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

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2022 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 Рудневский Александр Николаевич
Адрес электронной почты kurskenergo@mrsk-1.ru
Контактный телефон (4712) 58-72-72
Факс (4712)55-73-67

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

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)	23 814,82	19 201,50
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	29 441,35	4 177,70
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0,00	0,00

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

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	2 799,45	1 053,33	1 369,46
1 - 20 кВ	17 239,53	7 413,28	6 133,03
35 кВ	0,00	0,00	0,00
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	67 521,30	67 811,20	10 161,37
1 - 20 кВ	72 526,70	56 424,83	14 311,83
35 кВ	0,00	4 669,00	1 633,33

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

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2021 года

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 667	3	0	20551	17	0	6 697,8	79,4	0,0
в том числе льготная категория *	1 495	1	0	19573	7	0	685,2	0,5	0,0
2. От 15 до 150 кВт - всего	88	4	0	5566	550	0	9 412,5	1 247,2	0,0
в том числе льготная категория **	2	0	0	190	0	0	271,3	0,0	0,0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	8	2	0	3474	980	0	59 570,6	5 116,6	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	3	2	0	5246	2500	0	77 417,7	15 907,7	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.

Приложение № 5
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2021 года

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	2 429	10	0	29328	65	0
в том числе льготная категория *	1 716	3	0	22444	29	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	164	11	0	10371	1179	0
в том числе льготная категория **	1	0	0	50	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	29	9	1	10020	3353	500
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	11	15	1	14509	35469	7000
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.

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории относящиеся к городским населенным пунктам)

2018 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**			**18 076**	**1 735**	**20 633,33**
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №11/160 кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	196	14,5	247,31
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №664 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	325	10	438,21
	Стр.ВЛ-0,кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ Тп№759 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	44	14,5	82,64
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП №083 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	125	14,5	182,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№082ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	441	14,5	536,83
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 068 10.48)	2018	0,4 и ниже	162	14,5	119,28
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВА ф.10.32)	2018	0,4 и ниже	27	9	56,32
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ ТП №14/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	192	9	180,17
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ ТП №14/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	105	7	84,16
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. №1-23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №079)	2018	0,4 и ниже	150	10	161,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ ото п.(ВЛ-0,4кВ ТП №068)	2018	0,4 и ниже	182	14,5	231,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №20/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	60	5	93,40
	Стр.ВЛ-0,4кВот(ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.10.32)	2018	0,4 и ниже	74	14,5	116,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №081 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	236	10	269,26
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №076 ф.403.23)	2018	0,4 и ниже	156	10	186,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 17/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	85	9	138,95
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №063)	2018	0,4 и ниже	42	10	92,97
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №059)	2018	0,4 и ниже	58	10	98,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №510/1х250+1х160)	2018	0,4 и ниже	88	90	115,62
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №14/100 кВа ф.331.21)	2018	0,4 и ниже	65	12	54,84
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№8(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №205 ф.12)	2018	0,4 и ниже	442	10	409,33
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	198	14,5	208,03
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №15/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	100	10	82,06
	Стр.ВЛ-0,4кв от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	34	10	33,67
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№31(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №554 ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	155	7	151,06
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	60	10	45,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 14/63 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	120	9	102,49
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 085 10.32)	2018	0,4 и ниже	37	14,5	41,22
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№8(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №095/100)	2018	0,4 и ниже	100	0,25	102,71
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №839 (ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	30	13	45,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1-2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №702 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	67	9	75,06
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №702 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	100	5	103,16
	Стр.ВЛ-0,4кв от оп.№2-3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №691 ф414.15)	2018	0,4 и ниже	98	9	79,80
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-5 (ВЛ-10кВ ф.10.32)	2018	0,4 и ниже	54	14,5	91,30
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №080 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	276	9	307,09
	Стр.ВЛ №2 от ТП 516	2018	0,4 и ниже	60	10	115,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 702 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	33	10	51,15
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/40 (ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	95	14,5	84,88
	Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №11/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	135	10	161,17
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4кВ №5 ТП №19/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	158	5	156,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 590 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	120	7	123,72
	Стр.ВЛ-0,4 кВ о топ.№7 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №692 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	199	12	199,17
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-5(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	60	10	55,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№4-5(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	94	12	104,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №11/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	138	6	169,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп №11/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	304	6	349,91
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	147	8	163,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №11 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	145	10	130,70
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	500	14,5	490,51
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 250кВА ф.403.204)	2018	0,4 и ниже	110	14,5	130,99
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №083 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	457	14,5	488,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№22(ВЛ-0,4кВ №4 Тп №15/400 ф.331.21)	2018	0,4 и ниже	165	10	170,88
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	151	14,5	176,99
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 691 ф. 414.15)	2018	0,4 и ниже	167	9	193,52
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 20/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	95	7	103,24
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №35/315 ф.331.04)	2018	0,4 и ниже	85	10	85,47
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №17/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	46	7	59,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-2(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №590 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	140	9	110,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№8 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №691 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	64	10	62,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №081 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	329	10	293,58
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.10(ВЛИ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4кВ №165)	2018	0,4 и ниже	341	12	260,43
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №17/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	111	10	112,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№15/160 кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	24	9	39,23
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№11-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №590 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	151	9	175,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №685 ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	177	6	267,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №685 ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	69	5	84,34
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП 081 414.15)	2018	0,4 и ниже	37	14,5	29,61
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 086 10.32)	2018	0,4 и ниже	19	12	20,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 15/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	215	14,5	165,93
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6-14(ВЛ-0,4кВ №1 ТП№15/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	175	9	189,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №11/160 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	138	9	126,52
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №085)	2018	0,4 и ниже	75	12	88,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №082 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	342	14,5	354,71
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 080 114.15)	2018	0,4 и ниже	54	12	25,02
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №19/63кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	58	7	77,23
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 692 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	135	9	110,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	15	5	56,43

№	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.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 11/160 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	72	12	70,65
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 737 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	35	12	54,94
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 4119 22/100)	2018	0,4 и ниже	195	10	176,87
	ВЛ 0,4кВ оп. №17 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 5312 3/250)	2018	0,4 и ниже	40	10	51,31
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 357)	2018	0,4 и ниже	15	60	27,27
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 117)	2018	0,4 и ниже	30	4	53,45
	ВЛ 0,4кВ оп. №14 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 157)	2018	0,4 и ниже	170	10	160,99
	ВЛ 0,4кВ оп. №21 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 371)	2018	0,4 и ниже	50	7,3	66,59
	ВЛ 0,4кВ (ТП 370)	2018	0,4 и ниже	8	50	33,71
	ВЛ 0,4кВ оп. №16 (ВЛ 0,4кВ №3 ТП 462 2/250)	2018	0,4 и ниже	40	14	53,55
	ВЛ 0,4кВ оп. №19 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 371)	2018	0,4 и ниже	130	13,5	119,41
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛИ-0,4 от ТП 646 8/250 ф.2 ул. Первомайская)	2018	0,4 и ниже	45	10	34,41
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№2 (ВЛИ 0,4 кВ от ТП 247 /250 ф 2 с.Зуевка)	2018	0,4 и ниже	25	10	21,25
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4 №2 ТП 6413 15/250)	2018	0,4 и ниже	30	10	38,95
	Стр.ВЛ 0,4кВ оп.№5-11 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 023)	2018	0,4 и ниже	30	10	34,56
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 470)	2018	0,4 и ниже	250	10	191,61
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №216)	2018	0,4 и ниже	150	10	118,89
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 12-2 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	100	6	167,92
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 13-2 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	70	5	115,73
	ВЛ-0,4 кВ оп.№ 13-2(ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	70	5	138,95
	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП №034	2018	0,4 и ниже	212	5	256,28
	ВЛ-04кВ оп.№ 16-2 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	70	5	111,13
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	65	7	76,26
	ВЛ 0,4кВ оп.№9(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 0,4)	2018	0,4 и ниже	73	7	84,50
	ВЛ 0,4кВ оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	229	7	213,02
	ВЛ 0,4кВ опN№7-5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	159	7	172,11
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №032)	2018	0,4 и ниже	214	7	304,74
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №035)	2018	0,4 и ниже	130	5	148,34
	ВЛ 0,4кВ оп.№3-5(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	58	7	98,11
	ВЛ 0,4кВ оп.№27-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №014)	2018	0,4 и ниже	265	5	268,37
	ВЛ 0,4кВ оп.№5-5(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №030)	2018	0,4 и ниже	25	6	285,70
	ВЛ-04кВ оп.№ 1-4 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	70	5	126,74
	ВЛ 0,4кВ оп.№7(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №034)	2018	0,4 и ниже	132	5	143,76
	ВЛ 0,4 кВоп.№4-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП№032)	2018	0,4 и ниже	219	6	276,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№11-12(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032)	2018	0,4 и ниже	165	7	172,98
	ВЛ 0,4кВ оп.№38(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №112)	2018	0,4 и ниже	260	5	279,02
	ВЛ-04кВ оп.№ 3-2 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	20	7	157,73
	ВЛ 0,4кВ оп.№2-1(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	142	6	136,74
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 Тп 032)	2018	0,4 и ниже	103	5	113,41
	ВЛ-04кВ оп.№ 16-3 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 110)	2018	0,4 и ниже	50	6	85,39
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6-5 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	358	7	405,11
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 9-6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	50	7	84,19
	ВЛ-04кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 34)	2018	0,4 и ниже	30	7	36,18
	ВЛ-04кВ оп.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 112)	2018	0,4 и ниже	40	7	67,44
	ВЛ 0,4кВ оп.№11-6 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	62	7	62,65
	ВЛ-0,4кВ оп.9-1(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	47	5	47,33
	ВЛ 0,4 кВ оп.№2-7 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	32	5,5	46,85
	ВЛ 0,4кВ оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 035)	2018	0,4 и ниже	44	7	59,24
	ВЛ 0,4 кВ оп.№11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	78	6	83,12
	ВЛ-0,4кВ №3 ТП 035	2018	0,4 и ниже	155	7	170,26
	ВЛ 0,4кВ оп.№15 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №032)	2018	0,4 и ниже	91	7	82,58
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 81	2018	0,4 и ниже	195	6	212,76
	ВЛ 0,4 №2 кВ ТП 31	2018	0,4 и ниже	190	7	213,38
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 453)	2018	0,4 и ниже	90	10	117,36
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№3 (ВЛИ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №076/100)	2018	0,4 и ниже	290	8	246,75
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 3 (ВЛ-0,4 кВ ТП 5/250)	2018	0,4 и ниже	30	70	35,74
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 (ВЛ 10кВ	2018	0,4 и ниже	32	12	32,95
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от КТП №30	2018	0,4 и ниже	53	10	69,39
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП №76-вводное устро	2018	0,4 и ниже	15	20	25,16
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТП332-вводное устройство	2018	0,4 и ниже	8	10	33,49
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №8 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №	2018	0,4 и ниже	180	10	195,31
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП№079	2018	0,4 и ниже	15	50	25,70
	Стро-во ВЛ 0,4 кВ от ТП 080	2018	0,4 и ниже	15	65	26,67
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ опора 5-1(ВЛ 0,4 кВ №3	2018	0,4 и ниже	35	10	62,79
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп. (ВЛ 0,4 кВ №6, ТП 3	2018	0,4 и ниже	105	10	111,86
	Стр.ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	70	10	91,81
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5-1 (ВЛ 0,4кВ	2018	0,4 и ниже	35	10	57,04
	СТР. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5 (ВЛ 0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	275	10	298,44
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №15 (ВЛ 0,4 кВ	2018	0,4 и ниже	63	10	98,98
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №4 (ТП №094)	2018	0,4 и ниже	163	11	134,63
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №12 (ТП №094)	2018	0,4 и ниже	65	12	49,74
	СТР ВЛ 0,4 кВ от ТП №394	2018	0,4 и ниже	55	5	116,53
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП №395	2018	0,4 и ниже	5	8	96,29
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от- ТП 332	2018	0,4 и ниже	40	10	53,75
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №10 (ВЛ 0,4 кВ №4 Т	2018	0,4 и ниже	32	12	59,13
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**			**2 092**	**893**	**3 841**
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32)	2018	1-20	330	9	571,49
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.10.32)	2018	1-20	276	14,5	663,49
	Рек.ВЛ 10кВ ф 10.32 (ВЛ 10кВ оп №1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00	2018	1-20	68	9	35,44
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00	2018	1-20	132	14,5	57,06
	Стр. ВЛ3-10кВ 427.16 от оп.№86	2018	1-20	10	13	19,76
	Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	3	135	78,98
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп №2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№12017633-00	2018	1-20	48	14,5	30,43
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.403.204)	2018	1-20	97	14,5	331,78
	Рек. ВЛ3 10 кВ ф 649.12 (ВЛ 10 кВ оп №70 п/с Маяк)-ТП 205 инв.№ 12015245-00	2018	1-20	199	7	82,55
	Рек.ВЛ10 414.15 ПС Новая 16,9 км инв.№4012 с/т "Курск", уч.580 9	2018	1-20	62	9	80,56

