

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2024 год

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

I. Информация об организации

1	Полное наименование Публичное акционерное общество "Россети Центр" (филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго")
2	Сокращенное наименование ПАО "Россети Центр" (филиал ПАО «Россети Центр»-«Липецкэнерго»)
3	Место нахождения ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
4	Фактический адрес ул. 50 лет НЛМК, д. 33, г. Липецк, Россия, 398001
5	ИНН 6901067107
6	КПП 482402001
7	Ф.И.О. руководителя Мордыкин Виталий Витальевич
8	Адрес электронной почты e-mail: lipetskenargo@mrsk-1.ru, http://www.mrsk-1.ru
9	Контактный телефон 8-800-220-0-220
10	Факс (4742) 22-46-32

ИНФОРМАЦИЯ

о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		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)	0,00	0,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	45 594,81	7 723,98
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

ИНФОРМАЦИЯ

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

Наименование мероприятий		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	32 593,20	6,57	6 076,02
	1 - 20 кВ	54 019,42	11,54	4 555,58
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	22 590,89	16,83	6 885,71
	1 - 20 кВ	32 066,55	17,59	10 346,85
	35 кВ	3 485,92	0,02	7 600,00

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 8 месяцев 2023 года

Категория заявителей		Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	2 904	1	0	27 428,03	5,00	0,00	92 417,22	11,47	0,00
	в том числе льготная категория *	1	0	0	15,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	196	21	0	15 833,38	2 774,00	0,00	48 138,21	9 740,38	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	7	10	0	3 161,60	4 358,20	0,00	75 502,40	39 173,78	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	6	6	0	13 003,25	12 013,11	0,00	296 605,80	74 734,56	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за 8 месяцев 2023 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	3 295	4	0	31 088,94	27,84	0,00
	в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00
2.	От 15 до 150 кВт - всего	287	29	0	19 818,62	3 579,50	0,00
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0,00	0,00	0,00
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	37	18	0	12 759,04	7 968,80	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4.	От 670 кВт - всего	8	14	0	8 967,07	28 978,62	0,00
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

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

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.2.	Материал опоры - металлические	-	-	-	-	-
1.2.2.	Тип провода -неизолированный	-	-	-	-	-
1.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	-	-	-	-	-
1.2.2.3.2.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2 включительно двуженные	-	-	-	-	-
1.2.2.3.2.2.1	ВЛ 110кВ "ЛТПП" отпайка на п/ст КПД №1-18	2020	35	44,00	15 200,00	6 971,85
1.2.2.3.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм2 включительно двуженные	-	-	-	-	-
1.3.	Материал опоры - железобетонные	-	-	-	-	-
1.3.1.	Тип провода - изолированный	-	-	-	-	-
1.3.1.4.	Материал провода - алюминиевый	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одножелезные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 10кВ № 6 Полибино ПС Полибино	2020	10	45,00	99,00	149,60
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 10 кВ № 05 ПС Романово к ТП 1128; ВЛ 10кВ № 15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат	2020	10	232,00	82,17	330,70
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3 отп. к ТП 1130	2020	10	109,00	150,00	129,46
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 10кВ № 02 ТП 1320 ПС Двуречки	2020	10	15,00	150,00	103,69
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 10кВ № 20 ПС Добринка № 2	2020	10	12,00	110,00	42,45
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 10кВ № 15 Соловьево ПС Плоское	2020	10	15,00	150,00	107,51
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 10кВ Ольховец ПС Казаки к ТП Е- 723 (отпайка)	2020	10	1 333,00	12,50	2 015,87
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 10кВ № 07 ПС Речная	2020	10	11,00	50,00	59,80
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 10кВ № 10 Народные промыслы ПС 35/10 Хлебопроду	2020	10	28,00	150,00	160,64
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино отп. к ТП	2020	10	250,00	150,00	422,79
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10кВ Борино отп. к Т	2020	10	135,00	150,00	320,49
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 10кВ Спартак к ТП 1844 (отпайка)	2020	10	1 246,00	15,00	1 724,61
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 6кВ № 10 МТФ Ситовка ПС 35/6 Водозабор к ТП 113; ВЛ 6кВ № 10 МТФ Ситовка ПС 35/6 Водозабор	2020	6	40,00	12,50	240,63
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 196 с.Сторожевое	2020	0,4	95,00	15,00	42,43
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4кВ ТП 085 д. Климентьево	2020	0,4	35,00	12,50	74,96
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-330 с.Донское	2020	0,4	58,00	12,50	70,25
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4кВ с. Борисовка	2020	0,4	50,00	107,50	22,61
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	29,22
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	37,52
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250кВа №446 с. Лавы	2020	0,23	25,00	6,70	34,40
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1303 с.Васильевка	2020	0,4	125,00	27,00	167,00
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП №548	2020	0,4	150,00	12,50	226,98
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ с.Чернички А-25 2/2	2020	0,4	60,00	12,50	48,77
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1601 с.Доброе	2020	0,23	140,00	2,00	124,21
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2020	0,4	58,00	12,50	74,66
1.3.1.4.1.1.26	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1464 с.Конь-Колодезь	2020	0,4	16,00	33,00	43,95
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 12/ 100 кВа с.Хрущевка	2020	0,4	20,00	12,50	63,66
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4кВ ТП 1336	2020	0,4	5,00	99,00	42,11
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ ТП 022	2020	0,4	54,00	40,00	69,80
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4кВ ТП 811; ВЛ 0,4кВ ТП 319; ВЛ 0,4кВ ТП 318	2020	0,4	162,00	38,00	161,79
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 074	2020	0,4	255,00	50,00	285,11
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от СТП №881	2020	0,23	90,00	5,00	74,21
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 3-167 д.Большое Панарино	2020	0,4	113,00	25,00	155,75
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ-0,4 от КТП-160 №408 с. Хмеленец	2020	0,4	35,00	12,50	36,87
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ ТП 360	2020	0,23	144,00	2,00	141,23
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ ТП 513	2020	0,4	110,00	10,00	200,09
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ ТП 1053	2020	0,4	25,00	12,50	52,73
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 831	2020	0,4	50,00	12,50	79,36
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1508 с.Старое Дубовое	2020	0,4	45,00	12,50	55,68

