Смоленск-2 НС ТП КЛ-602 ПС Чернушки	2019	6/0,4		100,00	636,42
	HC ТП КЛ-602 ПС Чернушки HC ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1	2019	6/0,4		149,00	864,38
	НС ТП КЛ-602 ПС Чернушки НС ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1 НС ТП КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019 2019	6/0,4 6/0,4		149,00 150,00	864,38 821,75
	НС ТП КЛ-602 ПС Чернушки НС ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1 НС ТП КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1 НС ТП КЛ-618 ПС Диффузион	2019 2019 2019	6/0,4 6/0,4 6/0,4		149,00 150,00 150,00	864,38 821,75 1 152,88
	НС ТП КЛ-602 ПС Чернушки НС ТП КЛ-6кВ №204 РП-2 КЛ-618 ПС Смоленск-1 НС ТП КЛ-6кВ №309 РП-3 КЛ-619 ПС Смоленск-1	2019 2019	6/0,4 6/0,4		149,00 150,00	864,38 821,75

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	НС ТП ЛЭП-613 ПС Ясенная	2019	6/0,4		225,00	592,17
4.1.1.4. 4.1.1.4.2.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (1 = 4) Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		300,00	734,45
4.1.1.4.2.	НС ТП ВЛ-6кВ №614 ПС Голынки	2019	6/0,4		300,00	734,45
4.1.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)				,	
4.1.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)					
4.1.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	6/0,4		1 110 20	17 127,42
4.1.2.3.2.	НС ТП КЛ-6кВ №3115 РП-31, КЛ-618 ПС Ясенная	2019	6/0,4		1 118,20 125,20	1 577,80
	НС ТП ПС Восточная	2019	6/0,4		150,00	1 856,32
	КТП ВЛ-608, 602 ПС Колодня	2019	6/0,4		149,00	1 234,42
	НС ТП КЛ-604, 618 ПС Диффузион	2019	6/0,4		95,00	1 650,95
	НС ТП ПС Смоленск-1 НС ТП КЛ-6кВ №1209 РП-12	2019 2019	6/0,4 6/0,4		150,00 150,00	3 896,95 2 288,11
	НС ТП ВЛ-608, 602 ПС Колодня	2019	6/0,4		149,00	2 413,68
	НС ТП КЛ-619 ПС Северная №1712 РП-17	2019	6/0,4		150,00	2 209,20
4.1.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I =					
	5)	2010	6/0.4		1.297.25	0.620.52
4.1.2.5.2.	Шкафного или кноскового типа (m = 2) НС ТП КЛ-618, 604 ПС Диффузион	2019 2019	6/0,4 6/0,4		1 286,25 236,25	9 620,52 4 427,64
	НС ТП ВЛ-609 ПС Печерск, ВЛ-602 ПС Северная	2019	6/0,4		450,00	2 171,23
	НС ТП КЛ-6кВ №628 ПС Северная	2019	6/0,4		600,00	3 021,65
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
421	(j = 2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)	1				
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)					
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		3 901,00	20 020,85
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	10/0,4		135,00	1 246,93
	НС ТП ВЛ-1001 ПС Екимцево	2019	10/0,4		135,00	1 219,34
	НС ТП ВЛ-1010 ПС Субботники	2019	10/0,4		60,00	642,64
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Тычинию	2019	10/0,4		150,00	610,78
	НС ТП ПС Богданово	2019	10/0,4		149,00	696,55
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская НС ТП ВЛ-10кВ №1041 ПС Вязьма-1	2019 2019	10/0,4 10/0,4		150,00 140,00	718,72 463,37
	НС ТП ВЛ-1002 ПС Заводская	2019	10/0,4		149,00	540,77
	НС ТП ВЛ-10кВ №1011 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	490,25
	НС ТП ВЛ-1004 ПС Жуковская	2019	10/0,4		100,00	686,72
	НС ТП ВЛ-1015 ПС Туманово	2019	10/0,4		150,00	713,04
	НС ТП ЛЭП-1004, 107 РП-1	2019	10/0,4		123,00	971,27
	НС ТП ПС Одинцово	2019	10/0,4		110,00	599,63
	НС ТП ВЛ-10кВ №1035 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	476,06
	НС ТП КЛ-1006 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	856,39
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Богданово	2019	10/0,4		100,00	635,03
	НС ТП ВЛ-1005 ПС Туманово НС ТП ВЛ-10кВ №1008 ПС Мелькомбинат	2019 2019	10/0,4 10/0,4		150,00 150,00	1 062,62 661,03
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Мелькомоинат НС ТП ВЛ-1007 ПС Холм	2019	10/0,4		130,00	729,23
	НС ТП ВЛ-1006 РП-10 Вешки	2019	10/0,4		135,00	478,85
	НС ТП ВЛ-10кВ №1015 ПС Вязьма-1	2019	10/0,4		150,00	491,02
	НС ТП ВЛ-10кВ №1016 ПС Красный	2019	10/0,4		135,00	573,71
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская НС ТП ВЛ-10кВ №1027 ПС Кардымово	2019 2019	10/0,4 10/0,4		150,00 120,00	501,37 642,45
	НС ТП ВЛ-10кВ №1027 ПС кардымово	2019	10/0,4		145,00	757,15
	НС ТП ВЛ-10кВ №1003 ПС Савеево	2019	10/0,4		145,00	681,66
	НС ТП ВЛ-10кВ №1028 ПС Дорогобуж-2	2019	10/0,4		190,00	743,97
4.2.1.4.	НС ТП КЛ-1014 ПС Липецы Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (1 = 4)	2019	10/0,4		200,00	1 130,29
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 квА (1 = 4) Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		890,00	3 244,28
	ТП КЛ-603 ПС Центральная	2019	10/0,4		100,00	378,70
	НС ТП ВЛ-1008 ПС Заводская	2019	10/0,4		150,00	1 290,14
	НС ТП ПС Заозерье	2019	10/0,4		300,00	821,04
422	HC TH HC Vrpa	2019	10/0,4		340,00	754,39
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					<u> </u>
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		399,00	5 570,66
		2019	10/0,4	Î.	150,00	1 591,54
	НС ТП ВЛ-1006 ПС Катынь-1, ВЛ-1009 ПС Катынь-2 НС ТП ВЛ-1002, 1003 ПС Одинцово	2019	10/0,4		149,00	1 626,57

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.2.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (I = 4)					
4.2.2.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2019	10/0,4		628,00	5 375,53
	НС ТП ПС Трубная	2019	10/0,4		328,00	3 067,54
	НС ТП ВЛ-10кВ №1002, 1003 ПС Одинцово	2019	10/0,4		300,00	2 307,98

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологическогоприсоединения 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" - "Смоленскэнерго")

(на территории городских населенных пунктов и на территории, не относящейся к городским населенным пунктам)

2020

		2020				
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	2	4	-	-	7
1	Строительство воздушных линий электропередачи	3	4	5	6	7
1.3.	Материал опоры (железобетонные (j=3))					
1.3.1.	Тип провода (изолированный провод (k=1))					
1.3.1.3.	Материал провода (сталеалюминиевый (I=3))					
1.3.1.3.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.3.1.1.	Одноцепная (n=1)	2020	1-20	8 075,00	4 268,00	16 305,71
1.3.1.3.1.1.	ВЛ-10КВ 1005 П/С Х-ЖИРКИ	2020	1-20	15,00	150,00	25,68
	ВЛ-1004 РП СХТ	2020	1-10	13,00	15,00	144,99
	ВЛ 1001 ОТ ПС КАТЫНЬ 1	2020	1-10	105,00	15,00	344,67
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Бекрино	2020	1-10	230,00	15,00	366,81
	ВЛ-10КВ N1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	1-10	62,00	10,00	297,61
	ВЛ - 10 кВ №1016 ПС Мелькомбинат	2020	1-10	20,00	8,00	61,42
	ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Екимовичи" ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Починок"	2020 2020	1-10 1-10	30,00 10,00	75,00 150,00	120,49 66,72
	ВЛ-10кВ метооо от не тючинок ВЛ-10кв от Л-1001 п/ст Дорогобуж-1	2020	1-10	110,00	150,00	232,13
	ВЛ 10кВ №12 ПС Сустово	2020	1-10	305,00	52,00	472,30
	ВЛ 1007 ПС Ярцево-1	2020	1-10	50,00	370,00	115,35
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	1-10	15,00	15,00	91,75
	ВЛ-10кВ №1004 от ПС"Стодолище"	2020	1-10	33,00	140,00	77,02
	ВЛ-1017 ОТ П/СТ КРАСНЫЙ	2020	1-10	339,00	150,00	610,94
	ВЛ-1022 ОТ П/СТ КРАСНЫЙ	2020	1-10	14,00	150,00	64,10
	ВЛ - 10 кВ №1007 Вязьма - Тяговая ВЛ 10 кВ № 03 ПС Трубная	2020 2020	1-10 1-10	384,00 17,00	140,00 15,00	558,57 28,31
	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Труоная ВЛ 6кВ 601 ПС Родник	2020	1-10	17,00	150,00	28,31
	ВЛ-10КВ N1008 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-10	27,00	25,00	62,83
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Темкино	2020	1-20	186,00	15,00	838,77
	ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Ризское	2020	1-20	5,00	5,00	21,90
	ВЛ-10кВ №1006 от ПС "Екимовичи"	2020	1-20	30,00	77,00	50,88
	ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180,	2020	1-20	45,00	15,00	228,69
	ВЛ-10кВ №1001от ПС"Стодолище"	2020	1-20	557,00	12,00	1 104,76
	ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново	2020	1-20	74,00	150,00	304,01
	ВЛ-10КВ N1007 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-20	16,00	15,00	61,43
	ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192 (ТП-191,ТП-500, ТП-308)	2020	1-20	10,00	45,00	158,01
	ВЛ-10КВ ОТ ВЛ-1006 П/СТ КАРДЫМОВО	2020	1-20	30,00	65,00	46,57
	ВЛ-10КВ 1014 П/С ЕЛЬНЯ	2020	1-20	6,00	14,00	58,67
	ВЛ-6КВ 603 ПС Родник	2020	1-20	40,00	15,00	165,41
	ВЛ-10 кВ №1009 от ПС"Екимовичи"	2020	1-20	10,00	63,00	50,08
	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Сверчково	2020	1-20	20,00	150,00	61,91
	ВЛ-10КВ 1010 П/С ДОРОГОБҮЖ ВЛ-6КВ 603 ПС Родник	2020	1-20 1-20	2 710,00	7,00	4 087,00
	ВЛ-0КВ 003 ПС РОДНИК ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Туманово	2020 2020	1-20	620,00 13,00	14,00 100,00	1 291,26 92,52
	ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Гуманово	2020	1-20	81,00	68,00	341,12
	ВЛ-6кВ от ТП-75 до ТП-163,	2020	1-20	55,00	50,00	96,71
	ВЛ - 10 кВ №1008 ПС Темкино	2020	1-20	15,00	150,00	27,56
	ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111,	2020	1-20	8,00	150,00	86,82
	ВЛ-6кВ от ТП-36 до ТП-561,	2020	1-20	20,00	150,00	59,84
	ВЛ 10 кВ № 23 ПС Гагарин	2020	1-20	987,00	15,00	1 643,35
	ВЛ 10кВ № 03 ПС Сычевка	2020	1-20	17,00	300,00	55,31
	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Родоманово ВЛ 1001 10 кВ ОТ ПС КОЗИНСКАЯ	2020	1-20 1-20	53,00 30,00	15,00	97,42 74,09
	ВЛ 1001 10 КВ ОТ ПС КОЗИНСКАЯ ВЛ 6 КВ ПО Л 611 ПС ВОЛОЗАБОР	2020 2020	1-20	26,00	33,00 15,00	62,57
	ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	1-20	150,00	150,00	227,80
	ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково	2020	1-20	181,00	150,00	419,98
	ВЛ-10КВ 1002 П/С ДОРОГОБҮЖ	2020	1-20	20,00	150,00	121,47
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-1001 Кириллы(уч.26-26-5)	2020	1-20	149,00	40,00	255,41
	ВЛ - 10 кВ №1002 ПС Липецы	2020	1-20	12,00	125,00	38,78
	ВЛ 10кВ №01 ПС Шуйское	2020	1-20	15,00	150,00	101,16
	ВЛ-1005 П/СТ АПОЛЬЕ ВЛ-6КВ N608 ОТ П/СТ КОЛОДНЯ	2020	1-10	40,00	0,00	98,09
	ВЛ-6КВ N608 ОТ П/СТ КОЛОДНЯ Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно	2020	1-10	50,00	0,00	105,47
1.3.1.3.2.	(m=2))	<u> </u>	<u> </u>			
1.3.1.3.2.1.	Одноцепная (n=1)	2020	1-20	10 953,00	1 619,00	16 920,67
	ВЛ-10КВ N1007 ОТ П/СТ РЯБЦЕВО	2020	1-20	5 175,00	149,00	7 303,71
	ВЛ 1002 ОТ ПС ТЫЧИНИНО	2020	1-20	682,00	149,00	1 031,64
	ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	1-20	2 151,00	15,00	3 075,73
	ВЛ-10КВ 1003 П/С ШАЛОМИНО	2020	1-20	20,00	15,00	39,64
	DII 10VD 1002 II/C IIIA IIOMIAIIO	2020	1-20	836,00 10,00	350,00 350,00	1 329,88 70,57
	ВЛ-10КВ 1003 П/С ШАЛОМИНО ВЛ-10кВ 1026 от ПС Лорогобуж-2	2020	1-20		220,00	10,51
	ВЛ-10кВ 1026 от ПС Дорогобуж-2	2020 2020	1-20 1-20			774.69
		2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20	381,00 145,00	120,00 128,00	774,69 323,77
	ВЛ-10кВ 1026 от ПС Дорогобуж-2 ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ	2020	1-20	381,00	120,00	
	ВЛ-10кВ 1026 от ПС Дорогобуж-2 ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ ВЛ-10KB N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ ВЛ-1002 ОТ П/СТ ЗАВОДСКАЯ ВЛ-10к В №1019 ПС Вязьма-Брянская	2020 2020	1-20 1-20	381,00 145,00	120,00 128,00	323,77
	ВЛ-10кВ 1026 от ПС Дорогобуж-2 ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ ВЛ-1002 ОТ П/СТ ЗАВОДСКАЯ	2020 2020 2020	1-20 1-20 1-20	381,00 145,00 155,00	120,00 128,00 128,00	323,77 293,32

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))					
1.3.1.4.1.1.	Одноцепная (n=1)	2020	0,4 и ниже	58 360,00	11 483	72 386,86
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1362 ВЛ-1002 ПС Трудилово ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 10,00	15,00 2,50	20,92 10,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП620 г. Смоленск, ул. Озерная, Рябин	2020	0.4 и ниже	15,00	15,00	12,84
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-599 до оп.1(ф4) г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	11,00	15,00	15,05
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 753 Молоченево	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	41,46
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1 ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 21 ПС Гагарин	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 12,00	15,00 7,00	14,22 12,10
	ВЛ 0,4кВ ТП 017 ул. Железнодорожная	2020	0,4 и ниже	10,00	10,00	57,64
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 ВЛ 622 ПС Егорьево ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110,00 20,00	7,00 15,00	88,24 15,97
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП - 37	2020	0,4 и ниже	30,00	10,00	30,41
	ВЛ-0,4 от ТП-142 г.Смоленск Пр Гагарина,48А	2020	0,4 и ниже	10,00	12,00	17,64
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Мелькомбинат ВЛ-0,4кВ от ТП№850,СТ"Декоративные культуры"	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 25,00	15,00 15,00	20,13 21,19
	ВЛ-0,4кВ от ТП-155	2020	0,4 и ниже	25,00	11,50	29,60
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 06 ПС Мишино ВЛ-0.4КВ ОТ Л-1006 П/СТ ОЛЬША	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	17,00 25,00	8,00 12,00	17,07 20,05
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	14,14
	ВЛ-0,4кВ №1006 от ПС"Бехово"	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	46,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП238 г.Смоленск, ул.Станционная, Дуб	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	34,65
	BJI-0,4kB or TII-27	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	12,02
	ВЛ-0,4 №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1012 ПС Бекрино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 13,00	4,00 12,00	98,19 13,22
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 221	2020	0,4 и ниже	15,00	0,50	23,00
	ВЛ-0,4кВ №5 ТП-839, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	70,00	10,00	58,47
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 Черногубцево-2 ВЛ 10кВ № 23 П	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	31,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП130 г.Смоленск, Энгельса, Чаплина,	2020	0,4 и ниже	15,00	10,00	17,99
	ВЛИ-0,4кВ КТП-383 Михновка-2 ВЛ 1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	36,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-598-жилой дом г.Смоленск,1-й ВЛ 0.4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 25,00	15,00 15,00	40,63 21,02
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-912 по ВЛ-1003 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,48
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	25,33
	ВЛ-0,4кВ от ТП-666 г.Смоленск, ул.Шаталовская	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,12
	ВЛ-0,4кВ ТП-60, СТ"Солнышко", СТ "Надежда", ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 602 ПС ПЕЧЕРСК	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00	15,00 10,00	12,82 49,62
	ВЛ-0,4 кВ Ф-3 от ТП-764	2020	0,4 и ниже	25,00 10,00	14,00	9,91
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ОЛЬША	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	69,31
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1002 П/СТ КАМЕНКА ВЛИ-0,4кВ от ТП-981по ВЛ-6кВ №609 ПС35/6кВ Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45,00 25,00	3,00 15,00	48,77
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	15,25
	ВЛ-0,4кВ от ТП-911, г.Смоленск ВЛ-0,4 кВ от ТП 942 фидер №1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 20,00	10,00 15,00	23,35 16,41
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1011 ПС МАЗАЛЬЦЕВО	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,04
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	53,02
	ВЛ 0,4 ОТ ВЛ 605 ПС ВОДОЗАБОР ВЛ-0,4 кВ Ф-1 от ТП-764	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 10,00	10,00 7,00	39,32 20,56
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1006 П/СТ КАСПЛЯ	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	19,55
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ ВЛ-0,4 кВ ТП-915, Л-2, г. Смоленск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 15,00	15,00 15,00	19,03 14,78
	ВЛ-0,4 кВ ТП-915, Л-2, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	21,87
	ВЛ-0,4кВ от ТП-106 Протяжённость линии - 8600м.Опо	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	22,81
	ВЛ-0,4кВ от ТП108 Смоленск, ул. Нижн., Средн., Вер	2020	0,4 и ниже	15,00	12,00	15,68
	ВЛ-0,4кВ от ТП-104 Протяжённость линии 6880м.Опоры	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	23,27
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-26, ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-1006 ПС Холм-Жирки	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 25,00	10,00 11,00	22,57 24,55
	ВЛ 0,4 кВ №5 ЗТП-3-18 Павловка	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00	2,00	15,48
	ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	11,70
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Екимовичи" ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 15,00	12,00 15,00	11,99 11,69
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 1002 ПС ТРУДИЛОВО	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	27,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП24 г.Смоленск, Профинтерновская ВЛ 0.4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 25,00	15,00 15,00	11,58 41,01
	ВЛ 0.4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	28,38
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 1 Писково ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 1 Торопчино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 15,00	2,50 2,50	14,26 12,55
	ВЛ-0,4 кВ от ТП75 г. Смоленск, п. Серебрянка, ул.	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	40,93
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1551 ВЛ-1001 ПС Ольша	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	22,42
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1018 ПС Березка ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 108	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 15,00	15,00 2,00	11,80 14,52
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	17,80
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 040	2020	0,4 и ниже	6,00	0,24	6,02
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 871 Шабаново по ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	16,00	15,00	21,10
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073 ВЛ-0,4кВ от ТП-465, г. Смоленск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 5,00	12,00 15,00	13,01 19,54
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов	2020	0.4 и ниже	10,00	15,00	12,38