№	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**					
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп № 2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№ 12017633-00	2018	1-20	135	12	62,39
	Рек.ВЛ10 414.15 ПС Новая 2,3км инв.№4060 с/т"Курск", уч. №1407	2018	1-20	75	14,5	38,68
	ВЛ 10кВ оп.№7-2(ВЛ 10 кВ №2310 ПС Восточная) -ТП 357	2018	1-20	6	75	102,89
	ВЛ 10кВ оп. №33 (ВЛ 10кВ №05 ПС Горшечное)	2018	1-20	6	80	47,17
	ВЛ 10кВ оп. №3-15 (ВЛ 10кВ №462 ПС Родина) - ТП 370	2018	1-20	27	50	126,02
	Строительство ВЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево	2018	1-20	151	90	304,52
	Строительство ВЛ 10кВ №661 Северный ПС 35/10кВ Зуевка	2018	1-20	69	90	160,76
	Стр. ВЛ 10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №413)	2018	1-20	50	25	117,19
	ВЛ 10кВ оп.№29(ВЛ 10кВ №2.1.25)-ТП 81	2018	1-20	4	6	86,71
	Стр.ВЛ 10кВ опора №5 (Вл 10 кВ №108)-ТП	2018	1-20	50	30,0	173,46
	Стр.ВЛ 10кВ от опоры №21 (ВЛ 10кВ №8182)	2018	1-20	93	15,0	167,63
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116)	2018	1-20	102	65,0	173,05
	Стро-во ВЛ 10кВ опора 1-3 (ВЛ 10кВ №108)	2018	1-20	11	65,0	77,43
	Стр.ВЛ 10кВ оп.(ВЛ 10кВ №09 РП-01 ПС 110	2018	1-20	8	15,0	86,37
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №2-3 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	20	5,0	71,69
	Стр.ВЛ 10кВ от опоры №2Е (В Л 10 кВ №8	2018	1-20	60	15,0	93,40
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**			**937**	**219**	**1 919**
	Стр.КЛ-0,4кВ от оп.№2(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №510/1х250+1х160)	2018	0,4 и ниже	177	90	264,72
	Стр.КЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП-10/0,4кВ №770)-ГРП №503	2018	0,4 и ниже	78	1	112,75
	Строительство КЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	82	14,5	146,47
	Стр. КЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 691 ф. 414.15)	2018	0,4 и ниже	80	9	143,88
	Стр.КЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 639 ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	263	0,18	753,57
	Стр.КЛ-0,4кВ отоп.№1-5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №702 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	53	9	99,32
	Стр. КЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №19/63 кВА ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	122	5	167,54
	Строительство КЛ 0,4кВ №1 ТП 318	2018	0,4 и ниже	82	90	231,18
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 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**1 067**	**1 408**	**2 398**
	Стр.КЛ-10кВ от (РТП №015) (Ц-14202)	2018	1-20	20	1098	84,37
	Стр.КЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	70	135	522,86
	Стр.КЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10 кВ ф.403.204)	2018	1-20	631	14,5	1 001,64
	Строительство КЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево	2018	1-20	296	90	652,85
	Стр. КЛ 10 кВ опора №8 (ВЛ 10кВ №214Д)-ТП	2018	1-20	50	70	136,77
С4	**Строительство пунктов секционирования**					
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**			**24**	**899**	**1 200,00**
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп. (ВЛ-10 кВ ф.10.32)	2018	1-20	1	9	50,00
	Реконструкция ВЛ-10 кВ 577.10 уч-к 1-20 ПС ЖБИ инв.№ 15640	2018	1-20	1	150	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.10.32)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп.№1-22 п/с Соловьиная)-ТП 085 инв.№12017560-00	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	1	135	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.403.204)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Рек. ВЛ3 10 кВ ф 649.12 (ВЛ 10 кВ оп №70 п/с Маяк)-ТП 205 инв.№ 12015245-00	2018	1-20	1	7	50,00
	Рек.ВЛ10 414.15 ПС Новая 16,9 км инв.№4012 с/т "Курск", уч.580 9	2018	1-20	1	9	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 10.32 (ВЛ 10 кВ оп № 2-11 п/с Соловьиная)-ТП 086 инв.№ 12017633-00	2018	1-20	1	12	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№7-2(ВЛ 10 кВ №2310 ПС Восточная) -ТП 357	2018	1-20	1	75	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№ 11-9 (ВЛ 10кВ №03 ПС Черемисиново) - ТП 291	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №13-14 (ВЛ 10кВ №7.3.19 ПС Басово) -Тп 439	2018	1-20	1	14	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ №646 Первомайский ЦРП 10кВ Солнцево	2018	1-20	1	90	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ №661 Северный ПС 35/10кВ Зуевка	2018	1-20	1	90	50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.№91 (ВЛ 10кВ №413)	2018	1-20	1	25	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№29(ВЛ 10кВ №2.1.25)-ТП 81	2018	1-20	1	6	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №5 (Вл 10 кВ №108)-ТП	2018	1-20	1	30,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ от опоры №21 (ВЛ 10кВ №8182)	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №33(ВЛ 10 кВ №116)	2018	1-20	1	65,0	50,00
	Стро-во ВЛ 10кВ опора 1-3 (ВЛ 10кВ №108)	2018	1-20	1	65,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.(ВЛ 10кВ №09 РП-01 ПС 110	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №2-3 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	1	5,0	50,00
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №25 (ВЛ 10 кВ №2	2018	1-20	1	8,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ от опоры №2Е (В Л 10 кВ №8	2018	1-20	1	15,0	50,00

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

2018 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**			**46 677**	**5 540**	**49 186,62**
	Реконструкция ВЛ 0.4 кВ КТП 332.4 3/2*250 м.Свобода Свободинский с/с инв.№5909	2018	0,4 и ниже	160	7	103,10
	Рек.ВЛ 0,4кВ(ТП 758 412.16)-домовладение Барыбина Н В инв.№12015892-00	2018	0,4 и ниже	17	14,5	11,11
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 768 412.16)-домовладениеЕвдокимова В Н инв.№12016790-00	2018	0,4 и ниже	125	10	61,04
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)- домовладение Петрова Г А инв.№12015959-00	2018	0,4 и ниже	131	10	72,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.128.18)	2018	0,4 и ниже	700	14,5	810,24
	ВЛИ-0,4кВ от ВЛ0,4 №2 от 117.10 КТП 032от опоры № 4 - 0,1 км.	2018	0,4 и ниже	90	10	200,00
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№23(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №121 ф.129.04)	2018	0,4 и ниже	276	10	373,13
	Стр.ВЛ-0,4кВот оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №095 ф.128.18)	2018	0,4 и ниже	150	14,5	162,69
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-29 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №16/250 кВА ф.332.16)	2018	0,4 и ниже	180	10	169,40
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 2 от ТП 13/160 оп. № СП30	2018	0,4 и ниже	75	10	94,78
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 1 от ТП 030 оп. № 10	2018	0,4 и ниже	35	10	59,56
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 3 от ТП 749	2018	0,4 и ниже	33	10	67,04
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 2 от ТП715 оп. № 1-10	2018	0,4 и ниже	70	10	91,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	65	14,5	119,58
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП №768 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	100	10	141,43
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №815 ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	167	14,5	204,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.(ВЛ-0,4кВ ТП №12/160 кВА ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	90	14,5	128,55
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №12/160кВА ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	505	14,5	648,78
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	53	10	121,64
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№6-12 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №132 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	64	9	72,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №132 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	52	10	66,44
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №2/100 кВА ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	280	12	346,34
	Стр. уч. ВЛИ-0,4кВ № 1 от ТП 316 оп. №	2018	0,4 и ниже	35	50	62,62
	Рек. ВЛИ-0,4 от ВЛ-10 415.08,КТП-11/160 ул.Лазурная,д.2-я Москва инв.№12011508-00	2018	0,4 и ниже	40	10	19,71
	строительство ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ 0,4 кВ №2 ТП №167 - 0,7 км	2018	0,4 и ниже	70	7	66,99
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№96 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №12/160 кВА ф.332.19)	2018	0,4 и ниже	145	9	186,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.332.7)	2018	0,4 и ниже	30	12	57,96
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.335.2)	2018	0,4 и ниже	7	10	33,28
	ВЛИ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	130	10	77,05
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №1 от ТП130 от оп.№17	2018	0,4 и ниже	198	14	237,96
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП 415.3 2/100 от оп.№1-4	2018	0,4 и ниже	40	10	47,38
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №2 от ТП752 от оп.№2-7	2018	0,4 и ниже	37	14,5	64,60
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4 кВ ф.416.07)	2018	0,4 и ниже	20	10	45,03
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп. (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №366 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	200	10	236,04
	Стр-во ВЛИ-0,4кВ №1 от ТП146 от оп.№15	2018	0,4 и ниже	70	10	66,28
	Строительство ВЛ0,4 кВ от оп. №2-5 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №367 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	139	10	178,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№25(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №2/100 кВА ф.418.01)	2018	0,4 и ниже	260	10	322,60
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВа ф.421.08)	2018	0,4 и ниже	122	14,5	148,98
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№12(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №6/160 кВА ф.420.10)	2018	0,4 и ниже	211	12	225,74
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.415.08)	2018	0,4 и ниже	112	10	133,22
	Строительство вл-0,4 кВ от оп.№2-9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №707 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	73	10	85,45
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №759 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	289	14,5	278,48
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №206 ф.117.10)	2018	0,4 и ниже	196	13	219,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.253,02)	2018	0,4 и ниже	55	10	69,32
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	210	14	191,57
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №804 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	180	14,5	239,49
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №358 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	65	10	93,89
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 8/100 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	85	10	76,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №601 ф.415.02)	2018	0,4 и ниже	37	10	89,84
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/63 ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	93,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№5(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №380 ф.423,16)	2018	0,4 и ниже	159	10	176,14
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№12 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №813 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	45	14,5	80,40
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №9/160 кВА ф.425.06)	2018	0,4 и ниже	220	14,5	249,23
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №755 ф.420.16)	2018	0,4 и ниже	436	9	429,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №5/160 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	80	14,5	151,68
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП№9/100 кВа ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	352	10	374,27
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №563 ф.415.8)	2018	0,4 и ниже	37	10	85,89
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 758 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	74,53
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№23(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №21/250 кВА ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	112	10	191,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №735 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	278	9	287,29
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ ТП №753 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	142	14,5	173,12
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№20(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №6/160 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	186	10	171,05
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП №759 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	577	10	571,10
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВа ф.413.15)	2018	0,4 и ниже	172	14,5	199,74
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №710 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	352	10	352,63
	Рек.ВЛ 0,4 кВ ТП 330 инв.№8587	2018	0,4 и ниже	90	10	56,51
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №330ф.554.09)	2018	0,4 и ниже	602	10	597,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВа ф.331.5)	2018	0,4 и ниже	228	3,5	231,60
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 754 ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	132	14,5	184,55
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 763 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	55	12	66,25
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 585 ф.427.1)	2018	0,4 и ниже	37	14,5	68,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 417 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	130	10	148,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.3-18 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП424 ф.427.1)	2018	0,4 и ниже	40	14,5	46,51
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №802 ф.415.07)	2018	0,4 и ниже	37	10	131,85
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №732 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	55	14,5	103,34
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №763 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	63	10	119,21

№	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 от оп.№6 (ВЛ-0,4кВ №6 ТП №9/250 ф.422.06)	2018	0,4 и ниже	194	9	226,44
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.СПN№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 2/400 ф.411.51)	2018	0,4 и ниже	45	10	49,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.СПN№18-22 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №804 ф.414.01)	2018	0,4 и ниже	45	10	60,68
	Рек. ВЛ 0.4КТП 332.21 1/100 д.Гусиновка Н.Спасский с/с инв.№ 6063	2018	0,4 и ниже	40	10	90,47
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП791 415.07)-домовладение Дюмина Э Н инв.№12016778-00	2018	0,4 и ниже	288	14,5	251,86
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.557.10)	2018	0,4 и ниже	170	4,5	174,50
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№12(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №172 ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	85	14,5	126,96
	Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№1-4(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №094 ф.128.18)	2018	0,4 и ниже	243	10	481,36
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп. №3 (ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 232)	2018	0,4 и ниже	85	10	67,95
	Стр.ВЛИ-0,4 кВ от оп. №5 (ВЛ 0.4 кВ №3 КТП 032)	2018	0,4 и ниже	95	10	70,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №061 ф.03)	2018	0,4 и ниже	301	10	306,88
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №032 ф.243.15)	2018	0,4 и ниже	165	10	183,01
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-5 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	731	10	775,06
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63 кВа ф.438.18)	2018	0,4 и ниже	8	1	24,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-19 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 562 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	358	10	358,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.СПN№46 (ТП №835 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	36	1	64,61
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.415.07)	2018	0,4 и ниже	282	14,5	287,78
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №808 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	159	14,5	162,18
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №742 (ф.415.02)	2018	0,4 и ниже	128	10	153,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№48 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 3/160 (ф.421.08)	2018	0,4 и ниже	75	10	61,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№СП 2-34 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №673 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	42	12	76,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №645 (ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	35	12	74,05
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №053 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	60	10	112,76
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-11 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 8/100 (ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	36	14,5	39,59
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №712 (ф.425.06)	2018	0,4 и ниже	90	10	91,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 3/160 (ф.421.08)	2018	0,4 и ниже	37	9	65,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160ква ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	10	149	24,07
	Рек.ВЛ-0,4кВ 415.09 5/250 Моковский с/с инв.№12011352-00	2018	0,4 и ниже	43	70	33,53
	Рек.ВЛ 0,4 кВ ТП 039 инв.№7117	2018	0,4 и ниже	40	11,44	65,38
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.№15 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 10/0,4 кВ №206)	2018	0,4 и ниже	65	5	69,17
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 10/0,4 кВ №210 ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	191	12	173,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№25 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №298 (ф.421.8)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	113,28
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №586 (ф.415.08)	2018	0,4 и ниже	65	14,5	101,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ №615/250 ф.412.06)	2018	0,4 и ниже	101	14,5	162,49
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №575 ф.412.01)	2018	0,4 и ниже	183	10	218,35
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №5/100 (ф.416.7)	2018	0,4 и ниже	65	10	126,06
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№20 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №9/160(ф.403.23)	2018	0,4 и ниже	70	14,5	114,40
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП №654 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	32	10	79,37
	Стр.ВЛ-0,4кВ о оп.№1-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №688 ф.425.06)	2018	0,4 и ниже	303	7	310,25
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП-6/0,4 кВ №073 ф.488.2)	2018	0,4 и ниже	309	10	347,82
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №603 ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	288	10	267,94
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-11(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №553 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	261	10	199,72
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-17(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП-10/0,4кВ №760 ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	71	12	99,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13(ВЛ-0,4кВ №4 ТП №532 ф.487.8)	2018	0,4 и ниже	117	8	156,81
	Стр.ВЛ-0,4кВ от(ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	324	14,5	332,61
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №164 ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	60	14,5	37,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №222 ф.117.10)	2018	0,4 и ниже	55	5	48,24
	Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№1(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №206 ф.117.10)	2018	0,4 и ниже	240	5	266,82
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп. (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №206 ф.117.10)	2018	0,4 и ниже	150	7	167,39
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4кВ №6/250 ВЛ 10 кв №02)	2018	0,4 и ниже	150	14,4	143,04
	Стр. ВЛИ 0,4 кВ от оп.№10 ТП 021	2018	0,4 и ниже	31	12	78,48
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 805 (ф.415.3)	2018	0,4 и ниже	35	10	51,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 817 (ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	53	10	67,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№51(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №369 ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	54	10	75,08
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№8-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 698 (ф.425.4)	2018	0,4 и ниже	60	14,5	68,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 755 (ф.420.16)	2018	0,4 и ниже	35	10	43,39
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6-3 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №688 (ф.425.6)	2018	0,4 и ниже	50	14,5	88,18
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №4/160 ф.421.9)	2018	0,4 и ниже	116	9	89,13
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №694 ф.415.08)	2018	0,4 и ниже	140	10	148,04
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-9 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №686 ф.438.09)	2018	0,4 и ниже	163	14,5	173,49
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 754 (ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	33	14,5	54,37
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№19(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №649 ф.420.5)	2018	0,4 и ниже	117	14,5	134,95
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63 кВА ф.420.10)	2018	0,4 и ниже	250	14,5	283,21
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №1/63 ф.418.16)	2018	0,4 и ниже	158	14,5	164,47
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №725 (ф.415.3)	2018	0,4 и ниже	147	12	158,31
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №28 (ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	65	12	93,43
	Рек.ВЛ-0,4кВ 418.15-7/400 СТФ д.Дроняево Верхнекосиновский с/с инв.№3396	2018	0,4 и ниже	208	140	280,76
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от (ТП-10/0,4кВ 160кВА ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	13	70	45,72
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 199 инв.№15605	2018	0,4 и ниже	452	10	357,06
	Рек.ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 253.02 024)-хоз.ОППХ инв.№12016492-00 с. Тарусовка,	2018	0,4 и ниже	647	10	583,26
	Реконстр. ВЛ-0,4 кВ №2 от Оп.№1 ТП 191	2018	0,4 и ниже	850	12	403,75
	Стр. ВЛ-0,4кВ от ВЛ-0,4 №1 (ТП 10/0,4 кВ №206 ф. 117.10)	2018	0,4 и ниже	560	8	521,04
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ № 2 оп. №10 (ТП -10/0,4 кВ №222)	2018	0,4 и ниже	146	5	142,65
	Строительство ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4 63кВа ф.176.118)	2018	0,4 и ниже	15	10	36,54
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №122 ф.03)	2018	0,4 и ниже	85	10	126,58
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП№2/400 ф.411.51)	2018	0,4 и ниже	187	10	185,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 610 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	65	14,5	66,82
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 768 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	60,87
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 380 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	35	10	62,51
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 793 (ф.412.1)	2018	0,4 и ниже	135	9	120,79
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 585 (ф.427.1)	2018	0,4 и ниже	87	12	98,09
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№24(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №269 ф.421.2)	2018	0,4 и ниже	138	10	117,60
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.425.06)	2018	0,4 и ниже	15	10	27,70
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2018	0,4 и ниже	420	12	396,35
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2018	0,4 и ниже	427	12	397,19
	Стр.ВЛ-0,4 кВ отоп.№7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №637 ф.421.09)	2018	0,4 и ниже	542	12	502,90
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 368 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	34	12	71,45
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-5 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 673 (ф.412.16)	2018	0,4 и ниже	45	12	84,49
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №796 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	767	14,5	656,16
	Рек.ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 266.01 191)	2018	0,4 и ниже	120	10	128,57
	Рек.. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 348 (ф.423.10)	2018	0,4 и ниже	70	10	95,27
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№2(ВЛ-0,4кВ №2 ТП №074 ф.530.07)	2018	0,4 и ниже	45	10	81,07
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №203 ф.577.03)	2018	0,4 и ниже	220	12	174,00
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№10 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №206 ф.1417.10)	2018	0,4 и ниже	570	7	509,88
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-6 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №349 ф.365.15)	2018	0,4 и ниже	116	4	71,38
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№11 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №349 ф.365.15)	2018	0,4 и ниже	65	4	50,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№21 (ВЛ-0, 4кВ №2 ТП №13/160 ф.333.2)	2018	0,4 и ниже	105	10	95,55
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №15/160 ф.332.19)	2018	0,4 и ниже	70	12	71,16
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№26 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №042 ВЛ-10 кВ №15)	2018	0,4 и ниже	40	9,5	29,98
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №3 ТП 367 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	47	14,5	49,71
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 745 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	130	10	135,27