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4кВ №5 ТП Е-374	2020	0,4	45,00	45,00	51,82
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от СТП №797	2020	0,4	48,00	12,50	38,99
1.3.1.4.1.1.42	ВЛИ 0,4 кВ ф. № 3 от СТП № 3-618	2020	0,4	81,00	12,50	94,14
1.3.1.4.1.1.43	Т-226 ВЛ-0,4кВ Д.ОПУХТИНО; Д УПБ П46 У4 А10; А-2	2020	0,4	360,00	10,00	313,83
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4кВ ТП 1079 с.Ломигоры	2020	0,23	30,00	3,50	43,57
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2020	0,4	40,00	29,00	22,21
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2020	0,4	155,00	1,00	209,32
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4кВ ТП 186	2020	0,4	5,00	95,00	267,07
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 335	2020	0,4	20,00	12,50	40,38
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ ТП 957 Плахово	2020	0,4	105,00	35,00	99,72
1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4кВ ТП 372 с. Кличено	2020	0,4	35,00	35,00	93,07
1.3.1.4.1.1.51	ВЛ-0,4кВ от ТП№299 с. Излегоще	2020	0,4	100,00	35,00	126,07
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ ТП 1332 Полибино	2020	0,4	57,00	35,00	57,17
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино	2020	0,4	72,00	35,00	80,47
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	290,00	49,00	277,55
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ-0,4кВ №1 ТП 807	2020	0,23	28,00	0,50	49,38
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 713 Перехваль	2020	0,4	55,00	35,00	263,58
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 КТП№434 в с.Двуречки Грязинского р.	2020	0,23	32,00	0,10	51,18
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4кВ ТП 3-317 д.Галичья гора	2020	0,4	35,00	12,50	42,31
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 710	2020	0,23	24,00	6,70	41,81
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 1068	2020	0,23	23,00	6,70	49,55
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	15,00	12,50	41,61
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-477	2020	0,4	150,00	60,00	164,90
1.3.1.4.1.1.63	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178; ВЛ 0,4кВ ф.1от КТП №3- 178 с.Болховское	2020	0,4	8,00	50,00	90,20
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4кВ ТП 1058	2020	0,4	5,00	15,00	36,04
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	20,00	12,50	41,35
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 521 ст. Хворостянка	2020	0,23	80,00	6,70	79,78
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ от КТП №156 с.Ольховец	2020	0,4	55,00	12,50	46,51
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4кВ ТП 1059	2020	0,4	93,00	12,50	82,44
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4кВ ТП 346	2020	0,4	5,00	110,00	29,57
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от КТП № 1701; ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1727	2020	0,4	50,00	21,60	92,56
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 0,4кВ ТП 580	2020	0,4	83,00	150,00	133,62
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 0,4кВ ТП Е-723	2020	0,4	5,00	12,50	32,44
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2020	0,4	25,00	12,50	60,80
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 0,4кВ ТП 1319	2020	0,23	139,00	0,10	477,33
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 0,4кВ ТП 1569	2020	0,4	10,00	50,00	35,79
1.3.1.4.1.1.76	Т-350 ВЛ-0,4кВ С.МИХАЙЛОВКА; ЖБ П22 У33 А4; А-35	2020	0,23	20,00	6,70	25,21
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 0,4кВ ТП 1605	2020	0,4	50,00	100,00	34,32
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 340 д.Хмелинец	2020	0,23	20,00	6,00	61,02
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 0,4кВ ТП 557,634,636 с. Нижняя Матрѐнка	2020	0,23	545,00	6,70	414,26
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 0,4кВ ТП 1293 с.Б.Хомузец	2020	0,4	67,00	15,00	408,15
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 0,4кВ ТП 1138	2020	0,4	220,00	12,50	396,38
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 0,4 кВ ТП 1067 с.Преображенье	2021	0,23	30,00	1,08	13,97
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 0,4 кВ ПОС.ТЕРБУНЫ; Д УП12 П38 У1 А7; А-3	2021	0,4	45,00	149,00	38,67
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 1085/160 кВА	2021	0,4	60,00	12,50	77,83
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1194 п.г.т. Лев-Толстой	2021	0,4	65,00	32,00	67,16
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	20,00	6,70	26,84
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 0,4 кВ от КТП №928 с. Ивово Липецкий р-н	2021	0,4	192,00	12,50	305,33
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 45Л п. Добринка	2021	0,4	110,00	15,00	134,92
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 0,4 кВ ТП 1415 с.Хлевное	2021	0,23	30,00	6,70	30,08
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 0,4 кВ ТП 1301 с.Чернава	2021	0,4	130,00	12,50	112,00
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2021	0,4	20,00	12,50	21,22
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ ТП 1577	2021	0,4	10,00	30,00	39,56
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ ТП 1259	2021	0,4	2,00	100,00	32,26
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ от РУ ТП № 1138	2021	0,23	266,00	6,70	534,85
1.3.1.4.1.1.95	ВЛИ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № Е-550 до сущ.оп№42	2021	0,23	260,00	6,70	184,34
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП№262	2021	0,4	105,00	8,00	217,60
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ ТП 1145	2021	0,4	14,00	50,00	52,73
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ от ТП № 610П	2021	0,4	260,00	15,00	411,24
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ ТП -1508	2021	0,4	5,00	70,00	53,38
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 0,4 кВ ТП 445	2021	0,4	10,00	100,00	42,14
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	33,40
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	48,00	6,70	51,31
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	26,27
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2021	0,4	80,00	15,00	82,29
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ с. Рагчино	2021	0,4	67,00	31,00	51,74
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ от КТП №122 Троекурово	2021	0,4	296,00	15,00	471,67
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 от РУ 0,4 кВ до опоры №2 фидера №2 ТП №10/100 кВА	2021	0,4	35,00	37,50	19,88
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ с.Каликино	2021	0,4	240,00	60,00	94,89

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ ТП №340 с.Трокурово	2021	0,4	160,00	10,00	156,62
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ ТП 44Л	2021	0,4	120,00	12,50	66,37
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	19,00	6,70	38,83
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 0,4 кВ Боринское	2021	0,4	29,00	12,50	56,15
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 0,4 кВ в с. Аксай Усманского р-на	2021	0,4	210,00	20,00	157,60
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 0,4 кВ ТП 1514	2021	0,23	117,00	6,70	346,29
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 0,4 кВ ТП 1138	2021	0,23	195,00	6,70	350,85
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1256 с.Доброе	2021	0,4	15,00	20,00	37,54
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ 0,4 кВ ТП 1198 с.Кореневицно	2021	0,4	35,00	12,50	36,91
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 0,4 кВ с. Кузьминские ОтвержкиЛипецкого р-на	2021	0,4	15,00	50,00	59,02
1.3.1.4.1.1.119	ВЛИ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №16	2021	0,4	350,00	60,00	453,82
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 0,4 кВ ТП 503	2021	0,4	80,00	30,00	55,71
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 0,4 кВ ТП 249	2021	0,4	34,00	10,00	29,07
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-487	2021	0,4	132,00	25,00	285,15
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ 0,4 кВ ТП 881	2021	0,4	191,00	60,00	345,84
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 0,4 кВ ТП 1061	2021	0,4	50,00	12,50	157,69
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 0,4 кВ от ТП№127 п.Капани,Елецкий р-н,п.Льяной	2021	0,4	417,00	10,00	447,13
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 0,4 кВ ТП 883	2021	0,4	6,00	15,00	30,59
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 0,4 кВ ТП 583	2021	0,23	5,00	17,00	32,84
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 0,4 кВ ТП 1151	2021	0,4	22,00	15,00	113,54
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4 кВ ТП 1281	2021	0,4	70,00	12,50	48,31
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4 кВ ТП 1195, ТП 1196, ТП 1036, ТП 1038 с.Крас	2021	0,4	135,00	28,00	48,70
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4 кВ д.Копцевы Хутора	2021	0,4	44,00	8,00	51,05
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ 0,4 кВ фидера № 3 ТП 1316 / 160 кВА	2021	0,4	83,00	137,50	155,76
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1311 с.Дмитряшевка	2021	0,4	53,00	80,40	219,82
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4 кВ ТП 968П	2021	0,4	168,00	12,50	358,45
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	105,00	6,70	64,71
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	200,00	6,70	134,02
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ №13 ЗТП 28Л	2021	0,4	35,00	15,00	516,56
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4 кВ ТП 6Л	2021	0,23	130,00	18,00	75,88
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1311 д.Пушкино	2021	0,4	80,00	7,00	31,27
1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №327	2021	0,4	342,00	67,50	229,16
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 ТП №29 с.Тербуны	2021	0,4	25,00	37,00	35,05
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1331 д.Ивановка	2021	0,4	100,00	35,00	91,39
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1411	2021	0,4	166,00	150,00	430,72
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ От опоры № 19 ВЛИ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 450/100 кВА с. Становое	2021	0,4	30,00	12,00	20,55
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	225,00	6,70	159,37
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	33,00	6,70	42,50
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	32,54
1.3.1.4.1.1.148	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	40,97
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №529	2021	0,23	28,00	6,70	30,92
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ 0,4 кВ ТП 3-055 с. Тюнино, монастырь	2021	0,4	50,00	10,00	38,37
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4 кВ ТП 1253	2021	0,4	70,00	15,00	59,51
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 10 кВ Большой Хомуец ПС Борисовка	2021	10	10,00	240,00	83,26
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 10 кВ № 2 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2021	10	13,00	150,00	91,12
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 10 кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино	2021	10	13,00	130,00	89,88
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 10 кВ № 11 ПС Гнилуша к ТП 327П	2021	10	931,00	30,00	711,35
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 10 кВ № 15 Лукьяновка ПС Бабарыкино к ТП 582	2021	10	153,00	240,00	308,13
1.3.1.4.1.1.157	ВЛ 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	10	312,00	90,00	599,92
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 10 кВ № 15 50лет Октября ПС 220/110/35/10 Правоб	2021	10	8,00	50,00	57,30
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 10 кВ №12 Троицкая ПС 35/10 Троицкая к ТП 1146	2021	10	339,00	150,00	443,88
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Паршиновка	2021	10	15,00	100,00	211,27
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	10	293,00	15,00	853,43
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ 10 кВ № 02 Спецхоз-3 ПС 35/10 Троицкая	2021	10	23,00	145,00	152,22
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Гидрооборудование ТП 1506,1507,151	2021	10	10,00	6,70	279,13
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 10 кВ Кудояровка ТП 719	2021	10	10,00	159,00	109,37
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Казинка ТП 317, ТП 1061	2021	10	30,00	12,50	286,45
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 10 кВ "Кулешовка"(отпайка) к ТП №929 П	2021	10	20,00	150,00	161,78
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 10 кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец к ТП 883 (отпайка)	2021	10	1 054,00	15,00	1 491,44
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 10 кВ № 5 Дубравский комплекс ПС Бабарыкино	2021	10	5,00	17,00	64,52
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 10 кВ № 12 Комплекс Сенцовский ПС 35/10 Сенцово	2021	10	15,00	15,00	183,31
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2021	10	25,00	149,00	40,86
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 10 кВ № 01 ПС 2-Тербуны к ТП Т-484 (отпайка)	2021	10	418,00	150,00	1 306,75
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ 10 кВ Котовка к ТП 042 (отпайка)	2020	10	36,00	295,00	351,81
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2020	10	286,00	50,00	470,18