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1085	2020	0,4 и ниже	12,00	15,00	14,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП604 пос. Геологов ВЛ-0,4кВ №8907 от ТП-89 ВЛ-1012 ПС Вязьма-1	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	10,00 15,00	15,00 150,00	13,22 11,57
	ВЛ-0,4кВ от ТП-3	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	14,44
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Кириллы"	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	40,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-161 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Ризское	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 10,00	15,00 15,00	14,82 13,45
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Хиславичи"	2020	0,4 и ниже	28,00	18,50	50,39
	ВЛ 0,4кВ ВЛ 1004 ПС Рухань	2020	0,4 и ниже	10,00	7,00	8,47
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Белик"	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	13,27
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ ВЛ-0,4 кВ от ТП-188,	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	9,00 10,00	15,00 12,00	30,67 11,25
	ВЛ-0,4кВ от ТП-845,Л-7,г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	8,18
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	87,14
	ВЛ-0,4КВ N 1008 П/СТ РЯБЦЕВО ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Кикино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 25,00	20,50 7,00	43,69 19,85
	ВЛ-0.4 кВ Ф-1 от ТП-764	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	50,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 76 Вязьма	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	42,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-6	2020	0,4 и ниже	25,00	30,00	56,16
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня ВЛИ 0,4кВ № 1 КТП-235 ВЛ-1006 Миганово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	51,00 25,00	15,00 15,00	76,47 26,34
	ВЛИ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 01 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	36,00	8,00	32,24
	ВЛ-0,4кВ ТП-542,Л-6,г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	40,00	7,00	30,42
	ВЛИ-04кВ от ЗТП-899 Борок Дачи по ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	83,55
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 957 по ВЛ-10 кВ №1001 ПС35/10 кВ"Козино" ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Хотьково	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 30,00	15,00 15,00	25,38 76,49
	ВЛ-0,4 кВ ТП-548,Л-2 г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,70
	ВЛ-0,4кВ от ТП60 Смоленск, пос. Серебрянка	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	56,59
	ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП-1438 ВЛ-6 кВ № 611 ПС 35/6 кВ Гнездово	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	26,15
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Коски" ВЛ-0,4кВ от ТП-155	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	200,00 22,00	12,00 10,00	169,02 20,10
	BJ-0,4κB of TII-18 ,	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	20,04
	ВЛ-0,4кВ ТП-915,г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	25,45
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 464 Черногубцево-2 ВЛ 10кВ № 23 ПС Гагарин	2020	0,4 и ниже	25,00	8,00	23,81
	B.J. 0,4κB №4 TII 991 B.J0.4 κB ot TII-10	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 30,00	15,00 12,00	25,04 30,14
	ВЛ-0,4кВ от ТП60 Смоленск, пос. Серебрянка	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	24,90
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1563 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	31,60
	ВЛ-0,4кВ от ТП480 п/л "Смена"	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	20,25
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ №09 ПС Пречистое ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Сверчково	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 25,00	10,00 8,00	23,75 41,80
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 1001 ПС РОКОТ	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	35,80
	ВЛ 0,4 кВ ТП-639	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	27,66
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Кириллы" ВЛ - 0.4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Тесово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	58,58
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС 1есово ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево"	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 35,00	15,00 15,00	28,56 27,84
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	21,70
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 602 ПС ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	35,85
	ВЛ-0,4кВ №1004 от ПС"Савеево" ВЛ-0,4кВ № 3 ТП 1595 ВЛ-1002 ПС Заводская	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 26,00	6,00 15,00	18,29 56,17
	ВЛ-0,4кв от Л-1005 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	35,00	5,00	26,47
	ВЛ-0,4 кВ от ТП75 г. Смоленск, п. Серебрянка, ул.	2020	0,4 и ниже	25,00	7,00	20,31
	ВЛ-0,4кВ от ТП-172 Протяжённость линии 1360м.Опоры	2020	0,4 и ниже	20,00	8,00	16,52
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск ВЛ-0,4кВ от ТП102 Смоленск, ул. : Островского, Кры	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 10,00	15,00 15,00	16,03 18,28
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-88,	2020	0,4 и ниже	20,00	8,00	17,01
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 233	2020	0,4 и ниже	12,00	0,40	10,20
	ВЛ 0,4 кВ ТП 051 Вязьма	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,38
	ВЛ 0,4кВ ТП 003 ВЛИ-0,4кВ № 4 ТП № 891 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 25,00	12,00 15,00	9,70 19,09
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП - 30	2020	0,4 и ниже	22,00	15,00	40,34
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 728	2020	0,4 и ниже	20,00	5,00	23,82
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Клушино ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020 2020	0,4 и ниже	15,00 25,00	15,00 6,00	13,03 34,25
	ВЛ-0,4кВ № 1П-1321 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск ВЛ-0,4кВ от ТП-8	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 25,00	6,00 14,90	23,85
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1003 П/СТ КАМЕНКА	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	19,80
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1457 ВЛ 10 кВ № 1007 ПС 35/10 кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	30,00	8,00	25,01
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1411 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Рябцево ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1637 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 37,00	25,00 25,00	27,59 48,60
 	ВЛ-0,4КВ № 1 ПП 1637 ВЛ-1008 ПС Ряоцево ВЛ 0,4КВ ПО Л 1009 ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	37,00 25,00	25,00 15,00	48,60
	ВЛ-0,4КВ 1003 П/С НАХИМОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	17,34
	ВЛ-0,4кв от ВЛ-1030 ПС Ярцево-2	2020	0,4 и ниже	20,00	12,00	26,47
	ВЛ 0,4 кВ № 04 ТП 530 ВЛ 0.4КВ ПО Л1013 ПС КРАСНЫЙ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 25,00	1,25 8,00	20,60 22,37
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 424	2020	0,4 и ниже	10,00	8,00	50,67
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1004 П/СТ МИГАНОВО	2020	0,4 и ниже	45,00	11,00	43,30
	BJ 0,4κB № 01 or TH 201	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	81,19
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 201 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	175,00 10,00	15,00 149,00	138,59 140,22
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	0,4 и ниже	10,00	149,00	37,39
<u> </u>	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 494	2020	0,4 и ниже	120,00	5,00	106,36
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 696 Лесничество ВЛ 10кВ № 16 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	31,83
	ВЛИ-0,4кВ № 3 ТП № 036 ВЛ-6 кВ № 605 ПС 35/6 кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	41,45

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛИ-0,4кВ № 3 ТП № 036 ВЛ-6 кВ № 605 ПС 35/6 кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	90,00	15,00	106,25
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 494 ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1570 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 275,00	15,00 15,00	34,27 356,54
	ВЛИ-0,4кВ №4 ТП № 891 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	75,21
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	37,06
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 166 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	210,00	15,00	169,46
	ВЛ-0,4кВ № 1 СТП 409 Шевелево ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	0,4 и ниже	456,00	15,00	572,70
	ВЛ-0,4кВ № 1 СТП 409 Шевелево ВЛ 1004 ПС Сапшо	2020	0,4 и ниже	23,00	15,00	50,35
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Кириллы" ВЛ-0,4КВ Л-606 П/СТ КОЛОДНЯ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 56,00	15,00 15,00	57,73 199,74
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП № 1370 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	118,37
	ВЛ-0,4 кВ ТП-889 г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	39,29
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	35,00	10,00	41,67
	ВЛ-0,4кВ от ТП-204 по ул. 1 Мая ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1013	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	50,00 150,00	15,00 15,00	44,87 156,89
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 998	2020	0,4 и ниже	195,00	15,00	203,69
	ВЛ-0,4кВ от ТП-23, ВЛИ-0,4кВ от ТП-943 по ВЛ-605 ПС Водозабор	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65,00 30,00	15,00 15,00	50,99 31,12
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 426 ВЛ-1007 ПС Нейково	2020	0,4 и ниже	35,00	15,00	54,59
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Туманово ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 493	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00 55,00	15,00 15,00	118,76 54,52
	BЛ 0,4 кВ № 01 ТП 834	2020	0,4 и ниже	58,00	15,00	66,51
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	83,22
	ВЛ-0,4кВ от ТП-31, г.Смоленск, ул.Перекопная	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105,00	15,00 15,00	80,92 116,09
	ВЛ-0,4кВ от ТП№850,СТ"Декоративные культуры" г.Смоленск ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	125,00	128,00	38,52
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	10,00	128,00	16,98
	ВЛ 0,4кВ Л-6 от ТП 436	2020	0,4 и ниже	205,00	10,00	159,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП-67 г. Смоленск ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 1008 ПС ЖИЧИЦЫ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 110,00	14,00 15,00	63,27 113,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-8	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	50,94
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 620 ВЛ-0,4кВ от ТП-234 г.Смоленск ул. Соболева	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	220,00 50,00	15,00 8,00	205,12 76,24
	ВЛ 0,4 КВ ОТ Л 1004 ПС КОЩИНО	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	104,69
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 1001 ПС Ельня ВЛ-04кВ от ТП-595, д.Богородицкое г.Смоленск	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	35,00 45,00	90,00 5,00	33,49 40,19
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-123	2020	0,4 и ниже	50,00	14,00	43,93
	ВЛ-0,4кВ ТП-868,СТ "Цветок" г.Смоленск ВЛ-0,4кВ № 1005 от ПС "Богданово"	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 25,00	15,00 6,00	47,69 20,60
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1111	2020	0,4 и ниже	20,00	50,00	44,98
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 491 ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1630 ВЛ 1008 ПС Трудилово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	135,00 170,00	8,00 10,00	178,16 184,19
	ВЛ 0,4кВ № 02 ТП 491	2020	0,4 и ниже	60,00	8,00	46,51
	BJI-0,4κB №1 от TII-1004 BJI-0.4κB от TII-153	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	215,00 20,00	15,00 100,00	197,38 18,26
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1002 П/СТ КАСПЛЯ	2020	0,4 и ниже	55,00	25,00	79,31
	ВЛ-0,4 кВ №01 от ТП 442 Вязьма-Брянская ВЛ-0,4кВ №1005 от ПС"Перенка"	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	60,00 110,00	15,00 11,00	53,76 90,10
	ВЛ-0,4кВ №11 от ТП-631 ВЛ-1003 ПС Кощино	2020	0,4 и ниже	22,00	15,00	115,43
	ВЛ-0,4КВ ВЛ-10КВ N1002 П/СТ КОММУНАР ВЛИ-0,4КВ №1 от ТП-1311 по ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10 Одинцово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	84,00 25,00	3,00 15,00	94,40 19,56
	ВЛ 0,4 кВ ТП-639	2020	0,4 и ниже	45,00	7,00	47,08
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Вязьма - 1 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Новодугино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105,00 24,00	15,00 15,00	89,52 32,80
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-608 П/СТ КОЛОДНЯ	2020	0,4 и ниже	105,00	10,00	106,74
	ВЛ 0,4кВ № 2 КТП-2-5 Городчанка ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1470 ВЛ 1002 ПС Козино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 55,00	15,00 15,00	36,63 85,12
	ВЛ-0,4 кВ ВЛ-1002 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	103,19
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 852 ВЛ-0,4 КВ ОТ Л-601 П/СТ САФОНОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00 357,00	15,00 15,00	77,98 380,82
	ВЛ-0,4 КВ ОТ Л-60Т П/СТ САФОНОВО ВЛ-0,4КВ ПО Л-1012 КАТЫНЬ-2	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	357,00 29,00	15,00	380,82 114,88
	ВЛ-0,4кВ от ТП-227 Протяжённость линии 2680м .Опор	2020	0,4 и ниже	35,00	12,00	28,32
	ВЛ-0,4кВ от ТП-666 г.Смоленск, ул.Шаталовская ВЛ 0,4кВ №6 ТП 061	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	120,00 85,00	15,00 90,00	213,22 69,45
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1000 ПС Исаково ВЛ-0,4кВ от ТП-820, г.Смоленск, ул.Академическая	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80,00 50,00	15,00 15,00	67,80 92,63
	ВЛ-0,4 №15 ТП-157 ВЛ-609 ПС Сафоново	2020	0,4 и ниже	195,00	15,00	180,71
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 215 Л 628 ПС Сафоново	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	85,00 85,00	15,00	180,71
	ВЛ 0,4кВ ТП 007	2020	0,4 и ниже	47,00	12,00	83,24
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1358 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	48,00	15,00	64,80
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Бекрино ВЛ-0,4КВ 617 П/С САФОНОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	155,00 55,00	15,00 10,00	200,32 132,99
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Савеево"	2020	0,4 и ниже	55,00	13,00	51,05
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1016 П/СТ КРАСНЫЙ ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1003 П/СТ МИКУЛИНО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 65,00	15,00 15,00	42,34 62,44
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1003 П/СТ МИКУЛИНО ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 866	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00	15,00	62,44

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	80,37
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ ВЛ 0.4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОЛСКАЯ	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 25,00	15,00 15,00	75,98 20,60
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	23,38
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	74,04
	ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС" Починок" ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 043	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00 120,00	3,00 6,00	63,84 133,19
	, in the second					
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	34,29
	ВЛ-0,4 КВ от ТП-919, г. Смоленск	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	49,45
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1324 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	47,84
	ВЛ-0,4кВ №04 от ТП - 68 Вязьма	2020	0,4 и ниже	15,00	73,50	14,70
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 156 Вязьма ВЛ 0,4 КВ 607 ПС ГНЕЗДОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	595,00 25,00	15,00 15,00	447,55 24,90
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-197 ВЛ-603 ПС Родник	2020	0,4 и ниже	442,00	4,00	472,85
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1005 П/СТ АПОЛЬЕ	2020	0,4 и ниже	45,00	10,00	51,50
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-986 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/10кВОдинцово	2020	0,4 и ниже	65,00	10,00	67,00
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	25,00	7,00	20,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 59 Вязьма	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	37,03
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	96,00	15,00	103,60
	ВЛ 0.4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	124,00	10,00	162,67
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-608 П/СТ КОЛОДНЯ ВЛ-0.4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУБНЯ	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	84,00 55,00	15,00 10,00	109,70 46,32
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛУВИЛ	2020	0,4 и ниже	15,00	15,00	18,73
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-993 по ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 110/35/10 кВ ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	216,00	15,00	254,94
	ВЛ 0,4 ОТ ВЛ 605 ПС ВОДОЗАБОР	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	56,45
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 358 ВЛ-1006 ПС Миганово	2020	0,4 и ниже	130,00	50,00	104,76
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1420 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 35/6 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	63,52
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	95,99
	ВЛ-0,4КВ 1006 П/С БОГДАНОВЩИНА	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	78,60
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10 Козино	2020	0,4 и ниже	75,00	15,00	130,00
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-779 ВЛ-1008 ПС110/35/10кВ Заводская	2020	0,4 и ниже	52,00	15,00	41,03
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1004 ПС ОЛЬША ВЛ 0,4 КВ 607 ПС ГНЕЗДОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	35,00 50,00	15,00 15,00	33,69 74,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-234 по ВЛ-607 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	37,63
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 532	2020	0,4 и ниже	40,00	65,00	38,38
	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 36 ВЛ-6 кВ №605 ПС 35/6кВ Водозабор	2020	0,4 и ниже	28,00	15,00	54,05
	ВЛ-0,4кВ №4 ЗТП-32 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1453 ВЛ-602 ПС Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75,00 155,00	20,00 15,00	74,27 257,88
	ВЛ 0.4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	52,49
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 05 ПС Сверчково	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	38,48
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО ВЛ 0.4кВ ЗТП-28-12 ВЛ 1012 ПС Хиславичи	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	33,00 50,00	15,00 15,00	46,85 66,78
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1549 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	50,00	8,00	101,82
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	443,00	15,00	537,46
	ВЛ 0.4кВ № 01 ТП 331	2020	0,4 и ниже	156,00	15,00	187,62
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ	2020	0,4 и ниже	63,00	15,00	98,57
	ВЛИ-0,4кВ №2 ТП-966 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Лубня	2020	0,4 и ниже	125,00	15,00	195,52
	ВЛ-0,4КВ 1005 П/С Х-ЖИРКИ	2020	0,4 и ниже	25,00	10,00	19,23
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10кВ Козино	2020	0,4 и ниже	61,00	15,00	65,23
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1541 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	42,39
	ВЛ 0.4КВ ОТ Л 1002 ПС КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	111,02
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1340 ВЛ-6 кВ № 613 ПС 110/6кВЗападная	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	65,59
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1594 ВЛ-602 ПС Печерск ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 76 Вязьма	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	405,00 40,00	10,00 15,00	515,48 44,72
	ВЛ - 0,4 кВ от 111 - 76 Вязьма ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1002 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00	15,00	30,55
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1025 ПС Темкино	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	32,93
	ВЛ-0,4кВ ТП-868,СТ "Цветок" г.Смоленск ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ЛОГОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 25,00	15,00 15,00	39,80 27,04
	BJ-0,4kB №4 TII-666	2020	0,4 и ниже	67,00	15,00	110,58
	ВЛ 0,4 кВ от ТП191 г.Смоленск,Слободская,Ольшанска	2020	0,4 и ниже	105,00	15,00	153,37
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	170,00	15,00	224,06
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	50,22
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 36,00	10,00 15,00	33,54 74,30
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 333	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	11,69
-	ВЛ-0,4кВ от ТП-222,	2020	0,4 и ниже	90,00	5,00	106,39
	BJ 0,4κB № 2 TH 1009 BJ 0,4κB Jl-1 ot TH 068	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 140,00	15,00 15,00	42,81 136,64
	ВЛ-0,4кВ л-1 01 111 008	2020	0,4 и ниже	140,00	50,00	144,63
-	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	40,00	5,00	39,96
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1464 ВЛ 6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	50,00 90,00	4,00 15,00	97,09 158,20
	ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1523 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	43,00	15,00	41,85