№	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 от оп.№13 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП №661 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	93	7	107,67
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 827 (ф.413.15)	2018	0,4 и ниже	35	9	45,75
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №12/160 ф.415.09)	2018	0,4 и ниже	108	10	117,88
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-3 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 598 (ф.427.1)	2018	0,4 и ниже	226	9	183,82
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№19 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №763 ф.415.10)	2018	0,4 и ниже	35	14,5	30,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№2-2 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП №648 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	153	12	163,45
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1-12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №493 ф.438.07)	2018	0,4 и ниже	105	10	98,42
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№42СП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №3/100 ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	142	12	154,10
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 160кВа ф.129.04)	2018	0,4 и ниже	8	85	32,51
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от опоры №1-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 458)	2018	0,4 и ниже	100	10	135,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от опоры №12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 063)	2018	0,4 и ниже	130	12	115,12
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от опоры №23 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 034)	2018	0,4 и ниже	50	12	63,13
	Стр. ВЛИ-0,4 кВ от (ВЛИ 0,4 кВ №1 от ТП №240)	2018	0,4 и ниже	73	12	92,91
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №371 ф.384.18)	2018	0,4 и ниже	30	4	67,71
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№15(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №530 ф.487.08)	2018	0,4 и ниже	153	12	177,51
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 843 (ф.414.15)	2018	0,4 и ниже	6	10	44,04
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 603 (ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	227	10	161,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№43(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №1/100 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	115	10	136,38
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3-3 (ВЛ-0,4кВ №1 Тп №670 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	181	8	198,31
	Стр.ВЛ-0,4кВ о топ.№СП5-15 (ВЛ-0,4кВ №2 Тп №670 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	106	7	125,55
	Стр.ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-3(ВЛ-0,4кВ №1 Тп №670 ф.424.08)	2018	0,4 и ниже	162	7	188,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 653 (ф.438.07)	2018	0,4 и ниже	6	110	15,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 039	2018	0,4 и ниже	80	12	54,94
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	246	14,5	229,37
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№2-3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 367 (ф.423.16)	2018	0,4 и ниже	95	10	113,21
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№40 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1/100 (ф.420.5)	2018	0,4 и ниже	96	10	76,11
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 2/63 (ф.438.07)	2018	0,4 и ниже	35	0,25	70,20
	СТр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4 кВ 63кВА ф.438.18)	2018	0,4 и ниже	129	10	138,67
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 603 (ф.415.03)	2018	0,4 и ниже	155	10	110,84
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 585 (ф.427.1)	2018	0,4 и ниже	70	10	66,69
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 742 (ф.415.02)	2018	0,4 и ниже	68	12	65,30
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№3-10 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 575 (ф.412.01)	2018	0,4 и ниже	34	12	27,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 754 (ф.427.16)	2018	0,4 и ниже	68	12	88,92
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№8-3(ВЛ-0,4кВ №2 Тп №25/100 ф.427.01)	2018	0,4 и ниже	203	13	186,87
	Рек.ВЛ0,4 КТП 129.16 30/250 с.Бесед-хут.псБесед. 3,04км с/с Бесединский инв.№4705	2018	0,4 и ниже	506	56	196,87
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 422.02-5/63 д.Муравлево Щетинский с/с инв.№3481	2018	0,4 и ниже	269	140	118,73
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №128 ф.129.06)	2018	0,4 и ниже	74	56	87,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №140 ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	107	56	127,44
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 022 инв.№1387	2018	0,4 и ниже	960	14	472,64
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 455	2018	0,4 и ниже	150	10	87,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 451	2018	0,4 и ниже	50	12	23,46
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 451	2018	0,4 и ниже	50	12	20,46
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от оп.2-10 (ВЛИ 0,4 кВ №2 ТП №10/63)	2018	0,4 и ниже	32	7	31,65
	Стр. ВЛИ-0,4кВ №1, ТП №222,от опоры № 10	2018	0,4 и ниже	53	5	61,18
	Стр. ВЛ 0,4кВ №2 , от опоры № 14 (ТП-205)	2018	0,4 и ниже	27	10	41,57
	Стр.ВЛИ-0,4 кВ №1, ТП №219 от опоры №1	2018	0,4 и ниже	45	5	43,41
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№1(ВЛ-0,4кВ №1 ТП №006 ф.117.07)	2018	0,4 и ниже	65	13	120,86
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от ТП (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 846 (ф.438.7)	2018	0,4 и ниже	21	5	36,83
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 684 (ф.424.06)	2018	0,4 и ниже	135	9	154,89
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП-10/0,4кВ 100кВа ф.416.7)	2018	0,4 и ниже	10	66,6	29,42
	ВЛ 0,4кВ оп. №3-7 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 005)	2018	0,4 и ниже	325	3,5	392,49
	ВЛ-0,4кВ ф.1 от КТП 266 (791 4/100)	2018	0,4 и ниже	450	10	219,47
	ВЛ 0,4кВ (ТП 436)	2018	0,4 и ниже	33	10	45,68
	ВЛ 0,4кВ оп. №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 2017)	2018	0,4 и ниже	433	10	412,68
	ВЛ 0,4кВ оп. №7 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 220)	2018	0,4 и ниже	134	13	124,76
	ВЛ 0,4кВ №1 (ТП №472)	2018	0,4 и ниже	7	60	60,49
	ВЛ 0,4кВ №2 (ТП №472)	2018	0,4 и ниже	7	60	60,49
	ВЛ 0,4кВ (ТП 473)	2018	0,4 и ниже	8	10	32,88
	ВЛ 0,4кВ (ТП 437)	2018	0,4 и ниже	165	10	162,77
	ВЛ 0,4кВ №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 175 10/250)	2018	0,4 и ниже	105	7	130,75
	ВЛ 0,4кВ (ТП 033)	2018	0,4 и ниже	75	0,25	46,70
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 197)	2018	0,4 и ниже	40	10	56,36
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 186)	2018	0,4 и ниже	40	60	49,04
	ВЛ 0,4кВ оп. №1-13 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 752 2/63)	2018	0,4 и ниже	95	8,5	94,94
	ВЛ 0,4кВ оп.№1-3 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 236)	2018	0,4 и ниже	80	9	70,35
	ВЛ ЛЕНИНА КТП 648 5-160 ПЛАХОВКА, инв. №3009	2018	0,4 и ниже	200	9	107,09
	ВЛ ЛУЧ СВОБОДЫ КТП 6118 12-40 ХУТОР, инв. №2930	2018	0,4 и ниже	160	11	66,47
	ВЛ 0,4кВ оп.№8(ВЛ 0,4кВ №2 ТП 138)	2018	0,4 и ниже	130	11	99,99
	ВЛ 0,4кВ (ТП 291)	2018	0,4 и ниже	40	10	69,07
	ВЛ 0,4кВ оп. №4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 433)	2018	0,4 и ниже	210	12,5	187,07
	ВЛ 0,4 кВ от оп.№5-2(ВЛ-0,4 кВ №3 ТП №265)	2018	0,4 и ниже	200	3	141,78
	ВЛ 0,4кВ оп. №50 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3311 11/100)	2018	0,4 и ниже	40	10	56,11
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп. (ВЛ 0,4 кВ от ТП1113 1/100ф 2 д.Ганжовка)	2018	0,4 и ниже	40	10	35,16
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№5 (ВЛ 0,4 кВ от ТП1310 24/63ф 1 д.Крупец)	2018	0,4 и ниже	40	10	35,44
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ-0,4 кв ТП № 327 сл.Белая)	2018	0,4 и ниже	40	10	45,55
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№3 (ВЛ 04кВ кз Мир 12,74км)	2018	0,4 и ниже	272	10	295,51
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№14 (ВЛ 0,4 №3 ТП 204)	2018	0,4 и ниже	30	4,5	47,19
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№15 (ВЛ 0,4 №2 ТП №1310 30/250)	2018	0,4 и ниже	30	10	45,45
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп. 15 (ВЛИ-0,4кВ №1 ТП 230)	2018	0,4 и ниже	30	12	40,22
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ И-0,4кВ от ТП 13К ф-1)	2018	0,4 и ниже	67	13	51,85
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.8 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 101)	2018	0,4 и ниже	33	14,51	29,33
	Рек. ВЛ 04кВ кз К Маркса 5,83км инв.№00001970	2018	0,4 и ниже	15	6	13,19
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№9 (ВЛ 0,4 №2 ТП 117 11/250	2018	0,4 и ниже	34	4,5	49,19
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.30 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 15/160)	2018	0,4 и ниже	80	5,5	51,01
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1(ВЛ 0,4кВ №2)	2018	0,4 и ниже	40	10	26,94
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Прогресс 9,28км инв.№00001073	2018	0,4 и ниже	154	122,6	99,12
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Прогресс 6,19км инв.№00001071	2018	0,4 и ниже	100	56	94,20
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.2е(ВЛ 0,4кВ №1 ТП9/160)	2018	0,4 и ниже	35	3,5	37,28
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.25(ВЛ 0,4кВ №1 ТП9/160)	2018	0,4 и ниже	105	3,5	79,88
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от оп.3-2 (ВЛ 0,4кВ №3)	2018	0,4 и ниже	55	10	39,62
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.24(ВЛ 0,4кВ №1 ТП8/100)	2018	0,4 и ниже	123	10	99,63
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП262	2018	0,4 и ниже	10	150	57,64
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 164)	2018	0,4 и ниже	242	10	255,25
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 123)	2018	0,4 и ниже	50	13	108,17
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 11-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №014)	2018	0,4 и ниже	187	7	180,61
	ВЛ 0,4 кВ оп.№2-5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 149)	2018	0,4 и ниже	209	7	247,48
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 27-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №014)	2018	0,4 и ниже	237	6	239,22
	ВЛ 0,4кВ от.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 727)	2018	0,4 и ниже	122	10	123,49
	ВЛ 0,4 кВ оп.№12-13 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №014)	2018	0,4 и ниже	212	5	185,53
	ВЛ 0,4кВ оп.№1-4(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 212)	2018	0,4 и ниже	96	12	110,58