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 97	2020	0,23	35,00	4,00	33,90
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4кВ ф. "Гаражи" от ТП № 193	2020	0,4	40,00	12,50	37,33
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4 кВ ТП 828	2020	0,4	30,00	58,20	29,72
1.3.1.4.1.1.177	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП№37/400 кВА в г.Чаплыгин	2020	0,4	45,00	12,50	31,81
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	25,00	35,00	44,51
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 019 г.Лебедянь	2020	0,4	305,00	65,00	174,37
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 3 г-5	2020	0,4	204,00	78,00	250,76
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ 0,4кВ ТП 49Л	2020	0,4	80,00	70,00	142,51
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 1185 п.г.т. Лев-Толстой	2020	0,4	40,00	20,00	19,42
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4 кВ ТП 68	2020	0,4	220,00	60,00	292,84
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 722	2020	0,4	60,00	65,00	110,65
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4 кВ ТП 933	2020	0,4	35,00	70,00	76,80
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	24,00	75,00	63,81
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4кВ ТП 257	2020	0,4	5,00	50,00	61,16
1.3.1.4.1.1.188	ВЛ 0,4 кВ Гаражи ТП 301	2020	0,4	30,00	12,50	31,37
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4 кВ ТП 1751	2020	0,4	183,00	30,00	125,50
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4кВ ТП 12Л, ТП 44Л г.Грязи	2020	0,4	68,00	113,00	95,24
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4 кВ №1 от ЗТП №14	2020	0,4	40,00	60,00	41,34
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4 кВ ТП 542	2020	0,4	320,00	12,50	242,14
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №461 ул. Механизаторов	2021	0,4	85,00	10,00	70,31
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	20,00	60,00	16,95
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	105,00	12,50	65,58
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 542	2021	0,23	486,00	6,70	659,14
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ ТП 1142	2021	0,4	295,00	12,50	431,40
1.3.1.4.1.1.198	ВЛИ 0,4 кВ ф.№2 от ТП№7А/630 кВА г.Данков	2021	0,4	172,00	12,50	124,23
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	30,00	12,50	46,63
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4 кВ № 1 РП № 5	2021	0,4	40,00	50,00	29,53
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4 кВ ТП №746 ф.№2	2021	0,4	60,00	50,30	51,74
1.3.1.4.1.1.202	ВЛИ 380/220в от КТП-250кВА №70	2021	0,4	12,00	40,00	105,58
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ 0,4 кВ ТП 1511	2021	0,23	276,00	6,70	247,45
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4 кВ "Шоссейная" от ТП №89	2021	0,4	40,00	12,50	46,35
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4 кВ ТП 26Л	2021	0,4	70,00	25,00	49,75
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4 кВ № ул.Р.Уральская ТП 168	2021	0,4	35,00	12,50	36,43
1.3.1.4.1.1.207	ВЛИ 0,4 кВ ф"Пашкова-Карьерная" КТП №277	2021	0,23	30,00	6,70	38,47
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4 кВ (LXXXV). L- 0,465 км. Эл.сетевой комплекс	2021	0,4	95,00	10,00	73,40
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4 кВ (XLVI). L- 0,66184 км. Электросетевой комплекс	2021	0,4	62,00	20,00	39,77
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4 кВ ТП 80Л	2021	0,4	405,00	14,50	462,63
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ 0,4 кВ ул.Свердлова 141 ТП 229	2021	0,4	33,00	60,00	92,66
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 4-3 фидера № 1 ТП-41 / 250 кВА	2021	0,4	70,00	12,50	56,85
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ №16 ТП 26Л	2021	0,4	45,00	30,00	72,09
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2021	6	4,00	249,00	139,37
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ 6 кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2021	6	635,00	12,50	778,11
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 10 кВ №13 ПС Гидрооборудование к ТП 1511 (отпай)	2021	10	234,00	6,70	395,97
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 6 кВ №2 ПС 35/6кВ МПС к ТП 1756, ВЛ-6кВ №16 ПС 110/35/10/6кВ Гидрооборудование к ТП	2021	6	1 159,00	604,90	2 176,22
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 10 кВ яч.№13 ПС Гидрооборудование к ТП 1515	2021	10	15,00	150,00	60,45
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ-10 кВ Крутое	2022	10	10,00	9,00	105,85
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 414 (отпайка)	2022	10	1 388,00	15,00	1 445,31
1.3.1.4.1.1.221	ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 ЦРП-2 Центролит-КТП 827	2022	10	976,00	15,00	2 719,39
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 10кВ № 16 Рогожино ПС Кашары (отпайка)	2022	10	614,00	450,00	1 551,01
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ 10кВ № 20 ПС Добринка № 2	2022	10	10,00	100,00	169,81
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 10кВ яч. 04 ПС Красная Дубрава	2022	10	226,00	150,00	876,29
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ-10кВ(ООО АПК"РосАгроАльянс") на ст.Яхонтово	2022	10	10,00	150,00	109,09
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ 10кВ Мирный к ТП 863П (отпайка)	2022	10	296,00	800,00	745,74
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2022	10	8,00	150,00	60,98
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 10кВ № 7 Чибисовка ПС Солидарность (отпайка)	2022	10	743,00	80,00	1 624,42
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 10кВ № 12 ПС Конь Колодезь к ТП 1056,382П	2022	10	5,00	149,00	333,71
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2022	10	3,00	100,00	196,90
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4кВ ТП 413 п.Заполянский	2022	0,4	562,00	15,00	551,71
1.3.1.4.1.1.232	ВЛ 0,4кВ ТП 307 с.Крутое	2022	0,4	5,00	9,00	116,47
1.3.1.4.1.1.233	ВЛ 0,4кВ ТП 1161	2022	0,4	281,00	12,50	454,53
1.3.1.4.1.1.234	ВЛ 0,4 кВ ТП 1757	2022	0,23	45,00	6,70	157,89
1.3.1.4.1.1.235	ВЛ-0,4 кВ с.Александровка Добринского р-на	2022	0,4	140,00	60,00	194,99
1.3.1.4.1.1.236	ВЛ 0,4кВ ТП 308 с.Б.Избищи	2022	0,4	7,00	12,50	129,90
1.3.1.4.1.1.237	ВЛ 0,4кВ №9 ТП 60Л г.Грязи	2022	0,23	96,00	1,00	46,18
1.3.1.4.1.1.238	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 73 Л	2022	0,4	25,00	12,50	33,12
1.3.1.4.1.1.239	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП№828 в	2022	0,4	15,00	30,00	25,56
1.3.1.4.1.1.240	ВЛ 0,4кВ ТП 671 ул.Нектарная	2022	0,4	41,00	8,00	31,46
1.3.1.4.1.1.241	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №179 в с. Пады	2022	0,4	32,00	12,50	30,20