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 158 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	88,00 384,00	15,00 10,00	140,89 439,63
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	103,22
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 470	2020	0,4 и ниже	80,00	8,00	99,36
	ВЛ 0,4кВ ТП 005 ул.Смоленская Набережная	2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	175,00	15,00	197,01
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1617 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	67,00 218,00	15,00 15,00	135,36 337,36
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1019 ПС Вязьма - Брянск	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	288,70
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 486	2020	0,4 и ниже	40,00	50,00	35,87
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ ВЛ-0,4КВ 1025 П/С ЯРЦЕВО-1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 40,00	15,00 15,00	83,45 31,60
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 1016 ПС ТЫЧИНИНО	2020	0,4 и ниже	130,00	15,00	98,48
	ВЛ-0,4КВ 1003 П/С ЛАПИНО	2020	0,4 и ниже	11,00	18,00	648,91
	ВЛ 0.4 КВ ОТ Л 609 ПЕЧЕРСК ВЛ 0,4кВ №5 ТП 056 Досугово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55,00 70,00	15,00 22,00	58,07 91,25
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	285,00	10,00	255,79
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1393 ВЛ-10 кВ № 1007 ПС 35 10 кВ Рябцево	2020	0,4 и ниже	154,00	15,00	124,64
	ВЛ-0,4кВ от ТП-561 Протяжённость линии 2040 м. Опо	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	43,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-195 Ф-10, г.Смоленск, пос Кр. Бор ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 45,00	15,00 12,00	20,28 44,86
	ВЛ-0,4 кВ 0Т 111-7 Вязьма ВЛИ-0,4 кВ от КТП-22	2020	0,4 и ниже	126,00	15,00	200,90
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 444 Ясная Поляна	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	59,96
	ВЛ-0,4КВ 1008 П/С Х-ЖИРКИ	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	37,22 54.78
	ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО ВЛ-0,4КВ Л-1002 П/СТ ОДИНЦОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55,00 25,00	15,00 15,00	54,78 29,13
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 030	2020	0,4 и ниже	5,00	12,00	14,03
	ВЛ 0,4кВ № 8 ТП 693 ВЛ-1001 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	24,00	10,00	53,27
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Туманово ВЛ-0,4кВ № 01 от ТП - 438 Вязьма	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55,00 110.00	15,00 15,00	53,81 93,34
	ВЛ-0,4кВ № 01 0Т 111 - 438 Вязьма ВЛ-0,4кВ №1003 от ПС"Екимовичи"	2020	0,4 и ниже	127,00	12,00	141,05
	ВЛ 0,4 кВ № 03 ТП 570	2020	0,4 и ниже	40,00	15,00	46,31
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 65 Вязьма	2020	0,4 и ниже	160,00	6,00	120,51
	ВЛ-0,4кВ №1 КТП-10 Новое Село ВЛ-1004 ПС Мелькомбинат ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 35/0,4 кВ Щеченки	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00 50,00	8,00 10,00	64,53 48,99
	ВЛИ-0,4 кВ мг 2 111 55/0,4 кВ щетенки ВЛИ-0,4 кВ от КТП-862 Быльники-4 по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	25,00	12,00	18,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-071	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	73,14
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1447 ВЛ-10 кВ № 1001 ПС 35/10 кВ Жуковская	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	125,88
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1015 ПС Новодугино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 207,00	15,00 15,00	52,92 222,56
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 161	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	56,34
	ВЛ-0,4кВ ТП-916, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	115,00	10,00	86,72
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1587 ВЛ-1006 ПС Трудилово ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 448	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	59,00 110,00	15,00 8,00	59,95 125,26
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1438 ВЛ-6 кВ № 611 ПС 35/6 кВ Гнездово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	58,77
	ВЛ-04кВ ТП-884, п.Одинцово,г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	135,00	15,00	116,17
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 06 ПС Дружба	2020	0,4 и ниже	152,00	15,00	116,07
	ВЛ-0,4кВ от ТП-845, г.Смоленск, Досуговское ш. ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1002 П/СТ МАЗАЛЬЦЕВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45,00 55,00	15,00 10,00	81,13 42,12
	ВЛ-0,4кВ от ТП-911, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	95,00	10,00	71,73
	ВЛ 0,4 кВ № 20 ТП 98 ВЛ 606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	129,00	149,00	480,12
	ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1022 ПС Знаменка	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00 355,00	15,00 15,00	147,95 340,84
	ВЛИ-0,4 кВ № 1 ТП № 1408 ВЛ-10 кВ № 1006 ПС 35/10 кВ Катынь-1	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	57,58
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1	2020	0,4 и ниже	80,00	8,00	61,86
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1523 ВЛ-1001 ПС Заводская ВЛ 0,4кВ №1 ТП 166 ПС Шаломино	2020	0,4 и ниже	130,00	6,00 15,00	267,68
-	ВЛ-0,4 кВ №1 111 166 ПС Шаломино ВЛ-0,4 от ТП-142 г.Смоленск Пр Гагарина,48A	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	214,00 73,00	15,00	223,16 109,99
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	75,00	15,00	66,08
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Екимовичи"	2020	0,4 и ниже	135,00	15,00	250,44
-	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Мелькомбинат ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1453 ВЛ-602 ПС Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 55,00	8,00 10,00	66,16 136,55
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	21,10
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-609 по ВЛ-606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	30,00	7,00	62,49
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1444 ВЛ-10 кВ №1007 ПС 35/10 кВ Одинцово ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1483 ВЛ-1004 ПС Ольша	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	84,00 65,00	7,00 15,00	90,43
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ПП 1483 ВЛ-1004 ПС Ольша ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1619 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65,00 85,00	15,00	65,57 74,99
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	145,00	15,00	129,74
	BJ 0,4κB №9 3TTI-82	2020	0,4 и ниже	126,00	100,00	269,76
	BJ-0,4 кB от 3TП - 40 BJ-0,4 кB №1 TП-10/0,4кB №952 ВJ-10кВ №1005ПС 110/35/10кВ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45,00 178,00	100,00 15,00	73,57 144,50
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-940 по ВЛ-1003 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	74,00	15,00	74,69
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1312 ВЛ 1002 Одинцово	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	70,99
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП - 7 Вязьма ВЛ-0,4кВ №1 ТП 567	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 10,00	8,00 150,00	39,17 55,55
-	ВЛ-0,4кВ №1 111 56 / ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Шпунты"	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	327,00	150,00	395,44
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1518 ВЛ 1007 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	62,00	7,00	105,36
	ВЛ 0.4КВ ОТ Л 1002 ПС КОЗИНСКАЯ	2020	0,4 и ниже	155,00	15,00	168,77
-	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1009 ПС Нарытка ВЛ-0,4кВ от оп. № 1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1367 ВЛ-602 ПСПечерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	195,00 41,00	18,00 7,00	209,23 48,04
	ВЛ-0,4КВ 000 П/С УСВЯТЬЕ	2020	0,4 и ниже	154,00	5,00	185,45
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	85,00	15,00	97,23
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Белик"	2020	0,4 и ниже	66,00	15,00	98,29
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 927 ВЛ 1008 ПС Лубня, ВЛ 1002 ПС Заводская ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №05 ПС Хотьково	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	66,00 268,00	15,00 12,00	115,13 323,95
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10кВ Козино	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	47,12
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 178 ПС Ярцево-2	2020	0,4 и ниже	25,00	5,00	23,94
	ВЛ-0,4кВ №1002 от ПС"Савеево" ВЛ-0,4КВ N 1008 П/СТ РЯБЦЕВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	205,00 101,00	15,00 15,00	165,38 94,05

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительст объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ-0,4кВ ТП-883, СТ в/ч 01447, г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	190,00	10,00	239,28
	ВЛ 0,4 КВ ПО Л 1002 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	22,00	12,00	17,77
	ВЛ 0,4 кВ от ТП191 г.Смоленск,Слободская,Ольшанска ВЛ-0,4кВ от ВЛ-10кВ №1007 ПС Вязьма - Тяговая	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	110,00 86,00	10,00 15,00	139,45 112,47
	ВЛ-0,4кВ 01 ВЛ-10КВ №1007 ПС Вязьма - 1яговая ВЛ-0,4кВ № 6 ТП 1525 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	103,00	150,00	150,50
	ВЛ-0,4кВ №10 ТП 362 ВЛ-608 ПС Колодня	2020	0,4 и ниже	100,00	50,00	88,28
	ВЛ 0,4кВ №1,2,3 ТП 003 , ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 024 ВЛ 1	2020	0,4 и ниже	129,00	15,00	149,34
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-609 по ВЛ-606 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	53,00	10,00	115,00
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	127,00	15,00	183,75
	ВЛ 0,4кВ Л-1 ТП 134 ВЛ-0,4КВ,1001 П/С ИЗДЕШКОВО	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	52,00 167,00	10,00 14,00	64,01 154,51
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1005 П/СТ АПОЛЬЕ	2020	0,4 и ниже	179,00	10,00	200,37
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1001 П/СТ ОЛЬША	2020	0,4 и ниже	22,00	5,00	61,71
	ВЛ-0,4КВ ОТ ВЛ-1001 П/СТ ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	76,00	10,00	66,10
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1006 П/СТ ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	192,00	15,00	270,46
	ВЛИ-0,4 кВ №1 от ТП-970 по ВЛ-10 кВ № 1001 ПС 110/35/10 кВ ВЛ 0,4 кВ ТП 991 ВЛ 1004 ПС Одинцово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	115,00 95,00	15,00 15,00	146,56 125,72
	ВЛ 0.4 кВ №1 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	80,00	15,00	126,31
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1485 ВЛ-602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже	130,00	7,00	101,41
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1634 ВЛ 1001 Катынь-1	2020	0,4 и ниже	566,00	15,00	484,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-127 "Б.Станция" по ВЛ-607 ПС Гнездово	2020	0,4 и ниже	199,00	15,00	501,79
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	70,00	20,00	129,92
	BЛ 0,4 кВ №1 ТП 1121 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1121	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	653,00 575,00	15,00 15,00	712,57 627,46
	BJ-0,4κB №1 TΠ 340	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	17,88
	BЛ 0,4кВ № 1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	282,00	14,00	328,41
-	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 126	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	38,91
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 11 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	85,00	15,00	78,30
	ВЛ-0,4 КВ ОТ Л-610 ПС Родник ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС Одинцово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	16,00 70,00	15,00 10,00	58,52 114,95
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС ОДИНЦОВО ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1638 ВЛ-1002 ПС ОДИНЦОВО	2020	0,4 и ниже	360,00	15,00	532,83
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 838	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	68,93
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 624	2020	0,4 и ниже	385,00	15,00	426,37
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 624	2020	0,4 и ниже	151,00	10,00	185,65
	ВЛ 0.4 КВ ПО Л 1001 ПС ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже	63,00	15,00	63,70
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Клушино ВЛ 0.4 кВ № 01 ТП 469	2020 2020	0,4 и ниже	50,00 40,00	15,00 150,00	49,59 93,46
	ВЛ 0,4 кВ № 01 111 469 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1453 ВЛ-6 кВ №602 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	137,00	10,00	201,53
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1015	2020	0,4 и ниже	20,00	75,00	54,95
	ВЛИ-0,4 кВ №2 ТП 1595 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	140,00	15,00	158,75
	ВЛ-0,4кВ №24 ТП 175	2020	0,4 и ниже	116,00	70,00	127,77
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1004 ПС Знаменка	2020	0,4 и ниже	273,00	15,00	263,59
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 207 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1010 ПС Знаменка	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	316,00 263,00	15,00 15,00	338,72 238,60
	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП-5-3 КРС Богданово	2020	0,4 и ниже	460,00	30,00	437,99
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 167	2020	0,4 и ниже	60,00	130,00	60,56
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 667	2020	0,4 и ниже	60,00	100,00	76,07
	ВЛ-0,4КВ N1002 П/СТ ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	219,00	15,00	258,85
	ВЛ 0,4 кВ № 02 ТП 201 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Сычевка	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	165,00 6,00	12,00 15,00	140,15 4,98
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 21 ПС Гагарин	2020	0,4 и ниже	80,00	15,00	79,14
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Никольское	2020	0,4 и ниже	65,00	15,00	63,55
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 01 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже	186,00	8,00	151,90
	ВЛ 0,4 кВ №2 КТП-2-5 Городчанка	2020	0,4 и ниже	455,00	15,00	427,20
	ВЛ 0,4 кВ № 03 КТП-1 Настасьино	2020	0,4 и ниже	711,00	15,00	829,34
	ВЛ-0,4кВ №1012 от ПС" Шумячи" ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1539 ВЛ-602 ПС Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	160,00 53,00	15,00 10,00	174,34 42,29
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Темкино	2020	0,4 и ниже	8,00	12,00	30,89
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ	2020	0,4 и ниже	55,00	10,00	81,07
-	ВЛ 0,4 кВ № 03 КТП-1 Настасьино	2020	0,4 и ниже	702,00	15,00	857,02
	ВЛ - 0,4 кВ от ГКТПП - 35 №1005 ПС Лукино	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	79,72
	ВЛ-0,4 кВ № 01 от ТП 770 СТ Ручеек. ВЛ-0,4кВ от ТП-608 ул.Фрунзе, г.Смоленск	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	295,00 50,00	8,00 20,00	264,65 82,57
	ВЛ-0,4КВ ОТ 111-608 УЛ.ФРУИЗЕ, Г.СМОЛЕНСК ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	266,00	15,00	273,88
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 606	2020	0,4 и ниже	7,00	15,00	38,64
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	282,00	15,00	416,47
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1017 ПС Угра	2020	0,4 и ниже	44,00	12,00	1 396,24
	ВЛ-0,4 кВ ТП-471 ВЛ-1006 ПС "Игоревская"	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	20,17
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 970 ВЛ-1001 ПС Заводская ВЛИ 0,4кВ № 2 ТП 397 1007 ПС Белеи	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	178,00 210,00	10,00 15,00	242,41 160,14
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-947 по ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	115,00	15,00	95,96
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже	48,00	35,05	402,60
·	ВЛ 0,4 кВ Л-7 ТП 345	2020	0,4 и ниже	35,00	35,05	440,48
	BЛ-0,4КВ 1008 П/С УШАКОВО	2020	0,4 и ниже	201,00	5,00	232,55
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1617 ВЛ-1006 ПС Лубня ВЛ 0.4кВ № 1 ТП 606	2020 2020	0,4 и ниже	304,00 340,00	15,00	336,76
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП-779 ВЛ-1008 ПС110/35/10кВ Заводская	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	340,00	15,00 15,00	425,08 321,68
	ВЛ 0,4 кВ № 04 КТП 25	2020	0,4 и ниже	153,00	75,00	132,46
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-862 Быльники-4 по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	120,00	15,00	108,96
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	6,00	30,00	25,60
	BJ 0,4κB № 01 TH 854	2020	0,4 и ниже	87,00	15,00	129,75
	BJ 0,4κB № 01 TH 217	2020	0,4 и ниже	513,00	15,00	604,42
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево ВЛ 0.4кВ ТП 008	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	90,00 170,00	15,00 15,00	77,97 164,30
	ВЛ-0,4кВ 111 008 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1565 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00	15,00	146,52
	BJ 0,4κB № 1 TII 1128	2020	0,4 и ниже	370,00	15,00	541,98
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1128	2020	0,4 и ниже	379,00	15,00	502,12
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	370,00	15,00	429,58