№	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 оп.№3-3(ВЛ-0,4кВ №2 ТП 212)	2018	0,4 и ниже	132	12	139,18
	ВЛ-04кВ оп.№ 14 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 014)	2018	0,4 и ниже	70	7	77,51
	ВЛ-04кВ оп.№ 4-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 212)	2018	0,4 и ниже	50	10	70,50
	ВЛ-04кВ оп.№ 11 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 147)	2018	0,4 и ниже	30	10	51,81
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 211	2018	0,4 и ниже	140	7	192,61
	ВЛ 0,4кВ оп.№1 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 724)	2018	0,4 и ниже	45	10	54,57
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 200)	2018	0,4 и ниже	103	10	116,95
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 2-9 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 187)	2018	0,4 и ниже	330	10	346,11
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-8 (ВЛ-0,4 кВ № 4ТП 202)	2018	0,4 и ниже	117	14	128,01
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 31-7 (ВЛ-0,4 кВ № 1ТП 014)	2018	0,4 и ниже	25	7	29,06
	ВЛ 04 кВ оп.№ 6 (ВЛ-0,4 кВ № 3 ТП 123)	2018	0,4 и ниже	90	13	108,01
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 11 (ВЛ-0,4 кВ № 4 ТП 212)	2018	0,4 и ниже	280	13	220,66
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 014)	2018	0,4 и ниже	30	7	53,87
	ВЛ 0,4 кВ (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 115)	2018	0,4 и ниже	75	7	130,06
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 21-2 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	131	7	117,59
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6-5 (ВЛ-0,4 кВ № 2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	147	7	139,02
	ВЛ 0,4 кВ ТП 129	2018	0,4 и ниже	594	7	579,01
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 5 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 129)	2018	0,4 и ниже	44	10	48,22
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 035)	2018	0,4 и ниже	180	7	173,62
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-8 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 215)	2018	0,4 и ниже	45	14	138,51
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 238)	2018	0,4 и ниже	50	10	59,32
	ВЛ 0,4 кВ оп.№5 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 196)	2018	0,4 и ниже	104	10	113,44
	ВЛ 0,4кВ оп.№11 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 221)	2018	0,4 и ниже	225	10	178,56
	ВЛ 0,4 кВ оп.№11-4 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 014)	2018	0,4 и ниже	282	7	261,59
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-1(ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 725)	2018	0,4 и ниже	141	10	159,68
	ВЛ 0,4кВ опN№12 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП 076)	2018	0,4 и ниже	110	10	117,39
	ВЛ-0,4 кВ №2 оп. 20-16 (ВЛ-10 кВ № 12 ПС Разветье)	2018	0,4 и ниже	147	10	173,18
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 6 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 179)	2018	0,4 и ниже	22	50	28,07
	ВЛ 0,4кВ №1 Тп 129	2018	0,4 и ниже	130	5	137,46
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 751	2018	0,4 и ниже	60	100	98,67
	ВЛ 0,4 кВ оп. №5 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 032)	2018	0,4 и ниже	10	5	21,09
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4 кВ 63 кВа)	2018	0,4 и ниже	56	10	108,28
	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 105	2018	0,4 и ниже	194	10	403,92
	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 211	2018	0,4 и ниже	89	10	112,77
	ВЛ №2 оп.№5(КЛ 0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	140	10	165,61
	ВЛ 0,4 кВ от (ТП 10/0,4 кВ №401)	2018	0,4 и ниже	395	10	378,58
	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 518	2018	0,4 и ниже	26	10	43,21
	ВЛ 0,4 кВ оп.№15 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 03/63)	2018	0,4 и ниже	30	11,6	29,37
	ВЛ 0,4 кВ оп.№9 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 07/160)	2018	0,4 и ниже	30	14,5	24,23
	Стр.ВЛ 0,4кВ опора №1 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП №1	2018	0,4 и ниже	275	10	276,31
	Рек.ВЛ-0,4кВ СПК ИВановское Свистовка 22	2018	0,4 и ниже	240	10	51,29
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4 06-160	2018	0,4 и ниже	357	10	389,33
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТП 392	2018	0,4 и ниже	20	4	20,96
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от ТП №04\2х400	2018	0,4 и ниже	70	115	89,84
	Стр. ВЛ 0,4 кВ №4 от ТП 120-03\60	2018	0,4 и ниже	110	12	110,52
	Стро-во ВЛ 0,4 кВ опора №9 (ВЛ 0,4 кВ №1	2018	0,4 и ниже	130	10	142,23
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП 333	2018	0,4 и ниже	34	64	76,92
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №16-7 (ВЛ 0,4 кВ	2018	0,4 и ниже	32	10	59,68
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №3 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП	2018	0,4 и ниже	35	10	55,42
	Стр-во ВЛ 0,4кВ от ТП№163	2018	0,4 и ниже	50	10	91,27
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №17 (ВЛ 0,4 кВ №1 Т	2018	0,4 и ниже	53	10	66,92
	Стр.ВЛ 0,4 кВ от ТП 2\250 кВА	2018	0,4 и ниже	25	130	38,70
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №42	2018	0,4 и ниже	507	10	584,84
	Стр.ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	12	10	61,33
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от- ТП 100	2018	0,4 и ниже	40	10	59,34
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от ТП 157	2018	0,4 и ниже	90	25	132,70
	Стр-во ВЛ 0,4 кВ от опора №4 (ВЛ 0,4 кВ	2018	0,4 и ниже	264	10	236,66
	Стр.ВЛ 0,4кВ от ТП 398 - сушильный компл	2018	0,4 и ниже	80	282	134,88
	Стр. ВЛ 0,4 кВ от опоры №5-10 (ВЛ 0,4	2018	0,4 и ниже	80	10	100,13
	Стр.ВЛ 0,4 кВ опора №6 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП	2018	0,4 и ниже	160	13	168,72
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №10 (ВЛ 0,4 кВ №2	2018	0,4 и ниже	137	10	156,94
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**			**41 309**	**13 654**	**65 767**
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 415.10 (ВЛ 10 кВ оп № 4-26п/с Оросительная)	2018	1-20	279	15	313,32
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№15-1(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2018	1-20	1328	14,5	1935,95
	Рек. ВЛ10 416.07 ПС Стрелецкая 9,48 км. инв.№8803 д.1-е Цветово	2018	1-20	429	15	459,96
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10-27(ВЛ-10кВ ф.332.7)	2018	1-20	395	12	481,93
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.(ВЛ-10 кВ ф.335.2)	2018	1-20	53	15	173,82
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№25 (ВЛ-10 кВ ф.421.08)	2018	1-20	46	14,5	168,71
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10 кВ ф.415.08)	2018	1-20	17	15	127,16
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 128.18 (ВЛ 10 кВ оп № 15-1 п/с ЦРП 10кВ Полевая)-ТП 238 инв.№12017507-00	2018	1-20	272	14,5	166,10
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.253,02)	2018	1-20	16	15	143,55
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.413.15)	2018	1-20	5	14,5	111,50
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10кВ ф.331.5)	2018	1-20	88	3,5	228,58
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№100 (ВЛ-10 кВ ф.412.16)	2018	1-20	139	70	223,37
	Рек.ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	196	15	192,84
	Рек.ВЛ10 427.01 ПС Сапагово 10,335 км инв.№4008	2018	1-20	6	1	88,89
	Рек. ВЛЗ 10 кВ ф 423.16 (ВЛ 10 кВ оп № 12-11 п/с Безлесная)	2018	1-20	260	15	208,90
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№11-29 (ВЛ-10 кВ ф.556.05)	2018	1-20	334	12	322,34
	Стр.ВЛ-10кВ о оп.(ВЛ-10кВ ф.557.10)	2018	1-20	104	4,5	193,50
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2018	1-20	246	15	448,43
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018	1-20	33	1	165,26
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.415.07)	2018	1-20	753	14,5	1122,36
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.423.16)	2018	1-20	614	149	803,03
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково")	2018	1-20	751	650	1156,90
	Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№183 (ВЛ-10 кВ ф.554.08)	2018	1-20	10	14,5	158,47
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.129.12)	2018	1-20	53	14,5	201,44
	Стр.ВЛ 10кВ от оп.№48 (ВЛ-10кВ ф.420.10)	2018	1-20	11	14,5	80,55
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	25	85	95,18
	Строительство ВЛ-10кВ от оп. ВЛ-10кВ №176.118.	2018	1-20	341	10	542,99
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10кВ ф.425.06)	2018	1-20	3	15	152,51
	Рек. ВЛ10 427.16 ПС Сапагово 0,77 км инв.№4019	2018	1-20	70	9	86,63

№	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-10кВ от оп.№2-3(ВЛ-10кВ ф.129.04)	2018	1-20	41	100	152,94
	Стр. ВЛЗ-10 кВ от оп.№2-6 (ВЛ-10 кВ 438.14 СП Пригородная)	2018	1-20	35	149	135,72
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 414.15 ПС Новая)	2018	1-20	42	10	166,81
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1 (ВЛ-10кВ ф.420.05)	2018	1-20	244	90	397,57
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№26(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018	1-20	410	10	664,13
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 4438.7 ПС Пригородная)	2018	1-20	30	5	183,88
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018	1-20	10	66,6	159,70
	ВЛ 10кВ оп. №46 (ВЛ 10кВ №743 ПС Охочевка)- ТП 436	2018	1-20	363	10	585,33
	ВЛ 10кВ оп. №39 (ВЛ10кВ №152 ПС Меловое) -ТП 472	2018	1-20	16	15	109,85
	ВЛ 10кВ оп. №2-31 (ВЛ 10кВ №6313 ПС Стаканово) -ТП 437	2018	1-20	599	15	812,64
	ВЛ 10 кВ оп.№12 (ВЛ 10 кВ №7.13.7 ПС Н.Владимировка) -ТП 438	2018	1-20	21	11	114,34
	ВЛ 10кВ оп. №1-95 (ВЛ 10кВ №13 ПС Ясенки) - ТП 160/10/04	2018	1-20	20	100	134,27
	Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018	1-20	648	400	877,65
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка")	2018	1-20	602	400	965,40
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка)	2018	1-20	310	400	712,99
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018	1-20	1921	400	2774,48
	Строительство ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень	2018	1-20	390	400	778,94
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-94 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	30	24,5	117,49
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-69 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	30	24,5	117,49
	Стр. ВЛ 10кВ оп.3-3(КВЛ 10кВ №13 ПС Пристень) - ТП 262	2018	1-20	70	150	163,42
	ВЛ 10 кВ оп.№ 16А (ВЛ-10 кВ № 06 ПС Линец) ТП 587	2018	1-20	60	10	226,89
	Рек.ВЛ 10кВ №05 ПС Линец инв.№301130257000	2018	1-20	4675	4900	5693,79
	ВЛ 10 кВ оп.№ 91 (ВЛ-10 кВ № 13 ПС Рышково)	2018	1-20	30	15	198,55
	ВЛ 10кВ оп.82(ВЛ-10кВ №2.125 ПС РУдная) ТП 009	2018	1-20	9	5	123,28
	ВЛ 10 кВ от оп. № 42 (ВЛ 10 кВ №16) - ТП 129	2018	1-20	58	7	188,50
	ВЛ 10 кВ оп.30 (ВЛ-10 кВ № 03 ПС Михайловка)	2018	1-20	761	135	1092,93
	ВЛ-10кВ оп.21-4 (ВЛ-6 кВ 21.25 от пс Рудная)-ТП 82	2018	1-20	9	5	143,91
	ВЛ 10 кВ оп.№ 5-8 (ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 Разветье)- ТП 751	2018	1-20	10	100	156,12
	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ "Киликино"	2018	1-20	5700	1000	9100,39
	Стр.ВЛ 10 кВ от оп.№100 (ВЛ 10 кВ №14)	2018	1-20	24	15	143,36
	ВЛ 10 кВ оп.№282(ВЛ 10кВ №3.11.1)-ТП 518	2018	1-20	722	15,0	1026,20
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№66(ВЛ 10кВ №01 ф.3101 ПС ТП 392	2018	1-20	70	4,0	83,61
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №4В(ВЛ 10кВ №82507)	2018	1-20	60	64,0	210,03
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	165	160,0	70,04
	Стр.ВЛ 10кВ опора №3-11 (ВЛ 10 кВ №297	2018	1-20	60	15,0	147,76
	Стр.ВЛ 10кВ опора №15 (ВЛ10кВ №2245)	2018	1-20	30	15,0	109,09
	Стр.отпайки от опоры №1 ВЛ 10кВ ф.71014	2018	1-20	1400	1000,0	5088,30
	Стр.отпайки от опоры №36 ВЛ 10кВ ф.71014	2018	1-20	1000	1000,0	3526,85
	Стр.отпайки ВЛ 10кВ ф.19 ПС 35/10 Линец	2018	1-20	5580	500,0	7242,77
	Стр.отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10кВ ф 7409 П	2018	1-20	8127	500,0	10335,08
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №77 (ВЛ 10 кВ №2	2018	1-20	50	150,0	180,65
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**			***9 229***	***3 227***	***9 867***
	ВЛ 10кВ оп.№ 11-9 (ВЛ 10кВ №03 ПС Черемисиново) - ТП 291	2018	1-20	910	15	537,87
	Стр. ВЛ 10кВ оп.241(ВЛ 10кВ №283)	2018	1-20	40	145	138,70
	Стр. ВЛ 10кВ оп.275 (ВЛ 10кВ №252)	2018	1-20	70	145	152,05
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1-13 (ВЛ 10кВ №01 ПС 35/10кВ М.Каменец)	2018	1-20	50	120	119,61
	ВЛ 10кВ оп.№1 (КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	6145	800	6190,05
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№113 (КЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж"	2018	1-20	377	800,0	301,74
	ВЛ 10кВ оп.№82 (№30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	1527	800,0	2212,82
	Стр.ВЛ 10кВ опора 1-8 (ВЛ 10кВ №2157 ПС	2018	1-20	110	402,0	214,19
2.3.	**Материал опоры: железобетонные**					
2.3.2.	**Тип провода: неизолированный**					
2.3.2.3.	**Материал провода: сталеалюминиевый**					
2.3.2.3.3	**Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно**					
2.3.2.3.3.1	**Количество цепей: одноцепные**					
2.3.2.3.3.1	**воздушные линии электропередачи 27,5-60 кВ на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные**			**14 007**	**4 900**	**101 453**
	Стр.отпайки ВЛ 35кВ Троицкая-Воропаево до ПС 35/10 кВ	2018	35	14007	4900,0	101452,84
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**			**892**	**333**	**2 756**
	Стр.КЛ-0,4кВ от 1 с.ш. (ТП №2/2х400 кВА ф.420.15)	2018	0,4 и ниже	11	90	50,18
	Стр.КЛ-0,4кВ от 2 с.ш. (ТП №2/2х400 кВА ф.420.15)	2018	0,4 и ниже	11	90	45,38
	Стр.КЛ-0,4кВ о топ.(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №140 ф.129.12)	2018	0,4 и ниже	99	56	559,85
	Стр.КЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ)	2018	0,4 и ниже	200	15	157,78
	Стр.КЛ-0,4кВ от оп.(ВЛ-0,4кВ №1 ТП 10/0,	2018	0,4 и ниже	186	50	294,55
	Стр-во КЛ 0,4 кВ от ТП№367	2018	0,4 и ниже	140	2	659,53
	КЛ 0,4 кВ оп.№4 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 211)	2018	0,4 и ниже	76	15	443,05
	Стр-во КЛ 0,4 кВ от ТП №249	2018	0,4 и ниже	169	15	545,31
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 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**5 213**	**4 942**	**13 278**
	Стр.КЛ-10кВ от (ВЛ-10кВ яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково")	2018	1-20	35	650	219,07
	Стр.КЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.425.06)	2018	1-20	1155	15	3 445,24

