

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2023 год

Публичное акционерное общество "Россети Центр"
(филиал ПАО "Россети Центр" - "Курскэнерго")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Курскэнерго")

I. Информация об организации

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

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

Место нахождения РФ, 305029, Курская область, г.Курск, ул. К.Маркса , 27.

Фактический адрес РФ, 127018, г. Москва, ул. 2-ая Ямская, д. 4.

ИНН 6901067107

КПП 463202002

Ф.И.О. руководителя Демидов Сергей Николаевич

Адрес электронной почты kurskenego@mrsk-1.ru

Контактный телефон (4712) 58-72-72

Факс (4712)55-73-67

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

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	32 660,24	20 006,57
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	56 892,03	7 821,37
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

И Н Ф О Р М А Ц И Я

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

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	2 488,17	657,33	1 350,57
	1 - 20 кВ	16 894,92	6 483,61	9 995,60
	35 кВ	11 230,98	1 144,00	14 400,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	65 364,04	61 402,87	9 941,02
	1 - 20 кВ	61 731,09	48 958,50	10 942,63
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 8 месяцев 2022 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	1 868	15	0	23319	171	0	8 462,6	487,7	0,0
	в том числе льготная категория *	1 661	11	0	21652	136	0	761,3	5,0	0,0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	73	9	0	4889	863	0	7 838,9	3 072,7	0,0
	в том числе льготная категория **	2	0	0	94	0	0	251,2	0,0	0,0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	4	0	2873	1386	0	61 924,5	16 601,6	0,0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0
4.	От 670 кВт - всего	2	1	0	4442	4000	0	135 764,5	4 726,6	0,0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	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.

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2022 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 449	33	0	29347	351	0
в том числе льготная категория *	1 740	17	0	22766	207	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	120	13	0	7090	1184	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	65	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	26	10	0	8930	4081	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	18	13	0	25622	40704	0
в том числе по индивидуальному проекту	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.

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

2019 год

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			69 221	10 940	70 859
	ВЛ 0,4кВ ТП 012	2019	0,4 и ниже	1095	15	1023,52
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП №171, от оп. № 3	2019	0,4 и ниже	40	14	44,14
	Стр.ВЛИ-0,4кВ №2, ТП №222, от оп.№ 5	2019	0,4 и ниже	63	15	54,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №240 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	222	12	231,75
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП №222 от оп.№9	2019	0,4 и ниже	63	14	52,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.336.15)	2019	0,4 и ниже	353	15	321,89
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1/100 ф.415.09)	2019	0,4 и ниже	79	14,5	102,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №791 ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	537	14	483,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 680 (ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	68	14	187,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №754 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	160	10	201,64
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №758 ф.<(>412.16)	2019	0,4 и ниже	150	12	137,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 610 (ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	68	12	58,56
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №754 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	105	12	131,66
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11-23 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №614 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	184	15	205,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2019	0,4 и ниже	36	12	33,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №575 ф.412.1)	2019	0,4 и ниже	85	15	91,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 670 (ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	68	8	64,43
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160 кВа ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	8	140	34,28
	Стр.ВЛИ-0,4кВ №1 от оп.№5 ТП 210	2019	0,4 и ниже	70	15	121,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/2*400 (ф.413.14)	2019	0,4 и ниже	33	15	58,58
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП742 (ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	95	14,5	164,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП 1-9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП614 (ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	72	12	119,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП742 (ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	68	15	110,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №167 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	123	12	130,09
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп.№22 (ТП №10 ф.117.11)	2019	0,4 и ниже	22	12	29,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №372 ф.384.18)	2019	0,4 и ниже	58	15	79,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №4/100 ф.331.6)	2019	0,4 и ниже	271	14	310,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №11/100 кВА ф.424.8)	2019	0,4 и ниже	140	12	94,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №16/160 кВа ф.332.9)	2019	0,4 и ниже	30	10	39,65
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№3-4(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №306)	2019	0,4 и ниже	45	15	129,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП688 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	125	14	157,55
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП670 (ф.424.8)	2019	0,4 и ниже	30	14	40,56
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП670 (ф.424.8)	2019	0,4 и ниже	190	14	142,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП1/63 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже	170	10	205,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП2/100 (ф.421.04)	2019	0,4 и ниже	70	12	61,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП10/160 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	65	12	116,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№24(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №269 ф.421.2)	2019	0,4 и ниже	68	12	62,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП441 (ф.427.06)	2019	0,4 и ниже	35	15	43,01
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №269 ф.421.02)	2019	0,4 и ниже	42	15	69,07
	Стр.ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП 032, от оп.№19	2019	0,4 и ниже	32	15	33,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №749 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	267	12	275,88
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-19(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03)	2019	0,4 и ниже	135	12	151,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №372 ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	134	12	182,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП2/63 (ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	34	13	34,98
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №777 ф.422.02)	2019	0,4 и ниже	228	12	269,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП688 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	70	12	89,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 1/250 (ф.422.14))	2019	0,4 и ниже	345	85,5	121,58
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №206 ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	65	10	59,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП12/63 (ф.415.08)	2019	0,4 и ниже	60	15	103,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.416.07)	2019	0,4 и ниже	120	14,5	188,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 362 (ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	30	15	60,74
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №670 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	145	15	154,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 585 (ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	80	12	106,29
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 25кВа ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	15	15	29,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №670 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	111	8	132,37
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-8(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №661 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	148	7	154,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 708 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	35	12	69,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП1/400 (ф.424.2)	2019	0,4 и ниже	30	12	70,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №835 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	35	8	44,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 831 (ф.420.10)	2019	0,4 и ниже	110	15	132,90
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4 кВ 160 кВа ф.478.11)	2019	0,4 и ниже	25	125	58,56
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100 кВа ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	16	62,4	29,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№9/100 кВА ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	132	100	204,60
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 160кВа ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	104	135	110,68
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 335.01 006)	2019	0,4 и ниже	350	14	305,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-4(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №094 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	452	12	434,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№244 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	432	15	394,42
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №240 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	45	12	55,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №151 ф.560.11)	2019	0,4 и ниже	144	12	181,15
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №089 ф.556.12)	2019	0,4 и ниже	210	14	191,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №196 ф.685.06)	2019	0,4 и ниже	40	14,5	57,88
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП6/100 (ф.415.08)	2019	0,4 и ниже	75	12	92,56
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП754 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	90	12	91,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 2/250 (ф.415.08)	2019	0,4 и ниже	100	15	118,93
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/100 (ф.406.17)	2019	0,4 и ниже	60	12	84,04
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №716 ф.403.23)	2019	0,4 и ниже	132	15	156,93
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №613 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	136	14	125,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 11/160 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	100	15	99,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 698 (ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	35	14	43,83

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №585 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	90	14	81,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-10(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №648 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	241	14	226,46
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №196 ф.416.07)	2019	0,4 и ниже	346	14	333,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2019	0,4 и ниже	670	15	613,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	122	14	111,77
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	102	14	90,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №710 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	190	12	173,22
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№40 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №10/160 кВА ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	60	15	60,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 ТП №4/63 кВА ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	57	12	70,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-24(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	155	15	150,52
	ВЛ 0,4 кВ ТП 196 инв. № 12011568-00	2019	0,4 и ниже	120	40	53,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №196 ф.685.06)	2019	0,4 и ниже	60	40	30,79
	ВЛ-0,4кВ №2(от КТП-021	2019	0,4 и ниже	161	12	70,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №360 ф.556.07)	2019	0,4 и ниже	71	9	85,52
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №2/40 кВА ф.334.5)	2019	0,4 и ниже	300	15	304,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №372 ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	53	12	57,16
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	100	12	150,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №726 ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	60	12	55,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 689 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	32	10	83,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 562 (ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	71	12	108,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 569 (ф.421.09)	2019	0,4 и ниже	150	12	155,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже	70	12	93,10
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №021 ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	354	12	420,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100 кВА ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	68	10	105,38
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №8/63 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	293	14	243,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	105	14	97,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	137	14	111,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 613 (ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	60	14	72,87
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	130	15	149,59
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№18(ВЛ-0,4кВ №3 П №522 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	120	14	117,44
	ВЛ 0,4КТП 332.19 7/400	2019	0,4 и ниже	15	15	10,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП-1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	498	12	502,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	166	10	221,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	150	10	200,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	685	10	742,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	390	12	403,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 598 (ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	140	12	178,70
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 688 (ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	60	14	85,11
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	150	15	140,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№СП-75а(ВЛ-0,4кВ №1ТП 735 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	197	15	177,68
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №856 ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	163	14	190,59
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №758 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	484	15	375,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№816 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	302	15	317,18
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-13(ВЛ-0,4 кВ №2 Тп №755 ф.420.16)	2019	0,4 и ниже	110	15	147,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №438 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	111	10	122,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №711 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	160	15	168,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-9(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №562 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	212	9	219,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №689 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	80	8	78,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	100	8	84,48
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №613 ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	36	8	38,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№19(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №032 ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	51	15	72,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №585 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	30	8	38,68
	Стр. от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №601 ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	45	15	77,70
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №754 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	63	12	69,77
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №698 ф.425.04)	2019	0,4 и ниже	221	12	232,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №424 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	186	9	174,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.2-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	72	14	62,66
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№35 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №10/160 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	125	12	160,88
	Стр.0,4кВ (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №10/160 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	90	12	180,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 602 (ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	30	15	52,66
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 861 (ф.422.02)	2019	0,4 и ниже	60	150	102,73
	ВЛ 0,4 кВ КТП 331.21 4/100	2019	0,4 и ниже	280	15	300,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	107	10	124,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4кВ 63кВаф.176.209)	2019	0,4 и ниже	260	15	312,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №2ТП№156 ф.129.14)	2019	0,4 и ниже	127	14	153,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4 кВ 63кВа ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	226	12	239,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №456 ф.559.01)	2019	0,4 и ниже	315	14	283,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №325 ф.365.14)	2019	0,4 и ниже	134	14	120,27
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-8(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №16/160 кВА ф.332.09)	2019	0,4 и ниже	226	15	252,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №412 ф.332.21)	2019	0,4 и ниже	202	15	235,90
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП7-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 791 (ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	190	14,5	161,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 830 (ф.415.07)	2019	0,4 и ниже	210	12	185,31
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 12/160 (ф.415.03)	2019	0,4 и ниже	85	15	84,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 670 (ф.424.8)	2019	0,4 и ниже	35	12	25,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 649 (ф.420.05)	2019	0,4 и ниже	33	14	58,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №753 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	125	10	171,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №715 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	47	12	59,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№15(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №3/100 кВА ф.176.209)	2019	0,4 и ниже	70	14	101,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-3(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №743 ф.427.06)	2019	0,4 и ниже	101	14	102,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	68	15	100,41
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №689 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	31	12	38,32
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8-16(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №653 ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	90	13	105,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	76	14	93,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №469 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	30	14	37,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 742 (ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	33	15	51,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№33 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 538 (ф.487.08)	2019	0,4 и ниже	170	15	245,78
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 013 415.10)	2019	0,4 и ниже	411	100	181,92
	ВЛ 0,4 кВ ТП 181 инв.№1337	2019	0,4 и ниже	766	15	579,02
	ВЛ 0,4кВ ТП 269 инв.№12010863-00	2019	0,4 и ниже	225	15	31,66
	ВЛ 0,4КТП 332.16 15/160	2019	0,4 и ниже	25	15	82,89
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №278 ф.558.09)	2019	0,4 и ниже	360	15	337,25
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №195 ф.577.03)	2019	0,4 и ниже	60	15	37,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-6(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №203 ф.577.03)	2019	0,4 и ниже	30	15	31,77
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №384 ф.556.12)	2019	0,4 и ниже	25	15	36,99
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.13(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 023)	2019	0,4 и ниже	40	15	82,72
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №867 ф.411.51)	2019	0,4 и ниже	6	15	28,91
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8-10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 653 (ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	90	14	128,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №754 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	45	12	65,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 1/2*160 (ф.422.02)	2019	0,4 и ниже	100	14	94,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 653 (ф.438.07)	2019	0,4 и ниже	35	12	71,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №835 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	136	15	143,28

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №640 ф.427.01)	2019	0,4 и ниже	46	14	51,79
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 752 (ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	35	15	71,94
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 752 (ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	35	10	87,33
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №665 ф.423.10)	2019	0,4 и ниже	266	14,47	278,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.39(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №5/100 кВА ф.413.09)	2019	0,4 и ниже	173	15	220,67
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №742 ф.415.02)	2019	0,4 и ниже	179	15	182,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №768 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	379	15	316,45
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №1218)	2019	0,4 и ниже	70	15	69,84
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №089 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	339	10	341,27
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	377	15	338,69
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.100)	2019	0,4 и ниже	351	15	309,23
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№15(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	393	15	351,97
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	330	15	305,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	372	15	359,06
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВа ф.422.2)	2019	0,4 и ниже	258	17	241,00
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №835 ф.427.1)	2019	0,4 и ниже	95	150	143,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №857 ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	4	150	34,20
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 815 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	220	20	159,37
	ВЛ-0,4кВ №1от ТП-599	2019	0,4 и ниже	25	12	8,85
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2019	0,4 и ниже	25	15	7,97
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.16)	2019	0,4 и ниже	25	12	8,51
	ВЛ-0,4 кВ №2 (от КТП-021	2019	0,4 и ниже	25	15	8,59
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №371 ВЛ 10 кВ 423.16	2019	0,4 и ниже	25	15	8,29
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 096 414.02)	2019	0,4 и ниже	25	11	8,76
	ВЛ 0,4 кВ оп № (ВЛ 0,4 кВ № ТП 414.15)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,81
	ВЛ 0,4 кВ №3 (ТП 423.16 369)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,93
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №708 ВЛ 10 кВ 427.16	2019	0,4 и ниже	25	15	8,39
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №708 ВЛ 10 кВ 427.16	2019	0,4 и ниже	25	15	8,63
	ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,73
	ВЛИ 0,4 кВ от №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2019	0,4 и ниже	25	15	9,68
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 002 413.14)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,74
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2019	0,4 и ниже	25	12	8,74
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2019	0,4 и ниже	25	15	8,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №484 ф.556.07)	2019	0,4 и ниже	70	15	34,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №360 ф.556.07)	2019	0,4 и ниже	40	15	35,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №507 ф.557.10)	2019	0,4 и ниже	220	14,5	184,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №012 ф.556.01)	2019	0,4 и ниже	75	10	41,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №199 ф.577.03)	2019	0,4 и ниже	120	12	58,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №349 ф.365.15)	2019	0,4 и ниже	285	15	272,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 598 (ф.427.1)	2019	0,4 и ниже	130	15	106,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВа ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	7	15	25,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-22(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	99	15	91,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 840 (ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	95	15	108,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 093 (ф.414.01)	2019	0,4 и ниже	35	12	58,80
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №131 ф.415.3)	2019	0,4 и ниже	165	15	203,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №568 ф.427.6)	2019	0,4 и ниже	60	14	89,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 030 (ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	40	15	27,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №743 ф.427.06)	2019	0,4 и ниже	83	15	123,34
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №726 ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	94	15	139,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№37 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/160 (ф.418.16)	2019	0,4 и ниже	95	14	64,88
	ВЛ 0,4кВ ТП 021 инв.№8636	2019	0,4 и ниже	475	50	116,31
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 253.02 023)	2019	0,4 и ниже	25	15	29,91
	ВЛ 0,4КТП 365.14 7/100	2019	0,4 и ниже	27	15	83,21
	ВЛ-0,4 кВ 415.03-5/63	2019	0,4 и ниже	80	14	71,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №9/160 кВА ф.332.21)	2019	0,4 и ниже	37	30	44,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №2/100 кВа ф.332.04)	2019	0,4 и ниже	26	15	54,42
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП №230)	2019	0,4 и ниже	195	11	160,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП606 (ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	165	15	134,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 4/63 (ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	35	14	35,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП813 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	220	15	255,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП096 (ф.414.02)	2019	0,4 и ниже	35	15	40,75
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №576 ф.412.01)	2019	0,4 и ниже	121	9,23	156,64
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-14(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №166 ф.76.118)	2019	0,4 и ниже	59	15	82,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №151 ф.129.14)	2019	0,4 и ниже	284	15	299,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №164 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	130	15	144,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №173 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	99	11	102,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №093 ф.128.18)	2019	0,4 и ниже	183	14	243,49
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ №378	2019	0,4 и ниже	18	130	53,65
	ВЛ-0,4 кВ 243.08 34/160	2019	0,4 и ниже	260	16,1	146,55
	ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 455	2019	0,4 и ниже	25	13	17,59
	ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 452 (оп №6 - оп №4-1)	2019	0,4 и ниже	25	10	16,85
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 404	2019	0,4 и ниже	25	15	18,15
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 094	2019	0,4 и ниже	25	12	16,98
	ВЛ 0,4кВ ТП 028	2019	0,4 и ниже	25	15	14,35
	ВЛ 0,4кВ ТП 199	2019	0,4 и ниже	25	15	14,20
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 404	2019	0,4 и ниже	25	15	13,25
	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 065	2019	0,4 и ниже	25	12	16,30
	ВЛ 0,4кВ ТП 077	2019	0,4 и ниже	25	15	15,44
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №182/160 кВА ВЛ 10 кВ 332.16	2019	0,4 и ниже	25	11	19,86
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 410 365.15)	2019	0,4 и ниже	25	15	23,50
	ВЛ 0,4 кВ КТП 331.8 9/100	2019	0,4 и ниже	25	14	25,51
	ВЛ 0,4КТП 332.19 12/100	2019	0,4 и ниже	25	13	33,40
	ВЛ 0,4КТП 332.19 12/100	2019	0,4 и ниже	25	15	25,02
	ВЛ 0,4 кВ КТП 176.118 25/100кВа	2019	0,4 и ниже	15	14,5	12,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №372 ф.384.18)	2019	0,4 и ниже	40	15	84,35
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №9/160 кВа ф.336.15)	2019	0,4 и ниже	815	14	751,71
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №345 ф.365.15)	2019	0,4 и ниже	64	14	78,43
	Стр.ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 345	2019	0,4 и ниже	50	15	141,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №298 ф.269.04)	2019	0,4 и ниже	143	15	151,76
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.415.7)	2019	0,4 и ниже	78	15	94,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №241 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	108	15	96,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№27 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №166 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	30	12	66,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1246 ф.129.12)	2019	0,4 и ниже	103	14	150,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 870 (ф.412.07)	2019	0,4 и ниже	10	15	32,16
	Стр.ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП 1246 от оп.№ 3-1	2019	0,4 и ниже	65	15	49,19
	Стр.ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП 1246	2019	0,4 и ниже	60	15	37,19
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1176 ф.176.118)	2019	0,4 и ниже	95	15	78,27
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 871 (ф.438.02)	2019	0,4 и ниже	10	148	32,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1244 (ф.117.10)	2019	0,4 и ниже	10	50	23,99
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1250 (ф.117.11)	2019	0,4 и ниже	10	50	23,47
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-3 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 196)	2019	0,4 и ниже	52	14	77,92

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-4 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 221)	2019	0,4 и ниже	32	15	59,69
	ВЛ 0,4 №1 ТП 026	2019	0,4 и ниже	110	13	170,29
	ВЛ 0,4 кВ оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 178)	2019	0,4 и ниже	200	12	242,10
	ВЛ №2 ТП 162	2019	0,4 и ниже	671	15	662,53
	ВЛ 0,4 кВ оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 162)	2019	0,4 и ниже	33	10	38,45
	ВЛ 0,4 №2 кВ ТП 726	2019	0,4 и ниже	127	15	155,91
	ВЛ-04кВ	2019	0,4 и ниже	0	15	27,95
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	36	13	46,43
	ВЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 722)	2019	0,4 и ниже	30	15	44,02
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 200)	2019	0,4 и ниже	30	15	43,56
	ВЛ 0,4 №2 ТП 255	2019	0,4 и ниже	257	12	275,56
	ВЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 313)	2019	0,4 и ниже	35	15	59,43
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 178)	2019	0,4 и ниже	35	12	31,14
	ВЛ 0,4 кВ оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 163)	2019	0,4 и ниже	66	15	55,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 212)	2019	0,4 и ниже	144	15	156,34
	ВЛ 0,4 кВ оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 182)	2019	0,4 и ниже	40	12	57,06
	ВЛ 0,4 кВ оп.№17 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 035)	2019	0,4 и ниже	200	15	195,45
	ВЛ 0,4 кВ оп.№10 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 221)	2019	0,4 и ниже	35	15	53,41
	ВЛ 0,4 кВ оп.№13 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 129)	2019	0,4 и ниже	35	14	59,28
	ВЛ 0,4 кВ оп.№8-7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 116)	2019	0,4 и ниже	35	14	64,64
	ВЛ 0,4 кВ оп.№26 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 121)	2019	0,4 и ниже	199	15	238,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№20-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 014)	2019	0,4 и ниже	72	14	76,44
	ВЛ 0,4 кВ оп.№17(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 075)	2019	0,4 и ниже	134	9	147,73
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 525	2019	0,4 и ниже	295	15	371,97
	ВЛ 0,4 кВ оп.№4-2 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 212)	2019	0,4 и ниже	40	15	52,40
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 132	2019	0,4 и ниже	102	15	144,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№4-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 103)	2019	0,4 и ниже	105	15	99,89
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 035)	2019	0,4 и ниже	52	7	53,65
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп 473)	2019	0,4 и ниже	279	15	418,48
	ВЛ 0,4 кВ оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 162)	2019	0,4 и ниже	449	10	401,84
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 725)	2019	0,4 и ниже	42	14	55,11
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 129	2019	0,4 и ниже	32	14	81,93
	ВЛ 0,4 кВ оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 129)	2019	0,4 и ниже	46	10	78,63
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 130	2019	0,4 и ниже	183	10	235,69
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 222)	2019	0,4 и ниже	75	14	90,87
	ВЛ 0,4 кВ оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 147)	2019	0,4 и ниже	96	12	96,98
	ВЛ 0,4 кВ оп.№4-3 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 187)	2019	0,4 и ниже	20	14	11,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№2-6(ВЛ-0,4кВ №3 ТП 187)	2019	0,4 и ниже	75	14	100,32
	ВЛ 0,4кВ оп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 129)	2019	0,4 и ниже	134	14	151,18
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 725)	2019	0,4 и ниже	39	14	46,80
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 148	2019	0,4 и ниже	10	150	37,58
	ВЛ 0,4 кВ оп.№22 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 476)	2019	0,4 и ниже	25	15	48,96
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 163)	2019	0,4 и ниже	10	15	14,59
	ВЛ-0,4кВ №3 оп.№15(ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №163)	2019	0,4 и ниже	182	15	172,74
	ВЛ 0,4 кВ оп.№8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 208)	2019	0,4 и ниже	10	14	13,65
	ВЛ 0,4 кВ оп.№8-2 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 196)	2019	0,4 и ниже	10	14	14,14
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 752	2019	0,4 и ниже	93	100	163,77
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП341	2019	0,4 и ниже	122	15	67,05
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 341	2019	0,4 и ниже	87	6,95	122,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-12 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 212)	2019	0,4 и ниже	15	15	21,17
	ВЛ 0,4 кВ оп.№2 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 726)	2019	0,4 и ниже	15	15	17,54
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 235)	2019	0,4 и ниже	15	15	15,81
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 290	2019	0,4 и ниже	7	255	49,70
	ВЛ №1 ТП 033	2019	0,4 и ниже	35	8	74,89
	ВЛ 0,4 кВ оп.№14 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 437)	2019	0,4 и ниже	10	15	9,49
	ВЛ 0,4 кВ оп.№25 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 295)	2019	0,4 и ниже	60	15	69,98
	ВЛ 0,4 кВ оп.№6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 286)	2019	0,4 и ниже	7	10	15,54
	ВЛ 0,4 кВ оп.№2-13 (ВЛ-0,4 №1кВ ТП 178)	2019	0,4 и ниже	250	100	250,49
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №9 (ВЛ 0,4 №2	2019	0,4 и ниже	30	12	53,49
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от КТП868 01\63	2019	0,4 и ниже	510	15	35,52
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 319	2019	0,4 и ниже	42	33	61,72
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опоры №10 (ВЛ 0,4 №1 ТП 0	2019	0,4 и ниже	30	14	49,13
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опоры №21 (ВЛ 0,4 кВ №2	2019	0,4 и ниже	74	15	89,72
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП 392	2019	0,4 и ниже	20	14	29,56
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1-2 (ВЛ 0,4 кВ ТП 14	2019	0,4 и ниже	120	15	83,63
	Стр-во ВЛ0,4кВ от ТП 320	2019	0,4 и ниже	60	15	93,71
	Строительство ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 340	2019	0,4 и ниже	8	150	33,76
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№1.12 (ВЛ0,4 кВ №1 ТП №645)	2019	0,4 и ниже	33	14	91,06
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 495)	2019	0,4 и ниже	40	12	48,07
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 399	2019	0,4 и ниже	70	13,5	92,89
	ВЛ 0,4 кВ ТП 222 инв.№54.130229	2019	0,4 и ниже	103	15	47,76
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 172	2019	0,4 и ниже	324	15	526,50
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ0,4 кВ №1 ТП 07\250)	2019	0,4 и ниже	170	15	135,85
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№5 (ВЛ0,4 кВ №4 ТП54)	2019	0,4 и ниже	40	15	74,33
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 370)	2019	0,4 и ниже	110	15	81,70
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№3 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №100)	2019	0,4 и ниже	27	14	19,66
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №1-6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП№145\864-05-160)	2019	0,4 и ниже	17	8	12,44
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№6.9 (ВЛ 04 кВ №1 ТП10кВ №675-06-160)	2019	0,4 и ниже	27	14	17,13
	Рек.ВЛИ 10 кВ оп.№21 (ВЛ 10 кВ №8182 ПС. Теплицы)	2019	0,4 и ниже	100	15	80,11
	Рек.ВЛ 0,4 кВ СПК «Мир»	2019	0,4 и ниже	160	15	23,99
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 182)	2019	0,4 и ниже	79	15	93,65
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№2.2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП6182-01-250)	2019	0,4 и ниже	27	15	11,98
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№3 (ВЛ0,4 кВ №1 ТП 05-100 ПС. Марьино)	2019	0,4 и ниже	25	10	27,40
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ0,4 кВ ТП 145)	2019	0,4 и ниже	90	15	91,57
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№6-1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 2\250 ПС. Рязьск)	2019	0,4 и ниже	25	15	22,10
	ВЛ 0,4кВ оп. №23 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 346 2/160)	2019	0,4 и ниже	300	15	190,66
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-8 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3316 12/160)	2019	0,4 и ниже	30	15	56,38
	ВЛ 0,4кВ (ТП 482)	2019	0,4 и ниже	93	15	115,94
	ВЛ 0,4кВ (ТП 317)	2019	0,4 и ниже	25	30	70,91
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 105)	2019	0,4 и ниже	70	14	96,44
	ВЛ 0,4кВ оп. №16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 408)	2019	0,4 и ниже	30	10	59,16
	ВЛ 0,4кВ (ТП 439)	2019	0,4 и ниже	575	14	374,96
	ВЛ 0,4кВ (ТП 484)	2019	0,4 и ниже	20	15	28,55
	ВЛ 0,4кВ оп. №23 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447)	2019	0,4 и ниже	70	14	65,55
	ВЛ 0,4кВ оп. №20 (ВЛ №2 ТП 582 2/100)	2019	0,4 и ниже	120	15	106,34
	ВЛ 0,4кВ (ТП 483)	2019	0,4 и ниже	110	80	123,46
	ВЛ 0,4кВ оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 305)	2019	0,4 и ниже	200	14	191,15
	ВЛ 0,4кВ (ТП 485)	2019	0,4 и ниже	8	15	36,88
	ВЛ 0,4кВ оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 155)	2019	0,4 и ниже	140	15	145,26
	ВЛ 0,4кВ оп. №4-11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2019	0,4 и ниже	90	15	115,37

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4кВ оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 226)	2019	0,4 и ниже	30	14	55,15
	ВЛ 0,4кВ (ТП 480)	2019	0,4 и ниже	7	15	17,55
	ВЛ 0,4кВ оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 532 14/400)	2019	0,4 и ниже	30	15	51,84
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 007 (7120 6/250)	2019	0,4 и ниже	100	15	136,30
	ВЛ 0,4кВ оп. №13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 007)	2019	0,4 и ниже	35	15	92,82
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 462 7/160)	2019	0,4 и ниже	91	20	131,94
	ВЛ 0,4кВ (ТП 292)	2019	0,4 и ниже	5	15	34,82
	ВЛ 0,4кВ (ТП 293)	2019	0,4 и ниже	28	13	72,86
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 194)	2019	0,4 и ниже	280	15	388,82
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7(ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 190)	2019	0,4 и ниже	49	10	50,74
	ВЛ 0,4кВ оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 200)	2019	0,4 и ниже	40	15	97,66
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 267)	2019	0,4 и ниже	203	7	218,89
	ВЛ 0,4кВ (ТП 126)	2019	0,4 и ниже	287	14,5	324,01
	ВЛ 0,4кВ оп. №14 (ВЛ 0,4кВ №3 Тп 195 6/630)	2019	0,4 и ниже	20	13	13,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 433)	2019	0,4 и ниже	20	7	28,26
	ВЛ 0,4кВ оп. №13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 447)	2019	0,4 и ниже	8	15	22,39
	ВЛ 0,4кВ оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 229)	2019	0,4 и ниже	120	15	127,89
	ВЛ 0,4кВ оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 190)	2019	0,4 и ниже	130	15	102,30
	ВЛ 0,4кВ оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4121 2/160)	2019	0,4 и ниже	25	15	16,53
	ВЛ Ф 261 ПС БЛАГО	2019	0,4 и ниже	25	15	22,16
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 269 2/250	2019	0,4 и ниже	10	150	21,63
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 016)	2019	0,4 и ниже	40	10	84,12
	ВЛ КР. ЗАРЯ КТП 623 3-160 ПЕТРОВО	2019	0,4 и ниже	265	10	167,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ ТП 292) - ВЛ 0,4кВ №2 ТП 173	2019	0,4 и ниже	250	10	110,02
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 121) - скла	2019	0,4 и ниже	60	15	69,63
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП375	2019	0,4 и ниже	30	14	50,37
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 090)	2019	0,4 и ниже	60	11	96,74
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 6/100)	2019	0,4 и ниже	30	15	44,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 517 - ПТРС	2019	0,4 и ниже	15	8	28,51
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 117)	2019	0,4 и ниже	100	30	118,15
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 028)	2019	0,4 и ниже	25	15	54,43
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 066	2019	0,4 и ниже	500	15	410,13
	Стр. ВЛ 0,4кВ ответвление оп.№14 (ВЛ 0,4кВ №1) ТП143 - ФАП	2019	0,4 и ниже	27	12,08	23,13
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4 №1 ТП 368)	2019	0,4 и ниже	291	12	271,04
	Строительство ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 101	2019	0,4 и ниже	480	15	433,69
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 059)	2019	0,4 и ниже	30	8,5	25,75
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319)	2019	0,4 и ниже	500	13,5	313,34
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 039)	2019	0,4 и ниже	30	12,08	18,18
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 024)	2019	0,4 и ниже	270	15	283,06
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВА ф2	2019	0,4 и ниже	210	15	94,11
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 320	2019	0,4 и ниже	69	15	111,07
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319	2019	0,4 и ниже	7	120	31,66
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 353	2019	0,4 и ниже	5	150	35,60
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1-2 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 461)	2019	0,4 и ниже	80	14	78,99
	ВЛ 0,4кВ	2019	0,4 и ниже	50	14	27,28
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП323)	2019	0,4 и ниже	25	15	10,04
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№1-5(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 171)	2019	0,4 и ниже	95	15	51,50
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073)	2019	0,4 и ниже	85	14	63,23
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ ТП073)	2019	0,4 и ниже	45	14	60,71
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7506 2/400	2019	0,4 и ниже	60	150	113,69
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 080 114.15)	2019	0,4 и ниже	124	10	63,70
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 081 414.15)	2019	0,4 и ниже	122	12	72,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 16-160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	85	14,5	113,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 590 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	35	15	76,27
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 702 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	105	12	122,07
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 702 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	35	9	39,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-9 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №759 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	342	12	297,94
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №11/160 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	35	8	41,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №066)	2019	0,4 и ниже	42	12	39,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ №080 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	358	12	255,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №073)	2019	0,4 и ниже	110	12	131,01
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ ТП №080 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	262	10	261,71
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	124	12	152,18
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №759 ф.412.16)	2019	0,4 и ниже	302	15	286,68
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.СП (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №085 ф.10.32)	2019	0,4 и ниже	134	12	150,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (Тп №081 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	484	15	369,16
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	349	12	342,28
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	397	15	355,58
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 276 243.13)	2019	0,4 и ниже	20	80	18,90
	Стр.ВЛИ-0,4кВ №2 от оп.№7 ТП 095	2019	0,4 и ниже	210	15	221,90
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№17(ВЛ-0,4 кВ №1, ТП №8/160 ф.647.16)	2019	0,4 и ниже	70	15	83,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	90	9	119,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП19/63 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	115	7	161,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП691 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	37	7	75,51
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп.№24 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №510 ф.243.03)	2019	0,4 и ниже	32	15	56,17
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №20/160 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	97	7	110,43
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №14/63 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	85	6	106,39
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	65	5	83,59
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-15(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №11/160 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	120	12	118,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	48	14,5	109,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №086 ф.10.32)	2019	0,4 и ниже	97	12	97,80
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП№085 ф.10.32)	2019	0,4 и ниже	129	10	152,94
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №059 ф.403.204)	2019	0,4 и ниже	210	15	213,19
	ВЛ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 082 414.15) (Ц-16735)	2019	0,4 и ниже	167	15	138,88
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №397 ф.243.13)	2019	0,4 и ниже	185	12	190,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 11/160 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	40	12	67,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№084 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	466	12	509,42
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	78	12	82,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №073)	2019	0,4 и ниже	120	12	151,59
	ВЛ 0,4кВ (ТП 079 10.32)	2019	0,4 и ниже	153	15	85,56
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №4/2 250 ф.2)	2019	0,4 и ниже	35	4	35,78
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-9 (ВЛ-0,4кВ №3 Тп №19/63 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	44	5	56,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-18(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №14/63 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	79	7	98,03
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №083 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	400	15	434,04
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №079)	2019	0,4 и ниже	239	15	238,47
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-1/0,4 кВ 160 кВА ф.331.20)	2019	0,4 и ниже	124	3,5	160,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№652 ф.414.01)	2019	0,4 и ниже	148	12	155,71
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-1/0/0,4кВ 100 кВА ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	208	10	199,04
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	210	7	181,04

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	102	5	71,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4кВ ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	68	12	64,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 250 кВА ф.32)	2019	0,4 и ниже	326	12	395,88
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 086 10.32)	2019	0,4 и ниже	12	12	21,37
	ВЛ 0,4кВ (ТП 085 10.32)	2019	0,4 и ниже	27	12	31,83
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№3(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 165)	2019	0,4 и ниже	30	7	71,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №5 ТП 19/63 (ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	60	7	110,58
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №664 ф.414.01)	2019	0,4 и ниже	31	15	37,94
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.11(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №068 ВЛ-10кВ №10.32)	2019	0,4 и ниже	50	9	57,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №086)	2019	0,4 и ниже	52	12	94,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №082 ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	267	15	301,46
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №085)	2019	0,4 и ниже	60	12	84,35
	Стр.ВЛ от ТП 411.51 1/160	2019	0,4 и ниже	15	80	24,91
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 841 (ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	15	35	30,41
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП№606 ф.423.16)	2019	0,4 и ниже	41	7	55,52
	Стр.ВЛ-0,4кВ от ТП№081	2019	0,4 и ниже	324	12	294,91
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 555 (ф.412.06)	2019	0,4 и ниже	120	5	194,98
	Стр. ВЛ 0,4кВ №2 ТП 081 от опоры №19	2019	0,4 и ниже	84	15	132,47
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081ф.414.15)	2019	0,4 и ниже	424	15	365,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №868 ф.413.15)	2019	0,4 и ниже	40	150	41,01
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 428 331.20)	2019	0,4 и ниже	19	3,5	24,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.331.20)	2019	0,4 и ниже	48	3,5	56,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №2/40 ф.415.10)	2019	0,4 и ниже	226	15	237,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №085)	2019	0,4 и ниже	75	14,5	111,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№338 ф.243.01)	2019	0,4 и ниже	45	15	123,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160 кВА ф.427.16)	2019	0,4 и ниже	6	150	25,00
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №011 ф.556.01)	2019	0,4 и ниже	75	12	52,81
	ВЛ 0,4 кВ оп.№24-2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 110)	2019	0,4 и ниже	35	7	51,82
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	140	13	142,53
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	78	7	76,20
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 15-3 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	100	7	89,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	200	10	191,31
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 81)	2019	0,4 и ниже	63	6	111,82
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-3 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 34)	2019	0,4 и ниже	100	7	54,29
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 24-2 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 110)	2019	0,4 и ниже	30	7	32,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 014)	2019	0,4 и ниже	241	5	228,58
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9-8 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 111)	2019	0,4 и ниже	196	10	234,26
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-5 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	84	10	81,30
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 115)	2019	0,4 и ниже	83	10	86,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 11 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	1052	6	985,13
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 13 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	160	10	175,33
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 20 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	167	6,5	184,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 31 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	227	8	241,42
	ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	192	7	199,94
	ВЛ 0,4кВ оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 032)	2019	0,4 и ниже	297	7	311,15
	ВЛ 0,4 кВ оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	52	7	77,47
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-4 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 83)	2019	0,4 и ниже	98	7	81,82
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 13-8 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 112)	2019	0,4 и ниже	266	7	282,77
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 019)	2019	0,4 и ниже	276	15	247,63
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	63	7	61,16
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 110)	2019	0,4 и ниже	192	15	212,94
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 030)	2019	0,4 и ниже	122	8,5	121,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 005)	2019	0,4 и ниже	25	4,5	34,97
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 005)	2019	0,4 и ниже	30	4,5	39,39
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 01/160)	2019	0,4 и ниже	126	14	153,53
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5-11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 461)	2019	0,4 и ниже	30	5	59,13
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 099)	2019	0,4 и ниже	30	5	50,26
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 4-1 (ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 099)	2019	0,4 и ниже	10	5	10,60
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 7 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 068)	2019	0,4 и ниже	33	3	33,52
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3-1 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 2/250)	2019	0,4 и ниже	7	10	16,79
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	70	4,5	25,15
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	70	4,5	25,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 137)	2019	0,4 и ниже	25	4,5	44,06
	ВЛ 0,4 кВ №7 ТП 18/250 - оп.№ 9 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 2/3*400	2019	0,4 и ниже	87	30	91,49
	Стр. ВЛ 0,4кВ ТП 087	2019	0,4 и ниже	452	6	210,11
	Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП438	2019	0,4 и ниже	10	149	33,23
	Стр-во.ВЛ 0,4 кВ от ТП 088	2019	0,4 и ниже	15	150	26,88
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ0,4 кВ №3 ТП 133)	2019	0,4 и ниже	20	3,5	40,97
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№30 (ВЛ0,4 кВ №9 ТП 14)	2019	0,4 и ниже	138	15	166,39
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 094	2019	0,4 и ниже	110	15	145,09
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№1-6 (ВЛ0,4 кВ №1 ТП116)	2019	0,4 и ниже	116	15	88,33
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 094	2019	0,4 и ниже	99	15	33,91
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №1-8 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП60208-01\100 ПС Рубильник)	2019	0,4 и ниже	27	15	12,59
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №12 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП70)	2019	0,4 и ниже	25	10	20,86
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №11 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 70)	2019	0,4 и ниже	25	10	27,38
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№ 1.1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП51)	2019	0,4 и ниже	25	15	36,10
	Стр.ВЛ0,4 кВ оп.№11 (ВЛ0,4 кВ №2 ТП 70)	2019	0,4 и ниже	25	10	23,61
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 2\160 ПС Рыльский)	2019	0,4 и ниже	25	8	23,85
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№70 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №3)	2019	0,4 и ниже	25	0,006	24,45
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп. №3 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №34)	2019	0,4 и ниже	25	6	22,19
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 158)	2019	0,4 и ниже	70	5	92,11
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ №2 ТП 371)	2019	0,4 и ниже	240	15	200,10
	ВЛ 0,4кВ оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 041)	2019	0,4 и ниже	90	7	89,71
	ВЛ-0,4кВ оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 309)	2019	0,4 и ниже	190	15	155,18
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 053)	2019	0,4 и ниже	270	12,5	255,78
	ВЛ 0,4кВ оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 371)	2019	0,4 и ниже	20	14	17,25
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 109)	2019	0,4 и ниже	17	7	14,67
	ВЛ 0,4кВ оп. №11-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 018)	2019	0,4 и ниже	25	0,15	26,25
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 510)	2019	0,4 и ниже	60	10	59,67
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 321	2019	0,4 и ниже	10	5	37,88
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№3-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 064)	2019	0,4 и ниже	60	15	64,95
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. №8-3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 034)	2019	0,4 и ниже	40	9	41,75
	Стр. ВЛ 0,4кВ ТП 499	2019	0,4 и ниже	330	3	167,70
	Стр. ВЛ 0,4кВоп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП039)	2019	0,4 и ниже	25	15	9,67
	СТР. ВЛ 0,4кВ оп.№3-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП006)	2019	0,4 и ниже	25	15	14,57
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№65СП(ВЛ 10кВ №419)	2019	0,4 и ниже	25	15	23,74
	ВЛ 10кВ 419 ПС Обоянь инв.№12010870-00	2019	0,4 и ниже	85	15	35,34
	Стр.ВЛ 0,4кВ оп.№11-(ВЛ 0,4кВ №2 ТП091)	2019	0,4 и ниже	25	10	11,98
	Стр. ВЛ 0,4кВ№1 ТП 056	2019	0,4 и ниже	25	80	13,20