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	BJ 0,4κB № 2 TH 1128 BJ 0,4 κB №1 TH 1123	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	418,00 466,00	15,00 10,00	559,86 479,24
	BJ 0,4κB № 1 TΠ 1128	2020	0,4 и ниже	32,00	15,00	74,30
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 1119	2020	0,4 и ниже	542,00	15,00	582,44
	BJ 0,4κB № 2 TH 1128 BJ 0,4κB № 3 TH 1085	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	143,00	15,00 15,00	208,28
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 459	2020	0,4 и ниже	560,00 212,00	8,00	652,51 331,73
	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 012	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	78,58
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1625 ВЛ-1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	330,00	15,00	256,45
	ВЛ-0,4КВ N 1008 П/СТ РЯБЦЕВО ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1655 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	60,00 275,00	15,00 15,00	75,92 213,65
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-952 ВЛ 1005 ПС 110/35/10кВ "Козино"	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	61,33
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1552 ВЛ-1005 ПС Кощино ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55,00 200,00	10,00 15,00	47,69 175,89
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-333 Быльники по ВЛ-609 ПС Печерск	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	108,79
	ВЛ-0,4КВ N1002 П/СТ ЖУКОВСКАЯ	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	74,26
	ВЛИ-0,4кВ от ТП-943 по ВЛ-605 ПС Водозабор	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	47,14
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 1016 ПС ТЫЧИНИНО ВЛ - 0.4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1003 ПС Тесово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 6,00	15,00 23,00	87,08 42,54
	BJ - 0,4 kB ot BJI - 10 kB № 1003 HC 1ecobo BJ 0,4 kB № 2 TH 1123	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	100,00	60,00	42,54 103,57
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1123	2020	0,4 и ниже	50,00	60,00	53,01
<u> </u>	BJI 0,4 kB №1 TII 058 BJI 0,4 kB № 21 TII 049	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65,00 250,00	65,00 55,00	69,93 84,78
	ВЛ 0,4кВ ТП 049 ул. Заводская, Строителей	2020	0,4 и ниже	10,00	55,00	17,90
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1451 ВЛ-10 кВ № 1010 ПС 35/10 кВ Жуковская	2020	0,4 и ниже	455,00	15,00	500,79
	BJ 0,4κB № 1 TH 451 BJ 0,4κB №1 TH 569	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 243,00	14,00 15,00	23,38 387,48
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1014	2020	0,4 и ниже	10,00	63,00	45,21
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1321 ВЛ-6 кВ № 609 ПС 35/6 кВ Печерск	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	55,05
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 844	2020	0,4 и ниже	25,00	150,00	55,11
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 490	2020	0,4 и ниже	314,00	15,00	321,80
	BJ 0,4κB № 1 TH 063 BJ 0,4κB №1 TH 562	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	26,00 172,00	7,00 14,00	67,82 283,58
	BJ 0,4 kB № 01 TH 484	2020	0,4 и ниже	15,00	100,00	44,95
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1013 ПС Тесово	2020	0,4 и ниже	477,00	10,50	464,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 140 г. Смоленск, ул. Шевченко, 2-й	2020	0,4 и ниже	52,00	24,00	94,80
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 220	2020	0,4 и ниже	10,00	68,00	32,67
	ВЛ-0,4кВ от ТП-834 до оп.№8 ул.Соболева г.Смоленск	2020	0,4 и ниже	15,00	5,00	21,45
	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 970 ВЛ-1001 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	95,00	15,00	85,31
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	330,00	15,00	355,49
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 216	2020	0,4 и ниже	18,00	150,00	35,80
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 855 ВЛ 0,4 кВ №4 КТП-1-4 Пригорье	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 180,00	100,00 9,00	95,74 217,76
	ВЛ 0,4кВ №6 ТП 058	2020	0,4 и ниже	140,00	100,00	145,00
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 256	2020	0,4 и ниже	50,00	15,00	41,78
	ВЛ 0,4кВ № 14 ТП 421 ВЛ 1009 ПС Кардымово ВЛ-0.4кВ № 1 ТП 1652 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	55,00 10,00	150,00 80,00	135,67 46,75
	BJ 0,4kB TII 117	2020	0,4 и ниже	27,00	15,00	36,35
	ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-1384 ВЛ-10 кВ № 1002 ПС 110/35/10 кВ Козино	2020	0,4 и ниже	30,00	15,00	42,50
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1003 ПС Мещерская - Тяг	2020	0,4 и ниже	180,00	12,00	139,88
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1639 ВЛ-1001 ПС Козино ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1552 ВЛ-1005 ПС Кощино	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	70,00 54,00	33,00 15,00	64,99 42,99
	ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 1552 ВЛ-1005 ПС КОЩИНО ВЛ 0,4кВ №1 ТП 929 ВЛ 602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	65,00	15,00	90,89
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 177	2020	0,4 и ниже	55,00	15,00	123,75
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 56 ВЛ 0,4 ПО Л 602 ПС ЯСЕННАЯ	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	101,00 211,00	120,00 15,00	182,03 207,92
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1449 ВЛ-10 кВ № 1008 ПС 35/10 кВ Трудилово	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	73,54
	ВЛ-0.4кВ от ТП-4	2020	0,4 и ниже	130,00	15,00	115,04
	ВЛ-0,4кв от Л-1005 ПС Ярцево-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 256	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 56,00	15,00 8,00	31,49 56,52
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 256 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 929 ВЛ 602 ПС Южная	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	61,00	15,00	98,46
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Туманово	2020	0,4 и ниже	1 239,00	4,00	1 245,15
	ВЛ-0,4кВ № 1004 от ПС"Студенец" ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75,00 160,00	12,00 9,00	107,31 134,67
	BJ 0,4 kB № 1 TH 1568 BJI-1006 HC JIYOHЯ BJ 0,4 kB № 1 TH 582	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	52,00	15,00	134,67
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1577 ВЛ-1009 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	456,00	10,00	610,13
	ВЛ 0,4 кВ №5 ГКТП №74 ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 732 ВЛ-605 ПС Водозабор	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	5,00 361,00	5,00 15,00	9,70 510,69
	ВЛ-0,4кВ № 2 111 /32 ВЛ-603 ПС Водозаоор ВЛ 0,4кВ от ВЛ 1001 ПС Дорогобуж-1	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	277,00	15,00	391,02
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 988	2020	0,4 и ниже	143,00	35,00	198,21
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 05 ПС Сверчково ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1634 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	689,00 278,00	15,00 15,00	716,72 358,19
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 10 ПС Клушино	2020	0,4 и ниже	142,00	8,00	149,73
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 499	2020	0,4 и ниже	24,00	40,00	48,58
<u> </u>	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 320	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	547,00 115,00	15,00 15,00	685,47 93,37
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 957 по ВЛ-10 кВ №1001 ПС35/10 кВ "Козино"	2020	0,4 и ниже	70,00	15,00	133,32
	DJ111-0,4 KD 01 111 /3/ 110 DJ1-10 KD N21001 11C 35/10 KD K030H0	2020	0,4 и ниже	70,00	13,00	133,32

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1558 ВЛ-1008 ПС Жуковская	2020	0,4 и ниже	729,00	15,00	812,51
	ВЛ 0,4 КВ ОТ ВЛ 602 ПС ЮЖНАЯ ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 1541 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	205,00 55,00	15,00 15,00	196,07 50,79
	ВЛ-0,4кВ №1001 от ПС" Шумячи"	2020	0,4 и ниже	70,00	5,00	107,88
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 308	2020	0,4 и ниже	45,00	15,00	82,74
	BJ 0,4 kB №3 TΠ 147 BJ 0,4 kB №2 TΠ 999	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	750,00 1 075,00	60,00 15,00	1 362,89 1 210,60
	ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Богданово ВЛ-1005 ПС Богданово	2020	0,4 и ниже	25,00	15,00	30,23
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже	207,00	15,00	336,22
	ВЛ 0.4 КВ ПО Л 1003 ПС ЛЮБАВИЧИ	2020	0,4 и ниже	80,00	20,00	62,82
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 472	2020	0,4 и ниже	20,00	55,00	54,10
	ВЛ-0,4кВ № 1002 от ПС" Надейковичи" ВЛ-0,4кВ №1008 от ПС"Шумячи"	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	35,00 70,00	18,50 18,50	52,50 75,31
	ВЛИ 0,4кВ № 14 ТП 530 ВЛ -1006 ПС Казимирово	2020	0,4 и ниже	30,00	55,00	30,42
	-		,	, and the second		,
	ВЛИ 0,4кВ № 1 ТП 105 ВЛ -1003 ПС Казимирово ВЛ 0.4кВ № 3 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	250,00 361,00	55,00 15,00	84,00 470,04
	ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	96,00	15,00	157,10
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП-1000 ВЛ-1008 ПС Лубня	2020	0,4 и ниже	8,00	15,00	19,14
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1008 П/СТ ЛУБНЯ ВЛ-0,4кВ №1005 от ПС"Перенка"	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	579,00 70.00	15,00 15,00	734,38 64,56
1.3.1.4.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1))	2020	o, an innec	70,00	15,00	04,50
1.3.1.4.1.2.	Двухцепная (n = 2)	2020	0,4 и ниже	1 442,00	1 814,50	1 784,67
	ВЛ 0,4 кВ № 01 ТП 171	2020	0,4 и ниже	10,00	18,00	16,12
	ВЛ - 0,4кВ от ВЛ - 10 кВ №1039 ПС Вязьма - 1 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1007 ПС Караваево	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	20,00 25,00	15,00 15,00	13,35 18,18
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №100 / ПС караваево ВЛ 0,4 кВ от ВЛ 10кВ №03 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00	15,00	14,85
	ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 331	2020	0,4 и ниже	10,00	15,00	7,78
	ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1011 ПС Кикино ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 02 ПС Никольское	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	25,00 25,00	15,00 15,00	18,74 16,76
	ВЛ - 0,4 кВ вл 10 кВ № 02 ПС Никольское ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1001 ПС Аврора	2020	0,4 и ниже	20,00	15,00	12,10
	ВЛ 0,4кВ от ВЛ 10кВ №10 ПС Хотьково	2020	0,4 и ниже	13,00	15,00	21,07
	ВЛ 0,4 кВ ВЛ 10 кВ № 18 ПС Карманово	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	12,00 7,00	10,00 200,00	35,94
	BJ 0,4 кB № 01 TП 849 BJ-0,4кB №19 TП 067	2020 2020	0,4 и ниже	272,00	150,00	52,49 219,51
	ВЛ 0,4 кВ № 09 ТП 070	2020	0,4 и ниже	320,00	120,00	291,57
	BJ 0,4κB № 13 TH 175	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	14,00	108,00 150,00	48,47 60,49
	BJ 0,4κB № 14 TΠ 175 BJ 0,4κB №16 TΠ 076	2020	0,4 и ниже	14,00 155,00	129,50	194,71
	ВЛ 0,4 кВ № 08 РП 01	2020	0,4 и ниже	40,00	149,00	48,76
	BJ 0,4 kB № 01 TH 350 BJ 0,4 kB № 01 TH 488	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 10,00	150,00 150,00	109,12
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 62 Староселье	2020	0,4 и ниже	20,00	150,00	52,80 33,27
	ВЛ 0,4 кВ № 04 ТП 222	2020	0,4 и ниже	350,00	100,00	336,04
	ВЛ 0,4кВ № 17 ТП 056 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно	2020	0,4 и ниже	60,00	110,00	162,55
1.3.1.4.2.	(m=2))					
1.3.1.4.2.1.	Одноцепная (n=1)	2020	0,4 и ниже	4 299,00	3 566,90	7 455,75
	BJ 0,4κB №1 TΠ 239 BJ 0,4κB № 1 TΠ 1092	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	10,00 50,00	150,00 45,00	41,91 154,29
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	0,4 и ниже	21,00	35,00	30,49
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020 2020	0,4 и ниже	10,00 322,00	150,00 33,00	45,33 268,19
	BJ 0,4κB № 12 TΠ 089 BJ 0,4κB № 14 TΠ 089	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	322,00	33,00	816,00
	ВЛ-0,4кВ № 01 от ТП-440 Черемушки	2020	0,4 и ниже	60,00	15,00	65,21
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1609 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	40,00 70,00	100,00 150,00	93,97 63,75
	ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 005	2020	0,4 и ниже	10,00	5,00	13,34
	ВЛ 0,4кВ № 3 ГКТП №17	2020	0,4 и ниже	5,00	5,00	31,54
	BJ 0,4κB № 1 TH 014 BJ 0,4 κB №5 KTH №26	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	15,00 10,00	150,00 5,00	78,57 9,48
	ВЛ-0,4 кВ ТП 047	2020	0,4 и ниже	398,00	10,90	426,41
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1646 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	0,4 и ниже	160,00	150,00	146,12
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1121 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1644 ВЛ-609 ПС Печерск	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	24,00 110,00	136,00 10,00	87,61 98,31
	BJ 0,4 kB №2 TH 21	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	170,00	12,00	165,14
	ВЛИ 0,4кВ № 2 ТП 128 ВЛ-1009 ПС Демидов	2020	0,4 и ниже	60,00	135,00	49,00
	BJ 0,4 kB № 01 TП 421 BJ 0,4 kB № 9 3TП-16	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	10,00 90,00	140,00 40,00	42,35 160,05
	BJ 0,4 kB № 01 TH 483	2020	0,4 и ниже	20,00	150,00	40,90
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1012	2020	0,4 и ниже	590,00	50,00	883,22
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 608 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 255 Дурово	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	8,00 158,00	150,00 150,00	38,41 142,79
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 255 Дурово	2020	0,4 и ниже	158,00	150,00	142,79
	BJ 0,4 κB №1 TΠ 607	2020	0,4 и ниже	10,00	140,00	67,34
	BJ 0,4 kB №1 TH 1016 BJ 0,4 kB № 5 TH 015	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	340,00 218,00	77,00 145,00	392,59 1 033,38
	ВЛ 0,4кВ № 5 РП 07	2020	0,4 и ниже	173,00	100,00	785,42
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020	0,4 и ниже	145,00	120,00	359,55
	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1629 ВЛ 1008 ПС Заводская ВЛ 0,4кВ №2 ТП 402	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	186,00 75,00	150,00 150,00	223,70 83,63
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 402	2020	0,4 и ниже	75,00	150,00	65,87
	B31 0,4KB 3423 111 402					
	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 402	2020	0,4 и ниже	75,00	150,00	74,69
	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 402 ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1632 КЛ-1008 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	78,00	100,00	168,49
2.	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 402				,	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (I = 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 (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	2 799,00	1 039,00	6 380,09
	КЛ 0,4кВ №3 ТП 751	2020	0,4 и ниже	250,00	3,00	333,36
	K.J0,4 kB ot TII-559 K.J. 0,4 kB № 03 TII 214	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	164,00 87,00	15,00 150,00	617,60 383,52
	КЛ 0,4 кВ № 20 ТП 032	2020	0,4 и ниже	302,00	145,00	786,24
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-1007 П/СТ ЛЮБАВИЧИ	2020	0,4 и ниже	40,00	1,00	71,82
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-42 ВЛ-1001 ПС Угра	2020	0,4 и ниже	42,00	8,00	68,79
	KJ 0,4 κB № 02 TH 214	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	87,00 226,00	150,00 3,00	383,52 192,63
	КЛ 0,4кВ №10 ТП 58 КЛ 1027 ПС Ярцево-1 ВЛ - 0,4 кВ от ВЛ - 10 кВ №1003 ПС Лосьмино	2020	0,4 и ниже	282,00	15,00	343,38
	КЛ 0,4 кВ №3 ТП 1090	2020	0,4 и ниже	236,00	15,00	218,86
	ВЛ-0,4КВ ОТ Л-613 П/СТ ЗАПАДНАЯ	2020	0,4 и ниже	37,00	15,00	46,28
	BJ 0,4κB №9 3TП-82	2020	0,4 и ниже	32,00	100,00	61,13
	ВЛ-0,4 КВ ОТ Л-610 ПС Родник КЛ 0,4кВ №1 ТП-49	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	81,00 14,00	15,00 50,00	304,44 23,16
	КЛ-0,4кВ № 1 ПП-49 КЛ-0,4кВ № 3 ТП 1595 ВЛ-1002 ПС Заводская	2020	0,4 и ниже	245,00	15,00	379,51
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-1451 ВЛ-10 кВ № 1010 ПС 35/10 кВ Жуковская	2020	0,4 и ниже	170,00	15,00	228,17
	КЛ 0,4 кВ №12 ТП 375	2020	0,4 и ниже	168,00	24,00	456,53
	KЛ 0,4 κB № 05 TΠ 214 KЛ 0,4 κB № 06 TΠ 214	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	186,00 150,00	150,00 150,00	819,93 661,23
	КЛ 0,4 КВ № 06 111 214 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =	2020	о,ч и ниже	130,00	130,00	001,23
2.1.2.1.2.	2))					
2.1.2.1.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	2 084,00	1 844,00	5 425,83
	KЛ 0,4 κB №3 TΠ 1065 KЛ 0,4 κB №14 TП 273	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	105,00 71,00	50,00 74,00	175,32 195,29
	KJ 0,4 kB № 1 TH 078	2020	0,4 и ниже	145,00	50,00	352,66
	КЛ 0,4кВ № 12 ТП 026	2020	0,4 и ниже	105,00	75,00	182,19
	КЛ 0,4кВ № 13 ТП 026	2020	0,4 и ниже	105,00	47,00	193,52
	KЛ 0,4 кВ № 04 ТП 214 ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 97	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	245,00 15,00	150,00 5,00	1 080,01 23,82
	ВЛ 0,4кВ №8 ТП 473	2020	0,4 и ниже	39,00	15,00	104,95
	КЛ 10кВ оп. № 9-1 - ТП 1119 ЛЭП-10кВ №104 РП 001 (СХТ)	2020	0,4 и ниже	212,00	136,00	373,12
	КЛ 0,4кВ оп. №3-8 - №8-1 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 624	2020	0,4 и ниже	100,00	15,00	112,51
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 21	2020	0,4 и ниже	15,00	12,00	31,11
	KЛ 0,4κB №1 ТП 360 KЛ 0,4κB №2 ТП 360	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	36,00 35,00	150,00 150,00	63,30 61,15
	KJI-0,4κB №2 TΠ 361	2020	0,4 и ниже	25,00	50,00	44,40
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1633 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	11,00	150,00	30,90
	КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1633 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	0,4 и ниже	11,00	150,00	30,90
	KЛ 0,4кВ ТП 611 - оп. №1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 611 KЛ 0,4кВ ТП 1128 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1128	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	30,00 21,00	20,00 15,00	63,30 38,61
	КЛ 0,4 кВ оп. №8 ВЛ 0,4 кВ № 5 ТП 015	2020	0,4 и ниже	136,00	145,00	516,89
	КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1065	2020	0,4 и ниже	206,00	60,00	619,08
	ВЛ-0,4 кВ по Л-608 ПС Водозабор	2020	0,4 и ниже	57,00	15,00	90,70
	KЛ 0,4 кВ №3 ТП 1093 KЛ 0,4 кВ №19 ТП 466	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	80,00 161,00	85,00 100,00	95,66 574,54
	KJ 0,4 kB № 1 TH 1066	2020	0,4 и ниже			
			0 4 и ниже	75.00	_	
	КЛ 0,4кВ № 1 111 1000 КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	75,00 43,00	80,00 45,00	308,38 63,52
2.1.2.1.2.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =		-, -		80,00	308,38
2.1.2.1.2.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))	2020	0,4 и ниже	43,00	80,00 45,00	308,38 63,52
2.1.2.1.2. 2.1.2.1.2.1.	КЛ $0,4\kappa$ В ТП 195 - оп. №1 ВЛ $0,4$ кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	43,00 2 037,00	80,00 45,00 853,00	308,38 63,52 6 130,20
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ	2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10	43,00	80,00 45,00	308,38 63,52
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362	2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00 15,00	308,38 63,52 6130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362	2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00	853,00 45,00 853,00 45,00 128,00 15,00 15,00	308,38 63,52 6130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51
	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) КЛ бкВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-50 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m =	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00 15,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00 15,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 5 50,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1010 ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3))	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00 15,00 15,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №104 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 350,00 15,00 150,00 150,00 5 445,70 81,00 81,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ № 1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4.2 ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 10,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ РП 07 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №5 РП 07 КЛ 0,4кВ РП 07 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №5 РП 07 КЛ 0,4кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 6130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП № 011	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00 21,00 21,00 21,00	80,00 45,00 853,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 150,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 20,00 70,00 105,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №107 П 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 100 П 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 21,00 21,00 21,00 21,00 21,00	80,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 15,00 150,00 150,00 5 445,70 81,00 100,00 20,00 70,00 105,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 277,42 277,42 277,42
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ № 1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ № 1711 119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 100 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127	2020 2020	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	2 037,00 413,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00 21,00 21,00 21,00 21,00 113,00	80,00 45,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 100,00 20,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 173,01 688,47 147,03
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №107 П 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 100 П 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП П № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 21,00 21,00 21,00 21,00 21,00	80,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 15,00 150,00 150,00 5 445,70 81,00 100,00 20,00 70,00 105,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 277,42 277,42 277,42
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в транинее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ № 1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в транинее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1109 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1109 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1109 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 5 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 5 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 5 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11087	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 350,00 15,00 15,00 150,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 105,00 110,00 110,00	308,38 63,52 2 089,66 6 50,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-110) - ТП 1124 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11127 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11127 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11127 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11127 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №1 ТП 11122	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00	80,00 45,00 45,00 128,00 15,00 15,00 150,00 150,00 150,00 150,00 100,00 100,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 147,03 147,03 147,03 24,72 40,18
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ № 1711 119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже	2 037,00 413,00 413,00 160,00 360,00 4440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 18,00 18,00 18,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 350,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 100 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1123 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11337	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 24,00 24,00	80,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 150,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 20,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ № 1711 119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4кВ № 2 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11093 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже	2 037,00 413,00 413,00 160,00 360,00 4440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 56,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 18,00 18,00 18,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 350,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00 150,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1010 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 100 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 614 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 614 КЛ 0,4 кВ № 21 ТП 614	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 4 и ниже 0,4 и ниже	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 21,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 18,00 18,00 18,00 24,00 24,00 96,00 67,00 230,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 350,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 173,10 70,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 100 ВЛ 0,4 кВ №5 РП 07 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ 0,1 ок В №5 РП 07 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 100 ВЛ 0,1 ок В №5 РП 07 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1109 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11337 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11337 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11337 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 104 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 078	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 24,00 24,00 96,00 67,00 230,00 344,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 100,00 20,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 110,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14 395,74 395,74 355,60
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ № 1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1103 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1107 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1108 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1107 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 37 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 51,00 21,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 18,00 24,00 24,00 24,00 24,00 24,00 230,00 344,00 92,00	80,00 45,00 45,00 45,00 128,00 15,00 15,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 100,00 105,00 105,00 110,00 110,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 24,72 40,18 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14 395,74 355,60 150,83
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в транинее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №11119 - ТП 1123 ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в транинее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП № 011 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1087 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1087 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 137 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 11087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1128 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1087 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1088 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1078 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 078 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1078 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1012	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 217,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 113,00 18,00 24,00 24,00 96,00 67,00 230,00 344,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 150,00 150,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,00 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000 150,000	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14 395,74 395,74 355,60
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ 3АВОДСКАЯ КЛ 10кВ № 1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кВ от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1103 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1107 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1108 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1107 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 37 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 21,00 21,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 18,00 18,00 24,00 24,00 24,00 24,00 24,00 26,00 27,00 21,00 21,00 20,00 18,00 18,00 18,00 24,00 24,00 24,00 24,00 24,00 24,00 24,00 26,00 344,00 92,00 47,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 128,00 350,00 15,00 15,00 150,00 81,00 81,00 100,00 20,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 150,00	308,38 63,52 6 130,20 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 93,55 110,31 277,42 277,42 73,01 688,47 147,03 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14 395,74 355,60 150,83 56,52
2.1.2.1.2.1.	КЛ 0,4кВ ТП 195 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 195 Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 6кВ оп. №14 (ВЛ-6кВ от ТП-193 до ТП-192) - ТП 1092 ВЛ-10КВ N1001 П/СТ ЗАВОДСКАЯ КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 10кВ №1026 ПС Дорогобуж-2 оп.1-1-ТП 362 КЛ 6кВ оп. №3-2 ВЛ-6кВ от ТП-201 до ТП-180 - ТП 1128 КЛ 10 кВ ТП 1119 - ТП 1123 ВЛ-6кв от Л-628 п/ст Сафоново КЛ 6кВ оп. №4 (ВЛ-6кВ от ТП-59 до ТП-111) - ТП 1124 Сечение провода (дианазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m = 3)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1)) КЛ 0,4 кВ №1 ТП 1944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 944 КЛ 0,4 кВ №2 ТП 600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ №2 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1127 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1093 КЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1103 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 11127 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1122 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 137 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 102 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 102 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 103 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 103 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 103 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1058 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1012 КЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1078 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1058 КЛ 0,4 кВ ТП 1012 - оп. №1, №9-№10 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1012 КЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1012	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10 1-10	43,00 2 037,00 413,00 160,00 360,00 440,00 435,00 84,00 145,00 2 966,00 54,00 54,00 54,00 21,00 21,00 21,00 21,00 21,00 113,00 113,00 18,00 24,00 24,00 96,00 67,00 230,00 344,00 92,00 47,00 36,00	80,00 45,00 45,00 45,00 45,00 45,00 15,00 15,00 15,00 15,00 81,00 81,00 81,00 100,00 70,00 70,00 105,00 110,00 110,00 110,00 150,00	308,38 63,52 2 089,66 650,91 550,10 1 171,26 872,51 435,50 360,25 6 937,69 347,49 347,49 347,49 277,42 277,42 73,01 147,03 24,72 40,18 40,18 36,29 36,29 142,69 149,14 395,74 355,60 150,83 56,52 93,25