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.242	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 190	2022	0,23	23,00	0,94	34,02
1.3.1.4.1.1.243	ВЛ 0,4 кВ ТП 262	2022	0,4	128,00	50,00	132,17
1.3.1.4.1.1.244	ВЛ 0,4кВ ф.№2 (отпайка) от оп.№10 от КТП№145	2022	0,4	37,00	15,00	36,49
1.3.1.4.1.1.245	ВЛ-0,4кВ Д.БУЕВКА; ЖБ П11 А4; А-35	2022	0,4	45,00	8,10	19,13
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 0,4 кВ Новоселов право КТП 84	2022	0,4	45,00	12,50	19,09
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1148 с.Доброе	2022	0,4	35,00	12,50	36,08
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4кВ ТП 1085	2022	0,4	140,00	12,50	100,83
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4кВ ТП1654	2022	0,4	150,00	149,00	85,19
1.3.1.4.1.1.250	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ к вводу в ж/д	2022	0,4	60,00	50,00	56,23
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1167 с.Капитаншино	2022	0,23	25,00	6,70	32,38
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 840	2022	0,4	30,00	15,00	22,08
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4кВ ТП Т-330 с.Солдатское	2022	0,4	25,00	10,00	69,11
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4 кВ ТП 566	2022	0,4	200,00	12,00	108,66
1.3.1.4.1.1.255	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1040	2022	0,4	84,00	12,50	89,32
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4кВ №1 ТП120 д.Красногорка	2022	0,4	50,00	12,50	30,53
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4кВ ТП 628	2022	0,23	43,00	1,65	28,65
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4кВ ТП-47 ул.Дзержинского	2022	0,4	60,00	12,50	47,74
1.3.1.4.1.1.259	ВЛИ-0,4кВ ф.№1 от ЗТП №3 в с.Тербуны	2022	0,4	180,00	22,00	32,98
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 28 Л	2022	0,4	160,00	73,00	44,76
1.3.1.4.1.1.261	ВЛ 0,4кВ № 8, 15 ТП 1214	2022	0,4	50,00	65,00	69,59
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №11	2022	0,23	60,00	0,01	16,80
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4кВ ТП №1-А	2022	0,4	67,00	21,66	74,00
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 676	2022	0,4	196,00	12,50	105,13
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4кВ ТП 356 с. Успенское	2022	0,4	30,00	60,00	65,03
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4кВ ТП №3-А	2022	0,4	53,00	27,00	44,48
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 302	2022	0,4	18,00	12,50	32,16
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1171 с.Капитаншино	2022	0,23	60,00	6,70	37,70
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4 кВ Гаражи КТП № 215	2022	0,4	40,00	15,00	21,38
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,378,379 с.Пиково	2022	0,4	20,00	12,50	15,26
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 344	2022	0,23	20,00	6,00	25,52
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Е 696	2022	0,4	15,00	28,00	26,08
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротевица, д.30Г РП-14	2022	0,4	340,00	12,50	422,64
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 029	2022	0,4	121,00	5,00	232,84
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ-0,4кВ от ТП-105 склада ул. Салтыкова-Щедрина, д	2022	0,4	236,00	50,00	363,67
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4кВ от ТП-539 по ул. Ферросплавная	2022	0,4	216,00	50,00	280,36
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ ТП №44	2022	0,4	235,00	30,00	172,88
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4кВ ТП 1138 с. Введенка	2022	0,23	204,00	6,70	451,12
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ-0,4кВ с.Введенка ул.Лучистая	2022	0,23	372,00	6,70	612,78
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 801	2022	0,4	19,00	12,50	26,34
1.3.1.4.1.1.281	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 350	2022	0,4	10,00	100,00	90,61
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ-0,4 кВ от МТП-991 по Поперечному проезду	2022	0,4	49,00	10,00	124,35
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ-0,4кВ ТП п. Добринка	2022	0,4	240,00	66,00	229,41
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4кВ с.Волжье	2022	0,23	30,00	0,38	30,86
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4кВ ТП 1274 с.Синдякино	2022	0,4	20,00	35,00	48,19
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 493 с. Каменское	2022	0,4	40,00	35,00	33,64
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4кВ ТП 1003 д.Кудияровка 2-я	2022	0,4	220,00	12,50	168,94
1.3.1.4.1.1.288	ВЛ 0,4кВ ТП 093 г. Лебедянь	2022	0,4	60,00	100,00	129,26
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4кВ ф.1 СТП № 818 ВЛ 10кВ Первомайский	2022	0,4	32,00	12,50	12,88
1.3.1.4.1.1.290	2-498 ВЛ-0,4 кВ с. Хмелинец	2022	0,4	60,00	12,50	52,28
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 276	2022	0,4	30,00	12,50	33,43
1.3.1.4.1.1.292	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 276	2022	0,4	30,00	12,50	46,86
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4кВ КТП №214, КТП-206 (ДЭС-00030439 / 62009	2022	0,4	155,00	56,00	48,20
1.3.1.4.1.1.294	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1168 с.Капитаншино	2022	0,23	30,00	6,70	31,50
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4кВ ТП 311 (сквер им.А.С.Пушкина)	2022	0,4	35,00	53,53	52,00
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4кВ с. Ратчино	2022	0,4	90,00	35,00	72,97
1.3.1.4.1.1.297	ВЛ-0,4кВ от КТП-160кВа/№10 с.Тербуны, ул.Дорожная	2022	0,23	20,00	3,50	25,00
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино	2022	0,4	24,00	8,00	29,87
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ 0,4 кВ от КТП №236 с.Сурки	2022	0,4	30,00	8,00	32,11
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1075	2022	0,4	240,00	12,50	370,73
1.3.1.4.1.1.301	ВЛ 0,4 кВ от ТП №435 Слободка ф.2	2022	0,4	30,00	8,00	32,35
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1001 с.Хлевное	2022	0,23	60,00	1,00	37,88
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4кВ ТП 025 д.Белевец	2022	0,4	509,00	12,00	1 020,00
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 0,4кВ ТП 1115 с.Малинино	2022	0,4	706,00	12,50	788,75
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ-0,4кВ ф. 1 ТП 314	2022	0,4	257,00	28,00	634,84
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4кВ ТП 1181 п.г.т. Лев-Толстой	2022	0,4	35,00	15,00	34,48
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4кВ ТП 1181 п.г.т. Лев-Толстой	2022	0,4	60,00	15,00	52,20
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1168 с.Капитаншино	2022	0,23	20,00	6,70	34,52
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4кВ ф№3 от КТП №Е-652	2022	0,4	240,00	13,50	199,97
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 471 с. Кириллово	2022	0,4	90,00	8,00	113,07
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 0,4кВ ТП № 12 г. Данков	2022	0,4	138,00	12,50	67,51