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			73 708	12 708	81 607
	ВЛ 10 кВ ф.412.16 (ВЛ 10 кВ оп.№ 3-49 п/с ПТФ)-ТП 768	2019	1-20	194	12	90,04
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15)	2019	1-20	665	15	736,38
	Рек.ВЛ10 438.07 ПС Пригородная 7 км	2019	1-20	345	32	163,45
	Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2019	1-20	1186	140	1189,56
	Стр.ВЛ3-10кВ от ВЛ-10кВ 117.05 от оп.№51000 "Русский Ячмень"	2019	1-20	60	143	69,24
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08)	2019	1-20	255	586	323,44
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№18-22 (ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1-20	50	150	78,40
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-26 (ВЛ-10кВ ф.423.16)	2019	1-20	640	15	842,61
	ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км	2019	1-20	10	135	78,43
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11)	2019	1-20	1218	125	1353,32
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.427.01)	2019	1-20	234	62,4	250,23
	ВЛ3 10 кВ ф.427.16 (ВЛ 10 кВ оп.№ 71 п/с Сапогово)-ТП 754	2019	1-20	184	14	94,66
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ 414.01 ПС Новая)	2019	1-20	100	50	105,00
	Стр.ВЛ 10кВ от оп.№181 (ВЛ-10кВ ф.129.12)	2019	1-20	40	10	146,81
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№7-5(ВЛ-10 кВ ф.332.19)	2019	1-20	70	15	89,20
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№32 (ВЛ-10 кВ 422.02 ПС Мурыновка)	2019	1-20	20	150	58,60
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10 (ВЛ-10кВ ф.176.209)	2019	1-20	14	15	84,57
	Стр.ВЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1-20	4428	370	4474,22
	Стр.ВЛ-6 кВ от оп.№39 (ВЛ-6 кВ ф.411.51)	2019	1-20	14	15	65,45
	Стр.ВЛ-10 кВ от (ВЛ-10кВ ф.415.10)	2019	1-20	11	10	52,94
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№12-11(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1-20	52	65,5	92,01
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№12-2 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1-20	16	150	53,45
	Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1-20	210	370	185,96
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1(ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10кВ Ольховатка)	2019	1-20	2582	500	3389,50
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №200 (ВЛ-10 кВ ф.413.15)	2019	1-20	14	15	42,59
	Стр. ВЛ-10 кВ №02 Северо-Восточная ПС Панино	2019	1-20	10	15	37,68
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-25 (ВЛ-10кВ ф.415.7)	2019	1-20	750	15	788,23
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11-5 (ВЛ-10 кВ 117.10 ПС Винниково)	2019	1-20	30	50	50,88
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ 117.11 ПС Винниково)	2019	1-20	30	50	46,27
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№9-5 (ВЛ-10кВ ф.559.05) (Ц-16104), Реклоузер №1;Rec15_AI; оп.№2 (ВЛ-10кВ ф.559.05 ПС 35/10 кВ Ванино)	2019	1-20	36	500	1598,03
	ВЛ 10 кВ от оп.№6-17 (ВЛ 10 кВ №06 ПС 110/10 Мартовская)-ТП 525	2019	1-20	1009	15	1259,08
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 22 (ВЛ 10 кВ № 16 ПС 110/10 Студенк) -ТП 130	2019	1-20	55	10	147,29
	ВЛ-10кВ оп.37А (ВЛ-10кВ 05 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 148	2019	1-20	38	150	94,62
	ВЛ-10кВ оп.5-4(ВЛ-10кВ 12 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 752	2019	1-20	21	100	88,02
	ВЛ 10кВ от оп.№24 (ВЛ 10 кВ №016 ПС 35/10 Михайловка)-ТП 341	2019	1-20	5	15	36,11
	ВЛ-10кВ оп.8-1 (ВЛ-10кВ 04715 от ПС 35/10 Старшее)-ТП 290	2019	1-20	34	255	62,47
	ВЛ 10 кВ №16 (ПС 35/10 кВ "Н.Переступлено")	2019	1-20	6507	740	6914,02
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 8 (ВЛ 10 кВ №11)-ТП 033	2019	1-20	875	8	897,64
	ВЛ 10кВ оп.№ 2-6 (№03 ПС 35/10 кВ В. Любж)	2019	1-20	1866	500	2292,13
	ВЛ-10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	2707	370	3171,91
	ВЛ 10кВ оп.№25(ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	6300	370	5361,66
	ВЛ-10кВ оп.№120(№30 ПС 35/10 кВ В.Любж)	2019	1-20	5141	370	5834,25
	ВЛ 10кВ оп.№25 (ВЛ10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	7420	500	6603,47
	ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи	2019	1-20	5152	370	5678,41
	Стр.ВЛ-10 опора (ВЛ 10кВ №747)-ТП 319	2019	1-20	169	33	269,02
	Стр-во ВЛ 10 кВ опора №90 (ВЛ 10кВ №1	2019	1-20	537	4	517,88
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№118 (ВЛ 10кВ №70502)- ТП 320	2019	1-20	1800	15	1685,64
	Строительство ВЛ 10 кВ №05 ПС 35\10 кВ Афонасевка	2019	1-20	88	150	121,09
	Стр.ВЛ 10 кВ оп.№2-54 (ВЛ 10 кВ №16 ПС 35\10 кВ Иваново"	2019	1-20	1630	149	1868,89
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №2251)-ТП 399	2019	1-20	138	3,5	283,94
	Стр.ВЛ 10кВ 2917 оп.№156 ПС 110/10 кВ АРЗ	2019	1-20	2223	370	3234,78
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1 ПС 35/10 кВ Ольговка	2019	1-20	6780	740	6759,97
	ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №003 ПС Бекетово) - ТП 482	2019	1-20	40	15	71,61
	ВЛ 10кВ оп. №198 (ВЛ 10кВ №336 ПС ЛУЧ) -ТП 317	2019	1-20	366	30	421,56
	ВЛ 10кВ оп. №94 (ВЛ 10кВ №138 ПС Белгородка) -ТП 483	2019	1-20	190	80	259,82
	ВЛ 10кВ оп. №6-64 (ВЛ 10кВ №195 ПС Знаменка) -ТП 485	2019	1-20	2070	15	1770,24
	ВЛ 10кВ оп. №122 (ВЛ 10кВ ПС Петрово)- ТП 292	2019	1-20	16	15	67,39
	ВЛ 10кВ оп. 269 (ВЛ 10кВ №6.1.13 ПС Черемисиново) -ТП 293	2019	1-20	1030	13	979,75
	ВЛ 10кВ оп. №3-63(ВЛ 10кВ №7.10.10 ПС Комбикормовая)	2019	1-20	409	4	576,94
	ВЛ 10кВ оп. №10 (ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконевазд) -комплексный селекционно-семеноводческий центр	2019	1-20	84	400,0	150,83
	ВЛ 10кВ оп.№1-1А (ВЛ 10кВ №13 ПС Басово) -ТП 442	2019	1-20	56	1550,0	170,76
	Строительство ВЛ 10кВ оп. 1-72(ВЛ 10кВ №7907 ПС Рубанщина) - отп. №3 ТП375	2019	1-20	265	4,0	449,76
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.118 (ВЛ 10кВ 4811 ПС Долженково) – ТП 517	2019	1-20	2075	8,0	2184,12
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 320	2019	1-20	370	15,0	477,44
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№318 (ВЛ 10кВ №673) - ТП 319	2019	1-20	50	120,0	102,55
	Строительство ВЛ 10кВ оп.2-19 (ВЛ 10кВ №1111) - ТП 353	2019	1-20	5	150,0	35,60
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловина)	2019	1-20	12	600	158,38
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1-9 (ВЛ-10кВ ф.331.20)	2019	1-20	270	3,5	404,57
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№3-10 (ВЛ-10 кВ ф.32)	2019	1-20	407	12	777,37
	ВЛ 10 кВ ф.10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№ 2-11 п/с Соловина)-ТП 086	2019	1-20	25	12	21,61
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-28 (ВЛ-10кВ ф.412.06)	2019	1-20	8	10	46,34
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.5-12 (ВЛ-10 кВ ф.413.15)	2019	1-20	21	150	88,03
	ВЛ 10 кВ ф.331.20 (ВЛ 10 кВ оп.№ 1-9 п/с Золотухино)-ТП 428	2019	1-20	109	3,5	79,98
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№19-1 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1-20	6	150	37,46
	ВЛ 6 кВ от оп.№ 35 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 83	2019	1-20	95	6	181,98
	ВЛ №1 ТП 83 - Кл	2019	1-20	257	6	281,12
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.143 (ВЛ 10кВ №1281)- ТП438	2019	1-20	829	149	1012,98
	Стр-во.ВЛ 10 кВ оп.6-1(ВЛ10 кВ №119)-ТП 088	2019	1-20	665	150	914,45
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№34 (ВЛ 10кВ №676) - ТП 321	2019	1-20	15	5,0	70,90
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.2.	Тип провода: неизолированный					
2.3.2.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.2.3.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.2.3.2.1	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			1 747	946	1 483

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Стр.ВЛ-10кВ отон.№59(ВЛ-10кВ ф.559.01)	2019	1-20	800	500	806,84
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№63 (ВЛ-10 кВ 412.07 ПС ПТФ)	2019	1-20	30	15	64,89
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№403 (ВЛ-10 кВ 438.02 ПС Пригородная)	2019	1-20	30	148	63,26
	ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -ТП 439	2019	1-20	832	14	413,69
	ВЛ 10кВ оп. №12-3 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень)	2019	1-20	30	254,2	88,77
	ВЛ 10кВ оп.№61 (ВЛ 10кВ №136 ПС Белгородка) - ТП 484	2019	1-20	25	15	45,44
C3.	Строительство кабельных линий					
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.2.1.1.	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			414	1 708	1 257
	КЛ 0,4кВ (ТП 442)	2019	0,4 и ниже	30	1550	348,72
	Стр.КЛ-0,4кВ от(ТП№035)	2019	0,4 и ниже	159	20	276,03
	КЛ 0,4кВ (ТП 482)	2019	0,4 и ниже	30	50	267,58
	КЛ 0,4кВ оп.№7-4(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 110)-ВЛ оп.34-1	2019	0,4 и ниже	80	10	115,84
	Стр. КЛ 0,4 кВ (ТП №094)	2019	0,4 и ниже	95	15	157,66
	КЛ 0,4кВ (ТП 044)	2019	0,4 и ниже	20	63	90,82
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.2.1.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			12 306	3 606	20 591
	Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка)	2019	1-10	8992	740	13 377,90
	Стр.КЛ 10кВ №1 от ПС 35/10 Ольговка	2019	1-10	2373	740	4 166,23
	Стр.КЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1-10	370	150	1 247,91
	Стр.КЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1-10	43	370	150,14
	Стр.КЛ-10кВ от оп.№1-11(ВЛ-10кВ ф.415.10)	2019	1-10	146	10	358,63
	Стр. КЛ-10 кВ от (ВЛ-10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1-10	97	370	371,61
	Стр.КЛ-10 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка)-до оп.№1-2 ВЛ-10 кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка, Стр.КЛ-10 кВ от оп.№1-35 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка)-до оп.№1-36 ВЛ-10 кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка	2019	1-10	99	500	349,51
	Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьина)	2019	1-10	112	600	181,10
	КЛ 10кВ оп. №48 (ВЛ 10кВ №16 Горшечное) -ТП 044	2019	1-10	43	63	279,73
	КЛ 10кВ оп. №7-1 (ВЛ 10кВ №13 ПС Горшечное) -ТП 044	2019	1-10	31	63	108,73
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.6.2.1.2.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.2.1.2.1.1.	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			195	201	1 074
	Стр.КЛ-0,4кВ от (ТП№029)	2019	0,4 и ниже	95	195	514,76
	КЛ 0,4 кВ оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №1ТП 83)-ВЛ оп.11	2019	0,4 и ниже	100	6	558,80
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.6.2.2.3.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.3.1.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			1 333	3 520	8 076
	Стр.КЛ 10 кВ от ПС 110-10 кВ АРЗ	2019	1-10	690	740	3 775,98
	Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка)	2019	1-10	48	740	382,81
	КЛ-10 кВ № 2-2 (10 кВ 3.3.22 ПС В.Любаз)- ТП 268 (18ВЛ 10 кВ)	2019	1-10	10	115	69,40
	КЛ-10 кВ № 1-22 (10 кВ 3.3.10 ПС В.Любаз)- ТП 268 (23 ВЛ 10 кВ)	2019	1-10	125	115	305,31
	КЛ 10кВ оп.№35 (№03 ПС 35/10 кВ В.Любаз)-ВЛ-10 кВ оп.36	2019	1-10	57	500	498,82
	КЛ 10 кВ оп.№92(ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)-ВЛ 10 кВ оп.1-1	2019	1-10	85	370	671,69
	КЛ 10 кВ оп.№2(ВЛ-10 кВ оп.№25 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаз)-ВЛ 10 кВ оп.3	2019	1-10	55	370	461,07
	КЛ 10кВ оп.№128(ВЛ-10кВ оп.№120 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаз)-ВЛ-10кВ оп.129	2019	1-10	34	370	316,07
	КЛ 10кВ оп.№1-2 (ВЛ-10кВ оп.№25 №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)-ВЛ 10кВ оп.2-2	2019	1-10	141	200	1 057,18
	Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьина)	2019	1-10	88		537,71
C4	Строительство пунктов секционирования					
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4.	Номинальный ток от 500А до 1000А					
4.1.4.1.	Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А			12	4 260	20 455
	Реклоузер №1; Рес. А; оп.№4-111 (ВЛ 10кВ ф.333.8 ПС 35/10кВ Сергиевка)	2019	1-20	1	370	1 806,18
	Строительство реклоузера от (ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1-20	1	370	1 764,95
	Стр. реклоузера на оп.№1-50 (ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 кВ Ольховатка)	2019	1-20	1	300	1 728,84
	Строительство пункта секционирования (реклоузер; 1 шт)	2019	1-20	1	300	1 749,39
	Реклоузер№1;Rec15 А; оп.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	1	370	1 752,13
	Реклоузер №1; Рес. А; оп.№25(ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1-20	1	370	1 749,72
	Реклоузер №1; Рес. А; оп.№120(ВЛ-10кВ №30 ПС 35/10 кВ В.Любаз)	2019	1-20	1	370	1 773,71
	Реклоузер №1; Рес. А; оп.№205 (ВЛ 10кВ ПС110)10 АРЗ	2019	1-20	1	370	1 750,68
	Реклоузер РВА/TEL №1	2019	1-20	2	740	3 267,74
	Реклоузер № 1; Rec15 А; ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконевазод (опора №7.2)	2019	1-20	1	400	1 457,28
	Реклоузер ВЛ 10кВ оп.№133 (ВЛ 10кВ 2-1 №	2019	1-20	1	300	1 654,66
4.2.	Линейные разъединители 1-20 кВ.					

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разьединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			103	5 701	7 100,00
	Стр. ВЛ-10кВ от оп.№232 (ВЛ-10 кВ ф.336.15)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Рек.ВЛ10 438.07 ПС	2019	1 - 20	1	15	70,00
	Стр. ВЛ-10кВ от оп.№290(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2019	1 - 20	2	15	140,00
	Стр.ВЛ3-10кВ от ВЛ-10кВ 117.05 от оп.№51	2019	1 - 20	1	12	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ ф.554.08)	2019	1 - 20	1	15	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№18-22 (ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-26 (ВЛ-10кВ ф.423.16)	2019	1 - 20	1	9	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.478.11)	2019	1 - 20	2	14,5	140,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№403(ВЛ-10кВ ф.427.01)	2019	1 - 20	1	150	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№27 (ВЛ-10 кВ 414.01 ПС Новая)	2019	1 - 20	1	15	70,00
	Стр.ВЛ 10кВ от оп.№181 (ВЛ-10кВ ф.129.12)	2019	1 - 20	1	12	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№32 (ВЛ-10 кВ 422.02 ПС Мурыновка)	2019	1 - 20	1	15	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10 (ВЛ-10кВ ф.176.209)	2019	1 - 20	1	1	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	2	14,5	140,00
	Стр.ВЛ-6 кВ от оп.№39 (ВЛ-6 кВ ф.411.51)	2019	1 - 20	1	149	70,00
	Стр.ВЛ-10 кВ от (ВЛ-10кВ ф.415.10)	2019	1 - 20	1	10	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от о п.№12-11(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№12-2 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№59(ВЛ-10кВ ф.559.01)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	1	14,5	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1(ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10кВ Ольховатка)	2019	1 - 20	2	85	140,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №200 (ВЛ-10 кВ ф.413.15)	2019	1 - 20	1	9	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ №02 Северо-Восточная ПС Панино	2019	1 - 20	1	7	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-25 (ВЛ-10кВ ф.415.7)	2019	1 - 20	1	9	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№63 (ВЛ-10 кВ 412.07 ПС ПТФ)	2019	1 - 20	1	10	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№403 (ВЛ-10 кВ 438.02 ПС Пригородная)	2019	1 - 20	1	90	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11-5 (ВЛ-10 кВ 117.10 ПС Винниково)	2019	1 - 20	1	12	70,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 (ВЛ-10 кВ 117.11 ПС Винниково)	2019	1 - 20	1	10	70,00
	Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№9-5 (ВЛ-10кВ ф.559.05) (Ц-16104), Реклоузер №1;Rec15_A; оп.№2 (ВЛ-10кВ ф.559.05 ПС 35/10 кВ Ванино)	2019	1 - 20	1	5	70,00
	ВЛ 10 кВ от оп.№6-17 (ВЛ 10 кВ №06 ПС 110/10 Мартовская)-ТП 525	2019	1 - 20	2	15	140,00
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 22 (ВЛ 10 кВ № 16 ПС 110/10 Студенок) -ТП 130	2019	1 - 20	1	11	70,00
	ВЛ-10кВ оп.37А (ВЛ-10кВ 05 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 148	2019	1 - 20	1	15	70,00
	ВЛ-10кВ оп.5-4(ВЛ-10кВ 12 от ПС 35/10 Разветье)-ТП 752	2019	1 - 20	1	14	70,00
	ВЛ 10кВ от оп.№24 (ВЛ 10 кВ №016 ПС 35/10 Михайловка)-ТП 341	2019	1 - 20	1	100	70,00
	ВЛ-10кВ оп.8-1 (ВЛ-10кВ 04715 от ПС 35/10 Старшее)-ТП 290	2019	1 - 20	1	400	70,00
	ВЛ 10 кВ №16 (ПС 35/10 кВ "Н.Переступлено")	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 8 (ВЛ 10 кВ №11)-ТП 033	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ 10кВ оп.№ 2-6 (№03 ПС 35/10 кВ В. Любаж)	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ-10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ 10кВ оп.№25(ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	2	400	140,00
	ВЛ-10кВ оп.№120(№30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)	2019	1 - 20	2	24,5	140,00
	ВЛ 10кВ оп.№25 (ВЛ10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	2	24,5	140,00
	ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи	2019	1 - 20	2	90	140,00
	Стр.ВЛ-10 опора (ВЛ 10кВ №747)-ТП 319 (З-3486 Авдальян Д.А.)	2019	1 - 20	1	90	70,00
	Стр-во ВЛ 10 кВ опора №90 (ВЛ 10кВ №1)	2019	1 - 20	1	145	70,00
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№118 (ВЛ 10кВ №70502)- ТП 320	2019	1 - 20	2	145	140,00
	Строительство ВЛ 10 кВ №05 ПС 35\10 кВ Афонасевка	2019	1 - 20	1	25	70,00
	Стр.ВЛ 10 кВ оп.№2-54 (ВЛ 10 кВ №16 ПС 35\10 кВ Иванино)	2019	1 - 20	2	120	140,00
	Стр. ВЛ 10кВ ПС 110/10 кВ АРЗ	2019	1 - 20	1	150	70,00
	Стр-во ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №2251) -ТП 399	2019	1 - 20	1	10	70,00
	Стр.ВЛ 10кВ 2917 оп.№156 ПС 110/10 кВ АРЗ	2019	1 - 20	2	15	140,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1 ПС 35/10 кВ	2019	1 - 20	2	5	140,00
	ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №003 ПС Бекетово) - ТП 482	2019	1 - 20	1	7	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -ТП 439	2019	1 - 20	1	135	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №198 (ВЛ 10кВ №336 ПС ЛУЧ) -ТП 317	2019	1 - 20	1	6	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №12-3 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень)	2019	1 - 20	1	5	70,00
	ВЛ 10кВ оп.№61 (ВЛ 10кВ №136 ПС Белгородка) - ТП 484	2019	1 - 20	1	100	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №94 (ВЛ 10кВ №138 ПС Белгородка) -ТП 483	2019	1 - 20	1	80	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №6-64 (ВЛ 10кВ №195 ПС Знаменка) -ТП 485	2019	1 - 20	2	15	140,00
	ВЛ ПС ЦРП-12 Ф 1123, инв. №831	2019	1 - 20	1	15	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №122 (ВЛ 10кВ ПС Петрово)- ТП 292	2019	1 - 20	1	15,0	70,00
	ВЛ 10кВ оп. 269 (ВЛ 10кВ №6.1.13 ПС Черемисиново) -ТП 293	2019	1 - 20	2	15,0	140,00
	ВЛ-10кВ ф.462 от ПС Родина, инв. №12011074-00	2019	1 - 20	1	25,0	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №3-63(ВЛ 10кВ №7.10.10 ПС Комбикормовая)	2019	1 - 20	1	30,0	70,00
	ВЛ 10кВ оп. №10 (ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконецзавод)	2019	1 - 20	1	15,0	70,00
	ВЛ 10кВ оп.№1-1А (ВЛ 10кВ №13 ПС Басово) -ТП 442	2019	1 - 20	1	4,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2019	1 - 20	1	15,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп. 1-72(ВЛ 10кВ №7907 ПС Рубанщина) - отп. №3 ТП375	2019	1 - 20	1	160,0	70,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.118 (ВЛ 10кВ 4811 ПС Долженково) – ТП 517	2019	1 - 20	2	15,0	140,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№46 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 320	2019	1 - 20	1	15,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№318 (ВЛ 10кВ №673) - ТП 319	2019	1 - 20	1	120,0	70,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.2-19 (ВЛ 10кВ №1111) - ТП 353	2019	1 - 20	1	150,0	70,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьяная)	2019	1 - 20	1	14,5	60,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1-9 (ВЛ-10кВ ф.331.20)	2019	1 - 20	1	3,5	60,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№3-10 (ВЛ-10 кВ ф.32)	2019	1 - 20	1	70	60,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-28 (ВЛ-10кВ ф.412.06)	2019	1 - 20	1	10	60,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.5-12 (ВЛ-10 кВ ф.413.15)	2019	1 - 20	1	135	60,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№19-1 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2019	1 - 20	1	100	60,00
	ВЛ 6 кВ от оп.№ 35 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 83	2019	1 - 20	1	66,6	60,00
	ВЛ №1 ТП 83 - кл	2019	1 - 20	1	10	60,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.143 (ВЛ 10кВ №1281) - ТП438	2019	1 - 20	1	149	60,00
	Стр-во.ВЛ 10 кВ оп.6-1(ВЛ10 кВ №119)-ТП 088	2019	1 - 20	1	15	60,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№34 (ВЛ 10кВ №676) - ТП 321	2019	1 - 20	1	15,0	60,00
4.6.	Переключательные пункты (установка одной новой линейной ячейки с вакуумными выключателями)					
4.6.3.	Номинальный ток: от 250 до 500А					
4.6.3.1.	Количество ячеек: до 5 включительно					
	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 1-20 кВ с вакуумными выключателями)			5	2 850	6 810
	Подстанция 35/10 кВ "Н.Переступлено"	2019	1 - 20	1	740	1 097,61
	Подстанция 110/35/10 кВ "Киликино"	2019	1 - 20	1	1 000	1 384,40
	Подстанция 35/10 кВ	2019	1 - 20	1	370	1 410,62

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ 10кВ ПС 110/10 кВ	2019	1 - 20	2	740	2 917,71
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.3.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	5 935	35 979
	СТП 10/0,4 кВ №410/40кВА ВЛ 10 кВ 243.15	2019	10/0,4	x	15	301,99
	Строительная часть ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.336.15	2019	10/0,4	x	15	300,41
	Строительная часть ТП-10/0,4 кВ 160 кВА ф.128.18	2019	10/0,4	x	140	554,90
	Стр.ТП-852 ф.423.16	2019	10/0,4	x	15	231,21
	КТП 427.01-9/100	2019	10/0,4	x	100	525,01
	Стр.ТП-853 ф.478.11	2019	10/0,4	x	125	551,75
	Стр.ТП-854 ф.427.01	2019	10/0,4	x	62,4	367,80
	Строительство ТП-851 ф.415.10	2019	10/0,4	x	135	529,56
	Строительство ТП-1246 ф.129.12	2019	10/0,4	x	10	298,42
	Строительство ТП №429 ф.332.19	2019	10/0,4	x	15	413,50
	Строительство ТП 861 (ф.422.02)	2019	10/0,4	x	150	297,90
	Стр.ТП 247 д. Долгое	2019	10/0,4	x	15	320,69
	ТП-13/25кВА, ф.415.10	2019	10/0,4	x	100	633,62
	Стр.ТП №867 ф.411.51	2019	10/0,4	x	15	339,30
	Стр.ТП №089 ф.415.10	2019	10/0,4	x	10	358,64
	Строительная часть ТП 835	2019	10/0,4	x	150	869,96
	КТП 421.02 1/160	2019	10/0,4	x	60	265,30
	Стр.ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.422.2	2019	10/0,4	x	17	353,13
	Стр.ТП №858 ф.412.16	2019	10/0,4	x	65,5	625,50
	Стр.ТП №857 ф.427.16	2019	10/0,4	x	150	735,59
	Строительство ТП 862	2019	10/0,4	x	15	327,22
	ТП 021 инв.№ 8238	2019	10/0,4	x	50	16,89
	КТП 332.4 2/100	2019	10/0,4	x	15	22,31
	ТП 247 инв.№13013989-00	2019	10/0,4	x	15	114,48
	ТП 378 инв.№2848	2019	10/0,4	x	130	832,41
	Стр.ТП №869	2019	10/0,4	x	70	64,01
	Строительство ТП 345	2019	10/0,4	x	15	386,27
	Стр.ТП 872	2019	10/0,4	x	15	434,66
	Строительство ТП 870 (ф.412.07)	2019	10/0,4	x	15	335,72
	Строительство ТП 871 (ф.438.02)	2019	10/0,4	x	148	610,56
	Строительство ТП 1244 (ф.117.10)	2019	10/0,4	x	50	314,85
	Строительство ТП 1250 (ф.117.11)	2019	10/0,4	x	50	317,02
	ТП 726	2019	10/0,4	x	15	10,10
	ТП 525	2019	10/0,4	x	15	307,54
	ТП 695	2019	10/0,4	x	100	13,78
	ТП 130	2019	10/0,4	x	10	281,26
	ТП 148	2019	10/0,4	x	150	781,70
	ТП 196	2019	10/0,4	x	135	24,80
	ТП 752	2019	10/0,4	x	100	728,83
	ТП 341	2019	10/0,4	x	15	330,45
	Аппаратура электрическая высоковольтная ТП 033; Трансформатор 10кВ; ТМГ/25/10/0,4; ТП 033; Строительная часть ТП 033	2019	10/0,4	x	8	245,06
	КТП-3.3.22 8/250	2019	10/0,4	x	115	2901,49
	КТП-3.3.25 2/250	2019	10/0,4	x	98,2	13,20
	ТП КТП-3.2.5 6/250	2019	10/0,4	x	100	25,62
	Стр.ТП 319	2019	10/0,4	x	33	306,64
	Стр-во ТП392	2019	10/0,4	x	4	297,00
	Стр-во ТП 320	2019	10/0,4	x	15	298,48
	Строительство ТП 340	2019	10/0,4	x	150	535,62
	Стр-во ТП 399	2019	10/0,4	x	3,5	286,23
	КТП 864-5/100	2019	10/0,4	x	15	16,78
	Строительная часть ТП 482; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 482; Трансформатор силовой 10/0,4кВ; ТМГ-63/10/0,4; ТП 482	2019	10/0,4	x	15	285,58
	Строительная часть ТП 439	2019	10/0,4	x	14	393,37
	Строительная часть ТП 317; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 317; Трансформатор силовой 10/0,4кВ; ТМГ-63/10/0,4; ТП 317	2019	10/0,4	x	30	300,37
	Строительная часть, ТП 484	2019	10/0,4	x	15	287,61
	ГКТП СПК "РОДИНА" 142 1/400 N- 1.2.3 2.4 км БОРКИ, инв. №625	2019	10/0,4	x	56	28,95
	Строительная часть ТП 483; Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 483; Трансформатор силовой 10/0,4кВ; ТМГ12-160/10/04; ТП 483	2019	10/0,4	x	80	568,19
	ТП 485	2019	10/0,4	x	15	241,81
	ТП 480	2019	10/0,4	x	15	343,99
	ТП 292	2019	10/0,4	x	15	325,65
	ТП 293	2019	10/0,4	x	13	330,62
	ТП 375	2019	10/0,4	x	4	293,34
	Строительство ТП 517	2019	10/0,4	x	8	233,46
	ТП 621 4/100	2019	10/0,4	x	15	13,94
	ТП 320	2019	10/0,4	x	15	324,05
	ТП 319	2019	10/0,4	x	120	506,41
	ТП 353	2019	10/0,4	x	150	741,76
	ТП 376	2019	10/0,4	x	899	321,07
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 081	2019	10/0,4	x	15	4,48
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 081	2019	10/0,4	x	12	4,32
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 082	2019	10/0,4	x	15	3,90
	Строительная часть ТП № 796	2019	10/0,4	x	80	618,16
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП № 082	2019	10/0,4	x	14,5	7,47

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Ап-ра эл.выс-ная; ТП №085	2019	10/0,4	x	10	4,20
	Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084	2019	10/0,4	x	12	4,38
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №083	2019	10/0,4	x	15	4,82
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №079	2019	10/0,4	x	15	5,09
	КТП 10/0,4 кВ № 652/25кВА ВЛ 10 кВ 414.01	2019	10/0,4	x	12	4,86
	Строительство ТП-428 ф.331.20	2019	10/0,4	x	3,5	702,29
	Строительство ТП-088 ф.32	2019	10/0,4	x	12	772,80
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 086	2019	10/0,4	x	12	16,46
	Аппаратура электрическая высоковольтная;ТП №085	2019	10/0,4	x	12	9,07
	Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	x	12	10,08
	ТП035 инв.№10000329-00	2019	10/0,4	x	20	5,89
	Стр.ТП №856 ф.412.06	2019	10/0,4	x	10	762,98
	СТП 10/0,4 кВ № 628/16 кВА ВЛ 10 кВ 415.08	2019	10/0,4	x	85	699,19
	Стр. ТП №868 ф.413.15	2019	10/0,4	x	150	721,55
	ТП 338	2019	10/0,4	x	15	341,58
	ТП №063 инв.13012720-00	2019	10/0,4	x	7	412,57
	Строительство ТП 864	2019	10/0,4	x	150	695,23
	ТП 34	2019	10/0,4	x	10	298,20
	ТП 83	2019	10/0,4	x	6	515,01
	ТП 83	2019	10/0,4	x	7	9,00
	ТП 110	2019	10/0,4	x	15	9,73
	ТП 030	2019	10/0,4	x	8,5	9,43
	КТПН-3.1.18 3/2*400	2019	10/0,4	x	30	4,74
	КТП №087	2019	10/0,4	x	6	4,07
	КТП 094	2019	10/0,4	x	15	4,32
	ТП525	2019	10/0,4	x	5	20,37
	Строительство ТП 438	2019	10/0,4	x	149	790,70
	Стр-во ТП 088	2019	10/0,4	x	150	659,53
	Строительство ТП 088	2019	10/0,4	x	150	106,49
	Аппаратура электрическая высоковольтная - Тп332	2019	10/0,4	x	15	13,59
	КТПК 115 371/100кВА,	2019	10/0,4	x	15	19,10
	ТП 115 42/100 100кВА,	2019	10/0,4	x	63	1740,63
	ТП 321	2019	10/0,4	x	5	331,62
	ТП 499	2019	10/0,4	x	3	21,24
	ТП 056	2019	10/0,4	x	80	14,50
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	74	812
	ТП 290	2019	10/0,4	x	74	812,08

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

2020 год

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			70 028	12 270	61 885
	ВЛ 0,4кВ (ТП 832 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	25,44
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12)	2020	0,4 и ниже	23	7	22,66
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12)	2020	0,4 и ниже	20	7	19,49
	ВЛ 0,4 кВ (ТП412.16 6/250)	2020	0,4 и ниже	25	10	20,81
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	14	17,36
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	25	12	20,16
	ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ 415,02	2020	0,4 и ниже	25	15	23,68
	ВЛ-0,4 КТП 129.6 2/160 Петровское	2020	0,4 и ниже	22	7	24,44
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 032 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	14	40,98
	ВЛИ 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №696 ВЛ3 10кВ 413.09	2020	0,4 и ниже	25	7	24,62
	ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01	2020	0,4 и ниже	25	15	25,92
	ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	12	24,52
	ВЛ 0,4 кВ №2(ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	15	26,10
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	15	22,27
	ВЛИ 0,4 кВ оп №6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 743 427.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	25,67
	ВЛИ 0,4 кВ оп №19 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 012 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	12	19,18
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП422.14 336)	2020	0,4 и ниже	25	15	23,04
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 635 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,98
	ВЛ-0,4кВ от ТП 366	2020	0,4 и ниже	25	15	26,09
	ВЛ-0,4 кВ 403.23-3/100	2020	0,4 и ниже	25	12	21,41
	Стр.ВЛ 0,4 кВ (ТП №032)	2020	0,4 и ниже	130	15	137,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/100 (ф.427.16)	2020	0,4 и ниже	65	14	97,45
	ВЛ-0,4кВ от 3ТП 332.05 4/2х400	2020	0,4 и ниже	190	15	99,82
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №6-2/630 кВа ВЛ 6 кВ №2 п/с "Сак.Завод"	2020	0,4 и ниже	25	15	31,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №092 ф.331.21)	2020	0,4 и ниже	192	15	175,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №403 ф.332.16)	2020	0,4 и ниже	470	4	276,18
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.6(ВЛ 0,4 №1 ТП №069)	2020	0,4 и ниже	75	12	49,57
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №148 ф.558.06)	2020	0,4 и ниже	714	15	659,38
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№13(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №484 ф.556.07)	2020	0,4 и ниже	118	15	122,15
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	186	5	213,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ 63 кВа ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	353	5	176,80
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП826 (ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	450	14	382,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП358 (ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	87	12	100,84
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №569 ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	138	15	151,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№16(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №6/250 ф.420.10)	2020	0,4 и ниже	199	14	218,32
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4кВ ТП №726 ф.413.15)	2020	0,4 и ниже	182	15	189,74
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№СП2-8(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №845 ф.438.18)	2020	0,4 и ниже	406	14	433,20
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№29(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №433 ф.427.1)	2020	0,4 и ниже	130	10	137,87
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-13(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №602 ф.415.07)	2020	0,4 и ниже	314	15	278,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП552 (ф.424.08)	2020	0,4 и ниже	35	12	70,01
	ВЛ-0,4 кВ КТП 384.17 12/100	2020	0,4 и ниже	27	7	25,90
	ВЛ-0,4 кВ №1 (от ТП-034-Ноздрачево),	2020	0,4 и ниже	110	15	30,86
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/100 ф.350.05)	2020	0,4 и ниже	110	15	88,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №10/100 ф.332.07)	2020	0,4 и ниже	85	15	77,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №7/160 ф.332.21)	2020	0,4 и ниже	110	15	109,02
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	485	5	519,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	50	5	70,50
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	212	5	229,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	6,43
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	6,47
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	59	5	48,92
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	115	15	101,54
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	6,47
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	156	5	121,42
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	88	5	79,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,53
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	58	5	49,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	219	5	209,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	6,43
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	25	5	5,53
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №259 ф.243.15)	2020	0,4 и ниже	115	5	103,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 710 (ф.424.08)	2020	0,4 и ниже	240	9	170,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246)	2020	0,4 и ниже	33	12	22,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №032 ф.117.10)	2020	0,4 и ниже	208	15	186,63
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.1-3(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №1240 ф.129.12)	2020	0,4 и ниже	199	12	225,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-6(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1246)	2020	0,4 и ниже	186	12	190,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №1084 ф.128.18)	2020	0,4 и ниже	100	14	76,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№24 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1228)	2020	0,4 и ниже	105	12	87,36
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246)	2020	0,4 и ниже	184	15	158,80
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-8(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №568 ф.427.06)	2020	0,4 и ниже	231	15	314,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	144	14,5	186,91
	Стр.ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 1038 от оп.№11 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	63	15	74,19
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 601 (ф.415.02)	2020	0,4 и ниже	70	15	63,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 816 (ф.420.05)	2020	0,4 и ниже	135	10	105,56
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 10/160 (ф.425.06)	2020	0,4 и ниже	35	14	42,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 319 (ф.422.02)	2020	0,4 и ниже	35	14	46,56
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №1251 ф.176.209	2020	0,4 и ниже	594	12	503,95
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№34 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №832 ф.412.16)	2020	0,4 и ниже	112	15	126,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№1034)	2020	0,4 и ниже	110	15	59,83