			1		1	
№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	2	4	5		7
1	2	3	4	5	6	7
	КЛ 0,4кВ ТП 1128 - оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1128 КЛ 0,4кВ № 3 ТП 1600 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	45,00 217,00	15,00 20,00	81,42 110,31
	КЛ 0,4кВ № 3 ТП 1000 ВЛ-1008 ПС Заводская КЛ 0,4кВ №3 ТП 360	2020	0,4 и ниже	175,00	134,00	283,49
	KJ 0,4 κB № 01 TΠ 223	2020	0,4 и ниже	25,00	300,00	88,91
	КЛ 0,4 кВ №8 ТП 166	2020	0,4 и ниже	62,00	120,00	549,12
	КЛ-0,4кВ №3 ТП 59	2020	0,4 и ниже	15,00	98,00	37,47
	КЛ-0,4кВ №4 ТП 11	2020	0,4 и ниже	10,00	98,00	59,23
	КЛ-0,4кВ №5 ТП 73	2020	0,4 и ниже	104,00	150,00	175,89
	КЛ-0,4кВ №1 ТП 435	2020	0,4 и ниже	43,00	370,00	34,64
	КЛ-0,4кВ №2 ТП 435	2020	0,4 и ниже	43,00	370,00	34,64
	КЛ 0,4 кВ №6 ТП 154	2020	0,4 и ниже	33,00	105,00	71,33
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1129	2020	0,4 и ниже	7,00	135,00	20,87
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1130	2020	0,4 и ниже	16,00	70,00	44,45
	КЛ 0,4 кВ №3 ТП 1051	2020	0,4 и ниже	15,00	150,00	25,54
	KJ 0,4κB № 4 TΠ 1074	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	28,00	138,00 138,00	108,37
	KЛ 0,4κB № 5 TΠ 1074 KЛ 0,4 κB №1 TΠ 1132	2020	0,4 и ниже	28,00 25,00	150,00	108,37 53,46
	BJ 0,4κB №1 TΠ 156	2020	0,4 и ниже	33,00	120,00	88,46
	KJI 0,4κB № 5 TII 1108	2020	0,4 и ниже	40,00	127,00	115,36
	KJ 0,4κB № 5 111 1108 KJ 0,4κB № 4 TΠ 55	2020	0,4 и ниже	25,00	150,00	73,39
	KJ 0,4κB № 3 TH 195	2020	0,4 и ниже	33,00	150,00	103,28
	КЛ 0,4кВ №1 ТП 751	2020	0,4 и ниже	60,00	3,00	162,42
	КЛ 0,4кВ №2 ТП 751	2020	0,4 и ниже	60,00	3,00	162,42
2.1.2.1.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (т =					
	3))					-
2.1.2.1.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	510,00	320,00	2 292,29
	КЛ 6кВ ТП 1065 - ТП 1126	2020	1-10	386,00	150,00	1 795,04
	КЛ-10кВ №1008 ПС Центральная - ТЦ Гугол	2020	1-10	96,00	70,00	428,29
	КЛ-10 кВ ТП-898 - ПС Заводская, г. Смоленск	2020	1-10	28,00	100,00	68,95
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					I
2.1.2.1.4.1.	4)) Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	1 715,00	1 198,00	4 319,47
2.1.2.1.4.1.	КЛ 0,4кВ №17 ТП 910	2020	0,4 и ниже	111,00	150,00	284,86
	KJ 0,4κB № 8 TH 886			,	,	· ·
	КЛ 0,4кВ № 11 ТП 886	2020	0,4 и ниже	146,00	149,00	726,98
	КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1009					
	КЛ 0,4 кВ №12 ТП 1009	2020	0,4 и ниже	500,00	150,00	871,68
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 238					
	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 098	2020	0,4 и ниже	263,00	150,00	367,51
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1124	2020	0,4 и ниже	12,00	150,00	39,81
	КЛ 0,4кВ № 21 РП 9	2020	0,4 и ниже	169,00	149,00	321,36
	КЛ 0,4 кВ №1 ТП 1118	2020	0,4 и ниже	242,00	150,00	508,22
	КЛ 0,4 кВ № 01 ТП 214	2020	0,4 и ниже	272,00	150,00	1 199,04
2.1.2.1.4.	Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m =					I
	4))			1.5000		
2.1.2.1.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 470,00	280,00	3 331,46
	КЛ-6кВ ПС Красный Бор-ТП-367 (Л-602)	2020	1-10	26,00	25,00	88,95
	КЛ-6кВ РП-21-ТП-930, г.Смоленск КЛ-6кВ ТП-731-РП-14.г.Смоленск	2020 2020	1-10 1-10	244,00 1 200,00	105,00 150,00	780,50 2 462,01
2.1.2.2.	КЛ-окВ 111-/51-Р11-14,Г.Смоленск Кабели с бумажной изоляцией (1 = 2)	2020	1-10	1 200,00	150,00	2 402,01
	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =					
2.1.2.2.2.	2))					I
2.1.2.2.2.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 808,00	325,00	3 975,34
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-1001 Кириллы(уч.26-26-5)	2020	1-10	47,00	40,00	52,57
	КЛ-6кв от Л-601 п/ст Электромашины	2020	1-10	200,00	150,00	272,85
	КЛ 10 кВ оп.9-1 - ТП 1119 ЛЭП-10 кВ №104 РП 001 (СХТ)	2020	1-10	1 540,00	15,00	3 604,48
	ВЛ-1008 ОТ П/СТ БЕЛЕИ	2020	1-10	21,00	120,00	45,43
2.1.2.2.3.	Сечение провода (диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m =	·	1			
	3))					
2.1.2.2.3.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	1 204,00	2 104,00	2 794,06
	ВЛ 10кВ №02 ПС Хотьково	2020	1-10	730,00	150,00	1 318,56
	КЛ-10 кВ № 1020 ПС Мелькомбинат	2020	1-10	54,00 30,00	108,00	189,66
	ВЛ 1008 ПС ЗАВОДСКАЯ КЛ 6 кВ № 1 ТП 1047 - ТП 1100	2020 2020	1-10 1-10	30,00 230,00	100,00 846,00	139,30 635,26
	КЛ-6 кВ № 1 ПП-1047 - ПП-1100 КЛ-6 кВ от ТП-87	2020	1-10	160,00	900,00	511,27
	КЛ-0 КВ 0Т 111-8/ Сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m =	2020	1-10	100,00	200,00	311,41
2.1.2.2.4.	сечение провода (диапазон от 200 до 250 квадратных мм включительно (m = 4))					I
2.1.2.2.4.1.	Количество кабелей в траншее (одна (n = 1))	2020	1-10	243,00	0,00	749,72
	КЛ 619 ПС Южная оп.1-13	2020	1-10	243,00	.,	749,72
2.6	Способ прокладки кабельных линий (горизонтальное наклонное бурение (ј	*		,		
2.6.	= 6))					
2.6.2.	Многожильные (k = 2)					
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1)					
2.6.2.1.1.	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1)					İ
	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	0.4 11 11 11 11	47,00	25,00	299,26
2.6.2.1.1.1.			0,4 и ниже	,	45,00	,
	КЛ 0,4кВ № 1 ТП 1125	2020	0,4 и ниже	47,00	25,00	299,26
2.011	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =					ĺ
2.6.2.1.2.	2))					<u></u>
2.6.2.1.2.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	213,00	567,60	2 124,85
	КЛ 0,4 кВ №14 ТП 273	2020	0,4 и ниже	59,00	74,00	541,79
	КЛ 0,4кВ №17 ТП 910	2020	0,4 и ниже	56,00	150,00	664,06
	КЛ 0,4 кВ №4 ТП 1093	2020	0,4 и ниже	54,00	110,00	636,15
	КЛ 0,4 кВ №6 ТП 337	2020	0,4 и ниже	18,00	150,00	106,20
	КЛ 0,4 кВ №11 ТП 337		· ·		· ·	· ·
	КЛ 0,4кВ №21 ТП 614	2020	0,4 и ниже	26,00	83,60	176,65
	Course unongra (2002-20-1-20-1-20-1-20-1-20-1-20-1-20-1					
2.6.2.1.2.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2))					
2.6.2.1.2. 2.6.2.1.2.1.	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)) Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	1-10	176,00	284,00	1 412,08