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1071 с.Захаровка	2022	0,4	100,00	25,00	168,44
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 958 ул. Романовская с. Ленино	2022	0,4	57,00	8,00	74,18
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2022	0,23	220,00	6,70	274,19
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2022	0,23	190,00	6,70	246,13
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 0,4 кВ с.Большая Кузьминка	2022	0,23	47,00	5,00	35,39
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ-0,4кВ от ТП №835 в г.Усмань 1,294км	2022	0,4	40,00	15,00	28,10
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 842	2022	0,4	28,00	8,00	30,87
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 0,4кВ ТП 598 с.Тележенка	2022	0,4	18,00	8,00	35,81
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 0,4 кВ ТП 11 г. Чаплыгин	2022	0,23	15,00	6,70	30,64
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 0,4кВ ТП 1255 с.Хлевное	2022	0,4	20,00	25,00	74,81
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2022	0,4	105,00	12,50	155,21
1.3.1.4.1.1.323	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП №3-156	2022	0,4	60,00	12,00	54,23
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1008 с.Б.Хомутец	2022	0,23	50,00	6,70	53,07
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ-0,4 кВ от КТП-685 до концевой опоры ВЛ-0,4 кВ	2022	0,4	117,00	50,00	71,29
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП № 32 ф.1 пс Усмань	2022	0,23	387,00	6,70	765,23
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 412 п.Заполянский	2022	0,4	700,00	15,00	927,74
1.3.1.4.1.1.328	ВЛ-0,4кВ С.КАМЕНКА; Д УП7 П67 У8 А15; А-25	2022	0,4	180,00	30,00	312,62
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ 0,4кВ ТП 316 Отд. Политотдел	2022	0,23	250,00	6,70	151,40
1.3.1.4.1.1.330	ВЛ 0,4кВ ТП 316 Отд. Политотдел	2022	0,23	250,00	6,70	372,20
1.3.1.4.1.1.331	ВЛ 0,4кВ ТП 27,121,197,205 Поддубровка	2022	0,4	295,00	8,00	237,56
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 0,4кВ ТП Е-734	2022	0,4	35,00	90,00	40,23
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 0,4кВ ТП 1517 с.Кн.Байгора	2022	0,4	40,00	63,00	66,65
1.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.2.1.1	ВЛ 10 кВ Переулоч ПС 110/10 "Октябрьская"	2020	10	190,00	150,00	502,58
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к ТП 1568	2020	10	10,00	150,00	108,08
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Сошки	2020	10	50,00	150,00	102,57
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 10кВ №1 Колыбельская ПС Колыбельская	2020	10	10,00	137,50	52,22
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 10кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино	2020	10	5,00	80,00	95,54
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ-10 кВ Агроном	2020	10	35,00	1 100,00	602,66
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 10кВ № 10 ПС Тимирязево	2020	10	170,00	150,00	266,01
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 10кВ Н.Казачье ПС 35/10кВ Казачье к ТП 874	2020	10	385,00	150,00	1 299,53
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ-10 кВ Мокрое	2020	10	60,00	150,00	169,71
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ 10 кВ №12 ПС Казинка	2020	10	10,00	15,00	58,67
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2020	10	17,00	145,60	158,08
1.3.1.4.2.1.12	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	1 291,00	150,00	1 497,38
1.3.1.4.2.1.13	ВЛ 10кВ Мелехово от ПС Колыбельская	2020	10	10,00	150,00	40,43
1.3.1.4.2.1.14	ВЛ 10кВ Леденевка к ТП 1794 (отпайка)	2020	10	542,00	150,00	676,41
1.3.1.4.2.1.15	ВЛ 10кВ № 1 Скит ПС Кашары	2020	10	31,00	150,00	246,44
1.3.1.4.2.1.16	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	2 443,00	12,50	2 737,85
1.3.1.4.2.1.17	ВЛ 10кВ № 19 ПС Тербуны к ТП Т-483	2020	10	110,00	100,00	222,03
1.3.1.4.2.1.18	ВЛ 10кВ № 09 ПС Сошки	2020	10	15,00	0,10	70,00
1.3.1.4.2.1.19	ВЛ 10 кВ №01 ПС Хлевное к ТП 1567	2020	10	5,00	145,00	57,37
1.3.1.4.2.1.20	ВЛ 10кВ № 11 Арх.Борки ПС 35/10 Стебаево	2020	10	80,00	12,50	68,71
1.3.1.4.2.1.21	ВЛ 10кВ № 15 ПС Долгоруково	2020	10	10,00	78,00	70,68
1.3.1.4.2.1.22	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№073	2020	0,23	110,00	2,00	162,96
1.3.1.4.2.1.23	ВЛ 0,4кВ №3 ТП Т-386	2020	0,4	131,00	100,00	177,25
1.3.1.4.2.1.24	ВЛ 0,4 кВ ТП 1568	2020	0,4	10,00	150,00	27,11
1.3.1.4.2.1.25	ВЛ 0,4 кВ ТП 1128	2020	0,4	5,00	82,17	35,81
1.3.1.4.2.1.26	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2020	0,23	189,00	6,70	255,93
1.3.1.4.2.1.27	ВЛ 0,4кВ ТП 3-361 с.Студенец	2020	0,4	69,00	30,00	127,02
1.3.1.4.2.1.28	ВЛ 0,4кВ ТП 550	2020	0,4	5,00	137,50	54,85
1.3.1.4.2.1.29	ВЛ 0,4кВ ТП 1126	2020	0,4	35,00	150,00	67,90
1.3.1.4.2.1.30	ВЛ 0,4кВ ф.1,ф.2 ТП 185 с. Петровка	2020	0,4	260,00	10,00	259,11
1.3.1.4.2.1.31	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 262	2020	0,4	528,00	15,00	533,57
1.3.1.4.2.1.32	ВЛ 0,4кВ ТП 907	2020	0,4	123,00	150,00	572,20
1.3.1.4.2.1.33	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 845	2020	0,4	788,00	12,50	795,47
1.3.1.4.2.1.34	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2020	0,4	147,00	80,00	106,88
1.3.1.4.2.1.35	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1068	2020	0,23	33,00	6,70	48,99
1.3.1.4.2.1.36	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 068 с. Георгиевское	2020	0,23	462,00	6,70	462,63
1.3.1.4.2.1.37	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	27,00	12,50	51,51
1.3.1.4.2.1.38	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	29,00	12,50	52,52
1.3.1.4.2.1.39	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	20,00	12,50	43,79
1.3.1.4.2.1.40	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	66,44
1.3.1.4.2.1.41	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	53,00	12,50	64,81
1.3.1.4.2.1.42	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1040	2020	0,4	43,00	12,50	62,36
1.3.1.4.2.1.43	ВЛ-0,4 кВ в с. Ленино (освещение школы) Липецкого	2020	0,4	480,00	141,00	309,78
1.3.1.4.2.1.44	ВЛ 0,4кВ ТП 874	2020	0,4	15,00	150,00	52,95
1.3.1.4.2.1.45	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №356; ВЛ-0,4кВ ТП 1130	2020	0,4	63,00	150,00	80,47
1.3.1.4.2.1.46	ВЛ 0,4кВ ТП 1312	2020	0,4	462,00	12,50	444,34
1.3.1.4.2.1.47	ВЛ 0,4 кВ от КТП №298 п. Агроном	2020	0,4	120,00	150,00	112,25
1.3.1.4.2.1.48	ВЛ 0,4кВ ТП 576	2020	0,4	11,00	12,50	30,92