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 790 (ф.438.14)	2020	0,4 и ниже	200	10	149,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 719 (ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	35	15	42,43
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 725 (ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	35	12	51,84
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 1/160 (ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	55	12	39,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 089 (ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	35	15	61,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 564 (ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	70	15	68,79
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №694 ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	92	15	93,81
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10)	2020	0,4 и ниже	364	85	145,35
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 791 415.07)	2020	0,4 и ниже	107	70	54,39
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №365 ф.243.01)	2020	0,4 и ниже	30	20	35,66
	Стр ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №716 ф.403.23)	2020	0,4 и ниже	125	75	107,28
	ВЛ 0,4кВ ТП 199	2020	0,4 и ниже	25	15	10,51
	ВЛ 0,4кВ ТП 204	2020	0,4 и ниже	25	15	10,40
	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 478	2020	0,4 и ниже	25	15	10,25
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 10/0,4 кВ №455/250 кВА ВЛ 10 кВ 557.03	2020	0,4 и ниже	25	15	10,24
	ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 452 (оп №6 - оп №4-1)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,92
	ВЛ-0,4 кВ 427.01-2/100	2020	0,4 и ниже	25	15	7,32
	ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВА ВЛ 10 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	7,45
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №-619/160 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	14	7,69
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647	2020	0,4 и ниже	25	12	9,07
	ВЛ-0,4кВ от ТП 027	2020	0,4 и ниже	25	10	6,45
	ВЛ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №035	2020	0,4 и ниже	25	12	10,05
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	9,33
	ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 422.02 322)	2020	0,4 и ниже	25	8	11,04
	ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	8,59
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	111	15	8,06
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №559 ВЛ 10 кВ 438.14	2020	0,4 и ниже	25	12	9,51
	ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01	2020	0,4 и ниже	25	15	8,33
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 752 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,53
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-568/100 ф.427.06	2020	0,4 и ниже	25	7	7,77
	ВЛ 0,4кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,13
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 372)	2020	0,4 и ниже	25	10	5,03
	ВЛ0,4кВ КТП 128.18 29/100	2020	0,4 и ниже	25	8	7,29
	ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020	0,4 и ниже	15	12	7,46
	ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020	0,4 и ниже	20	12	7,67
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,95
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,70
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,64
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,93
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №039 ф.556.07)	2020	0,4 и ниже	171	14	193,22
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №091)	2020	0,4 и ниже	550	5	517,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№35 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №024 ф.253.02)	2020	0,4 и ниже	78	8	62,67
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №023)	2020	0,4 и ниже	140	8	86,30
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1246 ф.129.12)	2020	0,4 и ниже	56	15	65,38
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №357 ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	88	12	90,09
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №493 ф.438.07)	2020	0,4 и ниже	240	15	225,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-16 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №415 ф.425.06)	2020	0,4 и ниже	367	15	333,22
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №1238 ф.128.18)	2020	0,4 и ниже	400	15	348,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2*2/400 (ф.413.13)	2020	0,4 и ниже	60	10	49,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 575 (ф.412.01)	2020	0,4 и ниже	97	15	57,51
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №2/250 ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	272	15	264,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-8 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 566 (ф.415.08)	2020	0,4 и ниже	97	14,5	142,80
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №873 ф.420.050)	2020	0,4 и ниже	132	250	190,03
	ВЛ 0,4кВ ТП 203	2020	0,4 и ниже	25	10	6,60
	ВЛ 0,4 кВ оп № 1 (ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 271 557.10)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,83
	ВЛ 0,4кВ ТП 203	2020	0,4 и ниже	25	10	6,84
	ВЛ 0.4КТП 332.16 2/40	2020	0,4 и ниже	25	11	26,12
	ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	20	10	10,75
	ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	15	15	108,00
	ВЛ-0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4 кВ №2, (ф.424.8), ТП №1/100) инв.	2020	0,4 и ниже	25	15	8,35
	ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-14(ВЛ-0,4 кВ №2, (ф.412.16), ТП №7/160) 00	2020	0,4 и ниже	25	15	7,97
	ВЛ-0,4 кВ от оп.№3(ВЛ-0,4 кВ №1, (ф.427.16), ТП №741)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,85
	ВЛ-0,4 кВ(ВЛ-0,4 кВ №1,(ф.422.2), ТП №3/2*400)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,65
	(ВЛ 0,4кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,73
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 128.18 №092)	2020	0,4 и ниже	22	15	7,96
	ВЛ-0,4 КТП 129.17 7/400	2020	0,4 и ниже	15	7	6,04
	(ВЛИ 0,4 кВ (ТП 010 415.08)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №3/100 кВА ф.332.19)	2020	0,4 и ниже	244	15	198,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп №1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2x250 кВА ВЛ-10 кВ №2)	2020	0,4 и ниже	115	4	75,66
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №015 ф.577.10)	2020	0,4 и ниже	75	8	31,07
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №222 ф.556.01)	2020	0,4 и ниже	75	7	22,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	170	5	184,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №414 ф.243.17)	2020	0,4 и ниже	45	10	60,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 670 (ф.424.08)	2020	0,4 и ниже	140	7	77,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 752 (ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	93	15	66,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 10/160 (ф.425.6)	2020	0,4 и ниже	60	15	40,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 601 (ф.415.02)	2020	0,4 и ниже	350	15	232,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№15(ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 575 (ф.412.01)	2020	0,4 и ниже	120	9	69,71
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ ТП 1214 176.118 от оп.№12 - 0,1км	2020	0,4 и ниже	115	13	69,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-15(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 547 (ф.423.16)	2020	0,4 и ниже	116	15	76,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №090)	2020	0,4 и ниже	212	10	296,26
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	165	3	148,90
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	150	3	173,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №869)	2020	0,4 и ниже	35	70	74,37
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 198 252.01)	2020	0,4 и ниже	20	11	38,16
	ВЛ 0,4кВ ТП 172 инв.№8646	2020	0,4 и ниже	65	11	40,60
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 422.02)	2020	0,4 и ниже	23	10	18,82
	ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВА ВЛ 10 кВ 415,02	2020	0,4 и ниже	25	15	16,58
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №708 ВЛ 10 кВ 427.16	2020	0,4 и ниже	25	15	15,46
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)	2020	0,4 и ниже	23	9	18,42
	ВЛ-0,4 кВ 421.08-10/100	2020	0,4 и ниже	23	10	16,74
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №559 ВЛ 10 кВ 438.14	2020	0,4 и ниже	23	9	15,57
	ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	25	15	13,08
	ВЛ-0,4 кВ 421.09-9/160	2020	0,4 и ниже	25	15	27,60
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №212 ВЛ3 10 кВ 176.209	2020	0,4 и ниже	25	15	13,78
	ВЛ 0,4 кВ(ТП 764 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,22
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2020	0,4 и ниже	25	14	15,54
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВА ВЛ 10кВ 412.06 Курский р-н	2020	0,4 и ниже	25	15	16,08
	ВЛ-0,4 кВ 421.09-9/160	2020	0,4 и ниже	25	15	17,10
ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	15,37	

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	25	15	15,29
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 719 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №412 ф.332.21)	2020	0,4 и ниже	70	4	78,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-17 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №296 ф.336.12)	2020	0,4 и ниже	67	4	65,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-7 9ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №056 ф.556.07)	2020	0,4 и ниже	65	15	37,81
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №198 ВЛ-10 кВ №25)	2020	0,4 и ниже	20	11	41,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 816 (ф.420.05)	2020	0,4 и ниже	112	10	89,63
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1246 от оп.№1-24 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	60	15	58,43
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №331 ф.422.14)	2020	0,4 и ниже	202	15	222,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №8/63 ф.420.05)	2020	0,4 и ниже	462	12	383,48
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№7 - 0,180км	2020	0,4 и ниже	150	12	147,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 610 (ф.412.06)	2020	0,4 и ниже	60	10	47,24
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-24 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	40	12	41,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП539 (ф.487.08)	2020	0,4 и ниже	95	10	80,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 815 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	142	36	109,75
	ВЛ 0,4 кВ оп №4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 554 242.15)	2020	0,4 и ниже	353	5	79,94
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2х400 Ф.362.02)	2020	0,4 и ниже	40	4	109,97
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №095 Ф.331.21)	2020	0,4 и ниже	58	15	107,85
	Стр. ВЛ-0,4 кВ (ТП № 414 Ф.332.19)	2020	0,4 и ниже	80	15	126,98
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №4/2х400 Ф.332.05)	2020	0,4 и ниже	40	15	76,19
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП 513 ф. 556.12)	2020	0,4 и ниже	50	10	68,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №182 ф.559.05)	2020	0,4 и ниже	266	15	225,12
	Стр. ВЛ 0,4 кВ (ТП 513 556.07)	2020	0,4 и ниже	51	15	86,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №554 ф.242.15)	2020	0,4 и ниже	247	5	162,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №413 ф.243.02)	2020	0,4 и ниже	44	15	59,79
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №3 ТП338 от Оп.№1	2020	0,4 и ниже	164	15	150,23
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №622 ф.421.09)	2020	0,4 и ниже	347	14	288,61
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №830 ф.415.07)	2020	0,4 и ниже	59	15	67,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/160 (ф.421.08)	2020	0,4 и ниже	320	15	245,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 757 (ф.412.16)	2020	0,4 и ниже	440	15	348,65
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 830 (ф.415.07)	2020	0,4 и ниже	240	10	243,22
	ВЛ 0,4кВ ТП 269	2020	0,4 и ниже	413	45	253,44
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №230 ф.334.02)	2020	0,4 и ниже	140	150	137,02
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №430 ф.331.19)	2020	0,4 и ниже	7	85	30,28
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 008 420.05)	2020	0,4 и ниже	25	14	13,11
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 720 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	13	13,20
	ВЛ 0,4 кВ 415.08 10/63	2020	0,4 и ниже	25	15	9,79
	ВЛ-0,4 кВ КТП 176.118 5/160 ПС Ключва 0,07км	2020	0,4 и ниже	20	15	9,63
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП №874 ф.438.14)	2020	0,4 и ниже	47	10	119,41
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №26 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 011 418.16)	2020	0,4 и ниже	235	15	245,97
	(ВЛ 0,4 кВ от оп. 1-1 с. Лебнжы, уч. 46-11:080201-959	2020	0,4 и ниже	130	15	135,87
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1229 176.118)	2020	0,4 и ниже	185	15	194,16
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1240 129.12)	2020	0,4 и ниже	256	15	252,47
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №11 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 001 423.02)	2020	0,4 и ниже	194	15	254,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 809 (ф.426.16)	2020	0,4 и ниже	545	14	402,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 743 (ф.426.06)	2020	0,4 и ниже	105	11	78,09
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ №1 ТП № 1211 от оп.№14 - 0,160 км	2020	0,4 и ниже	190	15	134,53
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-14 - 0,1км	2020	0,4 и ниже	278	15	150,24
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №2 ТП 1212 от оп.№18 - 0,04км	2020	0,4 и ниже	55	14	30,78
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1246 от оп.№26 - 0,05 км	2020	0,4 и ниже	67	15	40,19
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 1240 от оп.№1-17 - 0,04км	2020	0,4 и ниже	24	15	21,44
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	165	3	153,87
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	165	3	151,69
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	165	3	151,74
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №19 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	175	3	168,92
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	25	12	8,30
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05)	2020	0,4 и ниже	23	10	6,17
	ВЛ-0,4 кВ 478.11-8/100	2020	0,4 и ниже	23	8	6,45
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,14
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 574)	2020	0,4 и ниже	23	9	6,56
	ВЛ-0,4 кВ 421.2-2/100	2020	0,4 и ниже	25	5	8,12
	ВЛ-0,4 кВ 422.14 5/400 3,2,1	2020	0,4 и ниже	25	15	8,06
	ВЛИ 0,4 кВ №2 от ТП 10/0,4 кВ №699 ВЛ 10 кВ 424.08	2020	0,4 и ниже	25	15	7,26
	ВЛ-0,4кВ от ТП 371	2020	0,4 и ниже	23	6	6,77
	ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №673 ВЛ3 10кВ 412.16 (№1)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,23
	ВЛ-0,4кВ от ТП 367	2020	0,4 и ниже	25	15	6,43
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 416.7 722)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,06
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 575)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,60
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,49
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 719 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,08
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №585/25 кВа ВЛ 10 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	7,55
	ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3/100кВа ВЛ 10кВ 427.16	2020	0,4 и ниже	25	14	7,30
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,34
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №627 ВЛ 10 кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	25	15	7,29
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №381	2020	0,4 и ниже	25	15	8,69
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВа ВЛ 10кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	25	15	8,17
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,71
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №381	2020	0,4 и ниже	25	15	7,61
	ВЛ-0,4 кВ 422.14-1/250	2020	0,4 и ниже	25	15	6,95
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,40
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №416 ф. 268.02)	2020	0,4 и ниже	545	10	508,20
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №27 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф. 129.12)	2020	0,4 и ниже	111	15	87,35
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №27 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1246 ф. 129.12)	2020	0,4 и ниже	405	15	279,85
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №1214 ф. 176.118)	2020	0,4 и ниже	245	12	225,04
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 2-10 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП № 3/63 (ф.403.23)	2020	0,4 и ниже	113	15	57,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 8 (ТП № 743, ВЛ-0,4 кВ № 2(ф.427.06)	2020	0,4 и ниже	125	15	85,35
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07)	2020	0,4 и ниже	25	15	14,37
	ВЛИ 0,4 кВ оп № 19 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 409 332.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	11,23
	ВЛ 0,4 кВ оп №7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 095 331.21)	2020	0,4 и ниже	58	15	11,54
	ВЛ 0.4КТП 332.19 15/63	2020	0,4 и ниже	25	15	11,15
	ВЛИ 0,4 кВ оп № 1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 720 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,24
	ВЛ-0,4 кВ п. Камыши инв. 100245	2020	0,4 и ниже	25	15	8,89
ВЛ-0,4 кВ 423.16 29/100	2020	0,4 и ниже	20	15	7,46	
ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	15	10,04	
ВЛ-0,4кВ от ТП 376	2020	0,4 и ниже	25	14	8,17	
ВЛИ 0,4 кВ (ТП 725 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,22	
ВЛ-0,4 кВ 415.03 3/100	2020	0,4 и ниже	25	10	7,33	
ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 645 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,39	
ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,02	
ВЛ-0,4 кВ	2020	0,4 и ниже	25	7	7,46	
ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,69	

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020	0,4 и ниже	25	15	7,94
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 227 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	13	7,85
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №601 ВЛ 10 кВ 415.02	2020	0,4 и ниже	23	15	7,05
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705	2020	0,4 и ниже	25	15	7,65
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	10	7,16
	ВЛ-0,4кВ от ТП 373	2020	0,4 и ниже	25	5	6,72
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 804 414.01)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,10
	ВЛ 0,4кВ(ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,55
	ВЛ-0,4 кВ 415.03 3/100	2020	0,4 и ниже	25	15	8,07
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-13 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №332 ф. 365.14)	2020	0,4 и ниже	478	4	460,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ЗТП №1/2х160 кВа)	2020	0,4 и ниже	130	4	134,18
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №262 ф.556.05)	2020	0,4 и ниже	85	15	71,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП №457 ф.530.06	2020	0,4 и ниже	100	15	64,86
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП №700 ф. 412.16	2020	0,4 и ниже	596	15	544,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ТП №6/100, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.8))	2020	0,4 и ниже	110	5	91,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ТП №12/160, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.3))	2020	0,4 и ниже	111	15	82,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ТП №786, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№412.16))	2020	0,4 и ниже	55	9	55,11
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ТП 647, ВЛ-0,4 кВ № 4 (№427.06))	2020	0,4 и ниже	36	12	42,27
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ №1 КТП №1049 от оп.№3 - 0,06км	2020	0,4 и ниже	48	10	39,51
	ВЛ-0,4кВ ТП 269	2020	0,4 и ниже	25	9,15	11,10
	ВЛ-0,4кВ КТП 332.19 15/63	2020	0,4 и ниже	21	15	12,48
	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП 373)	2020	0,4 и ниже	27	15	14,30
	ВЛ-0,4 кВ КТП 332.7 1/160	2020	0,4 и ниже	27	15	13,80
	ВЛ-0,4 кВ КТП 332.7 1/160	2020	0,4 и ниже	27	15	12,37
	ВЛ-0,4 кВ 422.02-6/100	2020	0,4 и ниже	20	14	8,36
	ВЛ-0,4кВ от ВЛ №1 ТП-№13/25 кВа ф415.10	2020	0,4 и ниже	20	15	8,36
	ВЛ-0,4 кВ ф. 412.1 ТП № 526-63	2020	0,4 и ниже	20	7	6,95
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020	0,4 и ниже	20	15	7,99
	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 424.08 №7	2020	0,4 и ниже	20	14	8,51
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020	0,4 и ниже	20	12	8,91
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ 412.06 Курский р-н	2020	0,4 и ниже	20	7	6,79
	ВЛИ 0,4 кВ от №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020	0,4 и ниже	20	9	8,14
	ВЛ-0,4 кВ 424.08-3/100	2020	0,4 и ниже	20	7	8,12
	ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100	2020	0,4 и ниже	20	8	7,03
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 ВЛ 10 кВ 412.16	2020	0,4 и ниже	20	15	7,50
	ВЛИ 0,4 кВ от №3 (ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 752 423.16)	2020	0,4 и ниже	20	14	8,15
	ВЛ 0,4кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	20	15	9,76
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	9	15	5,79
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647 ВЛ 10 кВ 427.06	2020	0,4 и ниже	9	15	5,77
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №647 ВЛ 10 кВ 427.06	2020	0,4 и ниже	9	15	5,57
	ВЛ-0,4 кВ 415.03 1/63	2020	0,4 и ниже	9	15	6,41
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 715 425.06)	2020	0,4 и ниже	9	10	8,60
	ВЛ 0,4 кВ к СТП 10/0,4 кВ № 601/25 кВа ВЛ 10 кВ 415,02	2020	0,4 и ниже	9	15	9,34
	ВЛ-0,4 кВ 421.08-5/63	2020	0,4 и ниже	9	15	7,21
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 797 415.10)	2020	0,4 и ниже	9	15	9,05
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВа ВЛ 10кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	9	15	6,54
	ВЛ 0,4 кВ 487.08-3/100	2020	0,4 и ниже	9	15	7,75
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10)	2020	0,4 и ниже	9	15	7,75
	ВЛ 0,4 кВ 415.08-7/160	2020	0,4 и ниже	9	15	5,83
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 715 425.06)	2020	0,4 и ниже	9	14	8,75
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №5 ТП №9/2х250 кВа ф.331.19)	2020	0,4 и ниже	17	15	12,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №4/100 кВа ф.331.22)	2020	0,4 и ниже	63	4	63,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №494 ф.556.12)	2020	0,4 и ниже	178	15	149,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №065 ф.530.06)	2020	0,4 и ниже	157	15	51,95
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №085 556.12)	2020	0,4 и ниже	135	15	175,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №019 ф.556.07)	2020	0,4 и ниже	96	6	55,39
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп.№2-15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 367 423.16)	2020	0,4 и ниже	192	15	207,33
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ТП №610, ВЛ-0,4 кВ № 3 (ф.412.06))	2020	0,4 и ниже	53	15	39,05
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 546 423.16)	2020	0,4 и ниже	142	4	86,59
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП-6-12 (ТП №605, ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.415.03))	2020	0,4 и ниже	355	15	202,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ТП №710, ВЛ-0,4 кВ № 3 (ф.424.8))	2020	0,4 и ниже	95	15	120,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ТП №743, ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.427.06))	2020	0,4 и ниже	52	15	38,63
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп.№4-12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2020	0,4 и ниже	118	3	175,74
	ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ№1,2 оп.№21,ТП-3/100,ф.332.19	2020	0,4 и ниже	244	15	17,83
	ВЛ 0,4 кВ КТП 331.2115/400	2020	0,4 и ниже	25	15	15,56
	ВЛ 0,4кВ КТП 331.21 14/400.	2020	0,4 и ниже	192	15	14,88
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07)	2020	0,4 и ниже	25	15	21,97
	ВЛ-0,4кВ 438.07-4/100	2020	0,4 и ниже	20	15	7,83
	ВЛ-0,4кВ 478.11-1/100	2020	0,4 и ниже	20	5	8,08
	ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3/100кВа ВЛ 10 кВ 415.03 инв.12013317-00	2020	0,4 и ниже	20	15	6,66
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	20	15	7,60
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 768 412.06)	2020	0,4 и ниже	20	14	7,95
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-579/100 ф.423.16	2020	0,4 и ниже	20	15	9,33
	ВЛ-0,4 кВ 422.14-1/250	2020	0,4 и ниже	20	6	5,77
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №5/63кВа ВЛ 10 кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	20	15	9,07
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	20	7	8,45
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2020	0,4 и ниже	20	15	8,55
	ВЛ-0,4 кВ 425.06-10/160	2020	0,4 и ниже	20	15	6,38
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №021 ВЛ 10 кВ 412.06 инв.12013447-00	2020	0,4 и ниже	20	15	12,52
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	20	15	7,59
	ВЛИ 0,4 кВ от ВЛИ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №705 инв. 12013921-00	2020	0,4 и ниже	20	10	9,83
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВа ф.424.8 инв. 12013579-00	2020	0,4 и ниже	20	12	8,39
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1164 ,	2020	0,4 и ниже	8	15	4,05
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1174 ,	2020	0,4 и ниже	8	15	3,88
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1164 ,	2020	0,4 и ниже	10	15	3,93
	ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160	2020	0,4 и ниже	10	15	4,51
	ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ 412.06	2020	0,4 и ниже	10	7	4,45
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №478 ф.556.05)	2020	0,4 и ниже	165	15	170,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №885 ф.415.03)	2020	0,4 и ниже	109	10	121,29
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ТП №752, ВЛ-0,4 кВ № (ф.423.16))	2020	0,4 и ниже	153	15	160,84
	Строительство ВЛ 0,4 кВ от №4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1162 176.118)	2020	0,4 и ниже	102	15	110,36
	Строительство ВЛ 0,4 кВ от №17 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 007 421.09)	2020	0,4 и ниже	263	8	308,46
Строительство ВЛ 0,4 кВ от №2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 845 438.18)	2020	0,4 и ниже	206	15	227,79	
Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1008 от оп.№18 - 0,4км	2020	0,4 и ниже	410	4	221,45	
Строительство ВЛ 0,4 кВ (ТП 857 427.16)	2020	0,4 и ниже	90	140	149,51	
ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 163 инв. № 12013769-00	2020	0,4 и ниже	20	15	30,11	
ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 233	2020	0,4 и ниже	15	15	7,80	
ВЛ-04 ЗАО Разветьевское, Ажово 10км	2020	0,4 и ниже	25	15	13,95	
ВЛ-04 ЗАО Разветьевское, Ажово 10км	2020	0,4 и ниже	25	15	15,98	
ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 222)	2020	0,4 и ниже	132	14	148,40	
ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 130)	2020	0,4 и ниже	242	15	296,74	

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ-0,4кВ сл.Михайловка 19,15км	2020	0,4 и ниже	25	15	45,91
	ВЛ 04 кВ от КТП-2.6.19 2/400	2020	0,4 и ниже	23	15	43,83
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 410)	2020	0,4 и ниже	150	10	166,56
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 129)	2020	0,4 и ниже	177	14	178,12
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 221)	2020	0,4 и ниже	130	15	125,78
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 341)	2020	0,4 и ниже	378	15	316,40
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 341)	2020	0,4 и ниже	92	15	101,44
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 130	2020	0,4 и ниже	475	15	518,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 292)	2020	0,4 и ниже	49	14	67,47
	ВЛ 0,4 кВ оп.2 (№1 Тп №716)	2020	0,4 и ниже	89	15	101,46
	ВЛ 0,4 кВ оп.1-4 (№2 ТП №075)	2020	0,4 и ниже	231	15	246,29
	ВЛ-0,4кВ оп.2-1(№2 ТП №233)	2020	0,4 и ниже	109	15	108,69
	ВЛ-04кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	7,60
	ВЛ-0,4 кВ от СТП 40 кВа № 199/40 инв.№ 12013771-00	2020	0,4 и ниже	25	15	6,83
	ВЛ 0,4 кВ оп.№3-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 274)	2020	0,4 и ниже	138	15	168,41
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 267)	2020	0,4 и ниже	268	15	268,24
	ВЛ-0,4 кВ оп.№42 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 3/100 ВЛ-10 кВ 2.12.7)	2020	0,4 и ниже	186	15	191,56
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 510	2020	0,4 и ниже	25	11	12,99
	ВЛ-0,4кВ ТП-1.8.4-7/100	2020	0,4 и ниже	25	15	4,42
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 320	2020	0,4 и ниже	48	100	39,95
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 421	2020	0,4 и ниже	35	15	38,15
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 344	2020	0,4 и ниже	48	5	78,29
	ВЛ 04 от КТП-3.7.6 7/160	2020	0,4 и ниже	25	10	10,67
	ВЛ 04 от КТП-3.3.17 5/100 н.п. В.Любаж инв.№ 31110401	2020	0,4 и ниже	25	15	7,56
	ВЛ 0,4 кВ оп.№10 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 224)	2020	0,4 и ниже	115	10	89,31
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 КТП 3.1.25 15/160)	2020	0,4 и ниже	25	10	11,22
	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 4.6.3-03/250	2020	0,4 и ниже	94	15	109,06
	ВЛ-04	2020	0,4 и ниже	17	14,5	38,65
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 085	2020	0,4 и ниже	140	15	153,68
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 163)	2020	0,4 и ниже	30	15	50,23
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№1-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 196)	2020	0,4 и ниже	65	15	82,63
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.4-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 539)	2020	0,4 и ниже	35	15	56,62
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	20	15	60,26
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 219)	2020	0,4 и ниже	284	5	266,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 130)	2020	0,4 и ниже	130	14	122,81
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№6-7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	65	15	61,28
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№5-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 129)	2020	0,4 и ниже	157	14	162,01
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 341)	2020	0,4 и ниже	114	7	127,00
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 737	2020	0,4 и ниже	70	60	111,64
	ВЛ 04 от КТП-2.7.17 1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	26,76
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 490/160,	2020	0,4 и ниже	25	14	26,57
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 275)	2020	0,4 и ниже	62	2	62,19
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№1-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 538)	2020	0,4 и ниже	102	15	102,77
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп.№2-7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 221)	2020	0,4 и ниже	65	15	75,37
	Стр.ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП 730)	2020	0,4 и ниже	45	15	65,12
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.1-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 723)	2020	0,4 и ниже	67	15	93,97
	Стр.ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП №185)	2020	0,4 и ниже	405	10	377,45
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. № 4-6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 539)	2020	0,4 и ниже	87	15	148,77
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 559	2020	0,4 и ниже	32	15	31,57
	Строительство ВЛ-0,4кВ №3 ТП 194	2020	0,4 и ниже	85	25	120,01
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 532	2020	0,4 и ниже	7	320	48,38
	ВЛ 0,4 кВ ТП 229	2020	0,4 и ниже	23	15	19,16
	ВЛ 04 от КТП-3.3.15. 4/160	2020	0,4 и ниже	25	11	16,43
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №221 ВЛ-10 кВ №01)	2020	0,4 и ниже	100	15	84,80
	ВЛ 0,4кВ № 442(2 опоры анкерных) от СТП № 442	2020	0,4 и ниже	33	13	55,84
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.1-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 200 ВЛ 10кВ №12 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	33	12	48,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.17 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 199 ВЛ 10кВ №12 ПС Разветье	2020	0,4 и ниже	33	15	40,07
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	123	11	159,10
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 от (ТП №174)	2020	0,4 и ниже	342	15	400,16
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №16 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	315	14	330,77
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185)	2020	0,4 и ниже	50	7	59,40
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №15 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185)	2020	0,4 и ниже	71	13	87,80
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №2 от оп.№1-7 (ТП 235/250 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	38	15	34,72
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №739)	2020	0,4 и ниже	500	7	459,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №738)	2020	0,4 и ниже	95	15	145,07
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	137	14	163,79
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №216 ВЛ-10 кВ №12 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	347	12	372,58
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №21 (ВЛ-0,4кВ №5 ТП №236 ВЛ-10кВ №20)	2020	0,4 и ниже	110	15	136,85
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №339 ВЛ-10 кВ №06 ПС Михайловка)	2020	0,4 и ниже	58	15	52,33
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №129 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	128	12	143,06
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №129 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	95	10	114,29
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №29 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №248 ВЛ-10кВ №03 ПС Михайловка)	2020	0,4 и ниже	118	10	139,13
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №341 ВЛ-10кВ №06 ПС Михайловка)	2020	0,4 и ниже	310	12	289,77
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 221	2020	0,4 и ниже	25	15	9,42
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 221	2020	0,4 и ниже	25	12	11,43
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 162 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 Разветье) оп.№ 2-1	2020	0,4 и ниже	35	10	43,34
	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 212 (ВЛ 10кВ №12 ПС 35/10 Разветье) оп.№ 6-5	2020	0,4 и ниже	57	15	40,33
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №222 ВЛ-10 кВ №1 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	130	15	139,45
	СПП З46-ТР41973845.01 ВЛ 0,4кВ №2 ТП 222 (ВЛ 10кВ №1 ПС (сум.)	2020	0,4 и ниже	32	12	28,92
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП129 (ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10 Студенок)оп.№ 9-1)	2020	0,4 и ниже	35	15	44,13
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП №128)	2020	0,4 и ниже	30	5	105,83
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП №574 н.п. Колесниково инв.№301130273700	2020	0,4 и ниже	60	15	57,33
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	97	7	151,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №20 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №163 ВЛ-10 кВ №13 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	76	15	87,55
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №163 ВЛ-10 кВ №13 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	55	15	70,98
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №187 ВЛ-10 кВ №04 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	113	15	148,90
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№5-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №103 ВЛ-10 кВ №14 ПС Студенок)	2020	0,4 и ниже	128	12	127,45
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №221 ВЛ-10 кВ №01 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	55	15	78,31
	ВЛИ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ №61110-01-100кВА	2020	0,4 и ниже	25	15	7,99
	ВЛ 0,4 кВ ТП 485 инв.№54.130334	2020	0,4 и ниже	25	15	4,16
	ВЛ 0,4кВ от ТП62001.2	2020	0,4 и ниже	25	15	7,59
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 195 (8514-12/100 ПС Иваново)	2020	0,4 и ниже	342	5	379,00

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4 кВ Ф.1308 (ТП 1308-01/250)	2020	0,4 и ниже	419	15	272,76
	ВЛ-04 кВ СПК "КАЛИНИНА" с. СНАГОСТЬ КТП675 г 060	2020	0,4 и ниже	25	14	4,63
	Инженерные сети Фидер8Д\Воздушная линия-0,4кВ\Л:IIIЛитер III	2020	0,4 и ниже	25	15	4,62
	ВЛ 0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ 0,4 №1 ТП №139) - зерносклад Сагачева А.А.	2020	0,4 и ниже	75	10	198,26
	ВЛ-04 кВ СПК БОЛЬШЕВИК с.КРЕМЯНОЕКТП 65а 01\10 инв №54.631511.Б	2020	0,4 и ниже	270	14,4	34,81
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 6161.2 Рассвет инв№54.631840.Ж	2020	0,4 и ниже	37	14,4	36,50
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП№ 185) - ВРУ	2020	0,4 и ниже	104	15	109,79
	ВЛ-04 кВ СПК КАЛИНИНА с. СНАГОСТЬ КТП 675 а02	2020	0,4 и ниже	24	14	10,11
	ВЛ 0,4 кВ КТП 1103-01\160	2020	0,4 и ниже	25	5	4,32
	ВЛ 0,4 от ТП 259	2020	0,4 и ниже	57	90	114,62
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 395	2020	0,4 и ниже	5	5	31,65
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 258	2020	0,4 и ниже	269	14	251,21
	ВЛ 0,4кВ ТП 216 инв №54.331130.А	2020	0,4 и ниже	20	15	16,76
	ВЛ 0,4 кВ СПК Калинина с. СнагостьКТП675 г060	2020	0,4 и ниже	27	14	8,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.1-12 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП3\250)	2020	0,4 и ниже	132	10	130,33
	ВЛ 0,4 кВ СПК "Озерки с. Октябрьское 295-09-63	2020	0,4 и ниже	25	15	18,70
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.1.14 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 08-63)	2020	0,4 и ниже	95	15	85,42
	ВЛ-0,4кВ №8(от ЗТП №297-36-2х160кВА)	2020	0,4 и ниже	25	15	12,15
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 09\160)	2020	0,4 и ниже	25	15	52,68
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 303-32\250 инв №12012036-00	2020	0,4 и ниже	20	5	3,05
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ опора №16 (ВЛ 0,4 В №1 ТП61110-11\100)	2020	0,4 и ниже	58	14	65,87
	ВЛ 0,4 кВ СПК Куйбышева Калыстичи 21408-03-100	2020	0,4 и ниже	25	9	18,65
	ВЛ-0,4 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	36,29
	ВЛ 0,4кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	15,02
	ВЛ-0,4 ТОО Гайдара КТП -120-03\100	2020	0,4 и ниже	31	11	5,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп.1-12(ВЛ 0,4 №1 ТП 212)	2020	0,4 и ниже	40	5	37,30
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.6.29 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 51)	2020	0,4 и ниже	55	10	46,19
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №108)	2020	0,4 и ниже	343	15	327,20
	Стр.ВЛ 0,4 кВ №2 от (ТП №032 ф.11)	2020	0,4 и ниже	865	15	430,53
	ВЛ 0,4 кВ от ТП489инв №54.130330	2020	0,4 и ниже	250	15	3,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1171-03-63)	2020	0,4 и ниже	385	12	376,75
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп. №1 (ВЛ0,4кВ №1 ТП 3382) - ФАП	2020	0,4 и ниже	215	11	147,18
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 349-33-250 инв. №12010949-00	2020	0,4 и ниже	7	15	10,30
	ВЛ 0,4 КТП -31504-03-160	2020	0,4 и ниже	7	10	10,74
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №1 ТП 10\0,4 №01\100	2020	0,4 и ниже	65	14	70,49
	ВЛ-0,4 кВ СПК Коренево с. Коренево инв №54.631598.А	2020	0,4 и ниже	26	14	84,36
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №2/160	2020	0,4 и ниже	240	3,5	231,01
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 139 инв. №54.331302	2020	0,4 и ниже	7	15	3,57
	Стр-во ВЛ 0,4кВ оп.3 (ВЛ0,4кВ №1 ТП 222)	2020	0,4 и ниже	59	12	62,09
	ВЛ-0,4 кВ КТП 1102-01/60	2020	0,4 и ниже	70	7	9,56
	Стр ВЛ 0,4 кВ опора №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 320)	2020	0,4 и ниже	55	15	59,12
	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП106	2020	0,4 и ниже	7	5	4,69
	ВЛ 0,4кВ (ТП 291)	2020	0,4 и ниже	520	14,65	305,70
	ВЛ КР.ЗАРЯ КТП 623 4-630	2020	0,4 и ниже	25	140	85,21
	ВЛ 0,4кВ оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 153 8/250) - базовая станция сотовой связи	2020	0,4 и ниже	80	15	88,66
	ВЛ 0,4кВ ГКТП 412 3а/630,	2020	0,4 и ниже	25	4	31,22
	ВЛ-0,4 п.КШЕНСКИЙ	2020	0,4 и ниже	15	7	17,42
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 257 (784 5/63), инв. №3377	2020	0,4 и ниже	25	7	41,46
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 142 (7422 3/250), инв. №4444	2020	0,4 и ниже	25	15	32,53
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ ТП 419) – многофункциональная спортивная площадка	2020	0,4 и ниже	121	5	136,96
	ВЛ 0,4кВ (ТП 269)	2020	0,4 и ниже	1040	6	913,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 159) – базовая станция сотовой связи	2020	0,4 и ниже	297	15	282,42
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 070 (736 3/100), инв. №3256	2020	0,4 и ниже	20	13,5	52,13
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 256 (784 6/160),	2020	0,4 и ниже	25	13	62,37
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 256 (784 6/160),	2020	0,4 и ниже	25	15	32,01
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 062)	2020	0,4 и ниже	85	10	67,18
	ВЛ-0,4 от КТП 4107 1/160	2020	0,4 и ниже	11	5	10,10
	ВЛ-0,4 от КТП 4107 1/160	2020	0,4 и ниже	11	5	10,46
	ВЛ-0,4 от КТП 4107 1/160	2020	0,4 и ниже	11	5	10,09
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 211 10/160	2020	0,4 и ниже	25	14,6	71,76
	ВЛ-0,4 оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3316 8/250)	2020	0,4 и ниже	40	10	31,82
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 001)	2020	0,4 и ниже	40	15	67,13
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №1Т2 ТП 153)	2020	0,4 и ниже	57	8	64,99
	ВЛ 0,4кВ оп. № 16 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 058)	2020	0,4 и ниже	50	14	51,38
	ВЛ 0,4 кВ ТП 263 (662 9/250), инв. №2970	2020	0,4 и ниже	25	5	30,05
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 106)	2020	0,4 и ниже	180	10	139,17
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 048)	2020	0,4 и ниже	233	2	187,61
	ВЛ 0,4кВ оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 080)	2020	0,4 и ниже	40	15	54,15
	ВЛ-0,4 от КТП 457 5/63	2020	0,4 и ниже	25	15	20,78
	ВЛ-0,4 от КТП 4110 17/100	2020	0,4 и ниже	25	6	10,86
	ВЛ-0,4 кВ КТП 4118 12/160, инв. №4174	2020	0,4 и ниже	25	7	12,36
	ВЛ-0,4 от КТП 4107 12/160	2020	0,4 и ниже	25	7	10,78
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП 010 (7122 6/100) быт Мальцевка, инв. №3421	2020	0,4 и ниже	115	10	74,40
	ВЛ 0,4кВ оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 189) - склад КФХ Савенкова А. Г.	2020	0,4 и ниже	80	15	60,81
	ВЛ 0,4кВ оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 269)	2020	0,4 и ниже	700	12	362,97
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП 010 (7122 6/100)	2020	0,4 и ниже	792	12,5	672,67
	ВЛ 0,4кВ (ТП 444)	2020	0,4 и ниже	387	15	270,58
	ВЛ 0,4кВ (ТП 107)	2020	0,4 и ниже	105	15	140,85
	ВЛ-0,4 П.КШЕНСКИЙ,	2020	0,4 и ниже	13	11	30,02
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4102 2/63)	2020	0,4 и ниже	30	15	39,76
	ВЛИ-0,4кВ от КТПК 412 13а/250	2020	0,4 и ниже	12	55	29,74
	ВЛ 0,4кВ №1 (ТП 487)	2020	0,4 и ниже	335	7	344,18
	ВЛ 0,4кВ оп. №3-10 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 011)	2020	0,4 и ниже	37	12,7	90,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 373)	2020	0,4 и ниже	30	14,8	38,64
	ВЛ 0,4кВ (ТП 310)	2020	0,4 и ниже	68	15	86,09
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 356) - гараж Сопина В. А.	2020	0,4 и ниже	84	10	81,87
	ВЛ 0,4кВ (ТП 443)	2020	0,4 и ниже	35	31	77,71
	ВЛ СПК "ЗАРЯ" N- 1.2 138 6/100 БЕЛГОРОДКА,	2020	0,4 и ниже	25	13	44,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1123 2/40)	2020	0,4 и ниже	54	7	46,96
	ВЛ 0,4кВ оп. №7 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 375 7/160)	2020	0,4 и ниже	40	11	64,07
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2020	0,4 и ниже	80	10	95,91
	ВЛ 0,4 кВ ТП 057 №3 (618 13-250),	2020	0,4 и ниже	25	15	29,16
	ВЛ-0,4кВ:ВЛ-0,4кВ от КТП 621 4/250	2020	0,4 и ниже	25	13	33,72
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 011)	2020	0,4 и ниже	55	15	59,80
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 257 (784 5/63),	2020	0,4 и ниже	25	7	32,69
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 308 (7105 7/250),	2020	0,4 и ниже	39	14	48,30
	ВЛ 0,4кВ (ТП 445)	2020	0,4 и ниже	40	137	50,89