Description of the property		1		1	T	ı	ı
Description of the property							
Content to the process of the pro							Расходы на
ACCOUNTY Communication C	/	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета	Год ввода			Максимальная	строительство
1	№ п/п						объекта,
1				кВ			тыс.руб.
SLAGE 11-34 Character 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 150.00 1-10 1-10 150.00 1-10					Rossi reerso to tek y teru, mryk		
1.5.4.0 1.1.5.2.1 1.1.5.	_						
\$2.6.1.6. **Note of the Common Common or 100 and the Common or 10 and	1						7 500,80
ALLEAN 1900			2020	1-10	80,00	133,00	300,80
COLOR D. N. TIPH 2009	2.6.2.1.3.						
Clinical No. 27 194 1950	2.6.2.1.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	0,4 и ниже	1 327,00	1 596,00	8 914,11
CO.040 N.2 TILL 90 DIL 1008 IC Journal 2000 0.4 sames 1.00 2000 2000 1.0							602,68
Clin field 94 ST TIT 100 DB 1100 RC Teasoname							602,68
Clocked Str. 2717 No. 11 Scr. 2710 No. 11 Scr							156,37 156,37
Clock of the Control of the Contro							961,86
SO (Add 28 T11978 100 7000 0.4 a stores 2,1,00 7000 1000		·					961,86
REDIA 4 DT HI HI 2-00 RM No. 24 MER 0 A 1							143,15
SELECT SECTION Comment Comme		КЛ 0,4кВ № 2 ТП 078	2020	0,4 и ниже	21,00	50,00	137,97
EIGL 48 26 27 17 17 17 17 19 19 19 1							801,15
Kind And Not 1117 2000							1 291,50
REGOLD AND TITES 2000 0.6.4 m merce 1.10.00 0.00.00 0.6.4 m merce 0.00.00 0.00.0							321,06 203,90
REPORT SET 11 12 12 12 12 13 13 13							312,62
STO 648 N TII 139				.,	,		805,65
KE A 64 KE HT HT 15 200 0.4 a mass 80.00 150.00							146,16
KETO ALP 304 TITS 155,00		КЛ 0,4 кВ №3 ТП 1051		0,4 и ниже			122,89
26.21.3.1							524,71
A.A.L.S. 30			2020	0,4 и ниже	105,00	150,00	661,52
1.2.1.1.1.	2.6.2.1.3.						
Ex.1.1.6th Notion Fill (Interpressment Till Years 2000 1.10 88,00 70,00	2.6.2.1.3.1	-7/	2020	1-10	86.00	70.00	650,79
1-2.1.1.4 Сечение приявля сильнеми от 200 да 200 мануартных мя выпочентельно (п = 1					· /		650,79
Accordance Top of Communication Top	26214				,	,	
\$2.0.0							
A2.2.2. Nation of Systems of State of 100 Catapatriats was actionarization (in = 2).	2.6.2.1.4.1						292,90
2.4.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2.2			2020	0,4 и ниже	40,00	150,00	292,90
2.2.2.2.1. No. more remains on the first of	2.6.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией (I = 2)					
2.2.2.2.1. Manwerten prife organization (n = 1) 2020	26222	Сечение провода (диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m =					
MI-1008 OFF INCESTREET 120 120 1-10 85,00 120,00 120,00 15,00							
ST 10 kB on 91- TITI 119 JP1-10 kB Ne104 PIT 1001 (CXT) 2020 1-10 250,00 15,00	2.6.2.2.2.1.						2 265,25
2.6.2.2.3. Помичества урб в скашаети (отна (т. 1)) 2.02.0 1.10 790,00 846,00							745,38 1 519,87
2.2.2.2.4. Non-westerno type in excassame (name (n = 1)) 2.2.2.2.4. (Cremes represent (name (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (name (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (n = 1)) 2.2.2.2. (Cremes represent (n = 1)) 2.2.2. (Cremese			2020	1-10	250,00	15,00	1 319,87
St. 16 & B. A. TIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1047 - TIII 100 St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. A. ZIII 1048 - St. 16 & B. ZIII 104	2.6.2.2.3.	• '					
SECTION STATE ST	2.6.2.2.3.1.	Количество труб в скважине (одна (n = 1))	2020	1-10	790,00	846,00	6 666,40
Ac. Ac.			2020	1-10	790.00	846.00	6 666,40
2.6.2.2.4. (A)			2020	1-10	770,00	040,00	0 000,40
26.22.4.1. Kourvection type in exemismic counse (in = 1) 2020	2.6.2.2.4.						
St. Compartment of St. S	2.6.2.2.4.1.		2020	1-10	180.00	105.00	1 989,68
S.I. Рекомурер (1 = 1) 3.I.4. Рекомурер (1 = 1) 4.1.4. Роминальный том от 500 A. № 1000 A выслючительно (к = 4) 2.1.4. Рекомурер РК 8 67 BJ (60 IT IC Водохабор 2.2.0. 1-20 1,00 Рекомурер РК 8 BJ (60 IT IC Тисклоно 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (60 IT IC Тисклоно 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (60 IT IC Тисклоно 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (60 IT IC Тисклоно 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 3 BJ (100 IT C Кисклона 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (60 IT IC Кисклона 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (100 IT C Касклан 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 6 BJ (100 IT C Касклан 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 7 BL (10 IT C Касклан 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 7 BL (10 IT C Касклан 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 7 BL (10 IT C Касклан 2020 1-20 1,00 Рекомурер РК 7 BL (10 IT C Касклан					· ·		1 989,68
SLA. Помитальный ток от 500 A. до 1000 A. выспортанов (к = 4) 2020 1-20 1.00	3.	1					
Реключер РЕК S BJI 605 II C BonosaSop 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК S BJI 601 II C Picisanos 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 607 II C Incianos 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 607 II C Incianos 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 8 BJI 100 II C Жуковская 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 3 BJI 100 II C Жуковская 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 100 II C Каковская 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 100 II C Каковская 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 6 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 7 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 7 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 7 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 1,00 Реключер РЕК 7 BJI 100 II C Какпая 2020 1-20 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>							
Personyrap PEK 67 BJ 160 HIC Fueranene 2020 1-20 1.00	3.1.4.					0,00	83 723,39 2 017,83
Personyaep PEK 48 B.H. 604 H.C Гистионо 2020 1-20 1.00					,		2 002,95
Personycep PEK 68 Bill 607 IIC Гиездово 2020 1-20 1,00							1 866,97
Реклоуаер РЕК 38 ВЛ 1001 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 61 ВЛ 1008 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 62 ВЛ-1006 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 63 ВЛ-1006 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 63 ВЛ-1008 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 56 ВЛ-1008 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 78 ВЛ-1008 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 81 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 81 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 81 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 81 ВЛ-1003 ПС Катали-1 2020 1-20 1,00 Реклоуаер РЕК 38 ВЛ-1001 ПС Катали-1 2020 1-20 <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>2 022,67</td>							2 022,67
Personyaep PEK 60 BJ 1008 ПС Жуковская 2020 1-20 1.00			2020	1-20	1,00		2 022,67
Реклоуаер РЕК 61 ВЛ 1001 ПС Каспля 2020 1-20 1,00							2 104,56
Реклоузер РЕК 62 ВЛ-1006 ПС Каспля 2020 1-20 1.00							2 104,56
Реклоузер РЕК 63 ВЛ-1006 ПС Каспля 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 58 ВЛ-1008 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 79 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 79 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 78 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 78 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 81 ВЛ 1-003 ПС Кошино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 82 ВЛ 1-005 ПС Кошино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 83 ВЛ 1-001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Файсво 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Ольша 2020 1-20 <							1 992,37 2 022,49
Pekinoyaep PEK 56 BJ.1-008 IIC Каспіля 2020 1-20 1.00		<i>y</i> 1					2 022,49
Реклоузер РЕК 30 ВЛ-1001 ПС Катыны-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 77 ВЛ 100 ПС Катыны-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 79 ВЛ 1010 ПС Катыны-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 81 ВЛ - 1003 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 82 ВЛ - 1005 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 82 ВЛ - 1005 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 83 ВЛ - 1005 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 38 ВЛ - 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 65 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 65 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Алолье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Алолье 2020 1-20 <							2 096,96
Реклоузер РЕК 78 ВЛ-1003 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 79 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 81 ВЛ - 1003 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 81 ВЛ - 1003 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 33 ВЛ - 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 34 ВЛ 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1005 ПС Сливково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1							2 105,19
Реклоузер РЕК 79 ВЛ 1010 ПС Катынь-1 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 82 ВЛ - 1003 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 32 ВЛ - 1005 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 33 ВЛ - 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1006 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 30 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 31 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td>2 003,27</td></t<>							2 003,27
Реклоузер РЕК 81 ВЛ - 1003 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 82 ВЛ - 1005 ПС Кощино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 33 ВЛ - 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1006 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 30 ВЛ 1005 ПС Рабцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Сильково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 55 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 38 ВЛ 1005 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20		7					2 020,59
Реклоузер РЕК 32 ВЛ - 1005 ПС Кошино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 33 ВЛ - 1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 34 ВЛ 1006 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер 40 ВЛ 1008 ПС Рабцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1008 ПС Рабцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1001 ПС Куковская 2020 1-20							2 020,59 2 104,93
Реклоузер РЕК 33 ВЛ -1001 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1006 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 80 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 38 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 38 ВЛ 1001 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20							2 104,93
Реклоузер РЕК 34 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер 40 ВЛ 1008 ПС Рабцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Клопье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Клопье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Клопье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 3 ВЛ 1007 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 44 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1001 ПС Мубия 2020 1-20					,		2 096,07
Реклоузер РЕК 22 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 23 ВЛ 1004 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 40 ВЛ 1005 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 101 П ГС Мазальцево 2020							1 834,43
Реклоузер РЕК 60 ВЛ 1008 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 60 ВЛ 1008 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 40 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 41 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер 48 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 1001 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00				1-20			1 836,01
Реклоузер РЕК 60 ВЛ 605 ПС Синьково 2020 1-20 1,00 Реклоузер 41 ВЛ 1008 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 27 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-							1 989,17
Реклоузер 41 ВЛ 1008 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер 74 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козию 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 44 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 27 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 </td <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td>1 822,55</td>							1 822,55
Реклоузер РЕК 49 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1001 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00							1 840,40
Реклоузер РЕК 51 ВЛ 1005 ПС Аполье 2020 1-20 1,00 Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гиездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00							2 070,39 1 968,43
Реклоузер 47 ВЛ 604 ПС Гнездово 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Куковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00					,		1 968,43
Реклоузер РЕК 25 ВЛ 1005 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 44 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Иубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубия 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 27 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							2 080,62
Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 28 ВЛ 1001 ПС Козино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 48 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 31 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 875,82
Реклоузер РЕК 44 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00		Реклоузер РЕК 39 ВЛ 1009 ПС Жуковская					2 039,82
Реклоузер РЕК 46 ВЛ 608 ПС Колодня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 931,90
Реклоузер РЕК 36 ВЛ 1003 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 966,34
Реклоузер РЕК 35 ВЛ 1006 ПС Лубня 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 966,34 2 033,71
Реклоузер РЕК 24 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							2 033,/1
Реклоузер РЕК 26 ВЛ 1011 ПС Мазальцево 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 810,09
Реклоузер РЕК 37 ВЛ 1002 ПС Мерлино 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 810,09
Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша 2020 1-20 1,00 Реклоузер РЕК 42 ВЛ 1007 ПС Рябцево 2020 1-20 1,00							1 934,76
		Реклоузер РЕК 21 ВЛ 1001 ПС Ольша					2 011,40
I Реклоузер РЕК 27 ВЛ 1002 ПС Тычинино I 2020 I 1-20 I 1 00 I							2 049,01
Реклоуку ГЕК 27 ВЛ 102 ПС Точний 2020 1-20 1.00 1.00 1.00 1.00 1.00 1.00 1.00 1.		Реклоузер РЕК 27 ВЛ 1002 ПС Тычинино					2 068,08 2 035,66

3.2. Ливейные разъеда 3.2.3. Номинальный тов Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 10 Разъедините	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
3.2. Линейные разъеда 3.2.3. Номинальный тов Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 11 Разъединитель 10 Разъедините	2 узер РЕК 70 ВЛ 1002 ПС Трудилово	3 2020	4 1-20	5 1,00	6	7 1 979,49
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъе	ные разъединители (j = 2)			·		1 7/7,47
Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъе	нальный ток от 250 A до 500 A включительно (k = 3)	2020	1-20	236,00	10 596,50	43 628,64
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель 10 кВ 111 428 цинитель линейный 305 ВЛ 1003 ПС Карманово	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	11,00 15,00	24,26 41,34
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 854	2020	1-20	1,00	15,00	41,34
Разъединитель ли Разъединитель по Разъе	динитель линейный 18 ВЛ 1001 ПС Темкино	2020	1-20	1,00	15,00	78,06
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель 10кВ 111 217 цинитель линейный 19 ВЛ 1007 ПС Кикино	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 100,00	78,06 57,62
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель 10кВ ТП 215	2020	1-20	1,00	100,00	57,62
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 Разъединитель 10	цинитель линейный 953 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00	149,00	64,55
Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъе	цинитель линейный 954 ВЛ-1007 ПС Рябцево цинитель линейный 955 ВЛ-1007 ПС Рябцево	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	149,00 149,00	64,55 64,55
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10	динитель линейный 956 ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00	149,00	65,88
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 Разъединитель 10	динитель линейный 957 ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00	149,00	65,88
Разъединитель 10 Разъединитель 10	динитель линейный 321 ВЛ 1004 ПС Ризское	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	70,00 70,00	68,61 68,61
Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъе	цинитель 10кВ ТП 491 цинитель 10кВ ТП 494	2020	1-20	1,00	5,00	63,02
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1016	2020	1-20	1,00	77,00	97,52
Разъединитель ли Разъединитель по Разъе	динитель 10кВ ТП 696	2020	1-20	1,00	15,00	64,13
Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель линейный 6 кВ №177 цинитель линейный 10 кВ №204	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 12,00	76,46 77,72
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 16 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 599	2020	1-20	1,00	12,00	77,72
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 333	2020	1-20	1,00	15,00	55,47
Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель линейный 379 ВЛ 1004 линитель 10 кВ ТП 409	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	73,60 73,60
Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10	цинитель 10 кВ 111 409 цинитель 6кВ ТП 239	2020	1-20	1,00	150,00	54,61
Разъединитель ли Разъединитель 10	динитель линейный 6кВ №180	2020	1-20	1,00	150,00	54,61
Разъединитель 10 Разъединитель 6 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1625	2020	1-20	1,00	15,00	84,52
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель по	цинитель линейный 607 ВЛ-1008 ПС Рябцево цинитель 10 кВ ТП 1655	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	84,52 71,30
Разъединитель 10 Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 171	2020	1-20	1,00	15,00	62,70
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	динитель линейный 6 кВ №178	2020	1-20	1,00	45,00	77,86
Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 56 Разъединитель 10		2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	106,19 50,26
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 Разъединитель 10	цинитель линейный 567 ВЛ-1007 ПС Нейково	2020	1-20	1,00	15,00	50,26
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель по Разъе	цинитель 10кВ №55	2020	1-20	1,00	350,00	69,97
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель 10кВ №54 цинитель линейный 568 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	350,00 120,00	73,27 72,27
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 56 Разъединитель 61 Разъединитель 10	цинитель линейный 322 ВЛ 1007 ПС Шуйское	2020	1-20	1,00	15,00	66,95
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 493	2020	1-20	1,00	15,00	66,95
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 834	2020	1-20 1-20	1,00	15,00	65,89
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель бк Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 50 Разъединитель 61 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ 111 058 цинитель 10кВ ТП 451	2020 2020	1-20	1,00 1,00	65,00 14,00	62,11 57,06
Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель линейный 966 ВЛ 1002 ПС Заводская	2020	1-20	1,00	128,00	71,78
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10	динитель линейный 967 ВЛ 1001 ПС Заводская	2020	1-20	1,00	128,00	71,79
Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель 6кВ 111 569 цинитель 10 кВ ТП 1014	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 63,00	74,98 68,58
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель 10	динитель 10кВ ТП 844	2020	1-20	1,00	150,00	75,08
Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель линейный 320 ВЛ 1019 ПС Вязьма-Брянская	2020	1-20	1,00	15,00	75,53
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10	цинитель 10кВ ТП 490 цинитель линейный 862 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 150,00	75,53 74,24
Разъединитель ли Разъединитель бк Разъединитель бк Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 1 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1629	2020	1-20	1,00	150,00	74,24
Разъединитель 6к Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 г Разъединитель 10	цинитель 10кB ТП 063	2020	1-20	1,00	7,00	78,85
Разъединитель ли Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель 6 і Разъединитель 10 Разъединитель 5 і Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10	динитель линейный 10кВ №56	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	7,00 14,00	78,85 74,35
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 6 г	цинитель окв 111 эо2 цинитель линейный 6кВ №181	2020	1-20	1,00	14,00	74,35
Разъединитель 6 в Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 в Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 в Разъединитель 5 в Разъединитель 10 Р	цинитель 10кB ТП 484	2020	1-20	1,00	100,00	78,04
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 1 Разъединитель ли Разъединитель ли	цинитель линейный 40 ВЛ 1001 ПС Сычевка	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	68,00 50,00	72,55 71,55
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 1 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 1 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель о кв 111 1111 цинитель линейный 976 ВЛ-1008 ПС Трудилово	2020	1-20	1,00	10,00	77,76
Разъединитель ли Разъединитель По Разъединитель 10 Разъединитель 6 1 Разъединитель 6 1 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 5 1 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1630	2020	1-20	1,00	10,00	77,76
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель б в Разъединитель б в Разъединитель пи Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель по Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель б в Разъединитель пи Разъединитель пи	цинитель 10кВ ТП 216 цинитель линейный 306 ВЛ 1002 ПС Клушино	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 100,00	64,77 69,54
Разъединитель ли Разъединитель 6 і Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель 6 і Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель линеиный 306 вл 1002 ПС клушино цинитель 10кВ ТП 855	2020	1-20	1,00	100,00	69,54
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 и Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли	цинитель линейный 6 кВ №176	2020	1-20	1,00	150,00	71,76
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель пи Разъединитель пи Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 и Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли	динитель 6 кВ ТП 1132	2020	1-20	1,00	150,00	60,87
Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 г Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли	цинитель 10 кВ СТП-13-7 М. Тростянка цинитель линейный 309 ВЛ 1023 ПС Гагарин	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 15,00	64,31 70,79
Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли	цинитель 10кB TП 852	2020	1-20	1,00	15,00	70,79
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель ли	динитель 10кВ ТП 223	2020	1-20	1,00	300,00	75,32
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 і Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель линейный 10 кВ №379 цинитель линейный 128 ВЛ 1011 ПС Мальцево	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 150,00	60,62 94,86
Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 в Разъединитель по Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель линенный 128 ВЗТ 1011 ПС Мальцево цинитель 10кВ ТП 350	2020	1-20	1,00	150,00	94,86
Разъединитель 10 Разъединитель 10 Разъединитель 6 г Разъединитель ли Разъединитель ли Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1652	2020	1-20	1,00	80,00	41,43
Разъединитель 10 Разъединитель 6 г Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10	динитель линейный 1008 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	80,00 15,00	41,43 69,58
Разъединитель 6 н Разъединитель ли Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель 10 кВ ТП 1639	2020	1-20	1,00	33,00	69,05
Разъединитель 10 Разъединитель 10	цинитель 6 кВ ТП 1657	2020	1-20	1,00	15,00	77,14
Разъединитель 10	динитель линейный 10 кВ №107	2020	1-20	1,00	8,00	83,88
	цинитель 10кВ 111 488 цинитель 10 кВ ТП 424	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 8,00	73,96 64,65
	цинитель линейный 38 ВЛ 1002 ПС Хотьково	2020	1-20	1,00	150,00	66,80
	динитель линейный 39 ВЛ 1002 ПС Хотьково	2020	1-20	1,00	150,00	66,80
	цинитель 10кВ ТП 014 цинитель 10 кВ ТП 499	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 40,00	77,21 74,92
	цинитель 10 кВ ТП 1646	2020	1-20	1,00	150,00	66,99
	динитель линейный 10кВ №120 динитель 10кВ ТП 353	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 125,00	19,48 76,45