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.49	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	360,00	12,50	260,26
1.3.1.4.2.1.50	ВЛ-0,4 кВ от КТП № 137 с. Ситовка Липецкий р-н	2020	0,4	15,00	12,50	47,72
1.3.1.4.2.1.51	ВЛ-0,4 кВ ф. № 3 от КТП № 676	2020	0,4	21,00	12,50	49,86
1.3.1.4.2.1.52	ВЛ 0,4кВ ТП 1085	2020	0,4	5,00	145,60	34,94
1.3.1.4.2.1.53	ВЛ 0,4кВ ТП 1794	2020	0,4	38,00	150,00	108,84
1.3.1.4.2.1.54	ВЛ 0,4кВ ТП 1320	2020	0,4	55,00	150,00	101,81
1.3.1.4.2.1.55	ВЛ 0,4кВ ТП 1795	2020	0,4	17,00	150,00	132,48
1.3.1.4.2.1.56	ВЛ 0,4кВ ТП 878	2020	0,4	5,00	150,00	41,35
1.3.1.4.2.1.57	ВЛ 0,4кВ ТП 1567	2020	0,4	5,00	145,00	30,81
1.3.1.4.2.1.58	ВЛ 0,4кВ ТП 1135	2020	0,4	24,00	150,00	139,00
1.3.1.4.2.1.59	ВЛ 0,4кВ ТП 289 с.Косыревка	2020	0,4	150,00	12,50	172,49
1.3.1.4.2.1.60	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1077	2020	0,4	65,00	12,50	70,93
1.3.1.4.2.1.61	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1077	2020	0,4	30,00	12,50	54,72
1.3.1.4.2.1.62	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1077	2020	0,4	95,00	12,50	81,08
1.3.1.4.2.1.63	ВЛ 0,4кВ ТП 712	2020	0,4	19,00	150,00	61,79
1.3.1.4.2.1.64	ВЛ 0,4кВ ТП 003	2020	0,4	10,00	78,00	126,16
1.3.1.4.2.1.65	ВЛ 0,4кВ №4 ТП Е-215	2020	0,4	445,00	70,00	568,15
1.3.1.4.2.1.66	ВЛ 0,4 кВ опора №1/1 фидер № 1 ТП № 004 / 250 кВА	2021	0,4	40,00	120,00	139,56
1.3.1.4.2.1.67	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1141	2021	0,4	35,00	150,00	81,74
1.3.1.4.2.1.68	ВЛ 0,4 кВ ТП 344	2021	0,4	266,00	150,00	322,25
1.3.1.4.2.1.69	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1077	2021	0,4	180,00	12,50	197,42
1.3.1.4.2.1.70	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1077	2021	0,4	156,00	12,50	174,73
1.3.1.4.2.1.71	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 800 в ст. Патриаршая	2021	0,4	116,00	150,00	438,83
1.3.1.4.2.1.72	ВЛ 0,4 кВ фидер № 1 ТП 225 / 100 кВА	2021	0,4	635,00	60,00	716,15
1.3.1.4.2.1.73	ВЛ 0,4 кВ от ТП №440 с.Кузьминские Отвержки, ул.	2021	0,4	208,00	150,00	227,70
1.3.1.4.2.1.74	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 19	2021	0,4	155,00	95,00	192,86
1.3.1.4.2.1.75	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	5,00	130,00	35,69
1.3.1.4.2.1.76	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2021	0,4	30,00	150,00	135,14
1.3.1.4.2.1.77	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-724 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Е-655	2021	0,4	162,00	90,00	489,77
1.3.1.4.2.1.78	ВЛ 0,4 кВ КТП № 210,214,216 с.Кривополянье	2021	0,4	35,00	12,50	31,93
1.3.1.4.2.1.79	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,35
1.3.1.4.2.1.80	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,10
1.3.1.4.2.1.81	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	50,00	15,00	56,34
1.3.1.4.2.1.82	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	56,00	15,00	73,25
1.3.1.4.2.1.83	ВЛ 0,4 кВ ТП 1146	2021	0,4	21,00	150,00	64,74
1.3.1.4.2.1.84	ВЛ 0,4 кВ ТП 566	2021	0,4	95,00	10,00	128,38
1.3.1.4.2.1.85	ВЛ 0,4 кВ от КТП № 726 ул.Новая (э/с скважины) с.	2021	0,23	38,00	6,70	62,30
1.3.1.4.2.1.86	ВЛ 0,4 кВ ТП 009	2021	0,4	30,00	120,00	97,24
1.3.1.4.2.1.87	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	52,00	6,70	64,36
1.3.1.4.2.1.88	ВЛ 0,4 кВ с.Савицкое А-16,А-35 1/1	2021	0,4	550,00	95,00	281,74
1.3.1.4.2.1.89	ВЛ 0,4 кВ ТП 1148	2021	0,4	5,00	145,00	92,97
1.3.1.4.2.1.90	ВЛ 0,4 кВ ТП 755	2021	0,4	132,00	159,00	340,73
1.3.1.4.2.1.91	ВЛ 0,4 кВ ТП 004 с.Подгорное	2021	0,4	243,00	12,50	267,15
1.3.1.4.2.1.92	ВЛ 0,4 кВ ТП 318	2021	0,4	158,00	150,00	332,16
1.3.1.4.2.1.93	ВЛ 0,4 кВ ТП 1150	2021	0,4	90,00	150,00	188,72
1.3.1.4.2.1.94	ВЛ 0,4 кВ ф.№3 от КТП №364	2021	0,4	26,00	12,50	45,98
1.3.1.4.2.1.95	ВЛ 0,4 кВ ТП 766	2021	0,4	60,00	90,00	91,16
1.3.1.4.2.1.96	ВЛ 0,4 кВ ТП 1015	2021	0,4	53,00	150,00	473,71
1.3.1.4.2.1.97	ВЛ 0,4 кВ отд.Кирова пр.	2021	0,4	46,00	150,00	77,22
1.3.1.4.2.1.98	ВЛИ 0,4 кВ ф.№1 от СТП№3-582 в с. Алексеевка	2021	0,4	267,00	150,00	229,45
1.3.1.4.2.1.99	ВЛ 10 кВ № 05 МТФ ПС Речная к ТП 630кВА ООО Донская	2021	10	190,00	490,00	357,09
1.3.1.4.2.1.100	ВЛ 6кВ № 07 Ново-Николаевка ПС 110/35/6 Ново-Николаевка к ТП 112	2020	6	1 087,00	6,70	1 389,78
1.3.1.4.2.1.101	ВЛ-10кВ "фидер №8" (отпайка) от оп.№3/1 к КТП№861	2020	10	8,00	150,00	120,29
1.3.1.4.2.1.102	ВЛ 10кВ Победа к ТП 269 (отпайка)	2020	10	176,00	55,00	348,35
1.3.1.4.2.1.103	ВЛ 6кВ КТП 328	2020	6	110,00	150,00	227,03
1.3.1.4.2.1.104	ВЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	760,00	100,00	1 298,84
1.3.1.4.2.1.105	ВЛ 0,4 кВ ТП 1122	2020	0,23	353,00	6,70	357,64
1.3.1.4.2.1.106	ВЛ 0,4 кВ Курбатова ТП 312	2020	0,23	695,00	6,70	697,73
1.3.1.4.2.1.107	ВЛ 0,4 кВ ТП 753	2020	0,4	10,00	150,00	33,79
1.3.1.4.2.1.108	ВЛ 0,4кВ ТП 269	2020	0,4	18,00	55,00	56,65
1.3.1.4.2.1.109	ВЛ 0,4кВ ТП 1	2020	0,4	91,00	35,00	206,89
1.3.1.4.2.1.110	ВЛ 0,4кВ от ГКТП 19 г.Данков	2020	0,23	336,00	6,70	372,97
1.3.1.4.2.1.111	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-710	2020	0,4	230,00	30,00	243,75
1.3.1.4.2.1.112	ВЛ 0,4кВ ТП 1057	2020	0,4	50,00	27,80	93,39
1.3.1.4.2.1.113	ВЛ 0,4 кВ ТП 1056	2020	0,4	5,00	16,50	31,41
1.3.1.4.2.1.114	ВЛ 0,4кВ ТП 1755	2020	0,4	5,00	138,00	45,73
1.3.1.4.2.1.115	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 68	2020	0,4	45,00	12,50	43,88
1.3.1.4.2.1.116	ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №37	2021	0,4	262,00	150,00	217,66