№	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-10кВ от оп.№11-14 (ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018	1-20	565	66,6	719,71
	КЛ 10кВ №1 ((ТП 472) -ВЛ 10кВ №24 оп. 15	2018	1-20	68	260	179,61
	КЛ 10кВ №2 (ТП 472) -ВЛ 10кВ №114 оп. 16	2018	1-20	29	260	118,59
	Строительство КЛ 10 кВ от оп.№2-1 (ВЛ 10 кВ №14 ПС 110/35/10кВ Троицкая)- ТП 080	2018	1-20	1900	650	3 376,20
	Строительство КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В. Любаж"	2018	1-20	325	800	348,21
	Строительство КЛ10кВ оп.№112 (ВЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	117	800	1 779,62
	КЛ 10 кВ оп.№ 1-16 (ВЛ-10 кВ 3.1.30 ПС 110/35/10 кВ Фатеж)	2018	1-20	40	90	157,36
	Стр.КЛ-6 кВ от сущ.лин ячейки №51 III секции шин ПС 110/35/6 кВ Волокно до границы уч. Заявителя ул. Объездная	2018	1-20	930	430	2579,38
	Строительство КЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Средняя Ольшанка	2018	1-20	35	400	150,72
	ВЛ 10кВ оп. №15(ВЛ 10кВ №24 ПС Горшечное)- КЛ №1	2018	1-20	7	260	101,96
	ВЛ 10кВ оп. №16 (ВЛ 10кВ №114 ПС Горшечное)- КЛ №2	2018	1-20	7	260	101,96
С4	**Строительство пунктов секционирования**					
4.1.	**Реклоузеры**					
4.1.4.	**Номинальный ток от 500А до 1000А**					
4.1.4.	**Реклоузеры 35 кВ номинальным током от 500А до 1000А**			**1**	**4 900**	**4 365**
	Монтаж реклоузера 35 кВ в рамках строительства отпайки ВЛ 35кВ Троицкая-Воропаево до ПС 35/10 кВ заявителя	2018	35	1	4 900	4 365,26
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**			**89**	**18 846**	**4 450,00**
	Рек. ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	1	50	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 415.10 (ВЛ 10 кВ оп № 4-26п/с Оросительная)	2018	1-20	1	15	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№15-1(ВЛ-10кВ ф.128.18)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Рек-ция ВЛ-10кВ 413.15 от оп.156	2018	1-20	1	15	50,00
	Рек. ВЛ10 416.07 ПС Стрелецкая 9,48 км. инв.№8803	2018	1-20	1	15	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№10-27(ВЛ-10кВ ф.332.7)	2018	1-20	1	12	50,00
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.(ВЛ-10 кВ ф.335.2)	2018	1-20	1	15	50,00
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№25 (ВЛ-10 кВ ф.421.08)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10 кВ ф.415.08)	2018	1-20	1	15	50,00
	Рек.ВЛ 10 кВ ф 128.18 (ВЛ 10 кВ оп № 15-1 п/с ЦРП 10кВ Полевая)-ТП 238 инв.№12017507-00	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.253,02)	2018	1-20	1	15	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.413.15)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о топ.(ВЛ-10кВ ф.331.5)	2018	1-20	1	3,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№100 (ВЛ-10 кВ ф.412.16)	2018	1-20	1	70	50,00
	Рек.ВЛ10 415.10 ПС Оросительная 5,13км инв.№4054	2018	1-20	1	15	50,00
	Рек.ВЛ10 427.01 ПС Сапагово 10,335 км инв.№4008	2018	1-20	1	1	50,00
	Рек. ВЛЗ 10 кВ ф 423.16 (ВЛ 10 кВ оп № 12-11 п/с Безлесная)-ТП 752 инв.№12015768-00	2018	1-20	1	15	50,00
	Строительство ВЛ-10 кВ от оп.№11-29 (ВЛ-10 кВ ф.556.05)	2018	1-20	1	12	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ о оп.(ВЛ-10кВ ф.557.10)	2018	1-20	1	4,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.412.16)	2018	1-20	1	15	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018	1-20	1	1	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.415.07)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.423.16)	2018	1-20	1	149	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково") (РЛК)	2018	1-20	1	650	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от (яч.№01а 1 с.ш. ПС "Винниково")	2018	1-20	1	650	50,00
	Стр.ВЛ-10 кВ от оп.№183 (ВЛ-10 кВ ф.554.08)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.129.12)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ от оп.№48 (ВЛ-10кВ ф.420.10)	2018	1-20	1	14,5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№5-3 (ВЛ-10кВ ф.427.16)	2018	1-20	1	85	50,00
	Строительство ВЛ-10кВ от оп. ВЛ-10кВ №176.118.	2018	1-20	1	10	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.(ВЛ-10кВ ф.425.06)	2018	1-20	1	15	50,00
	Рек. ВЛ10 427.16 ПС Сапагово 0,77 км инв.№4019	2018	1-20	1	9	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2-3(ВЛ-10кВ ф.129.04)	2018	1-20	1	100	50,00
	Стр. ВЛЗ-10 кВ от оп.№2-6 (ВЛ-10 кВ 438.14 СП Пригородная)	2018	1-20	1	149	50,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 414.15 ПС Новая)	2018	1-20	1	10	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№1 (ВЛ-10кВ ф.420.05)	2018	1-20	1	90	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№26(ВЛ-10кВ ф.438.18)	2018	1-20	1	10	50,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№3-1 (ВЛ-10 кВ 4438.7 ПС Пригородная)	2018	1-20	1	5	50,00
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.(ВЛ-10кВ ф.416.7)	2018	1-20	1	66,6	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №46 (ВЛ 10кВ №743 ПС Охочевка)- ТП 436	2018	1-20	1	10	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №39 (ВЛ10кВ №152 ПС Меловое) -ТП 472	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №2-31 (ВЛ 10кВ №6313 ПС Стаканово) -ТП 437	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№12 (ВЛ 10 кВ №7.13.7 ПС Н.Владимировка) -ТП 438	2018	1-20	1	11	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №3-15 (ВЛ 10кВ №462 ПС Родина) - ТП 370	2018	1-20	1	50	50,00
	ВЛ 10кВ оп. №1-95 (ВЛ 10кВ №13 ПС Ясенки) - ТП 160/10/04	2018	1-20	1	100	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка")	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ от оп.№120 (ВЛ 10 кВ №422 ПС 35/10кВ "Горяиново")	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от оп.№313 (ВЛ 10 кВ №447 ПС 35/10кВ "Туровка")	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка)	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№55 (ВЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Ср.Ольшанка)	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.242 (ВЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень)	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство КЛ 10кВ №17 ПС35/10кВ Средняя Ольшанка	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство КЛ 10кВ №14 ПС35/10кВ Пристень	2018	1-20	1	400	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-94 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	1	24,5	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ оп.№2-69 (ВЛ 10 кВ №04 ПС 110/10 кВ "М.Локня")	2018	1-20	1	24,5	50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.241(ВЛ 10кВ №283)	2018	1-20	1	145	50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.275 (ВЛ 10кВ №252)	2018	1-20	1	145	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№1-13 (ВЛ 10кВ №01 ПС 35/10кВ М.Каменец)	2018	1-20	1	120	50,00
	Стр. ВЛ 10кВ оп.3-3(КВЛ 10кВ №13 ПС Пристень) - ТП 262	2018	1-20	1	150	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 16А (ВЛ-10 кВ № 06 ПС Линец) ТП 587	2018	1-20	1	10	50,00
	Рек.ВЛ 10кВ №05 ПС Линец инв.№301130257000	2018	1-20	1	4900	50,00
	Реконструкция ВЛ 10 кВ оп. № 215 (ВЛ-10 кВ № 12 ПС Разветье) - ТП 750 инв.№ 12017293-00	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 91 (ВЛ-10 кВ № 13 ПС Рышково)	2018	1-20	1	15	50,00
	ВЛ 10кВ оп.82(ВЛ-10кВ №2.125 ПС Рудная) ТП 009	2018	1-20	1	5	50,00
	ВЛ 10 кВ от оп. № 42 (ВЛ 10 кВ №16) - ТП 129	2018	1-20	1	7	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.30 (ВЛ-10 кВ № 03 ПС Михайловка)	2018	1-20	1	135	50,00
	ВЛ-10кВ оп.21-4 (ВЛ-6 кВ 21.25 от пс Рудная)-ТП 82	2018	1-20	1	5	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№ 5-8 (ВЛ-10 кВ №12 ПС 35/10 Разветье)- ТП 751	2018	1-20	1	100	50,00
	ВЛ 10 кВ №19 ПС 110/35/10 кВ "Киликино"	2018	1-20	1	1000	50,00
	Стр.ВЛ 10 кВ от оп.№100 (ВЛ 10 кВ №14)	2018	1-20	1	15	50,00

№	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 10кВ оп.№1 (КЛ 10кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	1	800	50,00
	Строительство ВЛ 10кВ оп.№113 (КЛ 10 кВ №30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж"	2018	1-20	1	800,0	50,00
	ВЛ 10 кВ оп.№282(ВЛ 10кВ №3.11.1)-ТП 518	2018	1-20	1	15,0	50,00
	ВЛ 10кВ оп.№82 (№30 ПС 35/10 кВ "В.Любаж")	2018	1-20	1	800,0	50,00
	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры №96	2018	1-20	1	25,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ оп.№66(ВЛ 10кВ №01 ф.3101 ПС ТП 392	2018	1-20	1	4,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10кВ опора №4В(ВЛ 10кВ №82507)	2018	1-20	1	64,0	50,00
	Стр.ВЛ 10 кВ оп.25 (ВЛ 10 кВ №868 ПС 35/ к ТП 336	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ 3-3214	2018	1-20	1	160,0	50,00
	Стр-во ВЛ 10 кВ от опоры №34 (ВЛ 10 кВ	2018	1-20	1	160,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №3-11 (ВЛ 10 кВ №297	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора №15 (ВЛ10кВ №2245)	2018	1-20	1	15,0	50,00
	Стр.отпайки от опоры №1 ВЛ 10кВ ф.71014	2018	1-20	1	1000,0	50,00
	Стр.отпайки ВЛ 10кВ ф.19 ПС 35/10 Линец	2018	1-20	1	500,0	50,00
	Стр.отпайки ВЛ 10 кВ от ВЛ 10кВ ф 7409 П	2018	1-20	1	500,0	50,00
	Стр. ВЛ 10 кВ от опоры №77 (ВЛ 10 кВ №2	2018	1-20	1	150,0	50,00
	Стр.ВЛ 10кВ опора 1-8 (ВЛ 10кВ №2157 ПС	2018	1-20	1	402,0	50,00
	Распределительные пункты 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А включительно (установка одной новой линейной ячейки)			**2**	**1 450**	**2 654**
	Рек.ПС "Винниково" 110/10 кВ инв.№4501296	2018	1-20	1	650	1 421,94
	Рек.Подстанция 35/10 кВ В.Любаж (КРУН 10 кВ), инв.№301130250701	2018	1-20	1	800	1 232,38
С5	**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**			**х**	**262**	**1 656**
	Реконструкция КТП-10/63 от ВЛ-10 ф.415.08 ул.Гагарина, уч.16, инв.№13010320-00	2018	10/0,4	х	12	309,97
	Рек. КТП-653 63кВА 438.07 инв.№13011698-00	2018	10/0,4	х	110	737,69
	Рек.КТП 422.02 5/63	2018	10/0,4	х	140	607,88
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**			**х**	**330**	**2 143**
	Рек.КТП 415.09 5/250 Моковский с/с инв.№2705	2018	10/0,4	х	70	386,86
	Строительная часть; ТП №472. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №472. Трансфроматр силовой 10кВА №1 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472. Трансфроматр силовой 10кВА №2 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472	2018	10/0,4	х	260	1755,79
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**					
5.1.5.2.	**Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 10/0,4кВ мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**			**х**	**186**	**917**
	Строительная часть; - ТП 398. Тр-р силовой 10кВ №1; ТМГ-630/10/0,4; ТП. Аппаратура эл.выс-ная; - ТП 398	2018	10/0,4	х	186	916,58
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**			**х**	**60**	**1 756**
	Строительная часть; ТП №472. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №472. Трансфроматр силовой 10кВА №1 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472. Трансфроматр силовой 10кВА №2 ; ТМГ12-400/10/0,4; ТП №472	2018	10/0,4	х	60	1755,79

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории относящиеся к городским населенным пунктам)

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.
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**			**18 059**	**2 295**	**18 217**
	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 отоп.№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 №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 отоп.(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 отоп.№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-10/0,4кВ 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
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.(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.(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 ото п.№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 ото п.(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

№	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 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 (КЛ-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 №1 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 Рыльск)	2019	0,4 и ниже	25	8	23,85
	Стр.ВЛ 0,4 кВ оп.№70 (ВЛ 0,4 кВ №3 ЗТП №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.№11-1(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
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**			**2 719**	**1 257**	**4 075**
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	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 Соловьиная)-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
	Строительсво 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

№	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**					
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**			**384**	**158**	**907,93**
	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.	**кабельные линии электропередачи 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**186**	**726**	**570**
2.2.3	Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	2019	1 - 20	112	600	181,10
2.2.4	КЛ 10кВ оп. №48 (ВЛ 10кВ №16 ПС Горшечное) -ТП 044	2019	1 - 20	43	63	279,73
2.2.19	КЛ 10кВ оп. №7-1 (ВЛ 10кВ №13 ПС Горшечное) -ТП 044	2019	1 - 20	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	**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	**кабельные линии электропередачи 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине**			**88**	**0**	**538**
	Стр.КЛ-10кВ от оп.№4-2 (ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	2019	1 - 20	88		537,71
С4	**Строительство пунктов секционирования**					
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**			**11**	**588,6**	**660**
	Стр.ВЛ-10кВ от оп.№2(ВЛ-10кВ №10.32 ПС Соловьиная)	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
	Строительсво 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
С5	**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**			**х**	**1 422**	**10 384**
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	х	15	4,48
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	х	12	4,32
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082	2019	10/0,4	х	15	3,90
	Рек.Строительная часть ТП № 796	2019	10/0,4	х	80	618,16
	Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 082	2019	10/0,4	х	14,5	7,47
	Рек.Ап-ра эл.выс-ная; ТП №085	2019	10/0,4	х	10	4,20
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 084	2019	10/0,4	х	12	4,38
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №083	2019	10/0,4	х	15	4,82
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №079	2019	10/0,4	х	15	5,09
	Рек.КТП 10/0,4 кВ № 652/25кВА ВЛ 10 кВ 414.01	2019	10/0,4	х	12	4,86
	Строительство ТП-428 ф.331.20	2019	10/0,4	х	3,5	702,29
	Строительство ТП-088 ф.32	2019	10/0,4	х	12	772,80
	Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП 086	2019	10/0,4	х	12	16,46
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная;ТП №085	2019	10/0,4	х	12	9,07
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная ; ТП № 081	2019	10/0,4	х	12	10,08
	Рек.ТП035 инв.№10000329-00	2019	10/0,4	х	20	5,89
	Стр.ТП №856 ф.412.06	2019	10/0,4	х	10	762,98