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Разъединитель линейный 323 ВЛ 1001 ПС Шуйское Разъединитель линейный 10 кВ №173	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 15,00	65,38 61,05
	Разъединитель 10 кВ ТП 1119	2020	1-20	1,00	15,00	61,05
	Разъединитель линейный 861 ВЛ 1001 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00	15,00	63,95
	Разъединитель 6кВ ТП 1644	2020	1-20	1,00	10,00	132,10
	Разъединитель 10кВ ТП 340 Разъединитель линейный 10кВ ЛР 103	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 318,00	81,90 63,71
	Разъединитель линейный 300 ВЛ 1005 ПС Сверчково	2020	1-20	1,00	48,00	63,78
	Разъединитель 10кВ ТП 126	2020	1-20	1,00	15,00	68,13
	Разъединитель линейный 10кВ №135	2020	1-20	1,00	15,00	61,93
	Разъединитель 10кВ ТП 158 Разъединитель 10кВ ТП 849	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	15,00 200,00	61,93 63,13
	Разъединитель токо тт о+7 Разъединитель линейный 10 кВ №213	2020	1-20	1,00	150,00	62,95
	Разъединитель 10 кВ ТП 608	2020	1-20	1,00	150,00	62,95
	Разъединитель 10кВ ТП 1638	2020	1-20	1,00	10,00	53,77
	Разъединитель 10кВ ТП 470 Разъединитель 10кВ ТП 469	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	8,00 150,00	94,10 72,93
	Разъединитель 10 кВ ТП 1015	2020	1-20	1,00	75,00	85,78
	Разъединитель линейный 168 ВЛ 1004 ПС Мелькомбинат	2020	1-20	1,00	50,00	66,08
	Разъединитель 10кВ ТП 486	2020	1-20	1,00	50,00	66,08
	Разъединитель 6кВ ТП 255 Дурово Разъединитель 10кВ ТП 1633	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	104,50 150,00	65,72 71,82
	Разъединитель 10кВ 111 1633 Разъединитель 10кВ ТП 667	2020	1-20	1,00	150,00	71,82 80,05
	Разъединитель 10кВ ТП 360	2020	1-20	1,00	150,00	60,81
	Разъединитель 10кВ ТП 409	2020	1-20	1,00	52,00	56,84
-	Разъединитель линейный 10кВ №133	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	52,00 370,00	56,84 59,69
	Разъединитель линейный 10кВ №106 Разъединитель линейный 126 ВЛ 1006 ПС Высокое	2020	1-20	1,00	370,00 150,00	62,30
	Разъединитель линейный 127 ВЛ 1006 ПС Высокое	2020	1-20	1,00	150,00	62,30
	Разъединитель линейный 318 ВЛ 1001 ПС Туманово	2020	1-20	1,00	15,00	72,96
	Разъединитель линейный 10 кВ ЛР 212 Разъединитель линейный 10 кВ ЛР 211	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	140,00 15,00	127,28 66,90
	Разъединитель линеиный 10 кВ ЛГ 211 Разъединитель 10 кВ ТП 606	2020	1-20	1,00	15,00	66,90
	Разъединитель линейный 566 ВЛ 1022 ПС Красный	2020	1-20	1,00	150,00	63,85
	Разъединитель линейный 565 ВЛ 1017 ПС Красный	2020	1-20	1,00	150,00	63,85
	Разъединитель линейный 317 ВЛ 1007 ПС Вязьма-Тяговая Разъединитель 10кВ ТП 421	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	140,00 140,00	65,97 65,97
	Разъединитель 10кВ ТП 567	2020	1-20	1,00	150,00	60,85
	Разъединитель линейный 10кВ №179	2020	1-20	1,00	150,00	60,85
	Разъединитель линейный 294 ВЛ 1003 ПС Трубная	2020	1-20	1,00	15,00	65,29
	Разъединитель линейный 319 ВЛ 1007 ПС Вязьма-Тяговая Разъединитель 10кВ ТП 483	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00	150,00 150,00	67,53 67,53
	Разъединитель 10кВ ТП 1637	2020	1-20	1,00	25,00	68,53
	Разъединитель линейный 906 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		157,77
	Разъединитель линейный 907 ВЛ 1008 ПС Рябцево Разъединитель линейный 908 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		157,77 157,77
	Разъединитель линейный 909 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		157,77
	Разъединитель линейный 863 ВЛ 1008 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		157,77
	Разъединитель линейный 864 ВЛ 1008 ПС Рябцево Разъединитель линейный 910 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		157,77 150,09
	Разъединитель линейный 910 ВЛ 1005 ПС Аполье Разъединитель линейный 911 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00		150,09
	Разъединитель линейный 914 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00		150,09
	Разъединитель линейный 915 ВЛ 1005 ПС Аполье	2020	1-20	1,00		150,09
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-20 ВЛ-1008 ПС Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-17 ВЛ-602 ПС	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		922,35 1 002,26
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-7 ВЛ 1003 ПС	2020	1-20	1,00		1 000,14
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-16 ВЛ 1007 ПС	2020	1-20	1,00		1 006,27
	Разъединитель линейный 888 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		158,16
	Разъединитель линейный 889 ВЛ 604 ПС Гнездово Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-15 ВЛ 1002 ПС	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		158,16 996,56
	Разъединитель линейный 874 ВЛ 1005 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00	<u> </u>	144,92
	Разъединитель линейный 875 ВЛ 1005 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		144,92
-	Разъединитель линейный 890 ВЛ 1009 ПС Жуковская Разъединитель линейный 891 ВЛ 1009 ПС Жуковская	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		154,99 154,99
	Разъединитель линейный 891 ВЛ 1009 ПС жуковская Разъединитель линейный 867 ВЛ 1001 ПС Козино	2020	1-20	1,00		152,80
	Разъединитель линейный 868 ВЛ 1001 ПС Козино	2020	1-20	1,00		152,80
	Разъединитель с с индикатором короткого замыкания УР-14 ВЛ 606 ПС	2020	1-20	1,00		1 000,00
-	Разъединитель линейный 892 ВЛ 608 ПС Колодня Разъединитель линейный 893 ВЛ 608 ПС Колодня	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		149,93 149,93
	Разъединитель линеиный 893 ВЛ 608 ПС Колодня Разъединитель линейный 882 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00		149,93
	Разъединитель линейный 883 ВЛ 608 ПС Колодня	2020	1-20	1,00		149,93
<u> </u>	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-19 ВЛ 1003 ПС	2020	1-20	1,00		1 004,56
	Разъединитель линейный 884 ВЛ 1003 ПС Лубня Разъединитель линейный 885 ВЛ 1003 ПС Лубня	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		154,82 154,82
	Разъединитель линейный 886 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		157,14
	Разъединитель линейный 887 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		157,14
	Разъединитель линейный 870 ВЛ 1011 ПС Мазальцево Разъединитель линейный 871 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		139,71 139,71
	Разъединитель линейный 871 ВЛ 1011 ПС мазальцево Разъединитель линейный 898 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00		139,71
	Разъединитель линейный 899 ВЛ 1011 ПС Мазальцево	2020	1-20	1,00		139,71
	Разъединитель линейный 880 ВЛ 1002 ПС Мерлино	2020	1-20	1,00		156,52
	Разъединитель линейный 881 ВЛ 1002 ПС Мерлино Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-9 ВЛ 1001 ПС	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		156,52 993,53
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-9 ВЛ 1001 ПС Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-10 ВЛ 1001 ПС	2020	1-20	1,00		993,53
	Разъединитель линейный 865 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		152,98
<u> </u>	Разъединитель линейный 866 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		152,98
-	Разъединитель с с индикатором короткого замыкания УР-8 ВЛ 1006 ПС Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-18 ВЛ 606 ПС	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		999,70 1 000,62
	C	2020	1-20	1,00	1	996,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-12 ВЛ 1004 ПС Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР-13 ВЛ 1004 ПС	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		969,65 969,65
	Разъединитель индикатором короткого замыкания 31-13 ВЗТ 1004 ПС Разъединитель линейный 878 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		155,69
	Разъединитель линейный 879 ВЛ 1007 ПС Рябцево	2020	1-20	1,00		155,69
	Разъединитель линейный 872 ВЛ 1002 ПС Тычинино	2020	1-20	1,00		157,14
	Разъединитель линейный 873 ВЛ 1002 ПС Тычинино Разъединитель линейный 916 ВЛ 605 ПС Водозабор	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		157,14 155,21
	Разъединитель линейный 910 ВЛ 605 ПС Водозабор Разъединитель линейный 917 ВЛ 605 ПС Водозабор	2020	1-20	1,00		154,73
	Разъединитель линейный В 964 Л 601 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		166,64
	Разъединитель линейный 965 Л 601 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		166,64
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР 28 ВЛ 604 ПС	2020	1-20	1,00		922,47
	Разъединитель линейный 888 ВЛ 604 ПС Гнездово Разъединитель линейный 889 ВЛ 604 ПС Гнездово	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		143,00 143,00
	Разъединитель линейный 946 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 947 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 948 ВЛ 607 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		159,11
	Разъединитель линейный 949 ВЛ 607 ПС Гнездово Разъединитель с ИКЗ УР-36 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20 1-20	1,00 1.00		159,11 980,44
	Разъединитель с ИКЗ УР-37 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		980,44
	Разъединитель с ИКЗ УР-38 ВЛ-611 ПС Гнездово	2020	1-20	1,00		980,44
	Разъединитель линейный 912 ВЛ 1001 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 913 ВЛ 1001 ПС Жуковская Разъединитель линейный 939 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		165,63 165,63
	Разъединитель линейный 939 ВЛ 1008 ПС Жуковская Разъединитель линейный 940 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		165,63
	Разъединитель линейный 951 ВЛ 1001 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		152,69
	Разъединитель линейный 952 ВЛ 1001 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		152,69
	Разъединитель линейный 931 ВЛ-1006 ПС Каспля Разъединитель линейный 932 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20 1-20	1,00 1,00		159,92 159,92
-	Разъединитель линеиный 932 ВЛ-1006 ПС Каспля Разъединитель линейный 929 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 930 ВЛ-1006 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		159,92
	Разъединитель линейный 896 ВЛ-1008 ПС Каспля	2020	1-20	1,00		165,19
	Разъединитель линейный 897 ВЛ-1008 ПС Каспля Разъединитель с ИКЗ УР-21 ВЛ-1008 ПС Каспля	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		165,19 1 039,33
	Разъединитель с ик 3 уг-21 Бл-1008 пс каспля Разъединитель линейный 1002 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1003 ВЛ-1001 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1000 ВЛ-1003 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		166,55
	Разъединитель линейный 1001 ВЛ-1003 ПС Катынь-1 Разъединитель линейный 1006 ВЛ 1010 ПС Катынь-1	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		166,55 113,61
	Разъединитель линейный 1000 ВЛ 1010 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 985 ВЛ 1010 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 986 ВЛ 1010 ПС Катынь-1	2020	1-20	1,00		113,61
	Разъединитель линейный 977 ВЛ - 1003 ПС Кощино	2020	1-20	1,00		165,50
	Разъединитель линейный 978 ВЛ - 1003 ПС Кощино Разъединитель с ИКЗ УР-35 ВЛ-1004 ПС Кощино	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		165,50 1 031,11
	Разъединитель линейный 979 ВЛ - 1005 ПС Кощино	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 980 ВЛ - 1005 ПС Кощино	2020	1-20	1,00		164,31
	Разъединитель линейный 1004 ВЛ -1001 ПС Лубня Разъединитель линейный 1005 ВЛ -1001 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		164,97
	Разъединитель линеиный 1005 ВЛ -1001 ПС луоня Разъединитель с ИКЗ УР-23 ВЛ 1001 ПС Лубня	2020 2020	1-20 1-20	1,00 1,00		164,97 1 038,89
	Разъединитель линейный 924 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		139,38
	Разъединитель линейный 925 ВЛ 1006 ПС Лубня	2020	1-20	1,00		139,38
	Разъединитель линейный 933 ВЛ 1001 ПС Ольша	2020	1-20 1-20	1,00 1,00		142,82
	Разъединитель линейный 934 ВЛ 1001 ПС Ольша Разъединитель линейный 935 ВЛ 1004 ПС Ольша	2020 2020	1-20	1,00		142,82 151,52
	Разъединитель линейный 936 ВЛ 1004 ПС Ольша	2020	1-20	1,00		151,23
	Разъединитель линейный 922 ВЛ 605 ПС Синьково	2020	1-20	1,00		143,55
	Разъединитель линейный 923 ВЛ 605 ПС Синьково	2020	1-20 1-20	1,00 1,00		143,55
	Разъединитель линейный 941 ВЛ 1002 ПС Трудилово Разъединитель линейный 942 ВЛ 1002 ПС Трудилово	2020 2020	1-20	1,00		150,43 150,58
	Разъединитель с индикатором короткого замыкания УР 29 ВЛ 1002 ПС	2020	1-20	1,00		977,78
	Разъединитель линейный 1009 ВЛ 1008 ПС Жуковская	2020	1-20	1,00		74,10
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 = l)					
4.1.1. 4.1.1.4.	Однотрансформаторные (k = 1) Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (l = 4)		+	+		
4.1.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/0,4		300,00	1 366,06
	ТП 1118	2020	6/0,4		300,00	1 366,06
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)					
4.2.1.	Однотрансформаторные (k = 1)		1			
4.2.1.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)		<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>	
4.2.1.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		4 074,00	28 198,81
<u> </u>	TII 215	2020	10/0,4	1	100,00	790,59
<u> </u>	TII 491 TII 1128	2020 2020	10/0,4 10/0,4	1	70,00 30,00	596,40 745,55
	TII 1128	2020	10/0,4	1	15,00	1 018,03
	TII 239	2020	10/0,4		150,00	972,09
	TTI 1130	2020	10/0,4		70,00	933,98
	ТП 1092 ТП 1087	2020 2020	10/0,4 10/0,4	1	45,00 100,00	1 025,17 900,84
	TII 108/	2020	10/0,4		150,00	1 021,36
	TTI 844	2020	10/0,4		150,00	818,06
	ТП 1629 ВЛ-1008 ПС Заводская	2020	10/0,4		150,00	799,05
	TII 484	2020	10/0,4		100,00	523,30

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	TII 220 TII 216	2020	10/0,4		68,00	951,50
	TII 855	2020	10/0,4 10/0,4		150,00 100,00	415,73 1 070,84
	TII 1124	2020	10/0,4		150,00	948,22
	ТП 1632 КЛ-1008 ПС Заводская	2020	10/0,4		100,00	1 124,35
	TII 1132	2020	10/0,4		150,00	947,07
	TTI 350 TTI 488	2020 2020	10/0,4 10/0,4		150,00 150,00	1 062,81 353,75
	TII 014	2020	10/0,4		150,00	1 114,01
	ТП 1646 ВЛ-1007 ПС Одинцово	2020	10/0,4		150,00	853,60
	TII 353	2020	10/0,4		125,00	844,75
	ТП 421 ТП 667	2020 2020	10/0,4 10/0,4		140,00 100,00	1 052,44 157,23
	TTI 483	2020	10/0,4		150,00	513,09
	TII 1121	2020	10/0,4		136,00	1 069,41
	TII 607	2020	10/0,4		140,00	563,75
	TII 469 TII 567	2020	10/0,4 10/0,4		150,00 150,00	633,86 1 066,61
	TH 608	2020	10/0,4		150,00	987,42
	TII 1129	2020	10/0,4		135,00	1 033,39
	TII 849	2020	10/0,4		250,00	1 290,53
4.2.1.4.	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА (1 = 4)	2020	10/0.4	1	1 200 00	5 499,56
4.2.1.4.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2) ТП 427 ЛЭП-1008 ПС Белеи	2020 2020	10/0,4 10/0,4		1 390,00 120,00	5 499,56 1 175,86
	TII 223	2020	10/0,4		300,00	773,62
	ТП 360	2020	10/0,4		300,00	787,36
· <u></u>	TTI 435	2020	10/0,4		370,00	1 186,91
4.2.1.5.	ТП 1633 Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I = 5)	2020	10/0,4		300,00	1 575,81
4.2.1.5. 4.2.1.5.2.	грансформаторная мощность от 400 до 1000 квА включительно (1 = 5) Шкафного или кноскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		550,00	2 152,04
	ТП 214	2020	10/0,4		550,00	2 152,04
4.2.2.	Двухтрансформаторные и более (k = 2)					
4.2.2.3.	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)					
4.2.2.3.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		532,00	9 108,05
	ТП 1648 ВЛ-1007 ПС Рябцево, ВЛ-1002 ПС Тычинино	2020	10/0,4		149,00	2 468,57
	TII 1127 TII 1122	2020 2020	10/0,4 10/0,4		105,00 150,00	2 019,48 2 254,12
	ТП 1650 ЛЭП 1001, 1002 ПС Заводская	2020	10/0,4		128,00	2 365,89
4.2.2.5.	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I = 5)				-,	,
4.2.2.5.2.	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	10/0,4		400,00	3 378,69
7.	ТП 175 Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2020	10/0,4		400,00	3 378,69
7.2.	Трехфазный (j = 2)					
7.2.1.	Прямого включения (k = 1)	2020	0,4 и ниже	73,00	872,00	1 746,35
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.16-1 ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 1 Власово Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.10 ВЛ-0,4 кВ№2 ТП 871 ВЛ 1002 ПС	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00	15,00 15,00	10,70
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.24 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1073	2020	0,4 и ниже	1,00	12,00	6,84
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.1-9 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 471 ВЛ 1003 ПС Зайцево	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	11,00
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-5 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 868	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	6,79
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №9 ТП 14Г ВЛ 1023 ПС Ярцево-1 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №9 ТП 14Г ВЛ 1023 ПС Ярцево-1	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00	15,00 15,00	12,29 11,46
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.23 ВЛ 0,4кВ №4 ТП 25Г ВЛ 1020 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	6,86
_	Счетчик ЭЭ ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп. 18-9 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 340 ВЛ	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	14,44
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.2-5 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 194 ВЛ 1012	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	8,74
						20.00
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 220/380 5-50A оп.№36 ВЛ 0,4кВ №2 ТП Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп 8-6 ВЛ 0.4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	39,00 7.25
	Счетчик ЭЭ Меркурии 230 АМ-01 220/380 5-50A оп.№36 ВЛ 0,4кВ №2 1П Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5	2020 2020 2020				39,00 7,25 20,93
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС	2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807	2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472	2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807	2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-1 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 1 на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 12,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 12,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Ще6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4кВ ТП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 12,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП -836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АКТ01 ВЛ 0,4кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-16 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1006 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Щеркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ПП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 8-5 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Неркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АКТ01 ВЛ 0,4 кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 105 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 105 ВЛ-1006 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 55,00 55,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-16 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1006 ПС	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 55,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 105 ВЛ-1003 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 105 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 105 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1106 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 100 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1006	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Ще6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АКТ01 ВЛ 0,4кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 178 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 165 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1500 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЩЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ ЩЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ПСЧ-3А.07.302.1 10-100А 3х230/400В РУ 0,4 кВ ЛТ 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Метчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АКТ01 ВЛ 0,4 кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 15 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 158 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 165 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 166 ВЛ-1008	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90
	Счетчик ЭЭ Энергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Ще6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4кВ ВЛ-0,4кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АКТ01 ВЛ 0,4кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 178 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 165 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1500 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39
	Счетчик ЭЭ Лергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 0 л.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 860 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1668 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1668 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1668 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1668 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-10 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,80 38,85 19,30
	Счетчик ЭЭ ЛербкозВ 1 230 5-60A 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле ПП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле 10 почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле 10 почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 165 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 10,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90 32,39 38,85 38,85 19,30 2,69
	Счетчик ЭЭ Лергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 0 д.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.12-1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 165 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 165 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 105 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 105 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1656 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 пп.8 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1666 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90 38,85 38,85 38,85 38,85 38,85 38,85
	Счетчик ЭЭ ЛербкозВ 1 230 5-60A 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле ПП 472 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле 10 почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Ле 10 почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 1836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60A 3ф на оп. №8-3 ВЛ-0,4 кВ Л-1 от ТП Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 155 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1860 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 10,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90 32,39 38,85 38,85 19,30 2,69
	Счетчик ЭЭ Лергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Малыцево Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ 0,4 кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1003 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1003 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 165 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 144 ВЛ 1004 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90 32,39 38,85 19,30 2,69 11,21 7,07 27,71 21,34
	Счетчик ЭЭ Лергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф из оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф из оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф из оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф из оп. №1 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 78 Мальцево Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 178 Мальцево Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 145 ВЛ 1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 105 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 158 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 158 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 158 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 158 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 14 ВЛ 1004 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 14 ВЛ 1004 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 14 ВЛ 1004 Счетчик ЭЭ Меркурий	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 33,19 32,39 38,90 32,39 38,85 38,85 19,30 2,69 11,21 7,07 27,71 21,34 26,16
	Счетчик ЭЭ Лергомера ЦЭ 6803В оп.8-6 ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 204 ВЛ 1008 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №3-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 6-5 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.20 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 185 ВЛ 1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф оп.№3-7 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП-807 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №9 ВЛ-0,4 кВ Л-6 Почта от Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В 1 230 5-60А 3ф на оп. №14 ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 484 Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП-836 ВЛ-1001 ПС Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В оп.2-3 ВЛ-0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 78 Малыцево Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 вЛ 0,4 кВ №8 ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 473 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 145 ВЛ-1006 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1003 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1003 ПС Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 156 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 165 ВЛ-1008 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.8-20 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1568 ВЛ-1006 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 144 ВЛ 1004 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.4-11 ВЛ-0,4	2020 2020 2020 2020 2020 2020 2020 202	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00 1,00	15,00 15,00	7,25 20,93 43,89 7,22 2,43 18,03 16,53 11,71 31,85 54,04 7,27 19,33 5,62 5,39 6,25 38,20 35,19 38,90 32,39 38,90 32,39 38,90 32,39 38,90 11,21 7,07 27,71 21,34