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.117	ВЛ 0,4 кВ ТП 008	2021	0,4	48,00	100,00	68,06
1.3.1.4.2.1.118	ВЛ 0,4 кВ ТП 290	2021	0,4	16,00	150,00	30,61
1.3.1.4.2.1.119	ВЛ 0,4 кВ ТП 1032	2021	0,4	380,00	237,60	565,49
1.3.1.4.2.1.120	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Зг-14	2021	0,4	22,00	137,50	85,47
1.3.1.4.2.1.121	ВЛ 0,4 кВ по ул. Лесная в г. Чаплыгин	2021	0,23	53,00	6,70	50,75
1.3.1.4.2.1.122	ВЛ-0,4кВ (ЛХХШ), L-0,85162км.Электросетевой комп	2021	0,4	179,00	85,00	159,80
1.3.1.4.2.1.123	ВЛ 0,4 кВ ТП 1515	2021	0,4	15,00	150,00	29,60
1.3.1.4.2.1.124	ВЛИ 0,4 кВ ф.№2 от КТП№41/400кВА в г.Чаплыгин	2021	0,4	17,00	90,00	21,90
1.3.1.4.2.1.125	ВЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	10	120,00	150,00	306,95
1.3.1.4.2.1.126	ВЛ 10 кВ № 02 ПС СХТ от оп.7А	2021	10	24,00	550,00	77,55
1.3.1.4.2.1.127	ВЛ 6кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2022	6	1 765,00	12,50	4 805,32
1.3.1.4.2.1.128	ВЛ-10кВ от опоры ТП-606-ТП-607 с отпайкой на КТП-	2022	10	14,00	150,00	243,43
1.3.1.4.2.1.129	ВЛ 10кВ № 15 Хорошевка ПС 35/10 Тюшевка	2022	10	142,00	194,22	414,00
1.3.1.4.2.1.130	ВЛ 10кВ № 11 Зона отдыха Бор ПС Аврора	2022	10	141,00	150,00	276,44
1.3.1.4.2.1.131	ВЛ 10кВ ф. №2 ПС Усмань (отпайка от КТП 756)	2022	10	32,00	150,00	126,27
1.3.1.4.2.1.132	ВЛ 10кВ № 11 Чермошное ПС Измалково (отпайка)	2022	10	200,00	1 000,00	426,94
1.3.1.4.2.1.133	ВЛ-6 кВ от опоры "ПС 2- КТП 399" до КТП 1139	2022	6	403,00	100,00	1 721,39
1.3.1.4.2.1.134	ВЛ-10 кВ от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецко	2022	10	666,00	150,00	1 684,65
1.3.1.4.2.1.135	ВЛ 10кВ № 11 ПС Хлевное к Р-25,ТП 1220,404П	2022	10	17,00	150,00	280,11
1.3.1.4.2.1.136	ВЛ 10кВ № 16 ПС Добринка к СТП 155	2022	10	50,00	250,00	127,87
1.3.1.4.2.1.137	ВЛ 10кВ № 14 Липовка ПС Колесово	2022	10	10,00	90,00	193,44
1.3.1.4.2.1.138	ВЛ-10 кВ от опоры " ПС Правобережная- ТП 307	2022	10	557,00	150,00	1 474,98
1.3.1.4.2.1.139	ВЛ 10кВ №11 ПС Химическая	2022	10	1 007,00	4 800,00	2 491,20
1.3.1.4.2.1.140	ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2022	10	70,00	140,00	229,14
1.3.1.4.2.1.141	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1026	2022	10	25,00	16,00	34,47
1.3.1.4.2.1.142	ВЛ 10кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2022	10	30,00	30,00	150,59
1.3.1.4.2.1.143	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино	2022	10	43,00	98,00	375,00
1.3.1.4.2.1.144	ВЛ 0,4кВ ТП 412 п.Заполянский	2022	0,4	1 125,00	12,50	1 557,12
1.3.1.4.2.1.145	ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Заполянский	2022	0,4	710,00	15,00	874,28
1.3.1.4.2.1.146	ВЛ 0,4кВ Черокманова 8 ТП 732	2022	0,4	45,00	150,00	63,04
1.3.1.4.2.1.147	ВЛ-0,4кВ Д.ФЕРМА; Д УП1 П11 У5 А6; А-35	2022	0,4	20,00	130,00	157,17
1.3.1.4.2.1.148	ВЛ-0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Тепличное	2022	0,4	200,00	15,00	469,02
1.3.1.4.2.1.149	ВЛ 0,4кВ ТП 1087 с.Б.Хомутец	2022	0,4	5,00	100,00	74,72
1.3.1.4.2.1.150	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2022	0,4	37,00	150,00	229,36
1.3.1.4.2.1.151	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2022	0,4	30,00	148,00	45,88
1.3.1.4.2.1.152	ВЛ 0,4кВ №2, 4 ТП 4	2022	0,4	43,00	80,00	34,32
1.3.1.4.2.1.153	ВЛ 0,4 кВ от ТП 340-345 Барановка	2022	0,23	287,00	6,70	268,24
1.3.1.4.2.1.154	ВЛ-0,4 от КТП-605 в г. Липецке ул. Ангарской- пер	2022	0,4	27,00	150,00	146,17
1.3.1.4.2.1.155	ВЛ 0,4кВ ТП 1082	2022	0,4	140,00	15,00	191,78
1.3.1.4.2.1.156	ВЛ 0,4 кВ ф.№ 3 от ЗКТП № 836	2022	0,23	80,00	6,70	28,66
1.3.1.4.2.1.157	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ГКТП 59 ВЛ 10 кВ Чуглит	2022	0,23	60,00	6,70	46,25
1.3.1.4.2.1.158	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2022	0,23	64,00	6,70	46,91
1.3.1.4.2.1.159	ВЛ 0,4кВ от КТП-543 к ж.д.114 ул.3.Космодемьянской	2022	0,4	110,00	12,50	45,40
1.3.1.4.2.1.160	ВЛ 0,4кВ ТП 354 с. Троекурово	2022	0,4	220,00	40,00	248,29
1.3.1.4.2.1.161	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1035 с.Красное	2022	0,4	120,00	12,50	160,32
1.3.1.4.2.1.162	ВЛИ 0,4кВ ф.№3 от ГКТП №22/400кВА	2022	0,4	115,00	50,00	108,59
1.3.1.4.2.1.163	ВЛ 0,4кВ от КТП-920 по ул. Катгукова	2022	0,4	189,00	12,50	387,23
1.3.1.4.2.1.164	ВЛ-0,4кВ от МТП-302,303 по ул. Буденного	2022	0,4	258,00	8,00	566,22
1.3.1.4.2.1.165	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 751	2022	0,4	66,00	150,00	135,10
1.3.1.4.2.1.166	ВЛ-0,4кВ от ТП-806 по ул. Крылова	2022	0,4	42,00	25,00	130,05
1.3.1.4.2.1.167	ВЛ 0,4кВ от фидера №2 РУ 0,4 кВ ТП №1559 до опоры №2-1	2022	0,4	126,00	85,00	68,97
1.3.1.4.2.1.168	ВЛ-0,4 кВ от КТП-250 кВА № 388 с. Сенцово Липецкий	2022	0,4	112,00	140,00	112,26
1.3.1.4.2.1.169	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1321	2022	0,4	280,00	150,00	795,72
1.3.1.4.2.1.170	ВЛ 0,4кВ ТП 730	2022	0,4	17,00	150,00	129,09
1.3.1.4.2.1.171	ВЛ 0,4 кВ ТП 1516	2022	0,4	15,00	150,00	168,41
1.3.1.4.2.1.172	ВЛ-0,4кВ от ТП-302 ул. Индустриальная	2022	0,4	40,00	15,00	95,45
1.3.1.4.2.1.173	ВЛ 0,4кВ ТП 305 с.Яхонтово	2022	0,4	5,00	150,00	116,74
1.3.1.4.2.1.174	ВЛ-0,4 кВ от ТП-227 в ГСК Мехземстрой (3003664/620	2022	0,4	25,00	12,00	43,92
1.3.1.4.2.1.175	ВЛ 0,4кВ литер LXIV Данков-ТЭЦ (ДЭС-00080170./	2022	0,4	292,00	144,00	279,75
1.3.1.4.2.1.176	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №756 Усмань	2022	0,4	40,00	150,00	180,72
1.3.1.4.2.1.177	ВЛ 0,4кВ от ТП/732 до базовой станции сотовой связи	2022	0,4	130,00	15,00	237,79
1.3.1.4.2.1.178	ВЛ- 0,4 кВ от КТП-1139,10 шахта	2022	0,4	97,00	100,00	167,38
1.3.1.4.2.1.179	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	39,00	15,00	43,49
1.3.1.4.2.1.180	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	35,00	15,00	33,44
1.3.1.4.2.1.181	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	39,00	15,00	43,86
1.3.1.4.2.1.182	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	34,00	15,00	33,48
1.3.1.4.2.1.183	ВЛ 0,4кВ ГКТП-63 ул.Прасалова	2022	0,4	287,00	149,00	309,17