№	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**					
	Рек. СТП 10/0,4 кВ № 628/16 кВа ВЛ 10 кВ 415.08	2019	10/0,4	х	85	699,19
	Стр. ТП №868 ф.413.15	2019	10/0,4	х	150	721,55
	Реконструкция ТП 338	2019	10/0,4	х	15	341,58
	Рек.ТП №063 инв.13012720-00	2019	10/0,4	х	7	412,57
	Строительство ТП 864	2019	10/0,4	х	150	695,23
	Реконструкция ТП 34	2019	10/0,4	х	10	298,20
	ТП 83	2019	10/0,4	х	6	515,01
	Реконструкция ТП 83	2019	10/0,4	х	7	9,00
	Реконструкция ТП 110	2019	10/0,4	х	15	9,73
	Рек.ТП 030	2019	10/0,4	х	8,5	9,43
	Реконструкция КТПН-3.1.18 3/2*400	2019	10/0,4	х	30	4,74
	Рек.КТП №087	2019	10/0,4	х	6	4,07
	Рек.КТП 094	2019	10/0,4	х	15	4,32
	Рек.ТП525	2019	10/0,4	х	5	20,37
	Строительство ТП 438	2019	10/0,4	х	149	790,70
	Стр-во ТП 088	2019	10/0,4	х	150	659,53
	Строительство ТП 088	2019	10/0,4	х	150	106,49
	Рек.Аппаратура электрическая высоковольтная - Тп332	2019	10/0,4	х	15	13,59
	КТПК 115 371/100кВА,	2019	10/0,4	х	15	19,10
	ТП 115 42/100 100кВА,	2019	10/0,4	х	63	1740,63
	ТП 321	2019	10/0,4	х	5	331,62
	Рек. ТП 499	2019	10/0,4	х	3	21,24
	Рек. ТП 056	2019	10/0,4	х	80	14,50

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

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.
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**			**51 162**	**8 645**	**52 642**
	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 отоп.№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 отоп.№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 ото п.№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 отоп.№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 ото п.№5(ВЛ-0,4кВ №3 Тп №749 ф.424.08)	2019	0,4 и ниже	267	12	275,88
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№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 отоп.(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 ТП112/63 (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 отоп.№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 отоп.№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 ото п.№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
	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

№	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 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 ото п.№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 отоп.№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 отоп.№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 отоп.№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 ото п.№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 отоп.№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 отоп.№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 отоп.№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 отоп.№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 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 отоп.№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 отоп№1(ВЛ-0,4кВ №3 ТП №688 ф.425.06)	2019	0,4 и ниже	76	14	93,07
	Стр.ВЛ-0,4кВ отоп.№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
	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

№	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.№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 ото п.№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 оп №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 отоп.№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 отоп.№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
	ВЛ 0,4 кВ оп.№1-4 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 221)	2019	0,4 и ниже	32	15	59,69

№	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**					
	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 опора №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 опора №10 (ВЛ 0,4 №1 ТП 0	2019	0,4 и ниже	30	14	49,13
	Стр. ВЛ 0,4 кВ опора №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 Рыльск)	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 о. №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
	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

№	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 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 - РТРС	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 04,кВ 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
	Строительстов 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 04кВ	2019	0,4 и ниже	50	14	27,28
	Стр. ВЛ 0,4кВоп.№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 750б 2/400	2019	0,4 и ниже	60	150	113,69
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**			**70 989**	**11 451**	**77 532**
	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.№51ООО "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 отоп.№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 отоп.(ВЛ-10кВ ф.427.01)	2019	1-20	234	62,4	250,23
	ВЛЗ 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 ото п.№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 Студенок) -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. Любаж)	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.Любаж)	2019	1-20	5141	370	5834,25

№	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 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 Иванино"	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 Госконезавод) -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
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**
	Стр.ВЛ-10кВ отоп.№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
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**			**30**	**1 550**	**349**
	КЛ 0,4кВ (ТП 442)	2019	0,4 и ниже	30	1550	348,72
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 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**12 120**	**2 880**	**20 022**
	Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка)	2019	1 - 20	8992	740	13 377,90
	Стр.КЛ 10кВ №1 от ПС 35/10 Ольговка	2019	1 - 20	2373	740	4 166,23
	Стр.КЛ-10кВ от оп. (ВЛ-10кВ ф.412.16)	2019	1 - 20	370	150	1 247,91
	Стр.КЛ-10кВ от(ВЛ-10кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	43	370	150,14
	Стр.КЛ-10кВ ото п.№1-11(ВЛ-10кВ ф.415.10)	2019	1 - 20	146	10	358,63
	Стр. КЛ-10 кВ от (ВЛ-10 кВ ф.333.8 ПС 35/10 кВ Сергиевка)	2019	1 - 20	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 Олховатка, 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 Олховатка	2019	1 - 20	99	500	349,51
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 1-20 кВ, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине**			**1 245**	**3 520**	**7 538**
	Стр.КЛ 10 кВ от ПС 110-10 кВ АРЗ	2019	1 - 20	690	740	3 775,98
	Стр.КЛ 10 кВ №2 оп.№37 (ВЛ 10 кВ ПС Ольговка)	2019	1 - 20	48	740	382,81
	КЛ-10 кВ № 2-2 (10 кВ 3.3.22 ПС В.Любаж)- ТП 268 (18ВЛ 10 кВ)	2019	1 - 20	10	115	69,40
	КЛ-10 кВ № 1-22 (10 кВ 3.3.10 ПС В.Любаж)- ТП 268 (23 ВЛ 10 кВ)	2019	1 - 20	125	115	305,31
	КЛ 10кВ оп.№35 (№03 ПС 35/10 кВ В.Любаж)-ВЛ-10 кВ оп.36	2019	1 - 20	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 - 20	85	370	671,69
	КЛ 10 кВ оп.№2(ВЛ-10 кВ оп.№25 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)--ВЛ 10 кВ оп.3	2019	1 - 20	55	370	461,07
	КЛ 10кВ оп.№128(ВЛ-10кВ оп.№120 №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)-ВЛ-10кВ оп.129	2019	1 - 20	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 - 20	141	200	1 057,18
С4	**Строительство пунктов секционирования**					
4.1.	**Реклоузеры**					
4.1.4.	**Номинальный ток от 500А до 1000А**					

№	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**					
4.1.4.	**Реклоузеры 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А**			**12**	**4 260**	**20 455**
	Реклоузер №1; Rec_AI; 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_AI; оп.№91 (ВЛ 10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	1	370	1 752,13
	Реклоузер №1; Rec_AI; оп.№25(ВЛ-10кВ №13 ПС 35/10 кВ Молотычи)	2019	1 - 20	1	370	1 749,72
	Реклоузер №1; Rec_AI; оп.№120(ВЛ-10кВ №30 ПС 35/10 кВ В.Любаж)	2019	1 - 20	1	370	1 773,71
	Реклоузер №1; Rec_AI; 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_AI; ВЛ 10кВ №287 ПС 12-й Госконезавод (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.**					
4.2.3.	**Номинальный ток от 250А до 500А**					
4.2.3.	**Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А**			**92**	**5 112**	**6 440,00**
	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 отоп.№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 отоп.(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 ото 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 отоп.№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_AI; 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 (3-3486 Авдалян 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 Госконезавод)	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
	Распределительные пункты 1-20 кВ номинальным током от 500А до 1000А включительно (установка одной новой линейной ячейки)			**5**	**2 850**	**6 810**
	Рек. Подстанция 35/10 кВ "Н.Переступлено"	2019	1 - 20	1	740	1 097,61
	Реконструкция Подстанция 110/35/10 кВ "Киликино"	2019	1 - 20	1	1 000	1 384,40
	Реконструкция Подстанция 35/10 кВ	2019	1 - 20	1	370	1 410,62
	Стр. ВЛ 10кВ ПС 110/10 кВ	2019	1 - 20	2	740	2 917,71

№	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**					
С5	**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**			**х**	**4 514**	**25 595**
	Рек. СТП 10/0,4 кВ №410/40кВА ВЛ 10 кВ 243.15	2019	10/0,4	х	15	301,99
	Строительная часть ТП-10/0,4кВ 63кВА ф.336.15	2019	10/0,4	х	15	300,41
	Строительная часть ТП-10/0,4 кВ 160 кВа ф.128.18	2019	10/0,4	х	140	554,90
	Стр.ТП-852 ф.423.16	2019	10/0,4	х	15	231,21
	Рек.КТП 427.01-9/100	2019	10/0,4	х	100	525,01
	Стр.ТП-853 ф.478.11	2019	10/0,4	х	125	551,75
	Стр.ТП-854 ф.427.01	2019	10/0,4	х	62,4	367,80
	Строительство ТП-851 ф.415.10	2019	10/0,4	х	135	529,56
	Строительство ТП-1246 ф.129.12	2019	10/0,4	х	10	298,42
	Строительство ТП №429 ф.332.19	2019	10/0,4	х	15	413,50
	Строительство ТП 861 (ф.422.02)	2019	10/0,4	х	150	297,90
	Стр.ТП 247 д. Долгое	2019	10/0,4	х	15	320,69
	Рек.ТП-13/25кВА , ф.415.10	2019	10/0,4	х	100	633,62
	Стр.ТП №867 ф.411.51	2019	10/0,4	х	15	339,30
	Стр.ТП №089 ф.415.10	2019	10/0,4	х	10	358,64
	Рек.Строительная часть ТП 835	2019	10/0,4	х	150	869,96
	Рек.КТП 421.02 1/160	2019	10/0,4	х	60	265,30
	Стр.ТП-10/0,4кВ 63 кВА ф.422.2	2019	10/0,4	х	17	353,13
	Стр.ТП №858 ф.412.16	2019	10/0,4	х	65,5	625,50
	Стр.ТП №857 ф.427.16	2019	10/0,4	х	150	735,59
	Строительство ТП 862	2019	10/0,4	х	15	327,22
	Рек. ТП 021 инв.№ 8238	2019	10/0,4	х	50	16,89
	Рек. КТП 332.4 2/100	2019	10/0,4	х	15	22,31
	Рек.ТП 247 инв.№13013989-00	2019	10/0,4	х	15	114,48
	Рек.ТП 378 инв.№2848	2019	10/0,4	х	130	832,41
	Стр.ТП №869	2019	10/0,4	х	70	64,01
	Строительство ТП 345	2019	10/0,4	х	15	386,27
	Стр.ТП 872	2019	10/0,4	х	15	434,66
	Строительство ТП 870 (ф.412.07)	2019	10/0,4	х	15	335,72
	Строительство ТП 871 (ф.438.02)	2019	10/0,4	х	148	610,56
	Строительство ТП 1244 (ф.117.10)	2019	10/0,4	х	50	314,85
	Строительство ТП 1250 (ф.117.11)	2019	10/0,4	х	50	317,02
	Реконструкция ТП 726	2019	10/0,4	х	15	10,10
	ТП 525	2019	10/0,4	х	15	307,54
	Реконструкция ТП 695	2019	10/0,4	х	100	13,78
	ТП 130	2019	10/0,4	х	10	281,26
	ТП 148	2019	10/0,4	х	150	781,70
	Реконструкция ТП 196	2019	10/0,4	х	135	24,80
	ТП 752	2019	10/0,4	х	100	728,83
	ТП 341	2019	10/0,4	х	15	330,45
	Аппаратура электрическая высоковольтная ТП 033; Трансформатор 10кВ;	2019	10/0,4	х	8	245,06
	Реконструкция КТП-3.3.22 8/250	2019	10/0,4	х	115	2901,49
	Реконструкция КТП-3.3.25 2/250	2019	10/0,4	х	98,2	13,20
	Реконструкция ТП КТП-3.2.5 6/250	2019	10/0,4	х	100	25,62
	Стр.ТП 319	2019	10/0,4	х	33	306,64
	Стр-во ТП392	2019	10/0,4	х	4	297,00
	Стр-во ТП 320	2019	10/0,4	х	15	298,48
	Строительство ТП 340	2019	10/0,4	х	150	535,62
	Стр-во ТП 399	2019	10/0,4	х	3,5	286,23
	Рек.КТП 864-5/100	2019	10/0,4	х	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	х	15	285,58
	Строительная часть ТП 439	2019	10/0,4	х	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	х	30	300,37
	Строительная часть; ТП 484	2019	10/0,4	х	15	287,61
	ГКТП СПК "РОДИНА" 142 1/400 N- 1.2.3 2.4 км БОРКИ, инв. №625	2019	10/0,4	х	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	х	80	568,19
	ТП 485	2019	10/0,4	х	15	241,81
	ТП 480	2019	10/0,4	х	15	343,99
	ТП 292	2019	10/0,4	х	15	325,65
	ТП 293	2019	10/0,4	х	13	330,62
	ТП 375	2019	10/0,4	х	4	293,34
	Строительство ТП 517	2019	10/0,4	х	8	233,46
	Рек. ТП 621 4/100	2019	10/0,4	х	15	13,94
	ТП 320	2019	10/0,4	х	15	324,05
	ТП 319	2019	10/0,4	х	120	506,41
	ТП 353	2019	10/0,4	х	150	741,76
	ТП 376	2019	10/0,4	х	899	321,07
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**			**х**	**74**	**812**
	ТП 290	2019	10/0,4	х	74	812,08

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории относящиеся к городским населенным пунктам)