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4кВ (ТП 371)	2020	0,4 и ниже	10	50	25,07
	ВЛ 0,4кВ (ТП 117)	2020	0,4 и ниже	150	13,7	106,56
	ВЛ-0,4 П.КШЕНСКИЙ,	2020	0,4 и ниже	25	7	13,05
	ВЛ-0,4 от КТП 4107 8/100	2020	0,4 и ниже	25	12	17,38
	ВЛ-0,4 кВ от ГКТП 412 11/250,	2020	0,4 и ниже	12	12	17,75
	ВЛ-0,4 кВ от ГКТП 4118 11/400,	2020	0,4 и ниже	12	15	28,53
	ВЛ-0,4 кВ от ГКТП 4118 10/250,	2020	0,4 и ниже	25	8	16,21
	ВЛ-04кВ от КТП 412 19/630Ква,	2020	0,4 и ниже	25	6	12,90
	ВЛ 0,4кВ оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4118 13/630)	2020	0,4 и ниже	88	15	56,51
	ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2020	0,4 и ниже	40	12	68,56
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 208 (767 5/63),	2020	0,4 и ниже	15	14	64,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 490)	2020	0,4 и ниже	72	35	59,85
	ВЛ 0,4кВ (ТП 433)	2020	0,4 и ниже	35	15	32,03
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 020)	2020	0,4 и ниже	25	7	32,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №30 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 487)	2020	0,4 и ниже	60	11	62,70
	ВЛИ-0,4кВ от КТП 172 1/160кВа	2020	0,4 и ниже	25	14	25,42
	ВЛ 0,4кВ оп. №8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 165)	2020	0,4 и ниже	80	14	59,37
	ВЛ-0,4кВ:ВЛ-0,4кВ от КТП 621 4/250	2020	0,4 и ниже	7	0,035	11,90
	ВЛ-0,4кВ:ВЛ-0,4кВ от КТП 6114 31/100	2020	0,4 и ниже	7	0,035	11,57
	ВЛ СПК "Н.ЖИЗНЬ" N- 1.2 1105 4/160	2020	0,4 и ниже	20	5	21,31
	ВЛ СПК "Э.ИЛЬИЧА" N- 1.2 172 2/630	2020	0,4 и ниже	13	15	22,39
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 111 22/160	2020	0,4 и ниже	6	0,035	7,87
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 111 22/160	2020	0,4 и ниже	6	0,035	8,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 1118 5/250 ГоРЭС,	2020	0,4 и ниже	6	0,035	8,92
	ВЛ СПК "ВОСХОД" N- 1.2.3 147 6/63	2020	0,4 и ниже	6	0,035	8,24
	ВЛ 0,4кВ оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 260)	2020	0,4 и ниже	37	15	32,52
	ВЛ-10кВ ф. 2310, инв. №12010672-00	2020	0,4 и ниже	23	13,7	22,65
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 287 3/160+250	2020	0,4 и ниже	25	7	17,90
	ВЛИ-0,4кВ от ТП 2315 7/160	2020	0,4 и ниже	25	7	18,68
	Л-0,4 кВ от КТП 285 3/160	2020	0,4 и ниже	100	15	67,09
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 2111 3/160 ф1,2	2020	0,4 и ниже	6	13,89	12,25
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 2316 13/400	2020	0,4 и ниже	5	0,035	19,25
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 138)	2020	0,4 и ниже	100	15	72,86
	ВЛ 0,4кВ оп. №10-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4107 4/160)	2020	0,4 и ниже	159	15	91,34
	ВЛ-0,4 кВ, литер IV, от КТП 515 19/250	2020	0,4 и ниже	5	12	5,09
	ВЛ 0,4кВ №1,2,3 ТП 110	2020	0,4 и ниже	5	5	3,36
	ВЛ-0,4 кВ, литер IV, от КТП 515 2/250	2020	0,4 и ниже	5	14	4,81
	ВЛ-0,4 №1,2,3 КТП5313 1/250	2020	0,4 и ниже	5	3	4,02
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №1Т2 ТП 153)	2020	0,4 и ниже	7	0,035	11,34
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП 418 (7105 12/63),	2020	0,4 и ниже	6	15	24,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 372)	2020	0,4 и ниже	50	120	48,92
	ВЛ 0,4кВ (ТП 318)	2020	0,4 и ниже	80	14	42,56
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 028	2020	0,4 и ниже	188	47	174,48
	ВЛ 0,4 кВ от ТП1310 2/160ф 1 1	2020	0,4 и ниже	80	15	45,93
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.3-1 (ВЛ 0,4кВ №4)	2020	0,4 и ниже	25	15	34,18
	Строительство ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 263	2020	0,4 и ниже	60	15	75,86
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№19 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 175)	2020	0,4 и ниже	95	15	72,78
	ВЛ 0,4кВ с Каменка от ТП 10/250 14,3км	2020	0,4 и ниже	25	5	31,83
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №1 ТПО29)	2020	0,4 и ниже	60	15	58,62
	ВЛ 04кВ из Ленина 5,7км	2020	0,4 и ниже	25	10	122,28
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 245)	2020	0,4 и ниже	115	15	65,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 301 –	2020	0,4 и ниже	5	70	38,26
	ВЛ 04кВ из	2020	0,4 и ниже	103	7	140,08
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 152	2020	0,4 и ниже	368	15	345,04
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 6/160	2020	0,4 и ниже	130	15	126,16
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 9/160	2020	0,4 и ниже	85	15	147,19
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 054	2020	0,4 и ниже	219	15	254,76
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 290	2020	0,4 и ниже	225	60	128,01
	Строительство ВЛ 0,4кВ ТП 198 оп.№13 (ВЛ 0,4кВ "2)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,71
	ВЛ 04кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	21,91
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 263	2020	0,4 и ниже	5	10	34,71
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 377	2020	0,4 и ниже	201	5,5	115,24
	ВЛ 04кВ из Родина 1,5км	2020	0,4 и ниже	25	15	11,59
	ВЛ И-0,4кВ от ТП 13К ф-1	2020	0,4 и ниже	25	15	11,19
	ВЛ 04кВ из Заря 14,61км	2020	0,4 и ниже	25	5	13,29
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 342	2020	0,4 и ниже	25	7	13,35
	ВЛИ-0,4 кВ ф. 117 3/400 ПС Белая	2020	0,4 и ниже	25	15	17,75
	ВЛ 0,4 кВ от ТП175 4/250 ф 1	2020	0,4 и ниже	25	5	17,45
	ВЛ 04кВ из Россия 3,0км	2020	0,4 и ниже	25	7,5	5,26
	ВЛ 04кВ из Виниченко с Мартыновка 6,0км	2020	0,4 и ниже	559	15	650,08
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	50	6	76,81
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	689	6	653,43
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	40	6	50,15
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	40	6	50,15
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	40	6	50,15
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.	
С2	Строительство воздушных линий						
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 216 ВЛ-10 кВ №8 ПС 110/35/10 «Дмитриев»)	2020	0,4 и ниже	29	15	39,97	
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174)	2020	0,4 и ниже	165	11	185,36	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №046 ПС Дмитриев)	2020	0,4 и ниже	574	150	270,80	
	ВЛ-04кВ ЗАО Студенок Погариче 4,21км	2020	0,4 и ниже	25	10	11,34	
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1.1.5.05/400 фид-1	2020	0,4 и ниже	33	15	25,71	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №180 ВЛ-10кВ №04 ПС Разветье)	2020	0,4 и ниже	20	15	36,40	
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП №250 ВЛ-10 кВ № 128 инв№12013050-00	2020	0,4 и ниже	25	5	5,05	
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 116-19\400 инв №12010716	2020	0,4 и ниже	25	8	3,76	
	ВЛ 0,4 ТП 116 инв№12010953-00	2020	0,4 и ниже	25	15	5,56	
	Инженерные сети фидер119 Воздушная 0,4 кВ литерIII	2020	0,4 и ниже	25	5	52,66	
	ВЛИ 0,4 кВ №2 от ТП 116-35\250	2020	0,4 и ниже	25	15	4,13	
	ВЛ 0,4 ТП 116 инв.№12010953-00	2020	0,4 и ниже	25	15	3,49	
	ВЛ 0,4 кВ №3 (от ТП №208-03-400 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	15,47	
	ВЛ -0,4 кВ №5(от ТП №214-43-180кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	12,26	
	ВЛ 0,4 кВ №1 (отЗТП №212-02-320 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	15,09	
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп.ТП51	2020	0,4 и ниже	80	85	82,43	
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП 342	2020	0,4 и ниже	25	75	46,14	
	ВЛ-0,4 ТП 116	2020	0,4 и ниже	65	12	19,80	
	Инженерные сети фидер 7Д :Воздушная линия 0,4 кВ литерI ЛитерI	2020	0,4 и ниже	25	15	4,19	
	ВЛ-0,4кВ №4 (от КТПН №214-53-750 кВА	2020	0,4 и ниже	25	15	16,64	
	ВЛ 0,4кВ №3(от ТП №214-46-2х250 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	13,2	16,91	
	ВЛ-0,4 кВ №6 от ТП-10/0,4 кВ №42	2020	0,4 и ниже	24	40	162,51	
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 108	2020	0,4 и ниже	150	10	133,83	
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.№3 (ТП 10\0,4 кВ 094)	2020	0,4 и ниже	172	15	121,99	
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 42	2020	0,4 и ниже	147	45,88	103,48	
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 17)	2020	0,4 и ниже	55	14	62,77	
	ВЛ 0,4 кВ от ТП84 инв 12016967-00	2020	0,4 и ниже	35	15	12,18	
	ВЛ-0,4 ТОО Гайдара ТП 121-01\160	2020	0,4 и ниже	25	8	8,52	
	Стр-во ВЛ 0,4 оп.49 (ВЛ0,4 №3 ТП 42)	2020	0,4 и ниже	40	5	35,73	
	Стр-во ВЛ0,4 кВ оп.7 (ВЛ0,4 №2 ТП53)	2020	0,4 и ниже	80	10	91,81	
	ВЛ-0,4 кВ № 1 (от КТП № 214 - 64-250кВА)	2020	0,4 и ниже	25	40	42,08	
	Инженерные сети Фидер 1215Д:Воздушная линия-0,4кВЛитер II	2020	0,4 и ниже	90	0,035	3,11	
	Инженерные сети Фидер 1215Д:Воздушная линия-0,4кВЛитер II	2020	0,4 и ниже	90	0,035	3,07	
	ВЛ 0,4кВ оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 432)	2020	0,4 и ниже	40	3	60,42	
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп №18 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 58/250)	2020	0,4 и ниже	36	15	30,89	
	Строительство ВЛ 0,4кВ № ТП 005 оп.2-4 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	95	15	47,77	
	ВЛ 0,4 кВ оп. № 36 СП (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 005)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,71	
	Строительство ВЛ 0,4кВ №5 ТП 499	2020	0,4 и ниже	160	10	111,59	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	5,12	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	5,26	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,99	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	5,40	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	5,28	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,34	
	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 042	2020	0,4 и ниже	15	10	4,90	
	ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП	2020	0,4 и ниже	15	14,5	4,49	
	ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП	2020	0,4 и ниже	15	15	4,50	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	8	4,56	
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	8	5,20	
	2.3. Материал опоры: железобетонные						
	2.3.1. Тип провода: изолированный						
2.3.1.3. Материал провода: сталеалюминиевый							
2.3.1.3.2 Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно							
2.3.1.3.2.1 Количество цепей: одноцепные							
2.3.1.3.2.1 воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные				28 555	9 923	41 073	
ВЛ 10 кВ ф 438.18 (ВЛ 10 кВ оп №26 п/с Пригородная)-ТП 845 инв.№ 12018055-00	2020	1-20	96	14	61,85		
ВЛ10 415.02 ПС Оросительная 0,65 км	2020	1-20	70	10	51,00		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ ф.242.15)	2020	1-20	5	5	129,10		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№10-19 (ВЛ-10 кВ ф.128.18)	2020	1-20	170	148	152,78		
Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№74 (ВЛ-10 кВ ф.176.209)	2020	1-20	1044	12	1340,05		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№6-43 (ВЛ-10 кВ ф.243.01)	2020	1-20	15	20	108,27		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф.420.05)	2020	1-20	52	250	208,58		
ВЛ 10 кВ №12 от ПС 35кВ Маак	2020	1-20	85	7	54,33		
ВЛ 10кВ 332 19 ПС Свобода	2020	1-20	136	15	105,15		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.10-41 (ВЛ-10 кВ ф.243.17)	2020	1-20	100	10	157,88		
Стр. ВЛ-10 кВ от 1-24 (ВЛ-10 кВ №32 ПС 110/10 кВ "Соловьиная")	2020	1-20	492	10	773,63		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.415.07)	2020	1-20	734	70	1213,95		
Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10кВ ф. 556.12)	2020	1-20	5	10	84,07		
Стр. ВЛ 10 кВ ф 556.07 (ВЛ 10 кВ оп №83 п/с Октябрьская)-ТП 513	2020	1-20	480	15	639,93		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№10-2 (ВЛ-10 кВ ф.243.02)	2020	1-20	30	15	134,99		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19)	2020	1-20	40	85	159,45		
Стр. ВЛ-10кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10кВ ф. 268.02) ТП №416	2020	1-20	734	10	976,04		
Строительство ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 2,56 км)	2020	1-20	1042	3000	1869,77		
Строительство ВЛ 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АО Теплоэнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км)	2020	1-20	3481	630	5516,87		
ВЛ3-10 кВ ф 427.16 (ВЛ 10 кВ оп № 71 п/с Сапогово)-ТП 754	2020	1-20	20	12	8,28		
ВЛ 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №08 кВ ПС в.Любавя)-ТП 320	2020	1-20	13	100	116,85		
ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421	2020	1-20	10	15	161,15		
ВЛ 10 кВ от оп.№ 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344	2020	1-20	35	5	138,54		
ВЛ-10 кВ 2516,256 ПС Студенок 17,95	2020	1-20	435	14	472,76		
Стр. ВЛ 10 кВ оп.№5-17 (ВЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Троицкая)-ТП 085	2020	1-20	885	15	1022,48		
Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветье)-ТП 737	2020	1-20	88	60	251,21		
Стр.ВЛ-10кВ от оп.№13-19(ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №185	2020	1-20	662	10	1081,11		
Стр. ВЛ 10кВ от оп.№33 (ВЛ 10 кВ №1.17.4)-ТП 559	2020	1-20	273	15	575,92		
Стр. ВЛ-10кВ от оп. №3-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020	1-20	33	500	191,43		
ВЛ 10кВ от оп.№1-2 (ВЛ 10кВ №1.16.15)-ТП 532	2020	1-20	15	320	131,98		
Стр. оп. 10кВ № 1-1 от оп 109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Киличино	2020	1-20	10	13	67,77		
Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Студенок) - ТП №174	2020	1-20	1020	15	1685,31		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№84 (ВЛ-10 кВ №04 ПС Разветье)	2020	1-20	205	7	363,02		
Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№34 (ВЛ-10 кВ №01 ПС Разветье)	2020	1-20	5	15	116,73		
Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ №24 ПС Дмитриев)	2020	1-20	281	5	806,07		

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№43 - ТП 395	2020	1-20	34,5	5	164,98
	Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№3.10 (ВЛ-10 кВ №62114) - ТП 258	2020	1-20	387	14	519,82
	ВЛ 10кВ № 05 ПС Городенск	2020	1-20	3665	7	3573,69
	ВЛ 10кВ оп. №7 (ВЛ 10кВ №04 ПС Быково)	2020	1-20	16	340	149,44
	ВЛ 10кВ оп. №14-18 (ВЛ 10кВ №13 ПС Горшечное) - ТП 487	2020	1-20	50	7	164,31
	ВЛ 10кВ оп. №102 (ВЛ 10кВ №09 ПС Касторное) - ТП 373	2020	1-20	5	14,8	84,29
	ВЛ 10кВ оп. №6-8 (ВЛ 10кВ №7122 ПС Фосфоритная) -ТП 443	2020	1-20	2523	31	2601,20
	ВЛ 10кВ оп. №62 (ВЛ 10кВ №767 ПС н. Теребуж) - ТП 445	2020	1-20	21	137	105,25
	ВЛ 10кВ оп. №66 (ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное)	2020	1-20	22	400	151,33
	ВЛ 10кВ оп.№213 (ВЛ 10кВ №412 ПС Кшень) - ТП 371	2020	1-20	583	50	589,59
	ВЛ 10кВ оп. №143 (ВЛ 10кВ №04 ПС Горшечное) - ТП 490	2020	1-20	659	35	728,85
	ВЛ-10кВ фидер 4111п.с. "ШАТИЛОВО", инв. №4080А В-4249	2020	1-20	4	120	92,62
	ВЛ 10кВ оп. №5-17 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - ТП 318	2020	1-20	1457	14	1901,98
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№69 (ВЛ 10кВ №2415) – ТП 301	2020	1-20	10	70	99,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-11 (ВЛ 10кВ №7006) - ТП 379	2020	1-20	463	7	667,58
	Стр. ВЛ 10кВ оп.166 (ВЛ 10кВ №12) – ТП 263	2020	1-20	112	10	203,75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	35	500	159,15
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№7-16 (ВЛ 10кВ №7901 ПС 35/10кВ Рубанщина) – ТП 376, ВЛ 10кВ оп.№143 (ВЛ 10кВ №24 ПС 110/35/10кВ Суджа) – ТП 376	2020	1-20	994	899	1804,74
	Стр. ВЛ 10кВ оп.68 (ВЛ 10кВ №7006 ПС Агроном) - ТП 378	2020	1-20	12	15	92,72
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-8 (ВЛ 10кВ №24) – ТП 377	2020	1-20	55	25	136,45
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 322	2020	1-20	100	260	219,85
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№35 (ВЛ 10кВ №18) - ТП 265	2020	1-20	32	10	40,49
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3 (ВЛ 10кВ №252) - ТП 302	2020	1-20	6	4	96,06
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№19 (№02 ПС 110/10кВ Ивица)	2020	1-20	1116	500	1185,89
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№70 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1178	500	1295,72
	ВЛ 10кВ оп.133 (ВЛ 10кВ №11 ПС Нива) - ТП 266	2020	1-20	10	176	167,61
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№2-69 (ВЛ 10кВ №03 ЦРП Заолешенка) - ТП 380	2020	1-20	144	5	475,28
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№8-21 (ВЛ 10кВ №15 ПС Белава) -ТП 356	2020	1-20	218	15	484,76
	ВЛ 10 кВ от оп.№2.6 (ВЛ-10 кВ №62113) - ТП 259	2020	1-20	1425	90	1 197,15
	Стр. ВЛ-6кВ от оп.№15-1 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №26	2020	1-20	267	130	862,96
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.10.7 (ВЛ 10 кВ №8182) -ТП 342	2020	1-20	150	75	127,93
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.2.	Тип провода: неизолированный					
2.3.2.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.2.3.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.2.1.	Количество цепей: одноцепные					
2.3.2.3.2.1.	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			12 635	1 585	13 942
	ВЛ 10кВ №11	2020	1-20	5330	760	5812,66
	ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №6)	2020	1-20	1832	230	2378,73
	ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (отпайка №2)	2020	1-20	4186	390	4782,14
	ВЛ 10кВ оп. №21 (ВЛ 10кВ №7101 ПС Комбикормовая) -ТП 444	2020	1-20	385	15	286,37
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 323	2020	1-20	857	130	547,58
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№14-30(ВЛ 10кВ №01 Северный) - ТП 324	2020	1-20	45	60	134,73
С3.	Строительство кабельных линий					
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.1.2.1.	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			722	1 648	1 393
	Строительство КЛ 0,4 кВ от новой КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная до границы участка Заявителя для Техприсоединения АО Теплоэнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт; протяженность 0,06 км)	2020	0,4 и ниже	236	630	336,99
	КЛ 0,4кВ оп. № 3-12 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 011) -ВЛ 0,4кВ оп. №3-13	2020	0,4 и ниже	44	12,7	186,11
	КЛ 0,4кВ №1 ТП 376	2020	0,4 и ниже	290	899	548,81
	Строительство КЛ 0,4кВ оп.№26,оп.№5 -ВЛ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	62	6	92,29
	Строительство КЛ-0,4 кВ от 1 с.ш. (ЦРП-10 кВ №001 РТП №002)	2020	0,4 и ниже	90	100	228,89
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.2.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			2 237	4 794	6 454
	Строительство КЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) СНТ "Родничок"	2020	1-10	42	5	357,37
	Стр. КЛ-10 кВ от оп.№9-19 до оп.№9-20 (ВЛ-10 кВ ф.176.209)	2020	1-10	16	12	118,53
	Стр. КЛ-10 кВ от оп.№5-1 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) до оп.№5-2	2020	1-10	78	250	295,16
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 0,14 в трубах, блоках, коробках, в т.ч. ГНБ - 0,04 км)	2020	1-10	313,5	3000	1 307,42
	Строительство КЛ 10 кВ (методом ГНБ) - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.438.9 ПС 35/10 кВ Пригородная, для Техприсоединения АО Теплоэнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 0,1 км)	2020	1-10	927	630	1 994,94
	КЛ-10 кВ от оп.№31 ВЛ-10 кВ №1.6.17 ПС 35/10 кВ Элеватор до оп.№32	2020	1-10	65	760	261,31
	Стр. КЛ-6кВ от оп.№13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-10	296	130	656,10985
	Стр. КЛ 6 кВ оп.№ 114 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 086	2020	1-10	499	7	1 463,05
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.6.2.2.3.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.3.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			84	130	921,05

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр.КЛ-6кВ от оп.№13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-10	84	130	921,048
С4	Строительство пунктов секционирования					
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4.	Номинальный ток от 500А до 1000А					
4.1.4.	Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А			10	6 480	16 984
	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (2 шт) на ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт)	2020	1-20	2	3 000	3 163,13
	Стр. реклоузера №1; оп.№8-1 (ВЛ-10кВ №16 ПС 35/10кВ Н. Переступлено)	2020	1-20	2	740	3 458,79
	Стр. реклоузера на оп. №5-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020	1-20	1	500	1 794,55
	Реклоузер № 1; Rec15_A; ВЛ 10кВ №04 ПС Быково (опора № 2-2)	2020	1-20	1	340	1 765,09
	Реклоузер № 1; Rec15_A; ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное (опора № 16-2)	2020	1-20	1	400	1 683,67
	Реклоузер 10кВ №1; Rec15_A; ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1	500	1 772,03
	Реклоузер 10кВ №1; СП-РА-01-10-12,5; ВЛ 10кВ оп.№4-22 (№02 ПС 110/10кВ Ивница)	2020	1-20	1	500	1 674,35
	Реклоузер 10кВ №1; СП-РА-01-10-12,5; ВЛ 10кВ оп.1- 24 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1	500	1 672,64
4.2.	Линейные разъединители 1-20 кВ.					
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			99	12 220	7 425,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№15 (КЛ-10 кВ ф.242.15)	2020	1-20	1	5	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№10-19 (ВЛ-10 кВ ф.128.18)	2020	1-20	1	148	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№74 (ВЛ-10 кВ ф.176.209)	2020	1-20	2	12	150
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№6-43 (ВЛ-10 кВ ф.243.01)	2020	1-20	1	20	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-8 (ВЛ-10 кВ ф.420.05)	2020	1-20	1	250	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.10-41 (ВЛ-10 кВ ф.243.17)	2020	1-20	2	10	150
	Стр. ВЛ-10 кВ от 1-24 (ВЛ-10 кВ №32 ПС 110/10 кВ "Соловьиная")	2020	1-20	2	10	150
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№11 (ВЛ-10 кВ ф.415.07)	2020	1-20	1	70	75
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №22 (ВЛ-10кВ ф. 556.12)	2020	1-20	1	10	75
	Стр. ВЛ 10 кВ ф 556.07 (ВЛ 10 кВ оп №83 п/с Октябрьская)-ТП 513	2020	1-20	2	15	150
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№10-2 (ВЛ-10 кВ ф.243.02)	2020	1-20	1	15	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№13 (ВЛ-10 кВ ф.331.19)	2020	1-20	1	85	75
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №7-13 (ВЛ-10кВ ф. 268.02) ТП №416	2020	1-20	2	10	150
	Строительство ВЛ 10 кВ от новой ячейки ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) до границы участка Заявителя для Техприсоединения ООО РЦ Курский договор №41888506 от 03.02.20 (свыше 670 кВт, протяженность 2,56 км)	2020	1-20	2	3000	150
	Строительство ВЛ 10 кВ ф.438.7 ПС 35/10 кВ Пригородная с монтажом разъединителей (5 шт) до новых КТП 10/0,4 кВ для Техприсоединения АО Теплоэнергосбытовая компания договор №41902243 от 13.11.19 (до 670 кВт, протяженность 2,4 км)	2020	1-20	8	630	600
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 18 (ВЛ №08 кВ ПС В.Любж)-ТП 320	2020	1-20	1	100	75
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 7-1 (ВЛ 10 кВ № 3.7.5 ПС 35/10 Глебово) -ТП 421	2020	1-20	1	15	75
	ВЛ 10 кВ от оп.№ 4 (ВЛ 10 кВ № 3.1.29)-ТП 344	2020	1-20	1	5	75
	Стр. ВЛ 10 кВ оп.№5-17 (ВЛ № 12 кВ ПС 110/35/10 кВ Троицкая)-ТП 085	2020	1-20	2	15	150
	Стр. ВЛ 10 кВ оп.№ 3 (ВЛ № 18 кВ ПС 35/10 кВ Разветье)-ТП 737	2020	1-20	1	60	75
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№13-19(ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №185	2020	1-20	2	10	150
	Стр. ВЛ 10кВ от оп.№33 (ВЛ 10 кВ №1.17.4)-ТП 559	2020	1-20	1	15	75
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №3-2 (ВЛ-10кВ №3.1.14 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2020	1-20	1	500	75
	ВЛ 10кВ от оп.№1-2 (ВЛ 10кВ №1.16.15)-ТП 532	2020	1-20	1	320	75
	Стр. оп. 10кВ № 1-1 от оп.109 ВЛ 10кВ № 13 ПС Кижино	2020	1-20	1	13	75
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Студенок) - ТП №174	2020	1-20	2	15	150
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№84 (ВЛ-10 кВ №04 ПС Разветье)	2020	1-20	1	7	75
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№34 (ВЛ-10 кВ №01 ПС Разветье)	2020	1-20	1	15	75
	ВЛ 10кВ №11, ВЛ 10кВ №1.6.17 ПС Элеватор	2020	1-20	6	760	450
	ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (оттайка №6), ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (оттайка №3)	2020	1-20	2	230	150
	ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (оттайка №2), ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (оттайка №5)	2020	1-20	4	390	300
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ №24 ПС Дмитриев)	2020	1-20	1	5	75
	Стр. ВЛ 10 кВ от оп.№43 - ТП 395	2020	1-20	2	5	150
	ВЛ 10кВ № 05 ПС Городенск	2020	1-20	1	7	75
	ВЛ 10кВ оп. №21 (ВЛ 10кВ №7101 ПС Комбикормовая) -ТП 444	2020	1-20	1	15	75
	ВЛ 10кВ оп. №7 (ВЛ 10кВ №04 ПС Быково)	2020	1-20	2	340	150
	ВЛ 10кВ оп. №102 (ВЛ 10кВ №09 ПС Касторное) - ТП 373	2020	1-20	1	14,8	75
	ВЛ 10кВ оп. №6-8 (ВЛ 10кВ №7122 ПС Фосфоритная) -ТП 443	2020	1-20	2	31	150
	ВЛ 10кВ оп. №62 (ВЛ 10кВ №767 ПС н. Теребуж) - ТП 445	2020	1-20	1	137	75
	ВЛ 10кВ оп. №66 (ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное)	2020	1-20	1	400	75
	ВЛ 10кВ оп.№213 (ВЛ 10кВ №412 ПС Кшень) - ТП 371	2020	1-20	1	50	75
	ВЛ 10кВ оп. №143 (ВЛ 10кВ №04 ПС Горшечное)-ТП 490	2020	1-20	2	35	150
	ВЛ-10кВ фидер 4111п.с. "ШАТИЛОВО"	2020	1-20	1	120	75
	ВЛ 10кВ оп. №5-17 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - ТП 318	2020	1-20	2	14	150
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№69 (ВЛ 10кВ №2415) – ТП 301	2020	1-20	1	70	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-11 (ВЛ 10кВ №7006) - ТП 379	2020	1-20	1	7	75
	Стр. ВЛ 10кВ оп.166 (ВЛ 10кВ №12) – ТП 263	2020	1-20	1	10	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№1-71 (№7312 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	1	500	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№7-16 (ВЛ 10кВ №7901 ПС 35/10кВ Рубанщина) – ТП 376	2020	1-20	2	899	150
	ВЛ 10кВ оп.№143 (ВЛ 10кВ №24 ПС 110/35/10кВ Суджа) – ТП 376	2020	1-20	1	899	75
	Стр. ВЛ 10кВ оп.68 (ВЛ 10кВ №7006 ПС Агроном) - ТП 378	2020	1-20	1	15	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-8 (ВЛ 10кВ №24) – ТП 377	2020	1-20	1	25	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 322	2020	1-20	1	260	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№145 (ВЛ 10кВ №01) - ТП 323	2020	1-20	1	130	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№35 (ВЛ 10кВ №18) - ТП 265	2020	1-20	1	10	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№14-30(ВЛ 10кВ №01 Северный) - ТП 324	2020	1-20	2	60	150
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№19 (№02 ПС 110/10кВ Ивница)	2020	1-20	2	500	150
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№70 (№14 ПС 110/10кВ М.Локня)	2020	1-20	2	500	150
	ВЛ 10кВ оп.133 (ВЛ 10кВ №11 ПС Нива) - ТП 266	2020	1-20	1	176	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№2-69 (ВЛ 10кВ №03 ЦРП Заолешенка) - ТП 380	2020	1-20	1	5	75
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№8-21 (ВЛ 10кВ №15 ПС Белая)-ТП 356	2020	1-20	1	15	75
	Стр. ВЛ-6кВ от оп.№15-1 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №26	2020	1-20	3	130	225
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.10.7 (ВЛ 10 кВ №8182) -ТП 342	2020	1-20	1	75	75

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.3.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	1 697	15 592
	Стр. ТП №1251 ф.176.209	2020	10/0,4	x	12	764,06
	СТП 350.2 307 (1/16)	2020	10/0,4	x	85	743,95
	Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №791	2020	10/0,4	x	70	715,87
	ТП № 716	2020	10/0,4	x	75	756,85
	Стр.ТП №869	2020	10/0,4	x	70	666,08
	КТП 334.2 4/250	2020	10/0,4	x	150	604,35
	Стр. ТП №430 ф.331.19	2020	10/0,4	x	85	830,58
	ТП-10/0,4 кВ ТП 857	2020	10/0,4	x	140	1278,96
	ТП 320	2020	10/0,4	x	100	771,77
	Стр. ТП 737	2020	10/0,4	x	60	819,02
	ТП №635	2020	10/0,4	x	15	251,13
	Стр.ТП 259 кВА	2020	10/0,4	x	90	287,88
	ТП 487	2020	10/0,4	x	7	738,60
	ТП 490	2020	10/0,4	x	35	727,46
	ТП 445	2020	10/0,4	x	137	855,86
	ТП 372	2020	10/0,4	x	120	925,83
	ТП 301	2020	10/0,4	x	70	775,75
	ТП 324	2020	10/0,4	x	60	358,47
	ТП 266	2020	10/0,4	x	176	968,43
	Стр. ТП №090 урочище Кулига, кад.:46:29:103052:266,	2020	10/0,4	x	10	881,49
	Стр. ТП №876 проезд Силикатный, д. 1 Б, кад. № 46:29:103165:221	2020	10/0,4	x	130	869,46
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	1 080	4 061
4.5.1	Строительство ТП №873 ф.420.05	2020	10/0,4	x	250	1053,42
4.5.2	ТП 532	2020	10/0,4	x	320	961,10
4.5.3	ТП 197	2020	10/0,4	x	250	1024,20
4.5.4	ТП 322	2020	10/0,4	x	260	1022,40
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.2.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.3.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	180	2 426
	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная с трансформаторами 2х250 кВА	2020	10/0,4	x	180	2426,15
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.2.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.4.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	230	2 620
	КТП 589 ПС Линец	2020	10/0,4	x	230	2619,77
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.2.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	2 499	20 364
	КТП 841 ПС Линец	2020	10/0,4	x	390	3420,58
	КТП 034 ПС Дмитриев, КТП 035 ПС Элеватор	2020	10/0,4	x	760	6865,50
	Строительство КТП 10/0,4 кВ ф.438.7 и 438.9 ПС 110/10 кВ Пригородная с трансформаторами 2х630 кВА	2020	10/0,4	x	450	3234,58
	ТП 376	2020	10/0,4	x	899	6842,88