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1193	2020	0,4 и ниже	1,00		26,14
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1134 АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 929 Станички	2020 2020	0,4 и ниже	1,00 1,00		27,63 30,71
	АИИСКУЭ РРЭЭ СП1 929 Станички АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1203	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00		30,71
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1094	2020	0,4 и ниже	1,00		25,40
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1111	2020	0,4 и ниже	1,00		25,72
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 827	2020	0,4 и ниже	1,00		28,21
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 831 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 394	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		33,11 19,61
	АИИСКУЭ РГЭЭ ТП 394 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 217	2020	0,4 и ниже	1,00		20,05
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 735	2020	0,4 и ниже	1,00		23,07
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 246	2020	0,4 и ниже	1,00		20,28
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 477	2020	0,4 и ниже	1,00		23,85
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1300 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 987	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1.00		20,37 20,59
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1315	2020	0,4 и ниже	1,00		24,47
	АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 1579	2020	0,4 и ниже	1,00		27,06
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 222	2020	0,4 и ниже	1,00		28,11
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1034	2020	0,4 и ниже	1,00		26,72
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1026 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1007	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		24,37 25,63
	АИИСКУЭ РРЭЭ ПП 1007 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1110	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00		25,63
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 581	2020	0,4 и ниже	1,00		22,60
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1112	2020	0,4 и ниже	1,00		22,97
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1043	2020	0,4 и ниже	1,00		23,38
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1132	2020	0,4 и ниже	1,00		23,18
-	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1042 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 830	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		22,44 25,81
	АИИСКУЭ РГЭЭ ТП 830	2020	0,4 и ниже	1,00		29,97
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 71	2020	0,4 и ниже	1,00		158,58
7.2.2.	Полукосвенного включения (k = 2)	2020	0,4 и ниже	195,00	397,00	17 426,31
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 РУ-0,4 кВ ТП 544	2020	0,4 и ниже	1,00	37,00	7,22
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.2 ВЛ 0,4кВ № 01 ТП 353 ВЛ 1002 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	125,00	45,27
	Счетчик ЭЭ ЦЭ6803В РУ-0,4кВ ТП 152 КЛ 1015 13РП ПС Ярцево-2 Счетчик ЭЭ Меркурий 230 ART-03 ТП 055	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00	36,00 100,00	19,52 9,79
	Счетчик ЭЭ СЕ 303 РУ-0,4кВ ТП 106 КЛ 1031 ПС Ярцево-1	2020	0,4 и ниже	1,00	84,00	12,99
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230ART01 оп.33 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1000 ВЛ-1008	2020	0,4 и ниже	1,00	15,00	47,08
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 242	2020	0,4 и ниже	1,00		29,24
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 791	2020	0,4 и ниже	1,00		33,30
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 350	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		29,11
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 378 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 332	2020	0,4 и ниже	1,00		25,91 29,77
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 355	2020	0,4 и ниже	1,00		23,41
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 752	2020	0,4 и ниже	1,00		28,51
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 356	2020	0,4 и ниже	1,00		23,20
	AMUCKYO PPOO TH 450	2020	0,4 и ниже	1,00		38,87
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 450 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 693	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		32,55 23,58
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 684	2020	0,4 и ниже	1,00		32,92
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 97	2020	0,4 и ниже	1,00		39,21
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 501	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 559	2020	0,4 и ниже	1,00		39,16
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 149 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 104	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		30,71 30,66
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 331	2020	0,4 и ниже	1,00		29,14
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 182	2020	0,4 и ниже	1,00		32,33
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 891	2020	0,4 и ниже	1,00		37,28
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 103	2020	0,4 и ниже	1,00		35,03
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1236	2020	0,4 и ниже	1,00		31,70
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 714 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1302	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		40,66 35,34
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1302 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 132	2020	0,4 и ниже	1,00		31,40
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 201	2020	0,4 и ниже	1,00		31,56
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 622	2020	0,4 и ниже	1,00		29,54
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 275	2020	0,4 и ниже	1,00		25,61
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 838 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 863	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		30,99 32,76
	АИИСКУЭ РРЭЭ III 863 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 186	2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00		32,76
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 387	2020	0,4 и ниже	1,00		27,24
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1325	2020	0,4 и ниже	1,00		31,52
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 170	2020	0,4 и ниже	1,00		32,55
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 667 АМИСКУЭ РРЭЭ ТП 701	2020	0,4 и ниже	1,00		34,81
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 701 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 210	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		27,44 26,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 311	2020	0,4 и ниже	1,00		29,41
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 404	2020	0,4 и ниже	1,00		26,21
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 528	2020	0,4 и ниже	1,00		29,46
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 337	2020	0,4 и ниже	1,00		30,41
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 50 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1022	2020	0,4 и ниже	1,00		28,55
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1022 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 931	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		36,17 29,84
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 969	2020	0,4 и ниже	1,00		32,19
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1339	2020	0,4 и ниже	1,00	<u></u> _	27,61
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1431	2020	0,4 и ниже	1,00		35,36
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1464	2020	0,4 и ниже	1,00		31,68
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1481 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1538	2020	0,4 и ниже	1,00		35,25 35,00
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1538 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1080	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		35,00 27,94
		2020	0,4 и ниже	1,00	!	36,01

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
	AMMCKYO PPOO TH 400	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 498 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 398	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		30,75 31,82
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 530	2020	0,4 и ниже	1,00		26,06
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 392	2020	0,4 и ниже	1,00		26,47
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 704	2020	0,4 и ниже	1,00		27,81
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 867 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 876	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		31,53 30,14
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 911	2020	0,4 и ниже	1,00		25,27
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 940	2020	0,4 и ниже	1,00		34,92
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 976	2020	0,4 и ниже	1,00		35,05
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1311 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 986	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		21,54 21,66
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 971	2020	0,4 и ниже	1,00		30,97
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1354	2020	0,4 и ниже	1,00		24,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1389	2020	0,4 и ниже	1,00		36,97
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1416 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1362	2020 2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	1,00 1,00		43,07 29,03
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1427	2020	0,4 и ниже	1,00		32,95
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1495	2020	0,4 и ниже	1,00		26,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1533	2020	0,4 и ниже	1,00		25,78
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1552 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1549	2020	0,4 и ниже 0.4 и ниже	1,00		35,52
	АИИСКУЭ РРЭЭ ПП 1549 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1557	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		31,60 31,08
	АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 1563	2020	0,4 и ниже	1,00		32,01
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1221	2020	0,4 и ниже	1,00		27,00
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1125	2020	0,4 и ниже	1,00		31,54
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1383 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 348	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		30,51 30,58
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 820	2020	0,4 и ниже	1,00		30,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 823	2020	0,4 и ниже	1,00		31,53
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1299	2020	0,4 и ниже	1,00		47,32
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 488 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 495	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		27,11 26,31
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 499 Жарнево	2020	0,4 и ниже	1,00		26,68
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 809	2020	0,4 и ниже	1,00		30,40
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1059	2020	0,4 и ниже	1,00		26,33
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 220 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 227	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		26,32 26,68
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1072	2020	0,4 и ниже	1,00		26,69
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 807	2020	0,4 и ниже	1,00		29,61
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 808	2020	0,4 и ниже	1,00		28,99
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 55	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		29,76
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 487 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 376	2020	0,4 и ниже	1,00		25,05 25,91
	АИИСКУЭ РРЭЭ МТП 1143	2020	0,4 и ниже	1,00		156,11
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1544	2020	0,4 и ниже	1,00		162,38
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1564 АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 1526	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		157,79 152,34
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1527	2020	0,4 и ниже	1,00		162,77
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 606	2020	0,4 и ниже	1,00		162,86
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 738	2020	0,4 и ниже	1,00		162,07
	АИИСКУЭ РРЭЭ ЗТП 618 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 773	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		153,30 156,11
	АИИСКУЭ РРЭЭ МТП 764	2020	0,4 и ниже	1,00		160,06
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1372	2020	0,4 и ниже	1,00		162,06
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 434	2020	0,4 и ниже	1,00		150,19
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 941 АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 964	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		160,55 162,73
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1516	2020	0,4 и ниже	1,00		154,73
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1541	2020	0,4 и ниже	1,00		160,02
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1586 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1590	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		148,74 148,93
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1990 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 460	2020	0,4 и ниже	1,00		161,21
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 583	2020	0,4 и ниже	1,00		153,67
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 883	2020	0,4 и ниже	1,00		160,02
	АИИСКУЭ РРЭЭ МТП 452 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 804	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		158,72 148,32
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 188	2020	0,4 и ниже	1,00		160,33
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 810	2020	0,4 и ниже	1,00		150,33
	AMMCKYO PRODUKTH 818	2020	0,4 и ниже	1,00		158,20
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 818 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 819	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		144,25 153,60
	АИИСКУ ЭТТЭЭ КТП 819 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 828	2020	0,4 и ниже	1,00		151,77
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 814	2020	0,4 и ниже	1,00		146,89
	AMMCKYO PPOO KTH 190	2020	0,4 и ниже	1,00		154,53
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 180 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 72	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		157,14 160,82
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1519	2020	0,4 и ниже	1,00		160,22
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1530	2020	0,4 и ниже	1,00		155,90
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1534	2020	0,4 и ниже	1,00		158,28
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1542 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1546	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		158,72 155,03
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1540 АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1561	2020	0,4 и ниже	1,00	<u> </u>	160,03
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1578	2020	0,4 и ниже	1,00		156,82
	AMUCKYO PPOO KTH 502	2020	0,4 и ниже	1,00		153,37
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 502 АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 1571	2020 2020	0,4 и ниже 0,4 и ниже	1,00 1,00		160,10 169,58
	ТАИИСКУ ЭРРЭЭ ПП 15/1					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/ Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
1	2	3	4	5	6	7
-	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 77	2020	0.4 и ниже	1.00		157.15
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 850	2020	0.4 и ниже	1,00		151.89
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 871	2020	0.4 и ниже	1,00		159,44
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 907	2020	0,4 и ниже	1.00		173,80
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 945	2020	0,4 и ниже	1,00		154,81
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 972	2020	0.4 и ниже	1,00		160,73
	АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 1312	2020	0.4 и ниже	1,00		157,48
	АИИСКУЭ РРЭЭ СТП 897	2020	0,4 и ниже	1,00		154,06
	АИИСКУЭ РРЭЭ ЗТП 98	2020	0,4 и ниже	1,00		209,87
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1321	2020	0,4 и ниже	1,00		154,77
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1322	2020	0,4 и ниже	1,00		157,44
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 981	2020	0,4 и ниже	1,00		152,10
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1414	2020	0,4 и ниже	1.00		153,32
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1428	2020	0,4 и ниже	1,00		161,76
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 292	2020	0,4 и ниже	1,00		161,59
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 335	2020	0,4 и ниже	1,00		156,31
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 338	2020	0,4 и ниже	1,00		155,47
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 862	2020	0,4 и ниже	1,00		161,81
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 995	2020	0,4 и ниже	1,00		159,88
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 505	2020	0,4 и ниже	1,00		159,72
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1440	2020	0,4 и ниже	1,00		156,17
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 800	2020	0,4 и ниже	1,00		162,84
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 944	2020	0,4 и ниже	1,00		151,61
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 388	2020	0,4 и ниже	1,00		161,46
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 390	2020	0,4 и ниже	1,00		154,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 284	2020	0,4 и ниже	1,00		156,32
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 760	2020	0,4 и ниже	1,00		162,45
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1353	2020	0,4 и ниже	1,00		156,27
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1421	2020	0,4 и ниже	1,00		150,07
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 506	2020	0,4 и ниже	1,00		155,99
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 533	2020	0,4 и ниже	1,00		150,40
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 608	2020	0,4 и ниже	1,00		157,40
	АИИСКУЭ РРЭЭ МТП 490	2020	0,4 и ниже	1,00		161,75
	АИИСКУЭ РРЭЭ МТП 493	2020	0,4 и ниже	1,00		161,36
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1	2020	0,4 и ниже	1,00		152,71
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1327	2020	0,4 и ниже	1,00		155,49
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1328	2020	0,4 и ниже	1,00		144,17
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1392	2020	0,4 и ниже	1,00		144,11
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1531	2020	0,4 и ниже	1,00		152,83
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1537	2020	0,4 и ниже	1,00		156,15
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1547	2020	0,4 и ниже	1,00		151,93
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 294	2020	0,4 и ниже	1,00		155,26
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 184	2020	0,4 и ниже	1,00		152,75
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 546	2020	0,4 и ниже	1,00		159,37
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 848	2020	0,4 и ниже	1,00		150,28
	АИИСКУЭ РРЭЭ КТП 1493	2020	0,4 и ниже	1,00		153,89
	АИИСКУЭ РРЭЭ ТП 786	2020	0,4 и ниже	1,00		174,96
	Счетчик ЭЭ Меркурий 230 АМ-03 оп.1-2 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 094 Л-609 ПС	2020	0,4 и ниже	1,00	200.00	4,77
7.2.3.	Косвенного включения (k = 3)	2020	1-20	3,00	380,00	718,75
	ПКУ оп.19-2 ВЛ-1005 ПС Холм-Жирки	2020	1-20	1,00	150,00	232,80
	ПКУ оп.101 ВЛ 1007 ПС Соловьево	2020	1-20	1,00	80,00	233,07
	ПКУ оп. 9-2 ВЛ 1001 ПС Шуйское	2020	1-20	1,00	150,00	252,88

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2018 год

		Информация для расч	D		
№ π/π	Наименование мероприятий	Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	15 756 022	3 408	65 280	4 623,25
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	24 673 435	3 408	65 280	7 239,86
2.1	Выдача сетевой организацией якта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 в редакции от 21.04.2021 №373/21)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2019 год

№ π/π	Наименование мероприятий	Информация для расч	Doorows up a muo		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	11 227 057	3 284	100 896	3 418,71
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	19 882 805	3 284	100 896	6 054,45
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Приложение № 2 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (Приказ ФАС России от 29.08.2017 №1135/17)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2020 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расч	D		
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	16 704 128	2 540	63 932	6 576,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1*	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	770 176	231	3 163	3 334,10
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 549 323	2 309	60 769	6 301,14

^{*-} по строке 2.1. указана информация для количества исполненных договоров, заявки по которым поданы с 01.07.2020 - даты вступления в силу Постановления Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)