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**			**6 116**	**1 390**	**5 370**
	Стр.ВЛ-0,4кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4кВ №2 ТП №086 ф.32)	2020	0,4 и ниже	115	10	109,90
	Стр.ВЛ-0,4кВ от (ТП №082 ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	356	15	370,74
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №086)	2020	0,4 и ниже	80	12	115,24
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 841 427.16)	2020	0,4 и ниже	25	3	5,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №13 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 676 412.01)	2020	0,4 и ниже	25	6	4,88
	ВЛ 0,4 кВ (ТП 083 414.5), ВЛ-0,4 кВ от оп.№3 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП №083 ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	194	15	272,50
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№1-5 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 080 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	112	10	61,87
	Рек. ВЛ-0,4 кВ ф. 412.1 ТП № 526-63	2020	0,4 и ниже	23	7	14,41
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 415.10 7/100	2020	0,4 и ниже	25	15	11,66
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №5 (ВЛ-0,4кВ №3 ТП 080 414.15)	2020	0,4 и ниже	175	15	167,17
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (ВЛ-0,4 кВ № ТП 084 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	115	15	97,33
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№18 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП081 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	60	15	48,36
	Стр. ВЛ-0,4кВ оп №7 (ВЛ-0,4кВ №1 ТП 086 ф. 32)	2020	0,4 и ниже	142	15	143,52
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 089) урочище Кулига, уч. 46:29:103052:139	2020	0,4 и ниже	155	15	151,26
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№6 (ВЛ-0,4 кВ №4 ТП 081 (ф.414.15)	2020	0,4 и ниже	355	12	227,14
	Стр. ВЛ-0,4кВ от (ТП №876 ф. 411.51)	2020	0,4 и ниже	93	130	206,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп. №18 (ТП № 7/100, ВЛ-0,4 кВ № 2(ф.415.10)	2020	0,4 и ниже	60	15	50,03
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№ (КТП-12/100, ВЛ-0,4 кВ № 1 (№415.10))	2020	0,4 и ниже	58	14	41,55
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №20/160кВА ВЛ 10кВ 414.15	2020	0,4 и ниже	9	15	6,17
	Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №7 (ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 082 414.15)	2020	0,4 и ниже	101	15	137,40
	Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 081 414.14)	2020	0,4 и ниже	175	9	172,04
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 20 (ВЛ-0,4 кВ № 1 ТП 019)	2020	0,4 и ниже	358	7	304,65
	Стр. ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 086	2020	0,4 и ниже	70	7	110,54
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 019)	2020	0,4 и ниже	244	10	256,52
	Рек. ВЛИ-0,4кВ от ТП-1.1.15-15/160 фид-3	2020	0,4 и ниже	25	5	3,49
	ВЛ 0,4 кВ оп.№7 (ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 3.7.7 086/250)	2020	0,4 и ниже	25	8	11,62
	ВЛ 0,4 кВ оп.№ 1-2 (ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 3.1.25 43/160)	2020	0,4 и ниже	25	10	12,54
	Стр. ВЛ 0,4 кВ оп. 25 (№1 ТП №019)	2020	0,4 и ниже	112	15	153,13
	Рек. ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 3.1.18 4/250	2020	0,4 и ниже	25	15	19,70
	Рек. ВЛ 04 от КТПН 3.1.18 3/2*400	2020	0,4 и ниже	0	13	37,59
	Строительство ВЛ-0,4 кВ от оп.№16 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №019 ВЛ-6 кВ №2.1.25)	2020	0,4 и ниже	35	7	34,89
	Стр. ВЛ-0,4 кВ от оп.№14 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП №003)	2020	0,4 и ниже	48	24	40,94
	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
	Рек. ВЛ-04кВ ЗАО Студенок Погарище 4,21км	2020	0,4 и ниже	25	10	11,34
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ЗТП-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
	Рек. ВЛ 0,4 ТП 116 инв№12010953-00	2020	0,4 и ниже	25	15	5,56
	Рек. Инженерные сети фидер119 Воздушная 0,4 кВ литерIII	2020	0,4 и ниже	25	5	52,66
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ №2 от ЗТП 116-35\250	2020	0,4 и ниже	25	15	4,13
	Рек.ВЛ 0,4 ТП 116 инв.№12010953-00	2020	0,4 и ниже	0	15	3,49
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ №3 (от ЗТП №208-03-400 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	15,47
	Рек. ВЛ -0,4 кВ №5(от ТП №214-43-180кВА)	2020	0,4 и ниже	25	0,006	12,26
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4 ТП 116	2020	0,4 и ниже	65	12	19,80
	Рек. Инженерные сети фидер 7Д :Воздушная линия 0,4 кВ литерI ЛитерI	2020	0,4 и ниже	0	15	4,19
	Рек. ВЛ-0,4кВ №4 (от КТПН №214-53-750 кВА	2020	0,4 и ниже	25	15	16,64
	Рек. ВЛ 0,4кВ №3(от ЗТП №214-46-2х250 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	13,2	16,91
	Рек. ВЛ-0,4 кВ №6 от ТП-10/0,4 кВ №42	2020	0,4 и ниже	0	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
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ от ТП84 инв 12016967-00	2020	0,4 и ниже	35	15	12,18
	Рек. 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
	Рек-ция 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
	Рек. 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
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	5,12
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	5,26
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,99
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	5,40
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	5,28
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,34

№	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**					
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 042	2020	0,4 и ниже	15	10	4,90
	Реконструкция ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП	2020	0,4 и ниже	15	14,5	4,49
	Реконструкция ВЛ И 0,4кВ ул.Ленина г.Обоянь от ТП 91/2*250, ТП	2020	0,4 и ниже	15	15	4,50
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	8	4,56
	Реконструкция 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**			**417**	**205**	**991**
	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
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**			**90**	**100**	**229**
	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 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**795**	**137**	**2 119**
	Стр.КЛ-6кВ от оп №13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-20	296	130	656,10985
	Стр. КЛ 6 кВ оп.№ 114 (ВЛ 6 кВ № 2.1.25)-ТП 086	2020	1-20	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 1-20 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**
	Стр.КЛ-6кВ от оп №13-3 (ВЛ-6кВ ф. 411.51) оп. №13-4	2020	1-20	84	130	921,048
С4	**Строительство пунктов секционирования**					
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**			**4**	**205**	**300,00**
	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
С5	**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**			**х**	**140**	**1 751**
	Стр. ТП №090 урочище Кулига, кад.:46:29:103052:266,	2020	10/0,4	х	10	881,49
	Стр. ТП №876 проезд Силикатный, д. 1 Б, кад. № 46:29:103165:221	2020	10/0,4	х	130	869,46

Приложение № 1
к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

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")

(территории не относящиеся к городским населенным пунктам)

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**			**63 344**	**10 880**	**56 515**
	Рек.ВЛ 0,4кВ (ТП 832 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	25,44
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12)	2020	0,4 и ниже	23	7	22,66
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 129.12)	2020	0,4 и ниже	20	7	19,49
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП412.16 6/250)	2020	0,4 и ниже	25	10	20,81
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	14	17,36
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	25	12	20,16
	Рек.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
	Рек. ВЛ-0,4 КТП 129.6 2/160 Петровское	2020	0,4 и ниже	22	7	24,44
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 032 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	14	40,98
	Рек.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
	Рек.ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01	2020	0,4 и ниже	25	15	25,92
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	12	24,52
	Рек.ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	15	26,10
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	15	22,27
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ оп №6 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 743 427.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	25,67
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ оп №19 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 012 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	12	19,18
	Рек.ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП422.14 336)	2020	0,4 и ниже	25	15	23,04
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 635 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,98
	Рек.ВЛ-0,4кВ от ТП 366	2020	0,4 и ниже	25	15	26,09
	Рек.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
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ЗТП 332.05 4/2х400	2020	0,4 и ниже	190	15	99,82
	Реконструкция ВЛИ 0,4 кВ от ТП 6/0,4 кВ №6-2/630 кВА ВЛ 6 кВ №2 п/с "Сах.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	270	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
	Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 384.17 12/100	2020	0,4 и ниже	27	7	25,90
	Рек. 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 отоп.№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 опN№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

№	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.№4 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП№1034)	2020	0,4 и ниже	110	15	59,83
	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
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10)	2020	0,4 и ниже	364	85	145,35
	Рек.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
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 199	2020	0,4 и ниже	25	15	10,51
	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 204	2020	0,4 и ниже	25	15	10,40
	Рек.ВЛ 0,4 кВ №1 от ТП 478	2020	0,4 и ниже	25	15	10,25
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 от ТП 452 (оп №6 - оп №4-1)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,92
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 427.01-2/100	2020	0,4 и ниже	25	15	7,32
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №-619/160 кВА)	2020	0,4 и ниже	25	14	7,69
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 027	2020	0,4 и ниже	25	10	6,45
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	9,33
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 422.02 322)	2020	0,4 и ниже	25	8	11,04
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	8,59
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	111	15	8,06
	Рек. 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
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 0/0,4кВ №642/400кВА ВЛ 10кВ 427.01	2020	0,4 и ниже	25	15	8,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 752 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,53
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-568/100 ф.427.06	2020	0,4 и ниже	25	7	7,77
	Рек. ВЛ 0,4кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,13
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 372)	2020	0,4 и ниже	25	10	5,03
	Рек. ВЛ0,4кВ КТП 128.18 29/100	2020	0,4 и ниже	25	8	7,29
	Рек. ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020	0,4 и ниже	15	12	7,46
	Рек. ВЛ-0,4кВ КТП 129.16 5/250	2020	0,4 и ниже	20	12	7,67
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,95
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,70
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,64
	Рек. 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
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП 203	2020	0,4 и ниже	25	10	6,60
	Рек.ВЛ 0,4 кВ оп № 1 (ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 271 557.10)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,83
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ТП 203	2020	0,4 и ниже	25	10	6,84
	Рек. ВЛ 0.4КТП 332.16 2/40	2020	0,4 и ниже	25	11	26,12
	Рек. ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	20	10	10,75
	Рек. ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	15	15	108,00
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. (ВЛ 0,4кВ (ТП 812 414.15)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,73
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 128.18 №092)	2020	0,4 и ниже	22	15	7,96
	Рек. ВЛ-0,4 КТП 129.17 7/400	2020	0,4 и ниже	15	7	6,04
	Рек. (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 №4/2х250 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 198 252.01)	2020	0,4 и ниже	20	11	38,16
	Рек. ВЛ 0,4кВ ТП 172 инв.№8646	2020	0,4 и ниже	65	11	40,60
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 422.02)	2020	0,4 и ниже	23	10	18,82
	Рек.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
	Рек.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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)	2020	0,4 и ниже	23	9	18,42
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.08-10/100	2020	0,4 и ниже	23	10	16,74
	Рек. 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
	Рек. ВЛ0,4КТП 128.18 26/63	2020	0,4 и ниже	25	15	13,08
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.09-9/160	2020	0,4 и ниже	25	15	27,60
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №212 ВЛЗ 10 кВ 176.209	2020	0,4 и ниже	25	15	13,78
	Рек. ВЛ 0,4 кВ(ТП 764 423.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	18,22
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2020	0,4 и ниже	25	14	15,54
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.09-9/160	2020	0,4 и ниже	25	15	17,10

№	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**					
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	15,37
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 1246 129.12)	2020	0,4 и ниже	25	15	15,29
	Рек.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
	Рек.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
	Рек. 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
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 008 420.05)	2020	0,4 и ниже	25	14	13,11
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 720 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	13	13,20
	Рек.ВЛ 0,4 кВ 415.08 10/63	2020	0,4 и ниже	25	15	9,79
	Рек.ВЛ-0,4 кВ КТП 176.118 5/160 ПС Клюква 0,076км	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. Лебяжье, 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
	Рек. ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	25	12	8,30
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05)	2020	0,4 и ниже	23	10	6,17
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 478.11-8/100	2020	0,4 и ниже	23	8	6,45
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,14
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 574)	2020	0,4 и ниже	23	9	6,56
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.2-2/100	2020	0,4 и ниже	25	5	8,12
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 422.14 5/400 3,2,1	2020	0,4 и ниже	25	15	8,06
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 371	2020	0,4 и ниже	23	6	6,77
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №673 ВЛ3 10кВ 412.16 (№1)	2020	0,4 и ниже	25	15	6,23
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 367	2020	0,4 и ниже	25	15	6,43
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 416.7 722)	2020	0,4 и ниже	25	12	6,06
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 412.01 575)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,60
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 816 420.05)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,49
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 719 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,08
	Рек. 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
	Рек. ВЛИ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3/100кВА ВЛ 10кВ 427.16	2020	0,4 и ниже	25	14	7,30
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП 030)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,34
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВА ВЛ 10кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	25	15	8,17
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	25	12	7,71
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 422.14-1/250	2020	0,4 и ниже	25	15	6,95
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07)	2020	0,4 и ниже	25	15	14,37
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп № 19 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 409 332.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	11,23
	Рек. ВЛ 0,4 кВ оп №7 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 095 331.21)	2020	0,4 и ниже	58	15	11,54
	Рек. ВЛ 0.4КТП 332.19 15/63	2020	0,4 и ниже	25	15	11,15
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп № 1 (ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 720 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,24
	Рек. ВЛ-0,4 кВ п. Камыши инв. 100245	2020	0,4 и ниже	25	15	8,89
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 423.16 29/100	2020	0,4 и ниже	20	15	7,46
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	15	10,04
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 376	2020	0,4 и ниже	25	14	8,17
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 725 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,22
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 415.03 3/100	2020	0,4 и ниже	25	10	7,33
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 645 415.03)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,39
	Рек. ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП 412.16 053)	2020	0,4 и ниже	25	12	8,02
	Рек. ВЛ-0,4 кВ	2020	0,4 и ниже	25	7	7,46

№	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**					
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.06)	2020	0,4 и ниже	25	15	9,69
	Рек.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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 227 117.10)	2020	0,4 и ниже	25	13	7,85
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	10	7,16
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ТП 373	2020	0,4 и ниже	25	5	6,72
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 804 414.01)	2020	0,4 и ниже	25	15	8,10
	Рек. ВЛ 0,4кВ(ТП 758 412.16)	2020	0,4 и ниже	25	15	7,55
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4кВ ТП 269	2020	0,4 и ниже	25	9,15	11,10
	Рек. ВЛ-0.4кВ КТП 332.19 15/63	2020	0,4 и ниже	21	15	12,48
	Рек. ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП 373)	2020	0,4 и ниже	27	15	14,30
	Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 332.7 1/160	2020	0,4 и ниже	27	15	13,80
	Рек. ВЛ-0.4 кВ КТП 332.7 1/160	2020	0,4 и ниже	27	15	12,37
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 422.02-6/100	2020	0,4 и ниже	20	14	8,36
	Рек. ВЛ-0,4кВ от ВЛ №1 ТП-№13/25 кВА ф415.10	2020	0,4 и ниже	20	15	8,36
	Рек. ВЛ-0,4 кВ ф. 412.1 ТП № 526-63	2020	0,4 и ниже	20	7	6,95
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 от ТП 424.08 №7	2020	0,4 и ниже	20	14	8,51
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №1 (ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 625 415.03)	2020	0,4 и ниже	20	9	8,14
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-3/100	2020	0,4 и ниже	20	7	8,12
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 424.08-1/100	2020	0,4 и ниже	20	8	7,03
	Рек.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
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ оп №3 (ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 752 423.16)	2020	0,4 и ниже	20	14	8,15
	Рек. ВЛ 0,4кВ (ТП 742 415.02)	2020	0,4 и ниже	20	15	9,76
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06)	2020	0,4 и ниже	9	15	5,79
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 415.03 1/63	2020	0,4 и ниже	9	15	6,41
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 715 425.06)	2020	0,4 и ниже	9	10	8,60
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4 кВ 421.08-5/63	2020	0,4 и ниже	9	15	7,21
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 797 415.10)	2020	0,4 и ниже	9	15	9,05
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ №2/100кВА ВЛ 10кВ 415.03	2020	0,4 и ниже	9	15	6,54
	Рек. ВЛ 0,4 кВ 487.08-3/100	2020	0,4 и ниже	9	15	7,75
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 723 415.10)	2020	0,4 и ниже	9	15	7,75
	Рек. ВЛ 0,4 кВ 415.08-7/160	2020	0,4 и ниже	9	15	5,83
	Рек. 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	57	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
	Рек . ВЛИ-0,4кВ от ВЛ-0,4кВN№1,2 оп.№21,ТП-3/100,ф.332.19	2020	0,4 и ниже	244	15	17,83
	Рек . ВЛ 0.4 кВ КТП 331.2115/400	2020	0,4 и ниже	25	15	15,56
	Рек. ВЛ 0.4КТП 331.21 14/400.	2020	0,4 и ниже	192	15	14,88
	Рек. ВЛ 0,4 кВ (ТП 422 332.07)	2020	0,4 и ниже	25	15	21,97
	Рек.ВЛ-0,4кВ 438.07-4/100	2020	0,4 и ниже	20	15	7,83
	Рек. ВЛ-0,4кВ 478.11-1/100	2020	0,4 и ниже	20	5	8,08
	Рек.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
	Рек.ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	20	15	7,60
	Рек.ВЛ 0,4 кВ (ТП 768 412.06)	2020	0,4 и ниже	20	14	7,95
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ТП-579/100 ф.423.16	2020	0,4 и ниже	20	15	9,33
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 422.14-1/250	2020	0,4 и ниже	20	6	5,77
	Рек. 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
	Рек.ВЛ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №610/250кВа ВЛ 10кВ	2020	0,4 и ниже	20	7	8,45
	Рек. ВЛИ 0,4 кВ (ТП 006 412.01)	2020	0,4 и ниже	20	15	8,55
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 425.06-10/160	2020	0,4 и ниже	20	15	6,38
	Рек.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
	Рек.ВЛИ 0,4 кВ (ТП 647 427.06	2020	0,4 и ниже	20	15	7,59
	Рек.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
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП-3/100 кВА ф.424.8 инв. 12013579-00	2020	0,4 и ниже	20	12	8,39
	Рек. ВЛ-0,4кВ №2 ТП № 1164 ,	2020	0,4 и ниже	8	15	4,05
	Рек. ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1174 ,	2020	0,4 и ниже	8	15	3,88
	Рек. ВЛ-0,4кВ №3 ТП № 1164 ,	2020	0,4 и ниже	10	15	3,93
	Рек.ВЛ-0,4 кВ 418.15-9/160	2020	0,4 и ниже	10	15	4,51
	Рек. 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 оп №4 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1162 176.118)	2020	0,4 и ниже	102	15	110,36
	Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №17 (ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 007 421.09)	2020	0,4 и ниже	263	8	308,46
	Строительство ВЛ 0,4 кВ оп №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
	Рек. ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 163 инв. № 12013769-00	2020	0,4 и ниже	20	15	30,11
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 233	2020	0,4 и ниже	15	15	7,80
	Реконструкция ВЛ-04 ЗАО Разветьевское, Ажово 10км	2020	0,4 и ниже	25	15	13,95
	Реконструкция 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