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

2021 год

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.1.	Сечение провода: до 50 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.1.1.	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.1.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированными алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			42 530	4 712	55 539
	ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №707 ВЛЗ 10 кВ 415.10 инв. 12013973-00	2021	0,4 и ниже	25	15	26,17
	ВЛИ-0,4кВ от оп.№5ВЛ-0,4кВ №1ТП-13/160кВА ф.415.08 инв.12012093-00	2021	0,4 и ниже	25	15	20,44
	ВЛ 0,4 кВ №3 КТП-403.19-10/2*250(0,1,3км) инв. 3363	2021	0,4 и ниже	25	14	19,30
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 779 412.06)-	2021	0,4 и ниже	25	15	20,63
	ВЛИ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 752 423.16)-	2021	0,4 и ниже	25	15	25,62
	ВЛ-0,4 кВ №13.09.5/100 х.Хвощин Лебязженский с/с инв. 3443	2021	0,4 и ниже	25	10	34,44
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП № 1215 , инв.№ 12014172-00 19751)	2021	0,4 и ниже	9	5	20,57
	ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02) -	2021	0,4 и ниже	9	13	13,56
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №647/250 кВА инв. 12013197-00	2021	0,4 и ниже	9	15	14,02
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 778 412.16) дачное строение Бреева С.А. сдт "Автомобилист",	2021	0,4 и ниже	276	10	266,13
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 088 10.32)	2021	0,4 и ниже	375	15	346,13
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №2-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 635 423.16) д.Зорино, ул.	2021	0,4 и ниже	87	15	143,83
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 553 412.16)	2021	0,4 и ниже	194	15	227,38
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №2-11 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2021	0,4 и ниже	134	3	148,71
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №5-10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2021	0,4 и ниже	140	3	136,85
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №5-14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2021	0,4 и ниже	105	3	141,37
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №25 (ТП 10/0,4кВ №1 810 415.10)	2021	0,4 и ниже	623	3	597,93
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 810 415.10)	2021	0,4 и ниже	344	3	350,19
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. №25 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 796 415.10)	2021	0,4 и ниже	254	3	243,05
	ВЛ 0,4 кВ ТП 154 инв.№ 7172 19701)	2021	0,4 и ниже	10	10	10,47
	ВЛ-0,4 кВ (от ТП 050) инв.№ 12014799-00 19937 Хрычев С.В. 19937)	2021	0,4 и ниже	10	7	10,15
	ВЛ 0,4 кВ ТП 064 инв.№ 15412 19954 Хохлава Е.С. 19954)	2021	0,4 и ниже	10	15	12,53
	ВЛ 0,4 кВ ТП 098 инв.№ 7200 20107)	2021	0,4 и ниже	10	15	11,55
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ№1,2 оп.№21,ТП-3/100,ф.332.19 инв.№ 12011621-00 19306)	2021	0,4 и ниже	170	15	172,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №885 ф.422.14) п. Юбилейный,	2021	0,4 и ниже	354	12	324,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№41 (ВЛ-10 кВ №242.14 ТП №885) -	2021	0,4 и ниже	287	12	292,88
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №756 ф.414.15) д. Гремячка,	2021	0,4 и ниже	219	15	223,66
	Стр. ВЛ-0,4 кВ оп №2 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 883 415.10)-	2021	0,4 и ниже	25	75	36,60
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 510 243.02) -	2021	0,4 и ниже	3	20	24,23
	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 067 243.01) - хоз.Родина инв.№ 12017100-00 19844)	2021	0,4 и ниже	26	3	23,01
	ВЛ-0,4 кВ инв.№ 100318 246-ТР41831800.01 17899)	2021	0,4 и ниже	15	4	16,88
	ВЛ 0,4кВТП 332.21 6/160 д.Кузьминка Н.Спасский с/ инв.№ 6066 18206)	2021	0,4 и ниже	25	4	17,63
	ВЛ 0,4кВТП 332.7 9/100 д.Никольское Тазовский с/с инв.№ 5950 18486)	2021	0,4 и ниже	25	4	17,62
	ВЛ 0,4кВТП 333.1 4/100 д.Телегино Сергеевский с/с инв.№ 6127 18984)	2021	0,4 и ниже	25	4	18,18
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332.19 8/250 от оп.№ 23 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332.19 8/250 20240)	2021	0,4 и ниже	57	15	63,67
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332.7 7/100 от оп.№4 ВЛ 0,4 кВ КТП 332.7 7/100 д.Терепша Тазовский с/с 20723)	2021	0,4 и ниже	38	4	65,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-7 (ТП №613, ВЛ-0,4 кВ № 2 (ф.420.05)) 18853)	2021	0,4 и ниже	185	6	164,32
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №1-5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 093 414.01) д. Гремячка, ул.Широкая,д.49А,	2021	0,4 и ниже	227	15	237,72
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/400 (ф.415.10) 19320)	2021	0,4 и ниже	67	7	80,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 712 (ф.425.06) 19642)	2021	0,4 и ниже	65	15	75,90
	Стр. ВЛ-0,4кВ №16 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 0008 420.05) х.Саблин,	2021	0,4 и ниже	528	15	463,41
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ТП №719, ВЛ-0,4 кВ № 3 (ф.415.03)) 19945)	2021	0,4 и ниже	195	15	173,43
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 423 (ф.427.01) 19957)	2021	0,4 и ниже	35	15	54,06
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-7 (ТП №647, ВЛ-0,4 кВ №2 (ф.427.06)) 20270)	2021	0,4 и ниже	35	15	46,75
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП768 (ф.413.15) 18379)	2021	0,4 и ниже	60	75	62,97
	Стр. ВЛ-0,4кВ (ТП 883 415.10) д. 1-я Моква,	2021	0,4 и ниже	30	150	57,96
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332 от оп.№ 5-30 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332 19982)	2021	0,4 и ниже	90	4	80,74
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 128 от оп.№ 13 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 128 20059)	2021	0,4 и ниже	90	4	82,40
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 171 от оп.№13 ВЛ 0,4 №2 ТП 171 20044)	2021	0,4 и ниже	30	15	55,40
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332 от оп.№ 8 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332 20194)	2021	0,4 и ниже	60	15	67,82
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№ 7 (ТП №741 ВЛ-0,4 кВ №2(ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	144	15	159,12
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ТП № 758 ВЛ-0,4 кВ № 4 (ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	67	15	114,36
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№1-14 (ТП № 2/400 ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	77	15	79,25
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№4 (ТП № 692 ВЛ-0,4 кВ № 1(ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	33	15	57,18
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№21 (ТП №132 ВЛ 0,4 кВ № 1(ф. 415.03)	2021	0,4 и ниже	67	15	81,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 576 (ф.412.01) 20014)	2021	0,4 и ниже	201	15	237,18
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№2-3 (ТП № 768 ВЛ-0,4 кВ № 1 (ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	35	15	53,82
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№1-1 (ТП № 601 ВЛ-0,4 кВ № 1(ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	53	15	42,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№27 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 020 (ф.412.06) 20917)	2021	0,4 и ниже	43	15	47,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ № 1 от (ТП № 417)-	2021	0,4 и ниже	130	50	106,84
	ВЛ-0,4 кВ КТП 129.6 2/160 Петровское-пилорама 3 - 1,9 с/с Троицкий инв. №4793 д. 1-е Писклово, д. 69,	2021	0,4 и ниже	842	15	644,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП 10/0,4 кВ ф. 414.15) (17991)	2021	0,4 и ниже	390	15	700,90
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№28 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 563(ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	65	15	76,14
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 842 (ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	70	14	92,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №566 ф. 415.08) д. 1-я Моква,ул.Светлая БН,д.388 (2021	0,4 и ниже	177	15	232,65
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№ (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 2/250 (ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	90	15	165,99
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№2-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 566(ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	35	15	72,21
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 415 (ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	67	15	78,45
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№2-12 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 19/63 (ф.414/15)	2021	0,4 и ниже	100	15	122,21
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП 10/0,4 кВ ф. 414.15) (20896)	2021	0,4 и ниже	627	15	554,94
	Стр.ВЛ 0,4кВ от оп.№28 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 563 (ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	33	15	71,17

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ-0,4 кВ (ТП 881 ф.413.15) строение Лысова Р.В. х. Кислино,	2021	0,4 и ниже	73	75	107,41
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1240 (ф.129.12)	2021	0,4 и ниже	240	15	263,72
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 222 (ф.117.10)	2021	0,4 и ниже	70	10	137,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 19/160 (ф.415.09)	2021	0,4 и ниже	100	7	168,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 743 (ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	110	15	171,23
	ВЛИ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 645 415.03) инв. №12014478-00	2021	0,4 и ниже	287	150	243,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП554 (ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	34	7	68,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№27 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 424 (ф.427.01)	2021	0,4 и ниже	70	7	81,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП1202 (ф.176.209)	2021	0,4 и ниже	67	10	96,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/40 (ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	130	15	162,90
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №905 ф. 487.8) д. Голубицкое,	2021	0,4 и ниже	86	15	178,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№21 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП532 (ф.487.08)	2021	0,4 и ниже	70	15	73,23
	Стр. ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВ №2 КТП №1153 от оп.№2 - 0,03км 20437)	2021	0,4 и ниже	30	15	37,73
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП1-60 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП559 (ф.438.14)	2021	0,4 и ниже	170	15	161,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№32 (ВЛ-0,4 кВ № ТП580 (ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	30	15	63,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП625 (ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	310	15	249,57
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 088 -	2021	0,4 и ниже	219	15	155,74
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 166 от оп.№3 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 166 20094)	2021	0,4 и ниже	125	15	128,94
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №9/250 ф.332.7	2021	0,4 и ниже	441	15	561,88
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №1 ТП332.5 4/2х400 от оп.№1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП332.5 4/2х400 20660)	2021	0,4 и ниже	25	4	45,53
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 413 от №1-6 21580)	2021	0,4 и ниже	225	15	167,86
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 413 от №7-9 22064)	2021	0,4 и ниже	115	15	89,16
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №809) Тертова Т.Я. Д. Толмачево (19542)	2021	0,4 и ниже	356	15	450,90
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№51 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП093 (ф.415.01)	2021	0,4 и ниже	70	6	63,11
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №8-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №603)	2021	0,4 и ниже	155	15	227,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №088) Редькин А.В.Кулига (19975)	2021	0,4 и ниже	100	15	185,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП614 (ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	35	15	29,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №8 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №726) Мазуров Р.М. п. Черемушки (20001)	2021	0,4 и ниже	61	15	139,78
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№41 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №050) Бубнов Р.А. д. Полевая (20169)	2021	0,4 и ниже	70	15	132,54
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №759) Форостян Е.А. х. Кислино (20174)	2021	0,4 и ниже	199	15	288,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №398 ф.424.08) Горшкова Д.В.снт Рассвет 2,	2021	0,4 и ниже	187	15	318,66
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №726) Четвериков Н.А. снт Черемушки (20225)	2021	0,4 и ниже	99	5	172,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП085 (ф.№35 ПС сососыная)	2021	0,4 и ниже	70	15	57,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №759)	2021	0,4 и ниже	256	15	347,70
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №088) Иванов М.А. Кулига (20517)	2021	0,4 и ниже	138	15	273,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 063 (ф.204 ПС Са	2021	0,4 и ниже	42	15	39,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 068 (ф.10.32)	2021	0,4 и ниже	72	15	74,00
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 081 (ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	70	15	68,87
	Стр. ВЛ-0,4кВ от РУ ТП-10/0,4кВ №063	2021	0,4 и ниже	856	15	1438,06
	Стр. от оп.№15 (ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №5/63 ф.422.02)	2021	0,4 и ниже	33	10	49,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №240)	2021	0,4 и ниже	92	15	178,20
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №1172)	2021	0,4 и ниже	62	15	110,23
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №1 ф.415.10	2021	0,4 и ниже	339	15	522,67
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 10/0,4кВ №431 Ф. 427.01	2021	0,4 и ниже	130	15	239,19
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №606)-	2021	0,4 и ниже	150	15	262,68
	Стр. ВЛ-0,4кВ от опоры №2-11 ВЛ-0,4кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №688 ф.425.06	2021	0,4 и ниже	135	15	235,01
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3 ВЛ-0,4 кВ №1ТП 10/0,4 кВ №826 ф.415.08	2021	0,4 и ниже	112	15	181,44
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №1-24 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1246)	2021	0,4 и ниже	132	15	231,64
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№3-3 ВЛ-0,4кВ №2 ТП10/0,4кВ №080 ф.414.15	2021	0,4 и ниже	95	15	180,01
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-22 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 10/0,4кВ №742 ф.415.02	2021	0,4 и ниже	88	15	155,45
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№1-20 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №719 ф.415.03	2021	0,4 и ниже	60	10	81,47
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№15 ВЛ-0,4кВ №2 ТП-10/0,4кВ№315 ф.414.15	2021	0,4 и ниже	270	15	461,50
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №615)-	2021	0,4 и ниже	109	15	207,14
	Стр. ВЛ-0,4кВ от опоры№3-1 ВЛ-0,4кВ №1ТП 10/0,4кВ №030 ф.412.16	2021	0,4 и ниже	124	7	205,28
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№19 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №742 ф.415.02	2021	0,4 и ниже	117	15	206,75
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№10 ВЛ-0,4кВ № 2 ф.412.06	2021	0,4 и ниже	282	15	359,48
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№5 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ № 082 ф.414.15	2021	0,4 и ниже	170	15	313,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 19/63 (ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	67	15	52,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП641 (ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	67	15	85,48
	Стр. от оп.№2 (ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №3/400 ф.423.02)	2021	0,4 и ниже	71	15	72,46
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №7/160 ф.332.21-	2021	0,4 и ниже	191	15	296,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-1 ВЛ-0,4 кВ №1 Тп №9/250 ф.332.7-	2021	0,4 и ниже	270	15	521,20
	СтроительствоВЛ-0,4кВ от оп.№1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ №9/250 ф.№332.7	2021	0,4 и ниже	126	15	231,54
	Стр. от оп.№4-2 (ВЛ-0,4кВ№1 от ТП №575 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	71	15	54,84
	Стр.ВЛ-0,4кВ от опоры №21 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4кВ №4/100 ф.438.07	2021	0,4 и ниже	102	15	203,18
	Стр.ВЛ-0,4кВ от опоры №2-4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП10/0,4кВ №559 ф.438.14	2021	0,4 и ниже	51	15	115,21
	Строительство ВЛ-0,4кВ от оп. №2-6 ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №568 ф. 427.06	2021	0,4 и ниже	63	13	182,62
	Стр.ВЛ-0,4кВ от опоры №9 ВЛ-0,4кВ №2 Тп-10/0,4кВ №8/160 ф.403.03	2021	0,4 и ниже	85	15	153,78
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №085) -	2021	0,4 и ниже	75	15	169,35
	Стр. от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ№3 от ТП № 9/100 ф.411.51)	2021	0,4 и ниже	40	15	28,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №759) -	2021	0,4 и ниже	190	15	272,96
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №1-5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №758) -	2021	0,4 и ниже	150	15	214,38
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №585)	2021	0,4 и ниже	390	15	534,46
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №726) -	2021	0,4 и ниже	200	10	271,93
	Стр. от оп.№16 (ВЛ-0,4кВ№1 от ТП №8/63 ф.421.09)	2021	0,4 и ниже	90	15	70,13
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №086) -	2021	0,4 и ниже	81	15	144,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №798) -	2021	0,4 и ниже	140	15	240,29
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3-10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №726) -	2021	0,4 и ниже	135	10	224,85
	Стр. от оп.№1-8 (ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 1227 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Кляквы 110кВ) 21488, Гончарова Ю.Е. 21488)	2021	0,4 и ниже	33	15	24,13
	Стр. от оп.№12 (ВЛ-0,4кВ№1 от ТП №885 ф.422.14)	2021	0,4 и ниже	80	15	58,64
	Стр. от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ№4 от ТП №12/160 ф.424.8)	2021	0,4 и ниже	80	25	89,09
	Стр. от оп.№3-32 (ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 1206 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ) 21874, Полякова С.А. 21874)	2021	0,4 и ниже	90	15	69,42
	ВЛ-04кВ ЗАОРезветвевский Разветье 12,92 км Инв. 31112300	2021	0,4 и ниже	16	3	22,99
	ВЛ-04кВ н.п..Рышково,Н.Бузец, Жидеевка, Громашовка Инв.303150751902	2021	0,4 и ниже	16	3	23,77
	ВЛ-0,4 кВ 2712 ПС Михайловка 9,8км ИНВ. 31142509	2021	0,4 и ниже	10	0,035	17,31
	ВЛ-0,4 кВ 2712 ПС Михайловка 9,8км ИНВ. 31142509	2021	0,4 и ниже	10	0,035	23,16
	ВЛИ-04 кВ от КТП-2.12.5 4/100 н.п.Жданово Инв. 3102594	2021	0,4 и ниже	16	15	23,18
	ВЛ-04кВ н.п..Рышково,Н.Бузец, Жидеевка, Громашовка Инв. 303150751902	2021	0,4 и ниже	16	15	23,71
	Строительство ВЛ-4 кВ от оп.№4-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №412 ВЛ-10 кВ №16 ПС Михайловка)	2021	0,4 и ниже	149	15	207,97
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП 2.6.9 9/25 п. Студенок инв. №12011258-00	2021	0,4 и ниже	10	15	14,66
	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 713 ИНВ. №12013406-00	2021	0,4 и ниже	16	14	13,48
	ВЛ-0,4 кВ оп. №3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 146) ИНВ. 12015100-00 (2021	0,4 и ниже	10	15	14,80

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 221 - Земельный	2021	0,4 и ниже	16	15	15,36
	ВЛ 0,4кВ ЗАО Студенок Хугорской 3,5км ИНВ. №303130750200	2021	0,4 и ниже	16	15	18,68
	ВЛ-0,4кВ ЗАО Разветьевский Разветье 12,92км ИНВ. №31112300	2021	0,4 и ниже	16	15	14,46
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 187 зем.	2021	0,4 и ниже	10	10	14,66
	Стр. ВЛ-0,4 кВ №1 от (ТП №102) Железнодорожск (2021	0,4 и ниже	105	2	139,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №1-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №750 ВЛ-10 кВ №12 ПС Разветье) с. Трояново, ул. Прибрежная,	2021	0,4 и ниже	115	12	144,51
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№1-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №199 ВЛ-10 кВ №12 ПС Разветье)-	2021	0,4 и ниже	445	15	360,91
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №721 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье) с. Разветье кв. Заозерье	2021	0,4 и ниже	80	12	105,56
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №141 СП (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	269	10	233,28
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №35-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №110 ВЛ-10кВ №14 Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	91	10	99,82
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №26-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №110 ВЛ-10кВ №14 Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	220	10	297,85
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №11-4 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	117	10	168,56
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №219 ВЛ-10 кВ №9 ПС Дмитриев)-	2021	0,4 и ниже	240	15	175,56
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №7-6 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	92	6	92,31
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №12-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	133	6	135,94
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №115 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) - СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	639	10	566,17
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №104 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	47	10	56,09
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №8-5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	158	10	115,86
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №31-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №110 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	149	10	191,34
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №104 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	39	8	78,46
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №2АСП (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №115 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	35	8	52,04
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №13-3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	30	8	30,51
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №083 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС Рудная) СНТ Горняк Лебедев В.В. СНТ "Горняк", зона Рясник-2,	2021	0,4 и ниже	64	5	120,25
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №10 (ВЛ-0,4кВ №112 ТП №112 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубочино,	2021	0,4 и ниже	295	10	462,29
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№17 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №185 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	796	10	1065,23
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	218	13	435,62
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №3-5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС Рудная) СНТ Горняк Трунина Т.Н. СНТ "Горняк", зона Шахтер,	2021	0,4 и ниже	220	6	282,59
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №2-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №162 ВЛ-10кВ №13 ПС Разветье)	2021	0,4 и ниже	261	10	415,63
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №032 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС Рудная) СНТ Горняк СНТ "Горняк", зона "Рясник-1",	2021	0,4 и ниже	96	5	149,06
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №43 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №185 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок) -	2021	0,4 и ниже	473	15	678,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№17 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №163 ВЛ-10 кВ №13 ПС Разветье) -	2021	0,4 и ниже	65	15	120,42
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №146 ВЛ-10кВ №05 ПС Разветье)	2021	0,4 и ниже	552	15	782,55
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок) -	2021	0,4 и ниже	86	10	192,51
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок) -	2021	0,4 и ниже	98	15	198,08
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	80	15	148,14
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №130 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	109	10	193,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №198 ВЛ-10кВ №12 ПС Разветье) -	2021	0,4 и ниже	136	2,9	247,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС Студенок) -	2021	0,4 и ниже	667	10	844,95
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №32-20 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №014 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС Рудная)	2021	0,4 и ниже	254	6	377,38
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №341 ВЛ-10кВ №06 ПС Михайловка)	2021	0,4 и ниже	183	12	265,95
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №6-5 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №212 ВЛ-10кВ №12 ПС Разветье)	2021	0,4 и ниже	78	15	145,87
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №118 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	192	13	360,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №9-4 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №032 ВЛ-6кВ №2.1.25 ПС Рудная) снт «Горняк», зона «Шахтер»,	2021	0,4 и ниже	60	7	118,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №115 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	30	15	68,95
	ВЛ-0,4кВ ЗАО Разветьевский Разветье 12,92 км инв. №31112300 с. Разветье, ул. Школьная,	2021	0,4 и ниже	197	15	434,48
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-2 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ф. 16	2021	0,4 и ниже	333	12	407,64
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №33-3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №110 ф. 14 - СНТ Родничок (2021	0,4 и ниже	62	10	113,27
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №13-15 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №112 ф. 14 - СНТ Родничок (2021	0,4 и ниже	89	10	167,03
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №4 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №031 ф. 2.1.25	2021	0,4 и ниже	175	15	342,72
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №082 ф. 2.1.25	2021	0,4 и ниже	186	15	287,51
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-6 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032 ф.2.1.25	2021	0,4 и ниже	105	15	157,54
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №3-16 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ф. 16	2021	0,4 и ниже	120	15	188,09
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5 ВЛ-0,4кВ ТП ф. 04	2021	0,4 и ниже	140	15	249,85
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №3-6 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ф.16-	2021	0,4 и ниже	700	10	843,85
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №2-2 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №032 ф.2.1.25	2021	0,4 и ниже	131	6	274,73
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №10-4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174 ф. 16	2021	0,4 и ниже	81	15	168,49
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5-3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174 ф. 16	2021	0,4 и ниже	112	15	191,68
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №24 ВЛ-0,4кВ №4 ТП №202 ф. 12	2021	0,4 и ниже	319	15	472,98
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-4 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №341 ф. 6	2021	0,4 и ниже	227	15	402,93
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №750 ф. 12	2021	0,4 и ниже	533	15	763,19
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №9-3 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №034 ф. 2.1.25	2021	0,4 и ниже	76	6	170,65
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №061 ВЛ-10 кВ №19 ПС Дмитриев)-	2021	0,4 и ниже	48	15	50,92
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №7 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №137 ф.05 -	2021	0,4 и ниже	277	15	355,44
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №5 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №607 ф.14 -	2021	0,4 и ниже	90	11	184,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №738 ф.01	2021	0,4 и ниже	250	11	336,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2-9 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №517 ф.04	2021	0,4 и ниже	233	11	457,58
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №4 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №028 ф.2.1.25 - Областное казенное	2021	0,4 и ниже	137	11	258,59
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп №89 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 6186-01\160)-Технический пост ФСБ	2021	0,4 и ниже	529	15	415,67
	ВЛ-0,4 кВ СПК 1-е МАЯ с.ГОРДЕЕВКА КП6186-01\160 инв №54.631662	2021	0,4 и ниже	1203	15	1322,77
	Стр. ВЛ 0,4 кВ (ТП 366 577.10) -строение ОООКурскэнергоспецремонт	2021	0,4 и ниже	246	20	342,64
	ВЛ 0,4 кВ оп №69 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 186 559.09)-	2021	0,4 и ниже	169	15	217,54
	ВЛ 0,4 кВ ТП 472 инв.№54.130312.	2021	0,4 и ниже	6	15	9,35
	Строительство. ВЛ-0,4 кВ от ТП №141 магазин Баласаняна А.А.	2021	0,4 и ниже	58	35	99,38
	Стр. ВЛ-04 кВт	2021	0,4 и ниже	115	15	116,74
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 10 – ООО Т2 Мобайл	2021	0,4 и ниже	148	5	256,03

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1-8176 ТПЗ\2-160) - жилой	2021	0,4 и ниже	129	8	208,12
	Стр. ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 61105-11/63 – жилой	2021	0,4 и ниже	139	14	280,77
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 63 - жилой	2021	0,4 и ниже	265	15	453,51
	Стр. ВЛ-04 кВт	2021	0,4 и ниже	40	15	77,71
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 22901-6\400)-жилой	2021	0,4 и ниже	260	15	350,97
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп. 14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 343) стрелочный перевод АО "Агрокомпания Русь"	2021	0,4 и ниже	90	1	142,11
	Стр. ВЛ-04 кВт	2021	0,4 и ниже	40	15	42,03
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП 260	2021	0,4 и ниже	83	15	112,05
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП2510-жилой	И/Д	0,4 и ниже	100	15	78,26
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп.№1 (ВЛ 0,4 кВ№1 от	2021	0,4 и ниже	25	5	36,05
	Стр. ВЛ-04 кВт	2021	0,4 и ниже	45	15	50,55
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ оп.№1.4 (ВЛ 0,4 кВ№1 от ТП221)-	И/Д	0,4 и ниже	49	15	42,87
	ВЛ 04кВ кз Мир 12,74км инв.№ 00002406	2021	0,4 и ниже	23	10	52,56
	ВЛ 04кВ кз Россия 3км инв.№00001140	2021	0,4 и ниже	230	70	171,98
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км инв.№12011141-00	2021	0,4 и ниже	25	14	28,86
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 355 -	2021	0,4 и ниже	19	15	34,70
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км инв.№12011141-00	2021	0,4 и ниже	10	10	12,22
	Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км инв.№12011141-00	2021	0,4 и ниже	10	15	10,28
	ВЛ 04кВ с Афанасьевое 17,3км инв.№000055,0	2021	0,4 и ниже	10	15	12,66
	ВЛ И 0,4кВ от ТП -11, ТП -97, ТП -31 г.Обоянь ул.Ку инв.№3101496	2021	0,4 и ниже	10	10	10,18
	ВЛ 04кВ с Афанасьевое 17,3км инв.№000055,0	2021	0,4 и ниже	10	11	9,22
	ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 056 инв.№12010707-00	2021	0,4 и ниже	10	15	16,32
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 263 - зерносклад Ченцовой О.А.	2021	0,4 и ниже	67	50	89,44
	ВЛ 04кВ кз Россия 2км д Ивановка инв.№00001143	2021	0,4 и ниже	189	135	204,37
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 499)-	2021	0,4 и ниже	120	15	90,25
	ВЛ 0,4кВ №1,№2,№3 ТП 222 инв. №00002411	2021	0,4 и ниже	33	98,6	71,64
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№34(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 520) - освещение земельного	2021	0,4 и ниже	73	15	128,50
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 268 -	2021	0,4 и ниже	118	15	253,10
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 384 -	2021	0,4 и ниже	110	15	201,56
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№11(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)-	2021	0,4 и ниже	30	12	47,44
	ВЛ 04кВ кз К Маркса 11,1км с Черкасская инв.№00001972	2021	0,4 и ниже	487	12,615	625,05
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№8(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 051) -	2021	0,4 и ниже	48	30	48,04
	ВЛ 0,4кВ (ТП 493) ветеринарно-санитарный пост	2021	0,4 и ниже	42	7,8	71,44
	ВЛ 0,4кВ (ТП 492) -	2021	0,4 и ниже	511	50	416,53
	ВЛ 0,4кВ оп. № 24 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 299) -хоз. постройка Ядыкина Р. В., 4248	2021	0,4 и ниже	40	10	68,27
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 051) -	2021	0,4 и ниже	60	12	96,08
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 325 4/100) хоз. постройка Логачева В. И., 4286	2021	0,4 и ниже	200	7	178,29
	ВЛ 0,4кВ оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 256) - хоз. постройка Стародубцева Р. О., 4278	2021	0,4 и ниже	115	15	114,41
	ВЛ 0,4кВ оп. №3-8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 412 3А/630) -	2021	0,4 и ниже	30	7	33,28
	ВЛ 0,4кВ (ТП185) - система видеонаблюдения, 4510 ЭР-Телеком	2021	0,4 и ниже	80	0,04	88,44
	ВЛ 0,4кВ оп. №26 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 22/100) - склад хранения зерна, 4274, ИП Стрельников Н. В.	2021	0,4 и ниже	115	15	184,94
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 412 13А/250) -гараж Дюдина Р. Р., 4336	2021	0,4 и ниже	50	14	105,69
	ВЛ 0,4кВ оп. №6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 011) - хозяйстройка Голубкина А. Ю., 4337	2021	0,4 и ниже	356	10	490,08
	ВЛ 0,4кВ (ТП 253) -насос для орошения, 4471, ОО Л	2021	0,4 и ниже	253	25	330,59
	ВЛ 0,4кВ оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 188) -фельдшерско-акушерский пункт, 4555	2021	0,4 и ниже	157	11	131,33
	ВЛ 0,4кВ оп. №2-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 044) -фельдшерско-акушерский пункт, 4562	2021	0,4 и ниже	47	11	67,54
	ВЛ 0,4кВ оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 200) -фельдшерско-акушерский пункт, 4564	2021	0,4 и ниже	67	11	77,39
	ВЛ 0,4кВ оп. №8 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 582 1/250) -фельдшерско-акушерский пункт, 4563	2021	0,4 и ниже	97	11	102,08
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 171) -фельдшерско-акушерский пункт, 4580	2021	0,4 и ниже	37	11	56,57
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №5 ТП 014) -базовая станция сотовой связи, 4133 Т2 Мобайл	2021	0,4 и ниже	280	5	273,61
	ВЛ 0,4кВ оп. №25 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 226)-	2021	0,4 и ниже	30	5	22,31
	ВЛ 0,4кВ оп. №12-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)-	2021	0,4 и ниже	30	15	22,84
	ВЛ 0,4кВ оп. №7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 059) - фельдшерско-акушерский пункт, 4558	2021	0,4 и ниже	30	11	28,86
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 278) -фельдшерско-акушерский пункт, 4560	2021	0,4 и ниже	30	11	26,83
	ВЛ 0,4кВ оп. №3-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005) -	2021	0,4 и ниже	30	15	21,72
	ВЛ 0,4кВ оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 412 7/400)- нежилое помещение ИП Андреева А. А., 4534	2021	0,4 и ниже	30	10	31,11
	ВЛ 0,4кВ оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 014) -гараж Попова В. Е., 4550	2021	0,4 и ниже	60	15	50,91
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 278) -фельдшерско-акушерский пункт 4559	2021	0,4 и ниже	47	11	48,44
	ВЛ 0,4кВ оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 246) -зерносклад Петрищева А. В., 4499	2021	0,4 и ниже	323	13	414,11
	ВЛ-0.4 от КТП 336 32/100 2 ЗАСЕЙМЬЕ (Сейм)(1,5 км), инв. №1474 4263 Фарафонова	2021	0,4 и ниже	20	10	14,28
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 280) - склад ООО Рыбхоз Стужень"	2021	0,4 и ниже	80	10	100,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 373) - жилые	2021	0,4 и ниже	304	60	446,50
	ВЛ 0,4кВ оп. №6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 22/100) - нежилое помещение Сысоевой В. А. 4370	2021	0,4 и ниже	30	15	24,19
	ВЛ 0,4кВ (ТП 116) - производственное здание	2021	0,4 и ниже	30	65	37,99
	Стр.ВЛ-0,4 кВ №1 ТП554 от оп 2-5	2021	0,4 и ниже	88	5	88,68
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП1167 (ф.176.118)	2021	0,4 и ниже	90	15	101,21
	КЛ-0,4кВ №8 ТП 120 №16 Студенок Инв. 3200007	2021	0,4 и ниже	10	0,035	21,88
	ВЛ-0,4кВ от ЗТП 645 5/250 ул.Первомайская п.Солнц инв.№12010695-00	2021	0,4 и ниже	16	15	15,66
С2	Строительство воздушных линий					
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.4.	Материал провода: алюминиевый					
2.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.4.2.1.	Воздушные линии электропередач напряжением 0,4 кВ и ниже на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			2 430	1 901	7 809
	ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1032 , инв.№ 12015583-00	2021	0,4 и ниже	10	15	24,05
	ВЛ 0,4 кВ КТП 331.8 3/63 д. Халтурино инв.№ 6098	2021	0,4 и ниже	10	4	36,08
	ВЛ-0,4 от ТП 29/100 ф.21 ПС Золотушино инв.№ 12011969-00	2021	0,4 и ниже	10	5	36,41
	ВЛ 0,4 кВ КТП 332.21 7/100 Будановка Будановский с/с инв.№ 6070	2021	0,4 и ниже	10	0,035	37,40
	ВЛ-0,4 кВ КТП 332.4 1/100 Подзавская Свободинский с/с инв.№ 5911	2021	0,4 и ниже	10	0,035	30,01
	Сети электроснабжения (ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6 кВ) ф. 1,2,3,4 инв.№ 100257	2021	0,4 и ниже	10	4	32,06
	ВЛ 0.4КТП 332.7 9/100 д.Никольское Тазовский с/с инв.№ 5950	2021	0,4 и ниже	10	4	48,76
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №415 ф. 268.01) с. Тарасово,	2021	0,4 и ниже	8	8	33,96
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №897 ф.414.1) д. 1-я Москва,	2021	0,4 и ниже	5	15	28,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 1240 (ф.129.12)	2021	0,4 и ниже	46	15	107,77

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1246 (ф.129.12)	2021	0,4 и ниже	30	15	91,98
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№28 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 5/250 (ф.421.09)	2021	0,4 и ниже	30	15	110,32
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №2 ТП165 отпайка №2 от оп №1-2 Симоненко Л.А. Дог УТП Ц -21253	2021	0,4 и ниже	25	12	70,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ о оп.№9-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №606) СНТ "Заречное" (2021	0,4 и ниже	25	14	116,36
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №079) Морозова Л.С. Кулига (2021	0,4 и ниже	63	15	158,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №398) Лютаков А.А. Рассвет 2 (2021	0,4 и ниже	27	15	85,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №079) домовладение Сотников Д.М.Кулига (2021	0,4 и ниже	27	15	126,11
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №531) Печенская М.В. Д. Голубицкое (2021	0,4 и ниже	76	15	215,31
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №318 ф.413.09) Чеботарев В.Н. п. Петрин (2021	0,4 и ниже	8	14	46,93
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №068) Ковалев Т.С. Кулига (2021	0,4 и ниже	27	15	78,05
	ВЛО.4КТП 332.16 11/250д.Апальково Апальковский с/с инв. № 5963	2021	0,4 и ниже	10	15	28,10
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3-8 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №654) домовладение Сорокин Ю.Л. Д. Кукуевка,	2021	0,4 и ниже	25	15	75,42
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№7 ВЛ-0,4кВ №3 ТП №759 ф.412.16 до границы заявителя (Шепелева О.А) г. Курск, ул. 5-я Кислинская,	2021	0,4 и ниже	51	7	138,62
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №20 ВЛ-0,4кВ №3 ТП-10/0,4кВ №759 ф.412.16 до границ заявителя Шепелевой О.А. г. Курск, ул. 5-я Кислинская,	2021	0,4 и ниже	66	7	160,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №3-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №079) - домовладение Ватутин М.И. урочище Кулига,	2021	0,4 и ниже	27	14,9	86,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №1246) - домовладение Маман В.С. Д. Долгое,	2021	0,4 и ниже	25	15	87,11
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №18/160 ф.414.15 до границ заявителя (снт Курск	2021	0,4 и ниже	20	15	80,58
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №918 ф.129.09) с. Беседино,	2021	0,4 и ниже	12	70	67,77
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от (ТП №919 ф.117.10) с. Ноздрачево,	2021	0,4 и ниже	18	145	95,73
	ВЛ-04 от КТП 4.10.2 08/100 с.Снытино инв.№53218700	2021	0,4 и ниже	21	7	58,50
	ВЛИ-04 от КТП 4.4.13-02/400 с.Калиновка инв.№53228602	2021	0,4 и ниже	21	0,035	55,05
	Строительство ВЛ 0,4кВ ТП 174 (ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10кВ «Студенок») оп.№ 6-3	2021	0,4 и ниже	28	8	80,10
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №13-7 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) СНТ Родничек мкр. Трубино,	2021	0,4 и ниже	37	10	123,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10-6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №032 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС Рудная) - снт Горняк СНТ "Горняк", зона Ясник-2,	2021	0,4 и ниже	75	5	199,24
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №146 ВЛ-10кВ №05 ПС Разветье) домовладение Марахина Е.В. г. Железнодорожск,	2021	0,4 и ниже	20	15	79,27
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №2-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №212 ВЛ-10кВ №12 ПС Разветье) домовладение Подвысоцкой Т.В. с. Разветье (СЭ	2021	0,4 и ниже	15	13	64,07
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №275 ВЛ-10кВ №13 ПС Михайловка)	2021	0,4 и ниже	51	10	143,44
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	22	15	72,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №235 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье) Титова В.П. с. Разветье	2021	0,4 и ниже	20	10	83,61
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №131 СП (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №111 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок)	2021	0,4 и ниже	116	15	316,94
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №12-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №116 ВЛ-10кВ №14 ПС Студенок) домовладение Темникова Д.Е. д. Погарище (СЭ	2021	0,4 и ниже	30	15	85,95
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ВЛ-6кВ №2.1.25 ПС Рудная) - СНТ Горняк снт Горняк, зона Ясник-2,	2021	0,4 и ниже	60	5	155,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №4-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №221 ВЛ-10кВ №01 ПС Разветье) домовладение Горловой В.А. п. Тепличный,	2021	0,4 и ниже	23	15	66,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №41 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок) домовладение Кольцевой Е.П. с/о «Березка»,	2021	0,4 и ниже	33	11	104,76
	ВЛ-0,4кВ ЗАО Разветьевский Разветье 12,92 км инв. №31112300 - Христокова И.А. с. Разветье, улица Школьная, д. 20,	2021	0,4 и ниже	127	15	321,30
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№13-1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП м№121 ф. 16 домовладение Свистуновой Н.С. д. Студенок,	2021	0,4 и ниже	61	14	176,28
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №737 ф. 18 домовладение Степанов А.М. п. Тепличный,	2021	0,4 и ниже	26	15	82,03
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп.№1 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №728 ф. 20 домовладение Леванова И.А. с. Разветье, квартал Заозерье,	2021	0,4 и ниже	41	15	118,66
	Стр. ВЛ-0,4кВ от оп. №25-2 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032 ф.2.1.25 домовладение Маслова Л.И. с/о « Шахтер», №330/4,	2021	0,4 и ниже	68	15	180,21
	ВЛ-04 ЗАО Разветьевское, Ажово 10км инв. №303130750000 с. Ажово,	2021	0,4 и ниже	68	15	272,84
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 10-2 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №174 ф.16 - домовладение Тюкина В.А. с/о «Металлург», дом №290/291,	2021	0,4 и ниже	31	14	96,78
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №614/250 ф.2.12.4	2021	0,4 и ниже	20	11	79,95
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. № 11-4 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №111 ф.14- домовладение Коптевой А.А. Родничок»,	2021	0,4 и ниже	35	2	87,19
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-1 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №531 ф. 06 -	2021	0,4 и ниже	50	11	142,85
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП №514	2021	0,4 и ниже	5	15	38,29
	ВЛ-0,4кВ СПК «Калинина» с. Снагость КТП675г 060 инв№54.631721.Г	2021	0,4 и ниже	29	14	74,63
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП 96 – насосная станция Данилина Н.В.	2021	0,4 и ниже	10	12	77,46
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ТП 261 насосная станция Матвиенко А.Е.	2021	0,4 и ниже	30	15	74,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП 344 хоз. постройки Федоровой И.Е.	2021	0,4 и ниже	30	80	111,61
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от оп. № 11 (ВЛ 0,4кВ№1ТП105)- жилой дом Солганов Ю.В.	2021	0,4 и ниже	17	14	139,52
	ВЛ 04кВ кз Правда 11,0км инв.№00001547	2021	0,4 и ниже	6	12	23,24
	ВЛ 04кВ кз Правда 11,0км инв.№00001547	2021	0,4 и ниже	6	15	23,22
	ВЛ 04кВ сз Коллективист 22,27км инв.№00001503	2021	0,4 и ниже	6	15	24,43
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 267 - пруд Пигарев	2021	0,4 и ниже	10	10	31,45
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№3-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 014)- физкультурно-оздоровительная площадка	2021	0,4 и ниже	10	3	169,48
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 521 - нежилое здание Степанец А.Ю.	2021	0,4 и ниже	10	50	68,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ№1 ТП 357 - ангар Сидляк В.Д.	2021	0,4 и ниже	33	22	102,43
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 358 - опора связи	2021	0,4 и ниже	10	15	34,32
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№17(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 097)-домовладение Соборова В И	2021	0,4 и ниже	64	15	163,05
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 522 - школа	2021	0,4 и ниже	28	180	77,88
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 522 - школа	2021	0,4 и ниже	28	180	77,88
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7611 12/160 - Салгалов Ю.В.	2021	0,4 и ниже	38	14	91,50
	ВЛ 0,4кВ (ТП 494)- радиотелевизионная станция	2021	0,4 и ниже	8	3	34,08
	ВЛ СПК "БЫКОВО" N-1.2 185 11/160 БЫКОВО", инв. №369А	2021	0,4 и ниже	20	15	71,93
	ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 159 6/160) - фельдшерско-акушерский пункт,	2021	0,4 и ниже	20	9,1	111,75
	ВЛ 0,4кВ оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 031)-жилая застройка Дерусова В. М.,	2021	0,4 и ниже	70	15	176,28
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 1а/160) - нежилое помещение Суровцева А. С.,	2021	0,4 и ниже	31	15	73,16
	ВЛ 0,4кВ оп. №6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 011) - хозпостройка Волкова В. И.,	2021	0,4 и ниже	30	8	75,60
	ВЛ 0,4кВ оп. №13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 433)-хозпостройка Щепотина Э. Н.	2021	0,4 и ниже	80	8	69,82
	ВЛ 0,4кВ (ТП 326) - насосы системы орошения,	2021	0,4 и ниже	6	150	42,87

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ВЛ 0,4кВ (ТП 324) - насосы системы орошения,	2021	0,4 и ниже	8	25	43,58
	ВЛ 0,4кВ (ТП 323) - насосы системы орошения,	2021	0,4 и ниже	8	35	43,39
	ВЛ 0,4кВ (ТП 447) - склад по приёмке и сушке зерна,	2021	0,4 и ниже	19	137	82,25
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.1.	Сечение провода: до 50 квадратных мм включительно					
2.3.1.3.1.1.	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.3.1.1.	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			11 197	3 237	19 040
	Стр. ВЛ-6кВ 411.51 (ВЛ 6 кВ оп №3-7 н/с Волокно) - до границы участка д. Ворошнево, уч. 46:11-050502-98 (ИЭС.19008)	2021	1-20	206	150	343,56
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №214 (ВЛ-10кВ ф. 268.01) с. Тарасово, кад. №46:15:151205:20 (Договор Ц-17675)	2021	1-20	39	8	81,32
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №4-3 (ВЛ-10кВ ф. 414.1) д. 1-я Москва, кад. №46:11:091205:69 (Договор Ц-18429)	2021	1-20	561	15	821,47
	Стр. ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф. 414.15) (Ц-20896)	2021	1-20	1299	15	2821,27
	Стр. ВЛ 10кВ опора №49 (ВЛ 10 кВ №191) - ТП 141	2021	1-20	35	35	58,05
	Стр. ВЛ-10кВ оп. 160А (ВЛ-10кВ фидер №81905 ПС 35/10 кВ Афанасьева) - ТП 343	2021	1-20	566	500	805,20
	Стр. ВЛ-10кВ оп.32 (ВЛ-10кВ №1132) - ТП 261	2021	1-20	1359	15	1949,46
	Стр. ВЛ-10 кВ оп. №3-5 (ВЛ-10 кВ №16 ПС Иванино) -ТП344	2021	1-20	751	80	1126,18
	ВЛ 10кВ № 01 "Южн" ПС Солнцево инв. №00000984	2021	1-20	5	60	11,36
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3-19(ВЛ 10кВ №469) - ТП 520	2021	1-20	584	15	871,22
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№102(ВЛ 10кВ №07) - ТП 268	2021	1-20	662	15	1531,61
	ВЛ 10кВ оп. №47 (ВЛ №324 ПС Ястребовка) - ТП 492	2021	1-20	182	50	323,25
	ВЛ 10кВ оп. №67 (ВЛ 10кВ №11 ПС Ясенин) -ТП 369, В-4387 Федосеева М. В.	2021	1-20	398	10,5	662,24
	ВЛ 10кВ оп. №168 (ВЛ 10кВ №375 ПС Прилепы) - ТП 326, В-4470 ООО Луч	2021	1-20	845	150	1189,95
	ВЛ 10кВ оп. №5-14(ВЛ 10кВ №6.3.12 ПС Становое) - ТП 447, В-4465 Коротков В. И	2021	1-20	346	137	657,88
	ВЛ-10кВ оп. №350 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшене) - ТП 373	2021	1-20	15	60	33,14
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№1-19 (ВЛ 10кВ №10) -ТП 357	2021	1-20	365	22	743,20
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3 (ВЛ 10кВ №426 ПС 35/10 Горяйново) - ТП 522	2021	1-20	366	180	547,62
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3-6 (ВЛ 10кВ №4113 ПС 110/35/10 Обоянь) - ТП 522	2021	1-20	175	180	277,82
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№131(ВЛ 10кВ №2116)-ТП 361	2021	1-20	1759	15	2403,07
	ВЛ 10кВ оп. №6-14 (ВЛ 10кВ №334 ПС Луч) - ТП 321	2021	1-20	23	474	43,89
	ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №327 ПС Прилепы) - ТП 325	2021	1-20	656	550	1307,21
	Строительство ВЛ 10 кВ ф.332.9 ПС 35/10 кВ Свобода-сельская с монтажом разъединителей (2 шт) и ПКУ (1 шт) до строящейся КТП 10/0,4 кВ	нэс	1-20		500	430,10
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.1.	Тип провода: изолированный					
2.3.1.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.1.3.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.3.1.3.2.1.	Количество цепей: одноцепные					
2.3.1.3.2.1.	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			918	2 448	4 027
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №41 (ВЛ-10кВ ф. 422.14)	2021	1-20	263	12	782,88
	Стр. ВЛ-10кВ 415.10 (ВЛ-10кВ оп №176 ПС Оросительная) ТП 883	2021	1-20	5	150	41,10
	Стр. ВЛ-10кВ 413.15 (ВЛ-10кВ оп №17-1 н/с Петринка) ТП 881	2021	1-20	4	75	56,37
	Стр. ВЛ-6кВ от оп. ВЛ-6кВ (ТП №905 ф. 487.8)	2021	1-20	5	15	81,85
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №38 ВЛ-10 кВ (ТП №318 ф.413.09) Чеботарев В.Н. п. Петрин	2021	1-20	10	14	78,39
	Строительство ВЛ 10 кВ ф.31 ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разъединителей (2 шт) и ПКУ (1 шт)	2021	1-20	446	630	1259,19
	Стр. ВЛ-10 кВ о оп.№189 (ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №102 Железногорск	2021	1-20	10	2	43,74
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№4 (ВЛ-10 кВ ф.559.01)	2021	1-20	5	15	14,49
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№29 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 358	2021	1-20	44	15	310,89
	ВЛ 10кВ оп. №421 (ВЛ 10кВ №3611 ПС Пузачи) - ТП 324, В-4472 ООО Луч	2021	1-20	21	25	113,60
	ВЛ 10кВ оп. №117 (ВЛ 10кВ №357 ПС Прилепы) -ТП 323, В-4473 ООО Луч	2021	1-20	16	35	70,37
	ВЛ 10кВ оп. №98 (ВЛ 10кВ №18 ПС Горшечное) -ТП 496	2021	1-20	17	500	92,26
	Стр. ВЛ-6кВ от оп. №4 ВЛ-6кВ 411.6 ПС 110/35/6 Волокно	2021	1-20	25	670	272,53
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№22 ВЛ-10 кВ (ТП №918 ф. 129.09)	2021	1-20	5	70	199,96
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20-2 ВЛ-10 кВ (ТП №919 ф.117.10)	2021	1-20	6	145	47,51
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№159 (ВЛ 10кВ №12 ПС Пристен) - ТП 267	2021	1-20	10	10	159,92
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№54(ВЛ 10кВ №4121) - ТП 521	2021	1-20	14	50	206,53
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№64(ВЛ 10кВ №7901) - ТП 384	2021	1-20	12	15	194,98
2.3.	Материал опоры: железобетонные					
2.3.2.	Тип провода: неизолированный					
2.3.2.3.	Материал провода: сталеалюминиевый					
2.3.2.3.1.	Сечение провода: до 50 квадратных мм включительно					
2.3.2.3.1.1.	Количество цепей: одноцепные					
2.3.2.3.1.1.	воздушные линии электропередачи 1-20 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			18 116	1 981	24 022
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№44 (ВЛ 10кВ №15) - ТП 355	2021	1-20	38	15	42,71
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№150(ВЛ 10кВ №7611 9/160) - ТП 7611 12/160	2021	1-20	40	14	81,63
	ВЛ 10кВ яч. 1 ПС Ястребовка - насосные станции ООО "КурскАгроАктив"	2021	1-20	18038	1952	23897,41
С3.	Строительство кабельных линий					
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншее					
3.1.1.	Тип кабеля: одножильные					
3.1.1.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.1.1.5.	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
3.1.1.1.5.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.1.1.5.1.	кабельные линии электропередачи 27,5-60 кВ в траншее одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			3 268	21 600	24 582
	КЛ 35кВ № 1 (ПС 110/35/10кВ Кастроное)	2021	27,5-60	98	10 800	2378,30
	КЛ 35кВ № 2 (ПС 110/35/10кВ Кастроное)	2021	27,5-60	3 170	10 800	22203,64
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншее					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.1.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
3.1.2.1.2.1	кабельные линии электропередачи 0,4 кВ и ниже в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			641	495	3 741
	Стр. КЛ-0,4кВ №5 (ТП 10/0,4кВ №018 1 - СШ-10кВ)	2021	0,4 и ниже	166	148	1653,06
	Стр. КЛ-0,4кВ №12 (ТП 10/0,4кВ №018 2 - СШ-10кВ)	2021	0,4 и ниже	166	148	1546,33
	Стр. КЛ-0,4кВ (ТП 645 415.03) до оп. №1	2021	0,4 и ниже	117	150	210,27
	Стр. КЛ-0,4кВ (РТП 002 63.20)	2021	0,4 и ниже	146	34	231,53
	Стр. КЛ-0,4кВ от оп. №1 ВЛ-0,4кВ (ТП №905 Ф. 487.8)	2021	0,4 и ниже	46	15	100,01
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.2.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.2.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			263	277	800
	Стр. КЛ-10кВ от ячейки 10кВ №9 2 секции шин ПС 35/10 кВ Гостомля ф. 268.02 с. Тарасово,	2021	1-20	30	8	132,21
	КЛ 10кВ оп. №5-17 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - оп. №12-1	2021	1-20	81	14	196,84
	Строительство КЛ 10кВ оп.№2 (ВЛ 10кВ №426 ПС 35/10 Горяиновое) - ТП 522	2021	1-20	90	180	260,30
	Стр. КЛ-10кВ 413.15 (ВЛ-10кВ оп №194 п/с Петринка) до оп №17-1 х. Кислино,	2021	1-20	62	75	210,37
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.3.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.3.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			2 631	7 258	7 286
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) ф.2 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	929	1500	2 556,38
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) ф.4 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	934	1500	2 678,66
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) от существующей ячейки 10 кВ №13 ПС 110/10 кВ Родники	2021	1-10	286	1794	880,55
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) от существующей ячейки 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Родники	2021	1-10	280	1794	588,51
	Стр. КЛ-6кВ от оп. №1-1 ВЛ-6кВ 411.6 ПС 110/35/6 Волокно	2021	1-20	202	670	582,21
3.1.	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
3.1.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.1.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.4.	Сечение провода: от 200 до 240 квадратных мм включительно					
3.1.2.2.4.1.	Количество кабелей: с одним кабелем в траншее					
3.1.2.2.4.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			62	1 032	314
	Стр.КЛ-10кВ от ячейки №5 ТП №893 до ТП №902	2021	1-10	31	516	158,69
	ТП Ц-21759 Стр.КЛ-10кВ от ячейки №7 ТП №893 до ТП №902	2021	1-10	31	516	155,46
3.6.	Способ прокладки кабельных линий: путем горизонтального наклонного бурения					
3.6.1.	Тип кабеля: одножильные					
3.6.1.1.	Тип изоляции: Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.1.1.5.	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
3.6.1.1.5.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.1.1.5.1.	кабельные линии электропередачи 27,5-60 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			164	21600	9111,01
	КЛ 35кВ № 1 (ПС 110/35/10кВ Кастроное)	2021	27,5-60	68	10800	3733,236
	КЛ 35кВ № 2 (ПС 110/35/10кВ Кастроное)	2021	27,5-60	96	10800	5 377,77
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.2.	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
3.6.2.2.2.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.2.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			327	329,8	3573,65
	Строительство КЛ 10кВ оп.№36 (ВЛ 10кВ №419) - ФОК Артель	2021	1-10	59	149	1097,738
	Стр. КЛ-10 кВ от оп. №1 ВЛ-10 кВ (ТП №918 ф. 129.09) с. Беседино,	2021	1-10	88	70	805,876
	КЛ 10кВ оп. №12-15 (ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - оп. №12-16	2021	1-10	40	14	326,19083
	КЛ 10кВ оп. №4-19(ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное) - ВЛ 10кВ к ТП 493	2021	1-10	67	7,8	532,58153
	КЛ 10кВ оп. №12-30(ВЛ 10кВ №3311 ПС Луч) - оп. №12-31	2021	1-10	30	14	268,36088
	Стр. КЛ-10кВ 413.15 (ВЛ-10кВ оп №194 п/с Петринка) до оп №17-1 х. Кислино,	2021	1-20	43	75	542,9036
3.6.2.	Тип кабеля: многожильные					
3.6.2.2.	Тип изоляции: Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.3.	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
3.6.2.2.3.1.	Количество труб: с одной трубой в скважине					
3.6.2.2.3.1.	кабельные линии электропередачи 1-10 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			208	9040	2 668,45
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) ф.2 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	20	1500	169,9285
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) ф.4 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	20	1500	168,9596

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) от существующей ячейки 10 кВ №13 ПС 110/10 кВ Родники	2021	1-10	62	1794	857,2893
	Строительство КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ (ГНБ) от существующей ячейки 10 кВ №8 ПС 110/10 кВ Родники	2021	1-10	62	1794	906,5642
	Строительство (методом ГНБ) КЛ 10 кВ - кабельная вставка ВЛ 10 кВ ф.332.9 ПС 35/10 кВ Свобода-сельская до строящейся КТП 10/0,4 кВ	н.э.	1-10		500	105,0427
	КЛ 10кВ №3 оп. №9 (ВЛ 10кВ яч. ПС Ястребовка) - оп. №10 ВЛ 10кВ яч. ПС Ястребовка	2021	1-20	44	1952	460,66511
C4	Строительство пунктов секционирования					
4.1.	Реклоузеры					
4.1.4.	Номинальный ток от 500А до 1000А					
4.1.4.	Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А			4	4 300	6 903
	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и разьединителя на КЛ 10 кВ ф.2 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	1	1 500	1 747,27
	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) и разьединителя на КЛ 10 кВ ф.4 ПС 110/35/6 кВ Лесная	2021	1-10	1	1 500	1 747,27
	Стр. реклоузера OSM15-310-RC10 на оп.№1-3 ВЛ-6кВ 411.6 ПС 110/35/6 Воложно	2021	1-10	1	670	1 753,81
	Строительство пункта секционирования с использованием реклоузера (1 шт) на ВЛ 10 кВ ф.31 ПС 35/10 кВ Мурыновка	2021	1-10	1	630	1 654,66
4.2.	Линейные разьединители 1-20 кВ.					
4.2.3.	Номинальный ток от 250А до 500А					
4.2.3.	Линейные разьединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А			70	8 457	5 568,03
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №41 (ВЛ-10кВ ф. 422.14) п. Юбилейный, кад. №46:11:212114:337 (2021	1-20	1	12	80
	Стр. ВЛ-10кВ 415.10 (ВЛ-10кВ оп №176 ПС Оросительная) ТП 883 д. 1-я Можва, уч. 46:11:091207:1071 (ЦЭ	2021	1-20	1	150	80
	Стр. ВЛ-6кВ 411.51 (ВЛ 6 кВ оп №3-7 н/с Воложно) - до границы участка д. Ворошнево, уч. 46:11:050502:98 (ЦЭ	2021	1-20	1	150	80
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№32 (ВЛ-10 кВ №04 Юго Восточная ПС Медвенка) (х/с	2021	1-20	1	50	80
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №214 (ВЛ-10кВ ф. 268.01) с. Тарасово, кад. №46:15:151205:20 (2021	1-20	2	8	160
	Стр. ВЛ-10кВ от оп №4-3 (ВЛ-10кВ ф.414.1) д. 1-я Можва, кад.№46:11:091205:69 (2021	1-20	2	15	160
	Стр. ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф. 414.15) (2021	1-20	2	15	160
	Стр. ВЛ-10кВ 413.15 (ВЛ-10кВ оп №17:1 н/с Петринка) ТП 881 х. Кислино, уч. 46:11:170607:253 (ЦЭ	2021	1-20	1	75	80
	Стр. ВЛ-6кВ от оп. ВЛ-6кВ (ТП №905 ф. 487.8) д. Голубицкое, кад.№46:11:170601:92 (2021	1-20	2	15	160
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №38 ВЛ-10 кВ (ТП №318 ф.413.09) Чеботарев В.Н. п. Петрин (2021	1-20	1	14	80
	Строительство ВЛ 10 кВ ф.31 ПС 35/10 кВ Мурыновка с монтажом разьединителей (2 шт) и ПКУ (1 шт) для Техприсоединения ООО Теора	2021	1-20	3	630	240
	Стр. ВЛ-10 кВ оп.№189 (ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 "Студенок")-ТП №102 Железнодорожк (2021	1-20	1	2	80
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№4 (ВЛ-10 кВ ф.559.01)	2021	1-20	1	15	80
	Стр. ВЛ 10кВ опора №49 (ВЛ 10 кВ №191) - ТП 141	2021	1-20	1	35	80
	Стр. ВЛ-10кВ оп. 160А (ВЛ-10кВ фидер №81905 ПС 35\10 кВ Афанасьевка) - ТП 343	2021	1-20	2	500	160
	Стр. ВЛ-10 кВ оп.13 (ВЛ-10кВ №09 РП.01) - ТП 096	2021	1-20	1	12	80
	Стр. ВЛ-10кВ оп.32 (ВЛ-10кВ №1132) - ТП 261	2021	1-20	2	15	160
	Стр. ВЛ-10 кВ оп. №3-5 (ВЛ-10 кВ №16 ПС Иваново) -ТП344	2021	1-20	2	80	160
	ВЛ 10кВ № 01 "Южн" ПС Солнцево инв.№00000984	2021	1-20	1	60	80
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№29 (ВЛ 10кВ №03) - ТП 358	2021	1-20	1	15	80
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3-19(ВЛ 10кВ №469) - ТП 520	2021	1-20	1	15	160
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№102(ВЛ 10кВ №07) - ТП 268	2021	1-20	2	15	160
	ВЛ-10кВ (КЛ 10кВ оп. №4-19 ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное) - ТП 493	2021	1-20	1	7,8	80
	ВЛ 10кВ оп. №347 (ВЛ 10кВ №01 ПС Ровенка) - ТП 494	2021	1-20	2	3	160
	ВЛ 10кВ оп. №47 (ВЛ №324 ПС Ястребовка) - ТП 492	2021	1-20	1	50	80
	ВЛ-10кВ оп. №23-6 (ВЛ 10кВ №336 ПС Луч) -ТП 322.	2021	1-20	1	303	80
	ВЛ 10кВ оп. №67 (ВЛ 10кВ №11 ПС Ясенки) -ТП 369,	2021	1-20	1	10,5	80
	ВЛ 10кВ оп. №168 (ВЛ 10кВ №375 ПС Прилепы) - ТП 326,	2021	1-20	2	150	160
	ВЛ 10кВ оп. №421 (ВЛ 10кВ №3611 ПС Пузачи) - ТП 324,	2021	1-20	1	25	80
	ВЛ 10кВ оп. №117 (ВЛ 10кВ №357 ПС Прилепы) -ТП 323,	2021	1-20	1	35	80
	ВЛ 10кВ оп. №5-14(ВЛ 10кВ №6:3.12 ПС Становое) - ТП 447,	2021	1-20	1	137	80
	ВЛ 10кВ оп. №98 (ВЛ 10кВ №18 ПС Горшечное) -ТП 496	2021	1-20	1	500	80
	ВЛ 10кВ яч. 1 (ПС Ястребовка) - насосные станции ООО "КурскАгроАктив"	2021	1-20	7	1952	560
	ВЛ 10кВ оп. 3-22 (ВЛ 10кВ №334 ПС Луч) -ТП 327	2021	1-20	2	600	160
	ВЛ-10кВ оп. №350 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень) - ТП 373	2021	1-20	1	60	80
	ВЛ 10кВ оп. №2-5 (ВЛ 10кВ №5312 ПС выгорное) - ТП 116,	2021	1-20	1	65	80
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп. №20-2 ВЛ-10 кВ (ТП №919 ф.117.10) разьединитель с. Ноздрачево, кад.№46:11:131105:72 (2021	1-20	1	145	87,76047
	ВЛ 10кВ 419 ПС Обоянь инв.№12010870-00	2021	1-20	1	149	50,045
	ВЛ 10кВ 4115 ПС Обоянь инв.№12010867-00	2021	1-20	1	149	39,179
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3 (ВЛ 10кВ №426 ПС 35/10 Горяйново) - ТП 522	2021	1-20	2	180	172,74979
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№3-6 (ВЛ 10кВ №4113 ПС 110/35/10 Обоянь) - ТП 522	2021	1-20	1	180	86,3794
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№150(ВЛ 10кВ №7611 9/160) - ТП 7611 12/160 (РЛК)	2021	1-20	1	14	64,28713
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№131(ВЛ 10кВ №2116)-ТП 362 (РЛК)	2021	1-20	1	15	79,49319
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№4-3(ВЛ 10кВ №01)-ТП 087 (РЛК)	2022	1-20	1	15	8,89463
	ВЛ 10кВ оп. №6-14 (ВЛ 10кВ №334 ПС Луч) - ТП 321 (РЛК)	2021	1-20	1	474	73,20412
	ВЛ 10кВ оп. №180 (ВЛ 10кВ №327 ПС Прилепы) - ТП 325 (РЛК)	2021	1-20	2	550	159,94595
	ВЛ-10кВ оп. №350 (ВЛ 10кВ №4110 ПС Кшень) - ТП 373	2021	1-20	1	60	87,76047
	Стр. ВЛ-6кВ от оп. №4 ВЛ-6кВ 411.6 ПС 110/35/6 Воложно (разьединитель)	2021	1-20	1	670	88,59972
	ВЛ-10кВ 413.15 ПС Петринка 10,35 км инв. №4058 с.Рышково,кад.:46:11:170606:231 (ЦЭ	2021	1-20	1	60	89,72756
4.6.	Переключательные пункты (установка одной новой линейной ячейки с вакуумными выключателями)					
4.6.3.	Номинальный ток: от 250 до 500А					
4.6.3.1.	Количество ячеек: до 5 включительно					
4.6.3.1.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 1-20 кВ с вакуумными выключателями)			3	4 952	5 332,89
	ПС 110/35/6 кВ Лесная с установкой дополнительной ячейки 6 кВ (2 с.ш.)	2021	1-20	1	1 500	1 785,30
	ПС 110/35/6 кВ Лесная с установкой дополнительной ячейки 6 кВ (4 с.ш.)	2021	1-20	1	1 500	2 004,47
	ПС 110/35/10 кВ "ЯСТРЕБОВКА" сооружения N1,N2,N3,N4,N5, инв. №1817	2021	1-20	1	1 952	1 543,13
4.6.	Переключательные пункты (установка одной новой линейной ячейки с вакуумными выключателями)					
4.6.3.	Номинальный ток: от 250 до 500А					
4.6.3.1.	Количество ячеек: до 5 включительно					

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
4.6.3.1.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (установка одной новой линейной ячейки 35 кВ с вакуумными выключателями)			1	10 800	21 401,92
	ПС 110/35/10 кВ Касторное НЕЖ.ЗД.(лит.В) и ВС.С.(лит. В/1- В/2, N/1- N/10.), инв. №170	2021	35	1	10 800	21 401,92
C5	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.1.	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно					
5.1.1.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью до 25 кВА включительно столбового типа			x	115	5 058
	Стр. ТП №415 ф. 268.01 с. Тарасово,	2021	10/0,4	x	8	557,51533
	Стр. ТП №897 ф.414.1 д. 1-я Москва,	2021	10/0,4	x	15	412,7152
	Стр. ТП №318 ф.413.09 п. Петрин	2021	10/0,4	x	14	334,86939
	Стр. ТП №514	2021	10/0,4	x	15	607,67014
	Стр. ТП 96	2021	10/0,4	x	12	397,86439
	ТП 267	2021	10/0,4	x	10	627,91949
	ТП 358	2021	10/0,4	x	15	579,80242
	ТП 268	2021	10/0,4	x	15	555,39068
	ТП 493	2021	10/0,4	x	7,8	458,71355
	ТП 494	2021	10/0,4	x	3	525,98726
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.2.	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно					
5.1.2.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.2.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа			x	901	13 232
	Стр. ТП №885 ф.422.14 п. Юбилейный,	2021	10/0,4	x	12	556,16193
	Стр. ТП №417	2021	10/0,4	x	50	415,98948
	Стр. ТП 882 с.Рышково,	2021	10/0,4	x	60	688,77485
	Стр. ТП 10/0,4 кВ №881 х. Кислино,	2021	10/0,4	x	75	881,93683
	Стр. ТП №905 Ф. 487.8 д. Голубицкое,	2021	10/0,4	x	15	306,71766
	СТП 10/0,4 кВ № 226/63 кВА ВЛ 10кВ 243.15 инв.13011596-00	2021	10/0,4	x	40	829,73532
	Стр. ТП №918 ф.129.09 с. Беседино,	2021	10/0,4	x	70	730,42241
	Стр. ТП №102 Железногорск	2021	10/0,4	x	2	548,3933
	ТП 115/25 ПС Студенок №14 с/о Родничок инв. № 13011006-00 мкр. Трубино,участки № 89, № 116, №134, №135, №136	2021	10/0,4	x	10	179,91108
	ТП 115 инв. №13011633-00 мкр. Трубино,участки № 142, № 154, №166, №175, №201	2021	10/0,4	x	10	203,30511
	Стр. ТП 261	2021	10/0,4	x	15	413,4954
	ТП 325	2021	10/0,4	x	60	660,47202
	ТП 521	2021	10/0,4	x	50	540,66015
	ТП 357	2021	10/0,4	x	22	558,54659
	ТП 520	2021	10/0,4	x	15	596,26781
	ТП 384	2021	10/0,4	x	15	593,72879
	ТП 361	2021	10/0,4	x	15	392,9094
	ТП 492	2021	10/0,4	x	50	659,07993
	ТП 324, В-4472 ООО Луч	2021	10/0,4	x	25	611,4709
	ТП 323, В-4473 ООО Луч	2021	10/0,4	x	35	615,56794
	ТП 373	2021	10/0,4	x	60	420,47091
	ТП 116	2021	10/0,4	x	65	249,38698
	Строительство. ТП №141	2021	10/0,4	x	35	436,22313
	Стр. ТП 344	2021	10/0,4	x	80	792,33723
	Стр-во ТП 260	2021	10/0,4	x	15	350,5124
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.3.	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
5.1.3.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.3.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	953	9 526
	ТП №754 инв. № 13013215-00 д. Татаренкова, Журавского переулок 2,	2021	10/0,4	x	30	754,22
	ТП №723 инв. №13012702-00 д. 1-я Москва,	2021	10/0,4	x	85	932,27
	Стр. ТП 883 д. 1-я Москва,	2021	10/0,4	x	150	1167,33
	Стр. ТП 10/0,4кВ ф. 414.15)	2021	10/0,4	x	15	1233,27
	Стр. ТП №919 ф.117.10 с. Ноздрачево,	2021	10/0,4	x	145	805,21
	ТП 230 инв.№00001317	2021	10/0,4	x	70	1005,61
	ТП 326, В-4470 ООО Луч	2021	10/0,4	x	150	1188,21
	ТП 447, В-4472 Коротков В. И.	2021	10/0,4	x	137	1200,38
	ТП 497	2021	10/0,4	x	171	1239,53
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.4.	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА включительно					
5.1.4.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.1.4.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	790	3 828
	КТП 10/0,4кВ №645/40 кВА ВЛ-10кВ 415.03 инв. №13011692-00 д.Духовец,	2021	10/0,4	x	150	1240,09
	ТП 322	2021	10/0,4	x	303	1203,53
	ТП 498	2021	10/0,4	x	337	1384,82
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП)					
5.1.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.1.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
C2	Строительство воздушных линий					
5.1.5.2.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа				3 336	11 298
	Стр. ТП 343 (ВЛ-10кВ фидер №81905 оп. 160А)	2021	10/0,4	x	500	1516,80
	ТП 522	2021	10/0,4	x	180	2506,13
	ТП 496	2021	10/0,4	x	500	1312,32
	ТП 327	2021	10/0,4	x	600	1650,37
	ТП 499	2021	10/0,4	x	532	1590,70
	ТП 321	2021	10/0,4	x	474	1257,31
	ТП 325, В-4469 ООО Луч	2021	10/0,4	x	550	1464,06
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.2.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	3 766	33 570
	Строительство 3-х КТП 10/04 кВ от КЛ 10 кВ ПС 110/10 кВ Родники с	2021	10/0,4	x	1794	16528,23
	ТП Ц-21759 Стр.КТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА №902	2021	10/0,4	x	516	4820,38
	Строительство ТП 345	2021	10/0,4	x	543,6	8103,19
	ТП 500	2021	10/0,4	x	912	4118,06
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП)					
5.2.5.	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
5.2.5.2.	Тип: шкафного или киоскового типа					
5.2.5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа			x	1 909	12 310
	Строительство ТП 346	2021	10/0,4	x	954,3	6154,81
	Строительство ТП 347	2021	10/0,4	x	954,3	6154,81
C8	Средства коммерческого учета					
8.1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 и ниже			281	2 705	5 358
	Счетчик Энергомера СЕ 208 оп.№2-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП № 1215 ВЛ-10кВ 176.209 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	5	29,27
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№11-5 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 050	2021	0,4 и ниже	1	7	10,86
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№10 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 054	2021	0,4 и ниже	1	4	35,98
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№2-1 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 088	2021	0,4 и ниже	1	5	36,44
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№10 ВЛ 0,4кВ №3 КТП332.21 11/250	2021	0,4 и ниже	1	0,035	34,32
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№34 ВЛ 0,4кВ №2 КТП332.4 1/100	2021	0,4 и ниже	1	0,035	30,23
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№7 ВЛ 0,4кВ №1 ТП1/1х160 Сак. Завод	2021	0,4 и ниже	1	4	31,48
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№4 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 124	2021	0,4 и ниже	1	4	42,45
	Счетчик СЕ 101 R5 145 M6 оп.№7-2 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332.7 7/100	2021	0,4 и ниже	1	4	18,98
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C оп.№5-33 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 332	2021	0,4 и ниже	1	4	32,43
	СЭ СЕ 101 R5 145 M6 230В 5-60А 1 оп.№3-6 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 128	2021	0,4 и ниже	1	4	22,00
	ИПУЭ Счётчик 1 фазный фобос 1 230 В 5 (80А) оп.№2-7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 554)	2021	0,4 и ниже	1	5	24,34
	Счётчик Меркурий 201.5 оп. №19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №759 ВЛ-10 кВ № 412.16 ПС 110/10 «ПТФ»)	2021	0,4 и ниже	1	7	17,52
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А (ТП 1212 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	1	19,55
	Счётчик Меркурий 201.5 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №759 ВЛ-10 кВ № 412.16 ПС 110/10 «ПТФ»)-домовладение Шепелевой О.А. ул. 5-я Кислинская	2021	0,4 и ниже	1	7	17,52
	Счётчик Меркурий 201.5 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №759 ВЛ-10 кВ № 412.16 ПС 110/10 «ПТФ»)-домовладение Шепелевой О.А. ул. 5-я Кислинская {	2021	0,4 и ниже	1	7	17,52
	Счётчик Меркурий 201.8 оп. №1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №020 ВЛ-10 кВ № 412.06 ПС 110/10 кВ «ПТФ»)-Акционерное общество АО "Иннпромбиотех" п. Ворошнево {	2021	0,4 и ниже	1	15	17,40
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№2-5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП568 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	5	31,11
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№8 (ВЛ-0,4 №2 от ТП6/160 ф. 422.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,99
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№2-3 (ВЛ-0,4 №4 от ТП598 ф.427.1)	2021	0,4 и ниже	1	15	20,72
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП835 ф.427.01)	2021	0,4 и ниже	1	10	32,63
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№19 (ВЛ-0,4 №1 от ТП555 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,15
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№1-4 (ВЛ-0,4 №3 от ТП654 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	8	22,55
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№2-5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП568 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	5	28,55
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№4 (ВЛ-0,4 №3 от ТП656 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	10	32,64
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№16 (ВЛ-0,4 №1 от ТП764 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	7	28,65
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А IQORL-C оп.№3-1 ВЛИ-0,4кВ №1 ТП332.5 4/2х400	2021	0,4 и ниже	1	4	21,49
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП009 ф.411.51)	2021	0,4 и ниже	1	10	18,05
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№3-5 (ВЛ-0,4 №3 от ТП610 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	14	17,27
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№4 (ВЛ-0,4 №1 от ТП641 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	7	16,12
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№9 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 641 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	10	16,98
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№1-3 (ВЛ-0,4 №1 от ТП381 ф. 423.16)	2021	0,4 и ниже	1	10	23,12
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№3-10 (ВЛ-0,4 №1 от ТП685 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,00
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№ 15 (ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №5/63 ф.422.02)	2021	0,4 и ниже	1	10	17,72
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№4-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1166 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	1	16,60
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 1ф. 230В, 6-80А оп. №1-10 ТП №815 д. Гремячка, кад.№46:11:091204:1309,	2021	0,4 и ниже	1	15	24,92
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 1ф.230В 6-80А оп. №5-3 ТП №759 ф.412.06 г. Курск, ул. 5-я Кислинская, кад.№46:29:103066:415,	2021	0,4 и ниже	1	7	26,53
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 1ф 230В 6-80А оп. №3-4 ТП 10/0,4кВ №030 ф.412.06 д. 1-е Цветово, кад.№46:11:121205:356,	2021	0,4 и ниже	1	7	26,07
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№22 (ВЛ-0,4 №1 от ТП273 ф.420.05)	2021	0,4 и ниже	1	7	18,49
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№25 (ВЛ-0,4 №3 от ТП1140 ф.129.12)	2021	0,4 и ниже	1	9	18,26
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС1 оп.№1-18 (ВЛ-0,4 №2 от ТП726 ф.413.15)	2021	0,4 и ниже	1	10	17,79
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№9 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 758 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	10	16,13
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№ (проектируемая ВЛ 0,4кВ № от ТП 559 ф.438.14)	2021	0,4 и ниже	1	10	17,53
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№ 7-2 (ВЛ-0,4кВ №3 от ТП № 1206 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	10	15,16
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	12	17,04
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№34 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 446 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	10	16,31
	Стр.ИПУЭ ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№2 ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №18/160 ф.414.15	2021	0,4 и ниже	1	15	29,73
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№8 (ВЛ-0,4 №3 от ТП726 ф.413.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	14,78

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 оп. №8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №726)-домовладение Ларионов В.И. СТ «Черемушки», участок №113, кад.№46:11:082101:118 (ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№12 (ВЛ-0,4 №1 от ТП255 ф.420.10)	2021	0,4 и ниже	1	10	25,66
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 оп. №5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №726)-домовладение Зиновьев В.Н. СТ «Черемушки», участок №172, кад.№46:11:082101:59 (Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1172 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключва 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	16,24
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №1202 ВЛ-10кВ 176.209 ПС Ключва 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	10	25,66
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	15,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 6-7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП9/160 ф.425.6)	2021	0,4 и ниже	1	12	15,06
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№ 2-3(ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №1173 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключва 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,76
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№3-3 (ВЛ-0,4 №1 от ТП659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	15,49
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№ 17(ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №1010 ВЛ-10кВ 117.11 ПС Винниково 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	6	14,67
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№ 1-24(ВЛ-0,4кВ№1 от ТП №1246 ВЛ-10кВ 129.12 ПС Беседино 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,84
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№16 (ВЛ-0,4 №3 от ТП726 ф.413.15)	2021	0,4 и ниже	1	5	15,12
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№8 (ВЛ-0,4 №1 от ТП-726 ф.413.15)	2021	0,4 и ниже	1	6	14,49
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№2-14 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 719 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	14,69
	Счетчик ФОБОС 1 230В 5-60А оп.№ 4(ВЛ-0,4кВ№1 от ТП №1217 ВЛ-10кВ 176.209 ПС Ключва 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	6	14,21
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП5/250 ф.415.09)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 651 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	0,5	14,46
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№38 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 756 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	14,67
	Счетчик СЕ 101 оп.№ 5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №319/100 ВЛ 10кВ №04 ПС 35/10 «Михайловка»)	2021	0,4 и ниже	1	0,035	32,86
	Счетчик СЕ 101 оп. № 5-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 326/250 ВЛ 10кВ № 04 ПС 35/10 «Михайловка»)	2021	0,4 и ниже	1	0,035	31,41
	Счетчик СЕ 101 оп. № 1 (ВЛ-0,4кВ №8 ТП 120/250 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	0,035	38,93
	Счетчик СЕ 101 оп. №1-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 182/63 ВЛ-10кВ №04 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	15	12,30
	Счетчик СЕ 101 оп. №2-4 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 187/63 ВЛ-10кВ №04 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	10	12,97
	Стр. ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп.№14-1 (ВЛ-0,4 №1 ТП №221 ВЛ-10 кВ №9 ПС Дмитриев)	2021	0,4 и ниже	1	6	10,92
	Счетчик СЕ 101 оп. № 15 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 129/63 ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	15	12,99
	Счетчик СЕ 101 оп. №2 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 130/63 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,14
	Счетчик СЕ 101 оп. №3-4 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 129/63 ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,86
	Счетчик СЕ 101 оп. №16 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №080 ВЛ-10 кВ №6 ПС Дмитриев)-домовладение Пузанов И.А.	2021	0,4 и ниже	1	7	13,56
	Счетчик СЕ 101 оп. №20 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 129/63 ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	15	13,12
	Счетчик СЕ 101 оп. №21-14 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032/63 ВЛ 6кВ № 2/1/25 ПС 110/35/6кВ «Рудная»)	2021	0,4 и ниже	1	7	12,91
	Счетчик СЕ 101 оп. № 32-7 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 014/100 ВЛ 6кВ № 2/1/25 ПС 110/35/6кВ «Рудная»)	2021	0,4 и ниже	1	12	12,07
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №13 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №271 ВЛ-10 кВ №1.6.6 ПС Элеватор)-домовладение Раденко Е.Я.	2021	0,4 и ниже	1	7	12,38
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №13 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №099 ВЛ-10 кВ №8 ПС Дмитриев)-домовладение Молчанова Е.А.	2021	0,4 и ниже	1	2	37,03
	Счетчик Меркурий 201.5 оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №213/100 ВЛ-10кВ №12 ПС 35/10 кВ Разветье) домовладение Новикова С.А (2021	0,4 и ниже	1	5	17,52
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №126/100 ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 кВ Студенок) домовладение Кузнецовой Е.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	17,41
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №035/63 ВЛ-6кВ №2.1.25 ПС 110/35/6 кВ Рудная) домовладение Филина Д.А. (2021	0,4 и ниже	1	5	17,52
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №10 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №603/100 ВЛ-10кВ №12 ПС 35/10 кВ Линец) (2021	0,4 и ниже	1	15	17,41
	Счетчик СЕ 101 оп. № 5-6 (ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 032 ВЛ 6кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6кВ «Рудная»)	2021	0,4 и ниже	1	10	17,76
	Счетчик СЕ 101 оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 185/63 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	10	18,22
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А оп. № 1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 185/63 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	14	20,83
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №2-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок) домовладение Полянской Ю.Н. Студенокский с/с. снт "Березка", уч. 192 (СЭ	2021	0,4 и ниже	1	15	39,25
	Счетчик СЕ 101 оп. №10-3 (ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 032/63 ВЛ 10кВ №16 ПС 110/35/6кВ «Рудная»)	2021	0,4 и ниже	1	12	10,82
	Счетчик СЕ 101 оп. № 34 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 420/110 ВЛ 10кВ № 16 ПС 35/10кВ «Михайловка»)	2021	0,4 и ниже	1	15	11,77
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А оп. № 5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 123/100 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	10	21,62
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-60А оп. № 1-10 (ВЛ-0,4кВ №1 СТП 130/63 ВЛ 6кВ № 16 ПС 110/10 кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	10	21,43
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №4 ТП №118 ВЛ-10кВ №16 ПС Студенок) домовладение Игнатухина А.А. п. Студенок.	2021	0,4 и ниже	1	13	32,80
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп. № 15 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 174 ВЛ 10кВ №16 ПС 110/10 «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	14	20,25
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №1-3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ВЛ-6кВ №2.1.25 ПС Рудная) - СНТ Горняк, зона Рясник, здание №36,	2021	0,4 и ниже	1	15	34,73
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп. № 8-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 129/63 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	15	21,07
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп. № 32-11 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 014 ВЛ 6кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 «Рудная»)	2021	0,4 и ниже	1	12	20,80
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№ 1-2 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 341/63 ВЛ 10кВ №6 ПС 35/10 «Михайловка»)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,21
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№ 1-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 115/25 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	8	15,70
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№ 9-2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 110/100 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	8	16,11
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №6-10 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №185 Ф.16 домовладение Арсентьевой О.З. с/о «Березка», участок № 421.	2021	0,4 и ниже	1	12	32,86
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 713/63 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	6	15,64