№	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 оп.№ 12 (ВЛ-0,4 кВ №2 ТП 130)	2020	0,4 и ниже	242	15	296,74
	Реконструкция ВЛ-04кВ с.л.Михайловка 19,15км	2020	0,4 и ниже	25	15	45,91
	Реконструкция 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
	Рек. ВЛ-04кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	7,60
	Рек. 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
	Реконструкция ВЛ-0,4кВ № 1 ТП 510	2020	0,4 и ниже	25	11	12,99
	Рек. 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
	Рек. ВЛ 04 от КТП-3.7.6 7/160	2020	0,4 и ниже	25	10	10,67
	Рек. 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
	Рек. 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 оп.№5-1 (ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 129)	2020	0,4 и ниже	157	14	162,01
	Стр. ВЛ 0,4 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
	Рек.ВЛ 04 от КТП-2.7.17 1/100	2020	0,4 и ниже	25	15	26,76
	Рек.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 № 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
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП 229	2020	0,4 и ниже	23	15	19,16
	Рек. 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.№2-2 (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 Z46-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
	Рек. 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

№	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 от ТП62001.2	2020	0,4 и ниже	25	15	7,59
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 195 (8514-12/100 ПС Иванино)	2020	0,4 и ниже	342	5	379,00
	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-0,4кВЛ: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
	Рек.ВЛ 0,4кВ ТП 216 инв №54.331130.А	2020	0,4 и ниже	20	15	16,76
	Рек. 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
	Рек. 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
	Рек. ВЛ-0,4кВ №8(от 3ТП №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
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от КТП 303-32\250 инв №12012036-00	2020	0,4 и ниже	0	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
	Рек. ВЛ 0,4 кВ СПК Куйбышева Капыстичи 21408-03-100	2020	0,4 и ниже	25	9	18,65
	Рек. ВЛ-0,4 кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	36,29
	Рек. ВЛ 0,4кВ	2020	0,4 и ниже	25	15	15,02
	Рек. ВЛ-0,4 ТОО Гайдара КТП -120-03\100	2020	0,4 и ниже	0	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
	Рек-ция ВЛ 0,4 кВ от ТП489инв №54.130330	2020	0,4 и ниже	0	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
	Рек. ВЛ-0,4кВ №1 ТП 349-33-250 инв. №12010949-00	2020	0,4 и ниже	7	15	10,30
	Рек-ция 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
	Рек. 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
	Рек. 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
	Реконструкция 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
	Рек. 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. №3526	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 "З.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 N1,2,3 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	0	14	42,56
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 028	2020	0,4 и ниже	188	47	174,48
	Рек.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
	Рек. 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 ТП029)	2020	0,4 и ниже	60	15	58,62
	Рек.ВЛ 04кВ кз 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
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз	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
	Реконструкция 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
	Рек. ВЛ 04кВ кз Родина 1,5км	2020	0,4 и ниже	25	15	11,59
	Реконструкция ВЛ И-0,4кВ от ТП 13К ф-1	2020	0,4 и ниже	25	15	11,19
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Заря 14,61км	2020	0,4 и ниже	25	5	13,29
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 342	2020	0,4 и ниже	25	7	13,35
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ ф. 117 3/400 ПС Белая	2020	0,4 и ниже	25	15	17,75
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП175 4/250ф 1	2020	0,4 и ниже	25	5	17,45
	Реконструкция ВЛ 04кВ кз Россия 3,0км	2020	0,4 и ниже	25	7,5	5,26
	Рек ВЛ 04кВ кз 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
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	25	6	6,20
	Строительство ВЛ 0,4кВ ТП 377	2020	0,4 и ниже	26	25	72,15
	Рек. ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 315	2020	0,4 и ниже	0	100	39,30
	Рек.ВЛИ-0,4кВ № 1 ТП 354	2020	0,4 и ниже	25	7	39,38
	Рек. ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 342	2020	0,4 и ниже	25	12	36,66
	Стр-во ВЛ 0,4кВ № ТП 329	2020	0,4 и ниже	67	5	28,02
	Рек. ВЛ 04кВ кз Виниченко	2020	0,4 и ниже	25	12	9,75
	Рек. ВЛ 04кВ Откормсовхоз 10,19км	2020	0,4 и ниже	135	14	84,68
	Стр-во ВЛ 0,4кВ оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	24	6	17,81
	Стр. ВЛ 0,4кВ №1 ТП 323	2020	0,4 и ниже	15	130	29,14

№	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.№6 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	38	4,5	49,52
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 265	2020	0,4 и ниже	325	10	217,65
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 оп.1-1 (ВЛ 0,4кВ №1)	2020	0,4 и ниже	65	10	49,72
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№2-4 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	200	10	140,87
	Строительство ВЛ 0,4кВ №2 ТП 274	2020	0,4 и ниже	195	3	91,44
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 324	2020	0,4 и ниже	18	60	19,42
	Строительство ВЛ 0,4кВ №3 ТП 302	2020	0,4 и ниже	80	15	70,83
	Стр. ВЛ 0,4кВ оп.№1-13 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 272)	2020	0,4 и ниже	48	15	36,03
	Стр. ВЛ 0,4кВ №3 ТП 285	2020	0,4 и ниже	98	15	83,40
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ с Б-Солдатское от ТП 2520 1/250 0,23км инв.№12011320-00	2020	0,4 и ниже	239	4	97,95
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№16 (ВЛ 0,4кВ№3 ТП 044)	2020	0,4 и ниже	361	10	510,22
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	8,98
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№20 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	25,62
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	24,84
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№24 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	13,65
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№25 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	21,74
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	13,46
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№22 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	22,28
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№18 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	23,23
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№18 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	11,14
	Реконструкция ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361	2020	0,4 и ниже	20	6	13,57
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№8 (ВЛ 0,4кВ №4 ТП 361)	2020	0,4 и ниже	20	6	22,66
	Рек. ВЛ 04кВ кз Октябрь 6,54км	2020	0,4 и ниже	80	14	22,14
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№26 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7611 9/160)	2020	0,4 и ниже	80	14	20,25
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№26 (ВЛ 0,4кВ №1 ТП 7611 9/160)	2020	0,4 и ниже	108	14	71,13
	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 266	2020	0,4 и ниже	86	176	154,44
	Реконструкция ВЛ 04кВ с Горяйново 7,59км	2020	0,4 и ниже	15	15	6,38
	Реконструкция Воздушной ЛЭП-0,4кВ низкого напряжения пр 75,882км	2020	0,4 и ниже	15	10	4,61
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп. №2-1 (ВЛ 0,4кВ №2)	2020	0,4 и ниже	15	4,5	4,42
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП112 8/63ф 1	2020	0,4 и ниже	10	11	7,26
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП144 4/100ф 2	2020	0,4 и ниже	15	11	3,72
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП1113 2/160ф 1	2020	0,4 и ниже	15	11	5,74
	Строительство ВЛ 0,4кВ оп.№12 (ВЛ 0,4кВ №2 ТП 039)	2020	0,4 и ниже	48	15	46,52
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,11
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,58
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,46
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,60
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	5,32
	Реконструкция ВЛИ-0,4 кВ от ТП 117 11/250 кВа ф2	2020	0,4 и ниже	15	15	4,92
	Рек. ВЛ 0,4 кВ от ТП1616 3/400ф 1	2020	0,4 и ниже	9	15	12,76
	Рек. ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 349 119 6/250	2020	0,4 и ниже	0,6	15	4,33
	Строительство ВЛ 0,4кВ №1 ТП 380	2020	0,4 и ниже	25	5	57,47
	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП 118 1/100 ф. 1 с	2020	0,4 и ниже	5	15	63,47
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**			**28 138**	**9 718**	**40 082**
	Рек.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
	Рек.ВЛ10 415.02 ПС Оросительная 0,65 км	2020	1-20	70	10	51,00
	Стр. ВЛ-10 кВ от оп.№15 (КЛ-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
	Рек. ВЛ 10 кВ №12 от ПС 35кВ Маяк	2020	1-20	85	7	54,33
	Рек.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
	Рек. ВЛЗ-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.Любаж)-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
	Рек. 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 Киликино	2020	1-20	10	13	67,77
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Сткденок) - 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
	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
	Рек. 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

№	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 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 Ивница)	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 Белая)-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
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**			**632**	**1 548**	**1 164**
	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
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 1-20 кВ в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее**			**1 442**	**4 657**	**4 335**
	Строительство КЛ-10 кВ от оп.№15 (ВЛ-10 кВ ф.242.15) СНТ "Родничок"	2020	1-20	42	5	357,37
	Стр.КЛ-10 кВ от оп.№9-19 до оп.№9-20 (ВЛ-10 кВ ф.176.209)	2020	1-20	16	12	118,53
	Стр. КЛ-10 кВ от оп.№5-1 (ВЛ-10 кВ ф.420.05) до оп.№5-2	2020	1-20	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, коробахкм, в т.ч. ГНБ - 0,04 км)	2020	1-20	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	1-20	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	1-20	65	760	261,31
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_AI; ВЛ 10кВ №04 ПС Быково (опора № 2-2)	2020	1-20	1	340	1 765,09
	Реклоузер № 1; Rec15_AI; ВЛ 10кВ №19 ПС Горшечное (опора № 16-2)	2020	1-20	1	400	1 683,67
	Реклоузер 10кВ №1; Rec15_AI; 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**					

№	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**					
4.2.3.	**Линейные разъединители 1-20 кВ номинальным током от 250А до 500А**			**94**	**12 015**	**7 125,00**
	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.Любаж)-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 Киликино	2020	1-20	1	13	75
	Стр. ВЛ-10кВ от оп. №23 (ВЛ-10кВ №16 ПС 110/10 Стклденок) - 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 (отпайка №6), ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (отпайка №3)	2020	1-20	2	230	150
	ВЛ 10кВ №01 ПС Рышково (отпайка №2), ВЛ 10кВ №01 ПС Линец (отпайка №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	1	5	150
	Рек. 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 Беляя)-ТП 356	2020	1-20	1	15	75
С5	**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**			**х**	**1 557**	**13 841**
	Стр. ТП №1251 ф.176.209	2020	10/0,4	х	12	764,06
	Рек.СТП 350.2 307 (1/16)	2020	10/0,4	х	85	743,95
	Рек. Аппаратура электрическая высоковольтная; ТП №791	2020	10/0,4	х	70	715,87
	Реконструкция ТП № 716	2020	10/0,4	х	75	756,85
	Стр.ТП №869	2020	10/0,4	х	70	666,08
	Реконструкция КТП 334,2 4/250	2020	10/0,4	х	150	604,35
	Стр. ТП №430 ф.331.19	2020	10/0,4	х	85	830,58
	Рек. ТП-10/0,4 кВ ТП 857	2020	10/0,4	х	140	1278,96
	ТП 320	2020	10/0,4	х	100	771,77
	Стр. ТП 737	2020	10/0,4	х	60	819,02
	Рек. ТП №635	2020	10/0,4	х	15	251,13
	Стр.ТП 259 кВа	2020	10/0,4	х	90	287,88
	ТП 487	2020	10/0,4	х	7	738,60
	ТП 490	2020	10/0,4	х	35	727,46
	ТП 445	2020	10/0,4	х	137	855,86
	ТП 372	2020	10/0,4	х	120	925,83
	ТП 301	2020	10/0,4	х	70	775,75
	ТП 324	2020	10/0,4	х	60	358,47
	ТП 266	2020	10/0,4	х	176	968,43
5.1.	**Однотрансформаторные подстанции (ТП)**					

№	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/ Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
С2	**Строительство воздушных линий**					
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**			**х**	**1 080**	**4 061**
4.5.1	Строительство ТП №873 ф.420.05	2020	10/0,4	х	250	1053,42
4.5.2	ТП 532	2020	10/0,4	х	320	961,10
4.5.3	ТП 197	2020	10/0,4	х	250	1024,20
4.5.4	ТП 322	2020	10/0,4	х	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**			**х**	**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	х	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**			**х**	**230**	**2 620**
	КТП 589 ПС Линец	2020	10/0,4	х	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 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа**			**х**	**2 499**	**20 364**
	КТП 841 ПС Линец	2020	10/0,4	х	390	3420,58
	КТП 034 ПС Дмитриев, КТП 035 ПС Элеватор	2020	10/0,4	х	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	х	450	3234,58
	ТП 376	2020	10/0,4	х	899	6842,88

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

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

№ 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**	**8 945 574**	**2 072**	**49 331**	**4 317,36**
2.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	**10 517 586**	**2 072**	**49 331**	**5 076,06**
2.1	**Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**

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

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

№ 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 акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**x**	**x**	**x**	**x**

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

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для 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**	**11 285 560**	**1 832**	**50 090**	**6 160,24**
2.	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	**-**	**-**	**-**	**-**
2.1*	**Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**497 489**	**168**	**2 146**	**2 961,24**
2.2	**Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	**6 325 852**	**1 664**	**47 944**	**3 801,59**

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