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№26-7 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 110/100 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	10	15,49
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№13-11 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 110/100 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	10	15,40
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№15-3 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112 ф.14-СНТ "Родничок" (СЭ)	2021	0,4 и ниже	1	10	31,66
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№13-11 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112 ф.14-СНТ "Родничок" (СЭ)	2021	0,4 и ниже	1	10	31,66
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№35-2 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №110 ф.14-СНТ "Родничок" (СЭ)	2021	0,4 и ниже	1	10	31,66
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №2-8 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №031 ф. 2.1.25 с/о «Шахтер», участок № 489/4, кадастровый номер 46:30:000026:605 (СЭ)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,95
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 082/100 ВЛ 6кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 Рудная)	2021	0,4 и ниже	1	6	15,87
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№13-6 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 112/160 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	5	15,61
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 529/250 ВЛ 10кВ № 6 ПС 110/10 Мартовская)	2021	0,4 и ниже	1	15	15,56
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №3-6 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №032 ф. 2.1.25 домовладение Селянин Э.И. с/о «Шахтер, участок №318/4.	2021	0,4 и ниже	1	6	32,73
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №11-3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №174 ф.16 домовладение Шестаковой И.С. с/о Металлург, участок №223/2.	2021	0,4 и ниже	1	15	34,24
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№1-12 ВЛ-0,4 кВ №1 П №341 ф.6-домовладение Фролова П.А. СДТ Свапа,	2021	0,4 и ниже	1	15	32,32
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №26-3 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032 ф. 2.1.25 домовладение Масловой Л.И. с/о « Шахтер», №330/4.	2021	0,4 и ниже	1	15	34,03
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№13-13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 112/160 ВЛ 10кВ № 14 ПС 110/10 Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	10	15,80
	Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А оп.№6-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 083/100 ВЛ 6кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 Рудная)	2021	0,4 и ниже	1	14	15,56
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 015 ВЛ-10 кВ №11 ПС «Дмитриев»)	2021	0,4 и ниже	1	1	17,80
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 1 оп. №5 (ВЛ-0,4 кВ №1,2 ТП 016 ВЛ-10 кВ №11 ПС «Дмитриев»)	2021	0,4 и ниже	1	1	17,90
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,27
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,24
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	3,93
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№6(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,06
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,46
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,72
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,76
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,51
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,52
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,39
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	4,24
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп.№11(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ВЛ-10кВ 3.7.7 ПС Глебово) домовладение Морозова А.А.	2021	0,4 и ниже	1	20	5,25
	Счетчик Меркурий 201.8 оп №4-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №103/25 ВЛ-10 кВ №04 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №146 ВЛ-10 кВ №05 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №5-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №121/100 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	14	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №182/63 ВЛ-10 кВ №04 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №7-3 (ВЛ-0,4 кВ проектируемая ТП-10/01,4 кВ №174 ВЛ-10 кВ №16 110/10 "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	10	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №130 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	10	16,70
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №4 (вл-0,4 кВ №1 тп-10/0,4 кВ №121 вл-10 кВ №16 пс 110/10 кВ "СТУДЕНОК") (2021	0,4 и ниже	1	14	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №185 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Стр.ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№3-3 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №032 ф.2.1.25-домовладение Марфиной Е.В. с/о Шахтер, уч. 316/4, кад.№ 46:30:000026:615 (2021	0,4 и ниже	1	6	24,10
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №10-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №032/63 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС 110/35/6кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	6	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №185 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	10	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №20-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 СТП №032/63 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС 110/35/6кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	6	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №32-11 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-6/0,4 кВ №014 ВЛ- кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	6	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №9-4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №032 ВЛ-6 кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	7	16,70
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №8-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №034/63 ВЛ-6 кВ №2.1.25 ПС 110/35/6кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	5	16,70
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. - 12-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №116 ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №4-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 КТП №180/160 ВЛ-10 кВ №04 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №27-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП -10/0,4 кВ №032 ВЛ-6 кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №4-1 (вл-0,4 кВ №1 тп-10/0,4 кВ №185 вл-10 кВ №16 пс 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	11	16,70
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №3-20 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №185 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. №4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №130/63 ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.8 оп. - №6-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №174 ВЛ-10 кВ №16 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	16,59
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №10-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №034 ВЛ-6 кВ № 2.1.25 ПС 110/35/6 кВ "Рудная") (2021	0,4 и ниже	1	6	16,70

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Счетчик Меркурий 201.5 оп. №15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №165 ВЛ-10 кВ №15 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	1	16,70
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №8 (ВЛИ-0,4 кВ №1 ТП №218 ВЛ	2021	0,4 и ниже	1	10	16,14
	ИПУЭ счетчик CE 101 R5C1038:С1260 145 М6 230В 5-60А 1 оп.№18 (ВЛ 0,4 кВ№2 ТП 6Ж.Д) - Бараников М.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	13,93
	ИПУЭ счетчик CE101R5 145 М6 230В-5-60А оп.№28 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 315-32\250)-магазин Шкалеты О.Н.	2021	0,4 и ниже	1	8	10,39
	ИПУЭ счетчик CE 101 R5 145 М6 230В 5-60А 1; оп.№3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 377) - хоз постройки Ковалевой Т.В.	2021	0,4 и ниже	1	10	70,00
	ИПУЭ счетчик CE 101 R5 145 М6 230В 5-60А 1; оп.№3-2 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 456) - жилой дом Гурьева И.С.	2021	0,4 и ниже	1	15	21,91
	ИПУЭ счетчик CE 101 R5 145 М6 230В 5-60А1; оп.№3\46 (ВЛИ 0,4 кВ№1 от ТП64 ВЛ 10 кВ №108)- светофор КУ ОКУ Комитет автодорог Курской области	2021	0,4 и ниже	1	6	26,75
	ИПУ СЭ Меркурий 200.04М 230В 5-60А 1; оп. №17 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП ШЧ вл-10 кВ №102)-светофор КУ ОКУ Комитет автодорог Курской области.	2021	0,4 и ниже	1	6	25,33
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM;ВЛ 0,4 кВ №1 -8176 ТП Э\2-160) - жилой дом Поповичева В.Л.	2021	0,4 и ниже	1	8	24,39
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOGLM; оп.5-3 ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 343	2021	0,4 и ниже	1	1	27,48
	ИПУЭ СЭ ФОБОС 1 230В 5-80А ;оп.№ 34(ВЛ 04 кВ ТП 207)-комитетавтодорогКурской области	2021	0,4 и ниже	1	0,25	28,56
	ИПУЭ СЭ Меркурий 200.04М 230В 5-60А 1; оп.№3 (ВЛ 0,4 кВ ТП 462)-ПАО Ростелеком	2021	0,4 и ниже	1	0,2	19,84
	ИПУЭ СЭ CE 101 R5 145 М6 230В 5-60А 1; оп. №1 (ВЛ 0,4 кВ КТП 1207-10\63 СПК Нива с. Б.Угоны- администрация Большееугодского сельсовета.	2021	0,4 и ниже	1	2	13,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп.№23 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП087)-	2021	0,4 и ниже	1	9	28,74
	ИПУЭ счетчик CE 101R5 145 М6 230В 5-60А 1; оп.№2-7 (ВЛ 0,4кВ №1Тп 62)-гараж Грунина С.П.	2021	0,4 и ниже	1	8	8,64
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В (80)А оп. №6-4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 070)-	2021	0,4 и ниже	1	9	26,65
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп.№8 (ВЛ 0,4 кВ№3 КТП612-02\250)-	2021	0,4 и ниже	1	8	24,54
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM;оп.№7-1 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 062)-	2021	0,4 и ниже	1	5	17,91
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В (80)А; оп.№21 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 070)-	2021	0,4 и ниже	1	15	28,83
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM; оп.№25\ ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 240)-	2021	0,4 и ниже	1	15	20,02
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM; оп.№20а (ВЛ 0,4 кВ 14 ТП 026)-	2021	0,4 и ниже	1	15	18,61
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM;оп.№1-3 (ВЛ 0,4 кВ№2 ТП 443)-	2021	0,4 и ниже	1	15	21,02
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А IQOG(2)LM; оп.№11(ВЛ 0,4 кВ №5 ТП 044)-	2021	0,4 и ниже	1	6	18,58
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 079) садовый дом Балыкина Н.А.	2021	0,4 и ниже	1	15	21,92
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В ; оп. 7-1 (Инженерные сети фидер 8ДВоздушная линия 0,4 кВ №6 ТП 053) - 34067 камера ЭРТелекомХолдинг	2021	0,4 и ниже	1	0,035	14,99
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-100А оп. №3-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП№3) -	2021	0,4 и ниже	1	9	24,52
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-100А оп. №10 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 53)- 34331 Воронежский Р.А.гараж	2021	0,4 и ниже	1	15	23,05
	ИПУЭ счетчик Фобос 1 230В 5-80А оп.№16(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 337-01\160)-	2021	0,4 и ниже	1	3	17,94
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-3 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	18,58
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-3 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-3 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,65
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-3 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,91
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-5 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105) -	2021	0,4 и ниже	1	14	14,87
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-5 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105) -	2021	0,4 и ниже	1	14	14,99
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-5 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105) -	2021	0,4 и ниже	1	14	15,13
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-5 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105) -	2021	0,4 и ниже	1	14	15,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-4 (ВЛ 0,4кВ№1ТП105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,38
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-4 (ВЛ 0,4кВ№1ТП105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,09
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-4 (ВЛ 0,4кВ№1ТП105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,04
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-4 (ВЛ 0,4кВ№1ТП105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,39
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №15 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 61110-11\100) - 34585 Комитет строительства дорог	2021	0,4 и ниже	1	3	14,51
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 60210-02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,24
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 60210-02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,87
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 60210-02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 60210-02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,76
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А оп. №1-1 (ВЛ0,4 кВ №3 ТП084)- гараж Рыжкова В.В.	2021	0,4 и ниже	1	10	21,98
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А ; оп.№20 (ВЛ0,4кВ №3 ТП 19)-гараж Вакарчук С.М.	2021	0,4 и ниже	1	10	18,66
	ИПУЭ счетчик Фобос 1 230В 5-80А оп.№36(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП303-08\250 ф.303) -	2021	0,4 и ниже	1	3	13,49
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А ; оп.№6 (Инженерные сети Фидер119Д; Воздушная линия-0,4кВ Литер III) ВЛ 0,4 кВ №6 ТП 011)- Жилой домТалалуевой И.Н.	2021	0,4 и ниже	1	10	16,22
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 1 230В 5-80А ; оп.№6-3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП62)-	2021	0,4 и ниже	1	10	16,17
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-6 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,80
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-6 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,98
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-6 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	16,98
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№ 7-6 (ВЛ 0,4кВ№1 ТП 105)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,01
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.3 (ВЛ 0,4 кВ №2ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,62
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.3 (ВЛ 0,4 кВ №2ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	15,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.3 (ВЛ 0,4 кВ №2ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,56
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.3 (ВЛ 0,4 кВ №2ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	14,61
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.4 (ВЛ0,4кВ №2 ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	13,79
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.4 (ВЛ0,4кВ №2 ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	13,76
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.4 (ВЛ0,4кВ №2 ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	13,59
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №1.4 (ВЛ0,4кВ №2 ТП60210 02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	14	13,57
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №2.5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП60210\02\160)-	2021	0,4 и ниже	1	5	14,85
	ИПУЭ Блок БИЗ 1ф ФОБОС 1 230В 5-80А I оп №4-4 Инженерные сети фидер 104Д Воздушная линия 0,4 кВ ТП 81 жилой дом Сребневой А.С.	2021	0,4 и ниже	1	15	13,99
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№1 (ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 046 ф.06 Кульбаки) МБУ администрация Кульбакинского С/С -34572	2021	0,4 и ниже	1	1	14,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №25 (ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 60208\04\160)-	2021	0,4 и ниже	1	10	15,88
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №11 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 62118\03\100)-	2021	0,4 и ниже	1	10	17,61
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 230 В оп №36 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП642 04\160)-	2021	0,4 и ниже	1	3	17,19
	Счетчик; CE 10 R15 145 М6; ВЛ 0,4кВ оп.№21 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 099)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,54
	Счетчик; CE 101 R5145 М6;ВЛ 0,4кВ оп.№2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП073)	2021	0,4 и ниже	1	3	12,21
	Счетчик; CE 101 R5145 М6;ВЛ 0,4кВ оп.№2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП073)	2021	0,4 и ниже	1	3	12,21
	Счетчик; CE 101 R5145 М6;ВЛ 0,4кВ оп.№2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП073)	2021	0,4 и ниже	1	3	12,62
	Счетчик; CE 101 R5145 М6;ВЛ 0,4кВ оп.№2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП073)	2021	0,4 и ниже	1	3	12,29
	ИПУ Счетчик CE 101 R5 145 М6 230В 5-60А 1; ВЛ 0,4кВ оп.5-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП014)	2021	0,4 и ниже	1	3	13,58
	ИПУ Счетчик Меркурий 201.5 230В 5-60А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 045)	2021	0,4 и ниже	1	12	11,21
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№1К (ВЛ-0,4 №1 от ТП 7611 9/160) Салгалов Ю.В. кв 1	2021	0,4 и ниже	1	14	15,85
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№1К (ВЛ-0,4 №1 от ТП 7611 9/160) Салгалов Ю.В. кв 2	2021	0,4 и ниже	1	14	15,41

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№11К (ВЛ-0,4 №1 от ТП 7611 9/160) Салгалов Ю.В. кв 3	2021	0,4 и ниже	1	14	15,68
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№11К (ВЛ-0,4 №1 от ТП 7611 9/160) Салгалов Ю.В. кв 4	2021	0,4 и ниже	1	14	16,38
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№8-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 183) ИП Чернышов А.М. 94-3	2021	0,4 и ниже	1	3	21,65
	ИПУЭ ФОБОС 1 оп.№3-4(ВЛ-0,4 №1 от ТП 100) «Курский рыбообразовный завод"	2021	0,4 и ниже	1	6	15,22
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№14 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319) Солгалов Юрий Васильевич	2021	0,4 и ниже	1	14	14,17
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 319) Солгалов Юрий Васильевич	2021	0,4 и ниже	1	14	16,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 РУ 0,4кВ ТП011 (7 светильников)	2021	0,4 и ниже	1	0,35	14,74
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 РУ 0,4кВ ТП009 (6 светильников)	2021	0,4 и ниже	1	0,3	13,84
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 РУ 0,4кВ ТП033 (10 светильников)	2021	0,4 и ниже	1	0,5	13,98
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 ВЛ 0,4кВ оп.№1-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 167)	2021	0,4 и ниже	1	0,25	18,05
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 ВЛ 0,4кВ оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 116)	2021	0,4 и ниже	1	0,25	14,82
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 ВЛ 0,4кВ оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 216)	2021	0,4 и ниже	1	2,5	16,16
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 016)	2021	0,4 и ниже	1	0,25	21,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 ВЛ 0,4кВ оп.№4-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 094)	2022	0,4 и ниже	1	5	17,28
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №6 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 493 15/250),	2021	0,4 и ниже	1	10	32,30
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4119 32/160),	2021	0,4 и ниже	1	7	29,54
	ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп.№13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 405),	2021	0,4 и ниже	1	4	35,57
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 022),	2021	0,4 и ниже	1	0,035	27,02
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №3-8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 412 3А/630)	2021	0,4 и ниже	1	7	21,90
	ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп. №3 (ВЛ №2 ТП 185),	2021	0,4 и ниже	1	0,04	49,74
	ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3316 16/160),	2021	0,4 и ниже	1	10	57,80
	ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп.№17 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 095),	2021	0,4 и ниже	1	9	14,58
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп.№2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 418),	2021	0,4 и ниже	1	0,04	14,21
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 121),	2021	0,4 и ниже	1	1,5	15,53
	ИПУЭ Счетчик СЕ101 оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 159),	2021	0,4 и ниже	1	2,2	15,26
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №6-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 541 3/100)	2021	0,4 и ниже	1	2,2	13,38
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2021	0,4 и ниже	1	5	14,37
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №4-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 366), п. Олымский, ул. Березовая, д.16 , кв. №3	2021	0,4 и ниже	1	3	19,59
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №4-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 366), п. Олымский, ул. Березовая, д.16 , кв. №4 ИП Дюдин А. И.,	2021	0,4 и ниже	1	3	17,49
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 412 7/400) ИП Андреев А. А.,	2021	0,4 и ниже	1	10	15,16
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 437 13/100) Денисов С. И.,	2021	0,4 и ниже	1	7	27,57
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №1-5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 384 3/250) камера, дорожники	2021	0,4 и ниже	1	0,25	14,76
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №4-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 366), п. Олымский, ул. Березовая, д.16 , кв. №1 , Дюдин А. И.	2021	0,4 и ниже	1	3	16,29
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №4-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 366), п. Олымский, ул. Березовая, д.16 , кв. №2 Дюдин А. И.	2021	0,4 и ниже	1	3	16,46
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 365)	2021	0,4 и ниже	1	18	17,27
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 365)	2021	0,4 и ниже	1	18	16,67
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 365)	2021	0,4 и ниже	1	18	16,00
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 365)	2021	0,4 и ниже	1	18	15,63
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 1а/160) Суровцев А. С.	2021	0,4 и ниже	1	15	22,09
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №14 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4119 17/160)- светофор	2021	0,4 и ниже	1	0,4	18,34
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №3-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 30/100) уличное освещение	2021	0,4 и ниже	1	0,3	18,46
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 412 16/250) Пыхтин А. И.	2021	0,4 и ниже	1	15	29,13
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №4-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 4119 32/160) Косарева А. Н.	2021	0,4 и ниже	1	7	22,66
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 462 2/250) Короткий Е. А.	2021	0,4 и ниже	1	7	21,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 10/400) Угланова Л. Н.	2021	0,4 и ниже	1	10	21,97
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №3-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 260), Ростелеком	2021	0,4 и ниже	1	2,2	16,25
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 226), Ростелеком	2021	0,4 и ниже	1	2,2	16,61
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 5313 1а/100)- видеовисакция,	2021	0,4 и ниже	1	0,25	16,45
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №2-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 229)- Лихачев А. В.,	2021	0,4 и ниже	1	5	16,33
8.2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 и ниже			605	10 222	17 784
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№11 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	13	35,24
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№11 (ВЛ-0,4 №1 от ТП647 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	39,86
	Счетчик Энергомера СЕ 308 оп.№7-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1032 ВЛ-10кВ 117.10 ПСВинниково 110кв) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	45,71
	Счетчик Меркурий 230АМ оп.№6 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 154 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	10	14,58
	Счетчик Меркурий 230АМ оп.№41 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 064 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	14,83
	Счетчик Меркурий 230АМ оп.№5-1 ВЛ 0,4кВ №3 ТП 098 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	13,07
	Счетчик Меркурий 230АМ оп.№6-2 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 332.19 8/250 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	22,21
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№19 (ВЛ-0,4 №1 от ТП768 ф. 412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	46,83
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№10-10 (ВЛ-0,4 №1 от ТП-715 ф. 425.06) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	48,07
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№1-6 (ВЛ-0,4 №1 от ТП-758 ф. 412.16) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	43,49
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП-647 ф. 427.06) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	42,73
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП613 ф.420.05)	2021	0,4 и ниже	1	15	36,94
	СЗ Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1 оп.№ 14 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 171 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	26,94
	СЗ Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1 оп.№ 2-2 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 332 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	27,68
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№26 (ВЛ-0,4 №1 от ТП1228 ф.117.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	44,80
	Счетчик Энергомера СЕ 308 оп.№1-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1138 ВЛ-10кВ 129.12 ПС Беседино) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	60	36,39
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№ (ВЛ-0,4 №1 от ТП ф.)	2021	0,4 и ниже	1	15	39,38
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№6 (ВЛ-0,4 №3 от ТП625 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	36,74
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№6 (ВЛ-0,4 №1 от ТП552 ф.420.05)	2021	0,4 и ниже	1	15	40,64
	Счетчик Энергомера СЕ 308 оп.№24 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1193 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кв) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	47,01
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№17 (ВЛ-0,4 №1 от ТП758 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,04
	Счетчик Меркурий 231 оп. №4-7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №563 ВЛ-10 кВ № 415.08 ПС 35/10 «Оросительная»)-домовладение Никитина А.Н. д. 2-я Москва (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №758 ВЛ-10 кВ № 412.16 ПС 110/10 «ПФФ»)-домовладение Озерова И.В. Х. Кислино (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№40СП (ВЛ-0,4 №1 от ТП469 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,94
	Счетчик Меркурий 231 оп. №18 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №720 ВЛ-10 кВ № 415.03 ПС 35/10 «Оросительная»)-домовладение Сибгатулина О.Р. Д. Духовец	2021	0,4 и ниже	1	15	23,23
	Счетчик Меркурий 231 оп. №9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №33/160 ВЛ-10 кВ № 414.15 ПС 35/10 «Новая»)-домовладение Певченко И.В. Ул. Хуторская, 5 (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-3 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП-10/0,4 кВ № 754 ВЛ-10 кВ № 427.16 ПС 35/10 кВ «Сапогово»)-домовладение Сергеевой М.Н. д. Татаренкова	2021	0,4 и ниже	1	12	22,76
	Счетчик ФОБОСЗ 230В5-100А 3ф оп.№ 4-15 (ВЛ-0,4кВ №4 ТП 1032 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кв) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	38,27
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №575 ВЛ-10 кВ № 412.01 ПС 110/10 «ПФФ»)-домовладение Петина А.С. Д.1-е Цветово (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Счётчик Меркурий 231 оп. №12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №424 ВЛ-10 кВ № 427.01 ПС 35/10 «Сапогово»)-домовладение Пашковой Е.В. Д. Пашково (ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-5 (ВЛ-0,4 №2 от ТП720 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счётчик Меркурий 231 оп. №3-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №077 ВЛ-10 кВ №204 ПС 330/110/35/10 «Садовая»)- домовладение Редченковой Е.А. ул. Рябиновая (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счётчик Меркурий 231 оп. №1-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №601 ВЛ-10 кВ № 415.02 ПС 35/10 кВ «Оросительная»)-домовладение Абрамов Александр Валерьевич д.1-я Моква (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счётчик Меркурий 231 оп. №1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №601 ВЛ-10 кВ № 415.02 ПС 35/10 кВ «Оросительная»)-домовладение Абрамова Валентина Мурзинична д.1-я Моква (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счётчик Меркурий 231 оп. №12 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №702 ВЛ-10 кВ № 414.15 ПС 35/10 кВ «Новая»)-домовладение Руснак В.Г. с/т Курск (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счётчик Меркурий 231 оп. №1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №132 ВЛ-10 кВ № 415.03 ПС 35/10 «Оросительная»)-домовладение Носова Е.А. ул. Озерная (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-9 (ВЛ-0,4 №2 от ТП813 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	32,72
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№ (ВЛ-0,4 № от ТП 845 ф. 438.18)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,48
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-17 (ВЛ-0,4 №2 от ТП ф.)	2021	0,4 и ниже	1	15	33,24
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-7 (ВЛ-0,4 №3 от ТП532 ф.487.8)	2021	0,4 и ниже	1	15	38,35
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-4 (ВЛ-0,4 №2 от ТП564 ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,35
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-6 (ВЛ-0,4 №1 от ТП067 ф.204)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,65
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№2 (ВЛ-0,4 №1 от ТП087 ф.403.23)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,92
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП652 ф.414.1)	2021	0,4 и ниже	1	15	36,93
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№17 (ВЛ-0,4 №1 от ТП758 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,61
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А 3ф оп.№ 22 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1209 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	38,32
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№3-3 (ВЛ-0,4 №1 от ТП708 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	35,40
	Стр. ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ 03 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №269 ВЛ-10 кВ № 09 ПС Китаевка)-КФХ ИП Евлевского В.Н. (х/с	2021	0,4 и ниже	1	80	27,87
	"ИПУЭ Счётчик 3 фазный фобос 3 230 В 5 (100 А) оп.№15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 194)	2021	0,4 и ниже	1	15,6	74,13
	"ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№ 2-1 отп.2 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 165)	2021	0,4 и ниже	1	12	34,80
	ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№3 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 190)	2021	0,4 и ниже	1	6	33,78
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП755 ф.420.16)	2021	0,4 и ниже	1	14	36,61
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 п.№21 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП532 (ф.487.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,68
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№2-13 (ВЛ-0,4 №1 от ТП659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	12	33,71
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№СП1-63 (ВЛ-0,4 №1 от ТП559 ф.438.14)	2021	0,4 и ниже	1	12	31,33
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А 3ф оп.№ 2-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1153 ВЛ-10кВ 129.14 ПС Беседино 110кВ) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	35,27
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№2-5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП559 ф.438.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,03
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-6 (ВЛ-0,4 №4 от ТП555 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	36,02
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№7 (ВЛ-0,4 №2 от ТП11/160 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,79
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-4 (ВЛ-0,4 №3 от ТП742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,94
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№21 (ВЛ-0,4 №3 от ТП12/160 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,75
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,87
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А 3ф оп.№ 1-5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1031 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	35,51
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№14 (ВЛ-0,4 №1 от ТП726 ф.413.15)	2021	0,4 и ниже	1	10	39,64
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№13 (ВЛ-0,4 №1 от ТП067 ф.403.23)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,43
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №3 от ТП601 ф.415.2)	2021	0,4 и ниже	1	15	36,13
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№4-1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП132 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	42,45
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№14 (ВЛ-0,4 №2 от ТП3/400 ф.423.2)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,44
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 067 ф.204)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,27
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №1 от ТП087 ф.403.23)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,73
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№13 (ВЛ-0,4 №1 от ТП796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	40,78
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№13 (ВЛ-0,4 №1 от ТП059 ф.204)	2021	0,4 и ниже	1	15	42,65
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№18 (ВЛ-0,4 №1 от ТП758 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,26
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№12 (ВЛ-0,4 №1 от ТП708 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	32,11
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №2 от ТП754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,48
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№ 5(ВЛ-0,4 №1 от ТП625 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,13
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А 3ф оп.№ 14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1159 ВЛ-10кВ 129.14 ПС Беседино 110кВ) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	34,23
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№25 (ВЛ-0,4 №1 от ТП549 ф.425.04)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,45
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№11 (ВЛ-0,4 №1 от ТП089 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,27
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№1-5 ВЛ-0,4кВ №2 ТП 166	2021	0,4 и ниже	1	15	29,52
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№4-16 ВЛ-0,4кВ №1 ТП332.7 9/250 (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	31,07
	ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№ 6 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 413)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,17
	ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-D оп.№9 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 413)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,90
	Счетчик Меркурий 231 оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №380 ВЛ-10кВ №423.16 ПС 35/10 Безлесная) домовладение Бредихина В.В. Д. Зорина (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №9-3 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №12/160 ВЛ-10кВ №415.03 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Мальчиковой О.А. Д. Майская заря (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №3 от ТП710 ф.424.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,42
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№51 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 093 ф.415.01)	2021	0,4 и ниже	1	6	29,62
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-6 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №575 ВЛ-10 кВ №412.01 ПС 110/10 ПТФ) домовладение Крюковой О.В. Д. 1-е Цветово (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№23 (ВЛ-0,4 №3 от ТП1172 ф.176,118)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,44
	Счетчик Меркурий 231 оп. №7-16 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №158 ВЛ-10кВ №415.09 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Виниченко Н.Н. 1-я Моква (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №6 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №7/100 ВЛ-10кВ №415.10 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Кучумовой Н.А. 3-я Лиственная 12А (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №3-3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №684 ВЛ-10 кВ №425.06 ПС 35/10 Водохранилище) СНТ Лазурное Аксенов Е.В. Снт Лазурное (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС3 оп.№1-11 (ВЛ-0,4 №1 от ТП ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,25
	Счетчик Меркурий 231 оп. №27 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №296 ВЛ-10кВ №426.08 ПС 35/10 Моква) домовладение Локтионовой Е.А. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №742 ВЛ-10 кВ №415.02 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Аносовой Е.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №2/100 ВЛ-10кВ №424.08 ПС 35/10 Букреевка) домовладение Головиной В.Т. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №6-8 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №566 ВЛ-10 кВ №415.08 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Убоженко Е.П. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №734 ВЛ-10 кВ №421.09 ПС 35/10 Моква) домовладение Толмачева А.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-21 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №742 ВЛ-10кВ № 415.02 ПС 35/10 кВ Оросительная) домовладение Бирюкова О.М. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-6 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 614 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,51
	Счетчик Меркурий 231 оп. №15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №627 ВЛ-10 кВ №415.03 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Бец О.Г. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №2-9 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №068 ВЛ-10кВ №32 ПС 110/10 Соловьиная) домовладение Горбунова С.Е. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. № (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №796 ВЛ-10кВ №415.10 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Лотыревой С.И. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №576 ВЛ-10 кВ №412.01 ПС 110/10 ПТФ) домовладение Коняевой Е.М. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-6 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №743 ВЛ-10 кВ №427.06 ПС 35/10 Сапогово) домовладение Кочеткова В.А. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №130 ВЛ-10кВ №415.03 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Минакова С.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №2-13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №469 ВЛ-10кВ №427.16 ПС 35/10 САПОГОВО) домовладение Витвицкой В.И. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №10 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №601 ВЛ-10кВ №415.02 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Нижник Е.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-6 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №742 ВЛ-10кВ №415.02 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Маяковой О.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №2-2 (ВЛ-0,4кВ №2 кВ №654 ВЛ-10 кВ №412.16 ПС 110/10 ПТФ) домовладение Бородиной Е.Ю. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП085 (ф.№35 ПС сосольская)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,73
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-15 (ВЛ-0,4 №2 от ТП742 ф. 415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,72
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-4 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 654 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,36
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №752 ВЛ-10 кВ №423.16 ПС 35/10 Безлесная) домовладение Стороженко И.Н. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 063 (ф.204 ПС Садовая)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,33
	Счетчик Меркурий 231 оп. №28 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №7160 ВЛ-10 кВ №415.08 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Дюминой Е.Г. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№14 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 068 ф.10.32)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,66
	Счетчик Меркурий 231 оп. №СПБ (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №610 ВЛ-10кВ №412.06 ПС 110/10 ПТФ) домовладение Фентисовой Е.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №10 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №601 ВЛ-10кВ №415.02 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Фирсовой А.О. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №17 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №560 ВЛ-10кВ №427.16 ПС 35/10 Сапогово) домовладение Лапина К.В. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№6 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 560 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	10	28,83
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№12 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 652 ф. 414.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,21
	Счетчик Меркурий 231 оп. №12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №580 ВЛ-10 кВ №415.03 ПС 35/10 Оросительная) домовладение Алымов О.И. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп. №14 (ВЛ-0,4кВ №4 ТП 10/0,4 №647 ВЛ-10 кВ №427.06 ПС 35/10 Сапогово) домовладение Колесникова В.Н. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 081 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,18
	Счетчик Меркурий 231 оп. №25 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №349 ВЛ-10 кВ №423.10 ПС 35/10 Безлесная) домовладение Козловой С.М. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №1 от ТП641 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	7	26,57
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№3 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 079 ф.10.32)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,09
	Счетчик Меркурий 231 оп. №3-5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №613 ВЛ-10 кВ №420.05 ПС 110/35/10 Камыши) домовладение Гугоровой Е.С. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№22 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 067 ф.403.204)	2021	0,4 и ниже	1	12	26,44
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№35 (ВЛ-0,4 №3 от ТП1178 ф.176.120)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,93
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 627 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,44
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 586 ф. 415.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,86
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№ 3-16 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 256 ф.420.10)	2021	0,4 и ниже	1	10	25,99
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№2-1 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 791 ф.415.07)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,82
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№3-3 (ВЛ-0,4 №2 от ТП131 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,51
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№2-10 (ВЛ-0,4 №1 от ТП1083 ф.128.18)	2021	0,4 и ниже	1	10	28,57
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№СП12-25 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 754 ф. 427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,26
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№3 (ВЛ-0,4 №3 от ТП-566 ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,39
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№2-7 (ВЛ-0,4 №2 от ТП647 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	33,33
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №2 от ТП-1049 ф. 128.04)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,81
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№2-5 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 754 ф. 427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,24
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-5 (ВЛ-0,4 №4 от ТП 673 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,79
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-10 (ВЛ-0,4 № 2 от ТП 791 ф.415.07)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,99
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП758 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,99
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-15 (ВЛ-0,4 №3 от ТП610 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,86
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№2 (ВЛ-0,4 №2 от ТП585 ф.427.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,18
	Счетчик СЗ ПСЧ-4ТМ.05МК.16.02 230/400Б5-10А 0,55 оп.20/4	2021	0,4 и ниже	1	55	42,26
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№9-1 ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 168	2021	0,4 и ниже	1	15	34,15
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№3-8 ВЛИ-0,4кВ №1 ТП332.7 9/250	2021	0,4 и ниже	1	15	35,49
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№3-14 ВЛИ-0,4кВ №1 ТП332.7 9/250	2021	0,4 и ниже	1	15	33,72
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№22 ВЛ0.4КТП 332.16 11/250Д.Апальково Апальковский с/с	2021	0,4 и ниже	1	15	29,93
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№1-12 ВЛ 0.4 кВ КТП 365.15 2/100 п. Солнечный	2021	0,4 и ниже	1	15	31,36
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№6 ВЛ 0.4КТП 332.19 15/63 д.Тазово Тазовский с/с	2021	0,4 и ниже	1	15	35,40
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№3 ВЛ 0.4 кВ КТП 335.7 13/63 д.Рогозинка Веретининовский с/с (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	31,83
	"ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№ 48 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 501)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,74
	"ИПУЭ Счётчик 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)L-D оп.№18 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 171)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,64
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 3ф. 230В. 5-100 А оп.№1-6 ТП №826 ф.415.08 (заявитель Сургина М.В.) д. 2-я Москва,	2021	0,4 и ниже	1	15	36,27
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 3ф. 230В, 5-100А оп. 5/1 ТП №742 ф. 415.02 д. 1-я Москва,	2021	0,4 и ниже	1	15	35,91
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 1 оп.№5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП554 ф.412,06)	2021	0,4 и ниже	1	7	16,77
	Стр. ИПУЭ счетчика ФОБОС 3ф 230В, 5-100А оп. №5-10 ТП № 554 ф.415.06 г. Курск, снт «Химик», участок №661 поле А,	2021	0,4 и ниже	1	15	34,91
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №3 от ТП705 ф.412,16)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,20
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 19/63 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,15
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП728 ф.415,03)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,85
	Счетчик ФОБОС 3 230В 5(100А) оп.№16 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1165 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	6	29,52
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№1-2 (ВЛ-0,4 №2 от ТП647 ф.427,06)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,71
	ИПУЭ Счётчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 641 ф.412,06)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,92

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП-075 ф.204)	2021	0,4 и ниже	1	12	27,44
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№37 (ВЛ-0,4 №1 от ТП030 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ 2 (ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №3/400 ф.423.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,15
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-17 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 655 ф. 423.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,90
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№7 (ВЛ-0,4 №1 от ТП576 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-8 (ВЛ-0,4 №2 от ТП028 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,58
	Счетчик ФОБОС 3 230В 5(100А) оп.№11 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1163 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,96
	Счетчик ФОБОС 3 230В 5(100А) оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1212 ВЛ-10кВ 176.209 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,71
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП3/160 ф.424.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,42
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП047 кл.№9 ПС Родники)	2021	0,4 и ниже	1	25	28,83
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-5 (ВЛ-0,4 №3 от ТП643 ф.403.23)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,47
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-12 (ВЛ-0,4 №2 от ТП768 ф. 412.16)	2021	0,4 и ниже	1	13	26,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-9 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 813 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	30,24
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №2 от ТП580 ф.415.2)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,66
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№4-4 (ВЛ-0,4 №2 от ТП705 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	34,23
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП759 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	10	27,29
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№СП 14 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 615 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	30	27,94
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№8 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 743 ф. 427.6)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,95
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№22 (ВЛ-0,4 №1 от ТП635 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,11
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№20 (ВЛ-0,4 №1 от ТП793 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,82
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП798 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,42
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ 18 (ВЛ-0,4 № 3 от ТП 33/160 ф. 414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,19
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ-0,4 №2 от ТП808 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,49
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6-15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП132 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	28,48
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№20(ВЛ-0,4 №1 от ТП758 ф. 412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,97
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№5 (ВЛ-0,4 №2 от ТП635 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,42
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ-0,4 №4 от ТП647 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,15
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№36 (ВЛ-0,4 №1 от ТП470 ф. 478.11)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,99
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№11 (ВЛ-0,4 №2 от ТП754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,40
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ-0,4 №2 от ТП720 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,32
	Стр. ПК/У РИМ 384.01 на оп. №1-4 ВЛ-6кВ 411.6 ПС 110/35/6 Волокно	2021	0,4 и ниже	1	670	356,87
	ИПУЭ Счетчик 3ф ФОБОС3 230В5-100А IQOG(2)J-L-D оп.№6 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 500)	2021	0,4 и ниже	1	8,5	22,89
	"ИПУЭ Счетчик 3ф ФОБОС3 230В5-100А IQOG(2)J-L-D ТП-10/0,4 кВ ТП №249	2021	0,4 и ниже	1	7	25,64
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4-2 (ВЛ-0,4 №1 от ТП575 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ 5(ВЛ-0,4 №1 от ТП809 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,88
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	Стр.ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	Строительство ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	32,47
	Стр.ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	32,47
	Строительство ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4-7 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 068 ф.32 Соловьиня)	2021	0,4 и ниже	1	7	26,45
	Строительство ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	Строительство ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 9/100 ф.411.51)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,61
	Строительство ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	14	33,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№13 (ВЛ-0,4 №2 от ТП585 ф.427.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,29
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№17 (ВЛ-0,4 №2 от ТП759 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,31
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№14 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 4/100 ф.418.15)	2021	0,4 и ниже	1	7	27,23
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,21
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-11 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 415 ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,81
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ-0,4 №1 от ТП №8/63 ф. 421.09)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,14
	Счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№1-8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1227 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,19
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 1/63 ф.418.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	17,56
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3-13 (ВЛ-0,4 №1 от ТП719 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№14 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 627 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,74
	Счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп №21 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1031 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,19
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 692 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,67
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП1/250 ф.422.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,80
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№5 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 635 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,13
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-5 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 575 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	1	10	25,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-1 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 2/250 ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,63
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ (проектируемая ВЛ 0,4кВ №1 от проектируемой ТП ф.422.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,80
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№28 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 586 ф.415.8)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,73
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№17 (ВЛ-0,4 №2 от ТП 376 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,88
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-15 (ВЛ 0,4кВ №4 от ТП 654 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,74
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 3/400 ф.418.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,81
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 430 ф.427.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,08
	Счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№6-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1246 ВЛ-10кВ 129.12 ПС Беседино 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,62
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2 (ВЛ-0,4 №1 от ТП904 ф.422.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,05
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 № 2 от ТП553 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,31
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-5 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 132 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,36
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ (проектируемая ВЛ-0,4 № от ТП 904 ф.422.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,39
	Счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№14 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1176 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключка 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 19/160 ф.415.09)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,99
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 743 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,36
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№17 (ВЛ-0,4кВ№4 от ТП №12/160 ф.424.8)	2021	0,4 и ниже	1	25	24,67
	"ИПУЭ Счетчик БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-80А IQOG(2)JLM (ВЛ-0,4 №1 от ТП 554)	2021	0,4 и ниже	1	5	29,33
	"ИПУЭ Счетчик 3ф ФОБОС3 230В5-100А IQOG(2)J-L-D оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 397)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,35
	"ИПУЭ Счетчик 3ф ФОБОС3 230В5-100А IQOG(2)J-L-D оп.№2 (ВЛ-0,4 №3 от ТП №18)	2021	0,4 и ниже	1	3	37,90
	Стр.ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	33,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ 0,4кВ №4 от ТП 082 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,38
	Счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1240 ВЛ-10кВ 129.12 ПС Беседино 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,24
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-3 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 768 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№21 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 369 ф.423.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,47
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 532 ф.487.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,79
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2 (ВЛ-0,4 №2 от ТП29/63 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,07
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 683 ф.414.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ-0,4 №2 от ТП763 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,74
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	38,50

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №3 от ТП018 ф.204 Садовая)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,50
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	38,50
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4 (ВЛ-0,4 №1 от ТП796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,30
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	38,50
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3-1 (ВЛ-0,4 №1 от ТП660 ф.487.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,14
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	14,9	34,24
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 840 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,14
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	34,24
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-3 (ВЛ-0,4 №1 от ТП659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,91
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-7 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,50
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№ 1-9 (ВЛ-0,4кВ№2 от ТП №647 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№17 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 7/100 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,60
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-1 (ВЛ-0,4 №2 от ТП560 ф. 427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,58
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№СП12-19 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,75
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 595 ф.415.07)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,20
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А оп.№2-8(ВЛ-0,4кВ №3 ТП 1119 ВЛ-10кВ 129.04 ПС Беседино 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,09
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№18 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 555 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	13,94
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№15 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 804 ф.414.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,59
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 602 ф.415.07)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,04
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 175 ф.415.09)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,13
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А оп.№19(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 1167 ВЛ-10кВ 176.118 ПС Ключва 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,39
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп.№3-11 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 641 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	10	14,68
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 769 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,05
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-14 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 719 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,06
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-7 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 645 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,08
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6 (ВЛ-0,4 №4 от ТП707 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№11 (ВЛ-0,4 №2 от ТП742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,47
	Счетчик ФОБОС3 23085-100А оп.№3-35 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1206 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,93
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№14 (ВЛ-0,4 №3 от ТП601 ф.415.2)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,75
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№19-24 (ВЛ-0,4 №1 от ТП1245 ф.128.18)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,02
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-6 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 601 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	14	23,99
	"ИПУЭ Счетчик 3ф ФОБОС3 23085-100А IQOG(2)Л-Д ТП-10/0,4 кВ ТП №249	2021	0,4 и ниже	1	12	23,64
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№14 (ВЛ-0,4 №3 от ТП742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,71
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ-0,4 №5 от ТП742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,10
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№19 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 027 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,91
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 754 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№10 (ВЛ-0,4 №2 от ТП594 ф.415.07)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,31
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№СП35(А) (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 469 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,62
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 1209 ф.176.118)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№50 (ВЛ-0,4 №1 от ТП093 ф. 414.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,25
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 415 ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,09
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6-9 (ВЛ 0,4кВ №4 от ТП 3/100 ф.427.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,18
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 2/100 ф.423.04)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,83
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№7-6(ВЛ-0,4 №1 от ТП601 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,58
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3-15 (ВЛ-0,4 №1 от ТП719 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-4 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 742 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,98
	Счетчик ФОБОС3 23085-100Аоп.№11 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 1222 ВЛ-10кВ 117.10 ПС Винниково 110кВ)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,95
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 415 ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,70
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№16 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 415 ф.425.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,63
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 087 ф.403.23)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,38
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 076 ф.204)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№5 (ВЛ-0,4 №1 от ТП625 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	5	24,85
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№19 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	12	25,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-8 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 649 ф.420.05)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,00
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 от ТПпроект ф.106)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,46
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 732 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,44
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (проектируемая ВЛ 0,4кВ № от ТП 12/160 ф.424.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,32
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1 (проектируемая ВЛ 0,4кВ № от ТП 081 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,75
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-10 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 610 ф.412.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,02
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-5 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 553 ф.412.16)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,74
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №4 от ТП 601 ф.415.02)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,82
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№СП1 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 9/630 ф.413.09)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-16 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 719 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,97
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№17 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 1038 ф.126.14)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,71
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№СП37 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 564 ф.415.08)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,60
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-8 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 659 ф.414.15)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,23
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№19 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	25,21
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2-7 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 647 ф.427.06)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,69
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4-4 (ВЛ 0,4кВ №3 от ТП 575 ф.412.01)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,87
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№11-2 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 796 ф.415.10)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№8 (ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 720 ф.415.03)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,30
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	145	36,56
	Счетчик Меркурий 230 оп. № 21 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ № 197/63 ВЛ-10кВ № 10 ПС 35/10 «Разветье»)	2021	0,4 и ниже	1	3	28,67
	Счетчик Меркурий 230 оп. № 20 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ № 489/100 ВЛ-10кВ № 03 ПС 35/10 «Рышково»)	2021	0,4 и ниже	1	3	26,35
	Счетчик Меркурий 230 оп. № 11 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ № 625 ВЛ-10кВ № 2.12.5 ПС 35/10кВ «Жданово»)	2021	0,4 и ниже	1	15	40,74
	Счетчик Меркурий 230 оп. № 21 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4кВ № 489 ВЛ-10кВ №03 ПС 35/10 «Рышково»)	2021	0,4 и ниже	1	15	20,69
	Счетчик Меркурий 230 оп. №3 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 10/0,4 №710/63 ВЛ-10кВ №20 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	14	13,93
	Счетчик Меркурий 230АМ-01 оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №721 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье) с. Разветье кв. Звонеры (СЗ)	2021	0,4 и ниже	1	12	28,36
	Счетчик СЕ 101 ОП. №1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 146/63 ВЛ-10кВ №05 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	15	12,30
	Счетчик Меркурий 230 оп. №8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №221/100 ВЛ-10кВ №1 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	15	13,77
	Счетчик Меркурий 230 оп. №9 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 №112/160 ВЛ-10кВ №4 ПС 110/10 кВ Студенок)	2021	0,4 и ниже	1	15	13,32
	Счетчик Меркурий 230 оп. №3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,4 №195/100 ВЛ-10кВ №10 ПС 35/10 кВ Разветье)	2021	0,4 и ниже	1	15	13,77

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ Меркурий 230АМ оп. №4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №068 ВЛ-10 кВ №19 ПС Дмитриев)-домовладение Грибанова Р.В.	2021	0,4 и ниже	1	15	30,29
	Счетчик Меркурий 231 оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №163/250 ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Разветье) домовладение Григоровой Н.А. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп.№15 (ВЛ-0,4кВ №4 ТП №163/250 ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Разветье) (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №209/63 ВЛ-10кВ №12 ПС 35/10 кВ Разветье) домовладение Воропаевой Н.И. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп.№12-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №121/100 ВЛ-10кВ №16 ПС 35/10 кВ Разветье) домовладение Туманова А.А. (2021	0,4 и ниже	1	15	22,76
	Счетчик Меркурий 231 оп.№1-1 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №233/63 вл-10кВ №20 ПС 35/10 кВ Разветье) (2021	0,4 и ниже	1	14	22,76
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №432 ВЛ-10 кВ № 17 ПС Киликино)	2021	0,4 и ниже	1	15	33,40
	Стр. ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ 01 оп. №21 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №01/100 ВЛ-10 кВ №1.6.6. Элеватор) (х/с	2021	0,4 и ниже	1	15	22,62
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №212 ВЛ-10 кВ №12 ПС Разветье) домовладение Подвысоцкой Т.В. с. Разветье	2021	0,4 и ниже	1	13	60,06
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2-18 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №146 ВЛ-10кВ №05 ПС Разветье) домовладение Кирихиной В.В. Разветьевский сельсовет,	2021	0,4 и ниже	1	15	41,22
	Счетчик СЕ 101 оп. №3-4 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 187/63 ВЛ 10кВ № 4 ПС 35/10 кВ «Разветье»)	2021	0,4 и ниже	1	12	11,95
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№9-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №235 ВЛ-10 кВ №20 ПС Разветье) Титова В.П. с. Разветье (СЭ	2021	0,4 и ниже	1	10	67,08
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №068 ВЛ-10 кВ №19 «Дмитриев»)	2021	0,4 и ниже	1	1	22,77
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №064 ВЛ-10 кВ №19 «Дмитриев»)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,87
	Стр. ИПУЭ Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А IQOG(2)-L-0 оп. №3-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №324 ВЛ-10 кВ №1.6.17 ПС Элеватор)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,22
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №1-3 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 081 ВЛ-6кВ № 2.1.25 ПС Рудная) СНТ Горняк снт Горняк, зона Рясник-2, участок №35,	2021	0,4 и ниже	1	5	61,63
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №5-1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №221 ВЛ-10кВ №01 ПС Разветье) домовладение Горловой В.А. п. Тепличный,	2021	0,4 и ниже	1	15	54,02
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А оп. № 17 (ВЛ-0,4кВ № 4 ТП 163 ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10кВ «Разветье»)	2021	0,4 и ниже	1	15	32,49
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2-1 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №115 ВЛ-10 кВ №14 ПС Студенок) домовладение Фирсовой Т.В. СНТ«Родничок», участок №240,	2021	0,4 и ниже	1	15	67,30
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А оп. №19 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 048/160 ВЛ 10кВ №10 ПС 110/35/10 «Троицкая»)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,53
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А оп. №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 126/100 ВЛ 10кВ № 16 ПС 110/10 кВ «Студенок»)	2021	0,4 и ниже	1	15	32,42
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А оп. № 5 (ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 231/63 ВЛ 10кВ №20 ПС 35/10 «Разветье»)	2021	0,4 и ниже	1	15	31,42
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №30 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №430 ВЛ-10 кВ №17 «Киликино»)	2021	0,4 и ниже	1	6	19,55
	Стр. ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №19 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №134 ВЛ-10 кВ №03 «Куток»)	2021	0,4 и ниже	1	7	19,90
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №2-5 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №179 Ф.04 домовладение Христюковой И.А. с. Разветье, улица Школьная, д. 20,	2021	0,4 и ниже	1	15	42,03
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №6 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №179 Ф.04 домовладение Городенского А.И. с. Разветье, ул. Школьная, дом №22,	2021	0,4 и ниже	1	15	46,65
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №1-6 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №082 ф. 2.1.25 домовладение Филиппова Ю.И. снт Горняк, зона Ивановские, участок №814/815,	2021	0,4 и ниже	1	15	44,26
	Стр. ИПУЭ счетчик ФОБО	2021	0,4 и ниже	1	15	38,41
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №20 ВЛ-0,4кВ ТП №750 Ф.12 домовладение Дадуров И.В. с. Троиново, ул. Прибрежная, участок №36,	2021	0,4 и ниже	1	15	40,03
	Блок БИЗ 3ф ФОБОС3 230Б5-100А оп.№11 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №137/100 ВЛ-10 кВ № 5 ПС 35/10 Разветье)-	2021	0,4 и ниже	1	15	27,43
	ИПУЭ СЭ Меркурий 230 АМ-01 230/400В 5-60А 1(ВЛ-0,4 №2 ТП№15 (3.1.25 15/160 ул. К.Маркса) БЫСТРАКОВ АЛЕКСАНДР НИКОЛАЕВИЧ,	2021	0,4 и ниже	1	10	6,86
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №061 ВЛ-10 кВ №19 ПС Дмитриев)-домовладение Скрипкина Н.П.	2021	0,4 и ниже	1	15	26,48
	Счетчик Меркурий 231 оп. №6-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4 кВ №212 ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №34 (проектируемаяВЛ-0,4 кВ проектируемая ТП-10/0,4 кВ ВЛ-10 кВ №01 ПС 35/10 кВ "Разветье") (2021	0,4 и ниже	1	12	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №112/100 ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 кВ "Студенок")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №199/100 ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №222 ВЛ-10 кВ №01 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	12	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №725 ВЛ-10 кВ №20 ПС 35/10 "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №114/100 ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 кВ "Студенок") (2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №208/63 ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП-10/0,4 кВ №198 ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	2,9	21,70
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №15 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №137 ф.05 - домовладение Баулина И.П. с. Ажово,	2021	0,4 и ниже	1	15	42,11
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1 (ВЛ-0,4 кВ №1ТП №712/63 ВЛ-10 кВ №20 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №131 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП-10/0,4 кВ №111 ВЛ-10 кВ №14 ПС 110/10 кВ "Студенок")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Счетчик Меркурий 231 оп. №1-1 (проектируемая ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №728 ВЛ-10 кВ №20 ПС 35/10 кВ "Разветье")	2021	0,4 и ниже	1	15	21,70
	Стр. ИАУЭ ФОБОС 3 оп. №12-1 ВЛ-0,4кВ №2 ТП №111 ф.14 - домовладение Колтевой А.А. Родничок», участок 37Б,	2021	0,4 и ниже	1	2	43,40
	Стр. ИПУЭ ФОБОС оп. №1-3 ВЛ-0,4кВ №1 ТП №531 ф. 06 д. Коленки,	2021	0,4 и ниже	1	11	34,38
	Стр.ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№6-3 ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №607 ф.14	2021	0,4 и ниже	1	11	40,43
	Стр.ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№12-1 ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №517 ф.04	2021	0,4 и ниже	1	11	40,54
	Стр. ИПУЭ ФОБОС 3 оп. №5-5 ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №028 ф.2.1.25	2021	0,4 и ниже	1	11	34,50
	Счетчик Меркурий 230-АМ-01 (ВЛ-10 ф.556.	2021	0,4 и ниже	1	6	35,76
	ИПУЭ Счетчик СЕ-308 оп.№5-4 (ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП186559.0)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,78
	ПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А1 оп.№9 (ВЛ0,4 кВ ТП472)- жилой дом Смогилева С.А.	2021	0,4 и ниже	1	15	8,36
	И ПУЭ счетчик СЕ 308 S34.746.ОР.QV PLO4 оп№13 (ВЛ 0,4 кВ КТП10)04 кВ №159-02(100 кВА с Кудинцево)- жилой дом Кадочниковой И.В.	2021	0,4 и ниже	1	8	42,82

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-6 0А1; оп.№3(ВЛ0,4 кВ №2КТП157-03\160)- жилой дом БесчереваС.В.	2021	0,4 и ниже	1	10	15,61
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230 В 5-60А 1 оп.№1(ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №7)- строительная площадка ООО" СК Сибстрой"	2021	0,4 и ниже	1	15	18,65
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5- 60А 1 оп.№7 (Инженерные сети Фидер 119Д.Воздушная линия-0,4 кВ ЛитерIII) - строительная площадка ИП Большичева В.С.	2021	0,4 и ниже	1	15	19,40
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП61105-11\63)	2021	0,4 и ниже	1	14	34,31
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ №2 оп. №12 (ВЛ 0,4 кВ СПК Коренево с. Коренево КТП641а 000)	2021	0,4 и ниже	1	14	41,69
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1 оп.№2.3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП№377) -хозпостройки Кубаревой О.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	119,17
	ИПУЭ счетчик СЕ 308 534.746.ОР. QV РL04 оп.№3 (ВЛ 0,4 кВ КТП 1174-05\100 СПК Ленина с. Кудинцево)- жилой дом Дорохова С.Н.	2021	0,4 и ниже	1	9	43,62
	ИПУЭ счетчик СЕ 308 534.746.ОР. QV РL04оп.№13 (ВЛ 0,4 кВ ул. Крупной ВЛ 0,4кВ №2 от ТП 127-49) - жилой дом Гуковой Е.А.	2021	0,4 и ниже	1	10	51,16
	ПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1; оп №5 (ВЛ 0,4 кВ №1 КТП 11404-03\63 СПК Вл. Ильича с. Дуровка)- жилой дом Святиной Е.В.	2021	0,4 и ниже	1	15	23,13
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5 100А IQQG (2)LD; оп 1 ВЛ0,4 от ТП 261	2021	0,4 и ниже	1	15	36,74
	ИПУЭ СЭ СЕ 308 534.746.ОР. QV РL04 ; оп.№ 33 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 11404-02\60) жилой дом Виноградовой А.П.	2021	0,4 и ниже	1	15	39,36
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-6 0А1 оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ ул. 40 лет Октября)- жилой дом Романова С.И.	2021	0,4 и ниже	1	12	18,68
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ-01 оп № 5-1(ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 180)-	2021	0,4 и ниже	1	14	19,17
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ-01 оп № 53(ВЛ 0,4 кВ№2 КТП62303-03\250)-3-4045 Администрация Любимовского с/с.	2021	0,4 и ниже	1	15	16,12
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ-01 оп № 22 (ВЛ 0,4кВ №1ТП 249)-	2021	0,4 и ниже	1	14	19,11
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп № 49(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 249)-3-4158 Фесенко П.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	35,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп №4.10 (ВЛ0,4 кВ №2 ТП 070)-	2021	0,4 и ниже	1	15	40,90
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп № 4.9 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 066)-	2021	0,4 и ниже	1	15	34,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп № 3(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 133-04\160)-	2021	0,4 и ниже	1	15	35,02
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп.№ 12 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 053)-	2021	0,4 и ниже	1	9	41,73
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп № 4.8 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 066)-	2021	0,4 и ниже	1	15	36,12
	ИПУЭ счетчик СЕ 308 534.746.ОР. QV РL04; оп №17 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП213) -	2021	0,4 и ниже	1	15	33,36
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №4 (ВЛ 0, кВ№1 ТП 251)-	2021	0,4 и ниже	1	15	25,53
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№ 11 (ВЛ 0.4кВ № 3 ТП 303-21/250 ф. 303)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,49
	ИПУЭ ФОБОС 3 230В 5-100А оп.№2 (ВЛ 0,4 кВ ТП 399) -	2021	0,4 и ниже	1	18	30,63
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 3 230В 5-100А оп. №2 (ВЛ 0,4 ТП 399)-	2021	0,4 и ниже	1	18	29,52
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 3 230В 5-100А оп. №1(ВЛ 0,4 кВ ТП 399)- 34296 ООО Спецстройсервис многоквартирный дом.	2021	0,4 и ниже	1	18	31,18
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А; оп. №1 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП70) -	2021	0,4 и ниже	1	15	33,82
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп. №15 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 140)-	2021	0,4 и ниже	1	15	38,67
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А опра № 1-1 (ВЛ 0,4 кВ №4 ЗТП45) -	2021	0,4 и ниже	1	15	30,06
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 3 230В 5-100А оп.№9 ВЛ 0,4кВ №1ТП58)-	2021	0,4 и ниже	1	13	31,80
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп. №1 (ВЛ0,4кВ №1 СТП№375)- жилой дом Васильевой Г.М.	2021	0,4 и ниже	1	15	32,89
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 20506-07-100)-жилая застройка Белозеровой А.Ю.	2021	0,4 и ниже	1	15	34,29
	ИПУЭ счетчик Меркурий 230АМ-01 ; оп.№6 (ВЛ 0,4 кВ ТП 84)- клиника Саакян Р.Г.	2021	0,4 и ниже	1	15	16,07
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп. №5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ЗТП 3) Воронков А.В.	2021	0,4 и ниже	1	15	29,70
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230В5-100А оп № 24(ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 62203-03\250) -	2021	0,4 и ниже	1	15	24,70
	ИПУЭ счетчик СЕ 308 ; оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП87)-	2021	0,4 и ниже	1	15	33,85
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп.№5-1 (ВЛ 0,4 кВ КТП1207-01\250 СПК Нива)-	2021	0,4 и ниже	1	15	26,30
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №4 (ВЛ 0,4 кВ №1ТП251)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,41
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №6.4 (ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 675.6)-	2021	0,4 и ниже	1	10	27,08
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №3.1 (ВЛ 04 кВ №1 СТП250)-	2021	0,4 и ниже	1	15	24,72
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №3 (ВЛ 0,4кВ №1 от ТП 6161.9)-	2021	0,4 и ниже	1	15	23,34
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп №6-2 (инженерные сети фидер 119 Д. Воздушная линия 0,4кВ)-освещение оборудования	2021	0,4 и ниже	1	15	22,35
	ИПУЭ ФОБОС3 230В5-100А оп №1-1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 142) - жилой дом Раду И.В.	2021	0,4 и ниже	1	15	22,71
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №4.2 (ВЛ0,4кВ №1 от ТП221)-	2021	0,4 и ниже	1	15	22,14
	ИПУЭ Блок БИЗ 3Ф ФОБОС3 230В5-100А оп №2-13 ВЛ 0,4кВ №1 ТП 190ф.03 Будки -	2021	0,4 и ниже	1	10	23,93
	ИПУЭ счетчик ФОБОС3 230В5-100А оп №8 (ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 1207-10\63 СПК Нива с. Б.Угоны - жилой дом Токаревой Н.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	22,05
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 230 В оп №4.11 (ВЛ0,4 кВ №2 от ТП 066)-	2021	0,4 и ниже	1	15	24,34
	ИПУЭ счетчик СЕ 308 534.746.ОР. QV РL04; оп3 (ВЛ 0,4 кВ №2 КТП 11404-03-\63 СПКВЛ Ильича с Дуровка)- жилой дом Новиковой Д.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	27,06
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП154)	2021	0,4 и ниже	1	12	20,11
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№15 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП201)	2021	0,4 и ниже	1	15	19,63
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№11СП (ВЛ 0,4кВ №1 ТП043)	2021	0,4 и ниже	1	10	32,70
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№17 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП129)	2021	0,4 и ниже	1	10	53,70
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№2-15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП072)	2021	0,4 и ниже	1	15	12,66
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№2-9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	11,44	24,18
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7703 4/250)	2021	0,4 и ниже	1	10	22,92
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№9 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7703 3/160)	2021	0,4 и ниже	1	15	26,05
	Счетчик; Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	15	20,29
	ИПУ Счетчик Меркурий 230 АМ-03 230В 5-7,5А 0,55;ВЛ 0,4кВ оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 001)	2021	0,4 и ниже	1	80	33,59
	ИПУ Счетчик Меркурий 230 АМ-03 230В 5-7,5А 0,55; ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 168)	2021	0,4 и ниже	1	50	12,02
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1; ВЛ 0,4кВ оп.6-1(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 499)	2021	0,4 и ниже	1	15	16,61
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП279/100)	2021	0,4 и ниже	1	15	14,05
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 012)	2021	0,4 и ниже	1	15	15,27
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 366)	2021	0,4 и ниже	1	15	15,77
	ИПУ Счетчик СЭ Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 023)	2021	0,4 и ниже	1	15	24,98
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 058)	2021	0,4 и ниже	1	12	15,39
	ИПУ Счетчик Меркурий 230АМ-01 230В 5-60А 1; ВЛ 0,4кВ оп.№1-4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 168)	2021	0,4 и ниже	1	15	17,74

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ; ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 8/400)	2021	0,4 и ниже	1	135	39,82
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 357)	2021	0,4 и ниже	1	22	32,68
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 215)	2021	0,4 и ниже	1	5	33,60
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7702-6/100)	2021	0,4 и ниже	1	15	27,24
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №4-1(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 7126-1/250)	2021	0,4 и ниже	1	5	37,24
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №14(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	15	37,53
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №2-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	6	36,46
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №10-1(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 188)	2021	0,4 и ниже	1	6	35,51
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №7(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	6	39,78
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №2-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 342)	2021	0,4 и ниже	1	6	25,73
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №3-2(ВЛ 0,4кВ №3 ТП 7112 27С/250)	2021	0,4 и ниже	1	15	39,06
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №1-11(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 065)	2021	0,4 и ниже	1	3	31,45
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №2-14(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 7611 9/160)	2021	0,4 и ниже	1	6	28,54
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №17(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 127)	2021	0,4 и ниже	1	6	37,38
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В5;ВЛ 0,4кВ оп. №17(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 054)	2021	0,4 и ниже	1	6	36,81
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№16(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 202)	2021	0,4 и ниже	1	15	45,26
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№16(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 258)	2021	0,4 и ниже	1	15	32,90
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№8(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 152)	2021	0,4 и ниже	1	15	22,33
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 212)	2021	0,4 и ниже	1	12	31,00
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 358)	2021	0,4 и ниже	1	15	35,49
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 520)	2021	0,4 и ниже	1	15	34,85
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 35-1	2021	0,4 и ниже	1	3	15,04
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 35-2	2021	0,4 и ниже	1	3	14,16
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 35-3	2021	0,4 и ниже	1	3	14,58
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 35-4	2021	0,4 и ниже	1	3	14,82
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 36-1	2021	0,4 и ниже	1	3	14,99
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 36-2	2021	0,4 и ниже	1	3	14,41
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 36-3	2021	0,4 и ниже	1	3	15,14
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230В 5; ВЛ 0,4кВ оп.№1-2(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 073) 36-4	2021	0,4 и ниже	1	3	15,81
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 056) Минайлова В.В.	2021	0,4 и ниже	1	20	27,61
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№15(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 35) Жугин Д.В.	2021	0,4 и ниже	1	14	27,39
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№15(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 233) Письменов В И	2021	0,4 и ниже	1	15	23,69
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6-1(ВЛ 0,4кВ №3 ТП 204) ОКУ «Управление капитального строительства Курской области»	2021	0,4 и ниже	1	18	24,59
	ИПУЭ Бок БИЗ ФОБОС 3 оп.№8 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 646 5/250)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,09
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№3-1(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 277) Харитоненко Н Ф	2021	0,4 и ниже	1	15	24,57
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№4(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 204) Панченко В.Г.	2021	0,4 и ниже	1	10	25,06
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 №8828275 оп.№8 (ВЛ-0,4 №2 от ТПО76 ф.09) Миненков Виктор Павлович	2021	0,4 и ниже	1	10	25,20
	ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№1 (ВЛ-0,4 №1 ТП 051)Труфанов А.Д.	2021	0,4 и ниже	1	30	22,23
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№5(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 147) ПАО «Ростелеком» д. Будище	2021	0,4 и ниже	1	7	23,07
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№21 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 281) ПАО "Ростелеком" с.Гридасово	2021	0,4 и ниже	1	7	27,43
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№1-6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 421) ПАО "Ростелеком" с.М.Крюки	2021	0,4 и ниже	1	7	25,99
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 383) ПАО "Ростелеком" с.Коптево	2021	0,4 и ниже	1	7	25,85
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 271) ПАО "Ростелеком" с.Усланка	2021	0,4 и ниже	1	7	27,77
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 211) ПАО "Ростелеком" с.Рудавец	2021	0,4 и ниже	1	7	25,84
	ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№1-1 (ВЛ-0,4 №3 от ТП 208) ООО "СПЕЦСТРОЙСЕРВИС"	2021	0,4 и ниже	1	18	23,41
	ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№8-4 (ВЛ-0,4 №1 ТП 180) ПАО "Ростелеком"	2021	0,4 и ниже	1	7	35,26
	ИПУЭ ФОБОС 3 оп.№9 (ВЛ-0,4 №1 ТП 155) ПАО "Ростелеком"	2021	0,4 и ниже	1	7	33,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 №8826242 оп.№1 (ВЛИ-0,4 №2 от ТП188 ф.07) Сурин Петр Павлович	2021	0,4 и ниже	1	5	27,21
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 №8871460 оп.№4-4 (ВЛИ-0,4 №2 от ТПО93 ф.16) Миненков Виктор Павлович	2021	0,4 и ниже	1	5	27,37
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№10 (ВЛ-0,4 №1 ТП 067) Комягина З.Н.	2021	0,4 и ниже	1	15	11,69
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№2-13 (ВЛ-0,4 №2 ТП 158) ИП Несытова К А	2021	0,4 и ниже	1	15	11,76
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№11 (ВЛ-0,4 №1 ТП 335) Поздняков Н В	2021	0,4 и ниже	1	15	11,56
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№19-1 (ВЛ-0,4 №1 ТП 349) ИП Сополева М Ю	2021	0,4 и ниже	1	15	9,61
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№9 (ВЛ-0,4 №2 ТП 337) Хлопотов Р С	2021	0,4 и ниже	1	15	11,14
	ИПУЭ Меркурий 230 АМ-01 оп.№1-4 (ВЛ-0,4 №1 ТП 044) Щетинин В И	2021	0,4 и ниже	1	15	10,28
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№1-1(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 087) Матвиенко Т В	2021	0,4 и ниже	1	15	28,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№7(ВЛ 0,4кВ №1 ТП 087) Дунаева Т Е	2021	0,4 и ниже	1	15	28,84
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 002)	2021	0,4 и ниже	1	10	26,76
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 186)	2021	0,4 и ниже	1	3	25,62
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 093)	2021	0,4 и ниже	1	15	29,07
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№7-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 068)	2021	0,4 и ниже	1	7	25,10
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 112) «Ростелеком»	2021	0,4 и ниже	1	7	21,42
	ИПУЭ Счетчик Фобос 3 230 В 5(10)А IQOG(2)Л-А оп. №1 (ВЛ0,4кВ №1 ТП 7703 10/160) Карачевцев В.Н.	2021	0,4 и ниже	1	70	35,23
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №30 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 442 8/100).	2021	0,4 и ниже	1	14	33,27
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ-01 оп. №17 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 120).	2021	0,4 и ниже	1	14	18,43
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ-01 оп. № 2/1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 118).	2021	0,4 и ниже	1	6	16,17
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 236 оп. №35 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 308).	2021	0,4 и ниже	1	8	84,09
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 236 оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 433).	2021	0,4 и ниже	1	8	98,85
	ИПУЭ Счетчик ЦЭ68038 оп. №7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 195 1/40).	2021	0,4 и ниже	1	14	52,18
	ИПУЭ Счетчик ЦЭ68038 оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 463).	2021	0,4 и ниже	1	14	63,96
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230АМ-01 оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 220).	2021	0,4 и ниже	1	15	54,46
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №11-5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 256).	2021	0,4 и ниже	1	14	19,07
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 164).	2021	0,4 и ниже	1	15	49,22
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 001).	2021	0,4 и ниже	1	15	49,03
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП187).	2021	0,4 и ниже	1	5	43,17
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №8 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП001).	2021	0,4 и ниже	1	15	62,58
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп. №20 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3311 12/250).	2021	0,4 и ниже	1	15	42,81
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230оп. №2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 185).	2021	0,4 и ниже	1	15	42,87
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 оп.№5 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3410 1/160).	2021	0,4 и ниже	1	15	49,37
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп. №11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 463).	2021	0,4 и ниже	1	6,5	33,62
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп. №1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 100).	2021	0,4 и ниже	1	2,2	16,84
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 155).	2021	0,4 и ниже	1	2,2	19,11
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 16 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 188)	2021	0,4 и ниже	1	11	25,34
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 3-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 154).	2021	0,4 и ниже	1	11	24,86
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 2-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 044).	2021	0,4 и ниже	1	11	24,21
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 200).	2021	0,4 и ниже	1	11	24,66
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 6-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 072).	2021	0,4 и ниже	1	11	25,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 226).	2021	0,4 и ниже	1	11	31,82
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 4-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 198).	2021	0,4 и ниже	1	11	32,72

№	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/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	Строительство воздушных линий					
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 1-5 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 582 1/250),	2021	0,4 и ниже	1	11	27,03
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 171),	2021	0,4 и ниже	1	11	27,60
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 20 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 226),	2021	0,4 и ниже	1	15	28,36
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 26 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 226),	2021	0,4 и ниже	1	5	17,13
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №4-11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005),	2021	0,4 и ниже	1	15	26,98
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 201.5 оп. №14 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 010),	2021	0,4 и ниже	1	8	46,99
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 5-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 059),	2021	0,4 и ниже	1	11	30,95
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №6-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 278),	2021	0,4 и ниже	1	11	30,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 1 оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 011)	2021	0,4 и ниже	1	5	18,74
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2021	0,4 и ниже	1	15	23,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 409) Перова И. Ю.,	2021	0,4 и ниже	1	13	38,38
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 16 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 136 1/63) Америк А. М.,	2021	0,4 и ниже	1	14	40,72
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 15 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 123) Бельх В.Н.,	2021	0,4 и ниже	1	15	36,43
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 1-5 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 053) Гребенкин А. М.,	2021	0,4 и ниже	1	15	36,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №8-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 261) Несветаева Л. В.,	2021	0,4 и ниже	1	15	36,52
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №30 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 175 1/250) Дворянина Т. А.,	2021	0,4 и ниже	1	25	37,41
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 119) Саргасян А. М.	2021	0,4 и ниже	1	40	50,19
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ-02 оп. №34 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 308), Лунев С. А.,	2021	0,4 и ниже	1	10	8,54
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2-6 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 013) Кораблев А. В.,	2021	0,4 и ниже	1	10,65	26,11
	ИПУЭ Счетчик СЕ 101 оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 082) освещение,	2021	0,4 и ниже	1	1	8,37
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №20 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 013) Сальков А. А.,	2021	0,4 и ниже	1	11,44	26,98
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 412 18/400) Беличева Е. В.,	2021	0,4 и ниже	1	15	25,83
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №12 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 412 7/400) ИП Ягугян И. И.,	2021	0,4 и ниже	1	14	25,06
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №1-5 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 412 13А/250) Дюдин Р. Р.,	2021	0,4 и ниже	1	14	26,14
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №1-14 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4118 12/160) Бачурин С. Н.,	2021	0,4 и ниже	1	14	26,53
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. № 4-2 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 014) Попов В. А.	2021	0,4 и ниже	1	15	20,49
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №6-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 278)ФАП	2021	0,4 и ниже	1	11	31,83
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №9-10 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 246) Петрицев А. В.,	2021	0,4 и ниже	1	13	35,25
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 188),	2021	0,4 и ниже	1	15	31,65
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 280),	2021	0,4 и ниже	1	10	31,57
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ оп. №2 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 3316 12/160),	2021	0,4 и ниже	1	5	15,22
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3311 5/250),	2021	0,4 и ниже	1	15	15,85
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 002),	2021	0,4 и ниже	1	10	31,74
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ оп. №1-2 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 128), Дежин	2021	0,4 и ниже	1	5	15,37
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 246), Дурнева О.	2021	0,4 и ниже	1	10	32,88
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 АМ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 132) Гемза О. В.,	2021	0,4 и ниже	1	5	17,81
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №10 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 189), ООО Восход	2021	0,4 и ниже	1	15	28,71
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №1-3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 147) Бородин Н. А.	2021	0,4 и ниже	1	10	25,01
	ИПУЭ Счетчик Меркурий 230 (ТП 348) КФХ "Харитоновна"	2021	0,4 и ниже	1	194,1	7,52
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №2 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3(ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №4 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №5 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №6 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №7 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №8 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №9 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №10 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №11 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №12 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	34,92
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №13 (ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 373)	2021	0,4 и ниже	1	60	46,96
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп.№6-1 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 22/100) Сысоева В. А.	2021	0,4 и ниже	1	15	33,48
	ИПУЭ Счетчик ФОБОС 3 оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 116)- Изотова Е. В.	2021	0,4 и ниже	1	65	35,15
8.2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ) 0,4 и ниже			2	247	80
	ИПУЭ Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ250/5 оп.№ 8 (ВЛ-0,4 №1 от ТП 221)	2021	0,4 и ниже	1	127	37,15
	ИПУЭ счетчик ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ250/5; оп.39/5 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1101-04\250)	2021	0,4 и ниже	1	120	43,28

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	7 827 948	2 071	50 616	3 779,79
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	9 576 200	2 071	50 616	4 623,95
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	x	x	x	x

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

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 расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 149 899	1 832	50 090	6 632,04
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	5 422 851	1 701	46 508	3 188,04
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	536 150	131	3 582	4 092,75

Правительства от 10.03.2020 №262, внесшего изменения в п. 18 Правил технологического присоединения, утвержденных Постановлением Правительства от 27.12.2004 №861)

Приложение № 2
к Методическим указаниям
по определению размера платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
(Приказ ФАС России от 30.06.2022 №490/22)

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2021 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	12 419 527	2 156	41 205	5 760,45
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 845 545	2 065	26 417	2 830,77
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	159 895	91	14 788	1 757,09