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.1.4.2.1.184	ВЛ 0,4кВ от опоры №21-10 СП ВЛИ 0,4 кВ фидера №3 ТП №Е-089	2022	0,4	30,00	30,00	216,87
1.3.1.4.2.1.185	ВЛ 0,4 кВ от ТП-859 с.Сселки, ул. Цветаевой	2022	0,4	178,00	100,00	283,93
1.3.1.4.2.1.186	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 379 д. Яркино	2022	0,4	400,00	40,00	344,58
1.3.1.4.2.1.187	ВЛ 0,4кВ №1 ТП ЗЛ г. Грязи	2022	0,4	470,00	147,20	571,63
1.3.1.4.2.1.188	ВЛ 0,4кВ ТП 1А	2022	0,4	80,00	130,00	151,03
1.3.1.4.2.1.189	ВЛ-0,4кВ ТП 1159	2022	0,4	5,00	150,00	86,97
1.3.1.4.2.1.190	ВЛ 0,4кВ ТП 888 п.Колодезное	2022	0,4	10,00	90,00	57,93
1.3.1.4.2.1.191	ВЛ 0,4 кВ ТП 1753	2022	0,4	954,00	85,00	1 074,23
1.3.1.4.2.1.192	ВЛ- 0,4 кВ от КТП 1076 до Ново-Весовая, 25б	2022	0,4	3,00	150,00	40,27
1.3.1.4.2.1.193	ВЛ 0,4 кВ ТП № 160	2022	0,4	260,00	130,00	363,79
1.3.1.4.2.1.194	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №492	2022	0,23	160,00	6,70	308,08
1.3.1.4.2.1.195	ВЛ 0,4кВ ТП 1158	2022	0,4	37,00	100,00	189,66
1.3.1.4.2.1.196	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1083	2022	0,4	104,00	1,50	134,57
1.3.1.4.2.1.197	ВЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	147,00	35,00	316,47
1.3.1.4.2.1.198	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1167	2022	0,4	60,00	98,00	156,37
1.3.1.4.2.1.199	ВЛ 0,4кВ ТП 071	2022	0,4	34,00	150,00	59,50
1.3.1.4.2.1.200	ВЛ 0,4кВ ТП № 2	2022	0,4	50,00	4,00	131,67
1.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.3.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1499 с.Чернава	2021	0,4	350,00	149,00	366,14
1.3.1.4.3.1.2	ВЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; ВЛ 6кВ № 23 ПС Тепличная	2020	6	10,00	3 000,00	182,00
1.3.1.4.3.1.3	ВЛ 0,4кВ ТП 1133	2020	0,4	125,00	1 165,00	175,84
1.3.1.4.3.1.4	ВЛ-0,4кВ ТП 1156	2022	0,4	161,00	150,00	468,89
1.3.1.4.3.1.5	ВЛ-0,4кВ от ТП-521 по ул. 9 Мая, вл. 22а	2022	0,4	164,00	70,00	209,78
1.3.1.4.3.1.6	ВЛ 10кВ №15 Полигон ПС 35/10 Мясокомбинат к ТП	2022	10	710,00	135,00	1 038,46
1.3.2.	Тип провода - неизолированный	-	-	-	-	-
1.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	-	-	-	-	-
1.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.2.3.1.1.1	ВЛ 10кВ № 1 Лавы ПС Воронеж	2020	10	50,00	150,00	31,49
1.3.2.3.1.1.2	ВЛ 10кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2020	10	12,00	30,00	29,87
1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ № 1 ПС Веселое к ТП 004 (отпайка)	2021	10	485,00	120,00	719,61
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10 кВ № 03 ПС Сапрыкино (участок) оп.№2-4 - оп.№	2021	10	10,00	100,00	46,65
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ от опоры № 4-1 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна до РУ 10 кВ ТП 10/04	2021	10	20,00	150,00	98,27
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ №8 Мягкое ПС Панкратовка к ТП -1508	2021	10	1 158,00	70,00	1 519,19
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ №3 ПС Веселое к ТП 009 (отпайка)	2021	10	628,00	120,00	655,93
1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10 кВ № 10 ПС Борки	2021	10	25,00	25,00	106,74
1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10 кВ № 12 Паниковец ПС Аврора	2021	10	10,00	60,00	104,46
1.3.2.3.1.1.10	ВЛ 10 кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2021	10	40,00	150,00	42,67
1.3.2.3.1.1.11	ВЛ 10 кВ яч.№31 ПС Гидрооборудование ТП 1755	2020	10	1 117,00	138,00	1 165,35
1.3.2.3.1.1.12	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 412 (отпайка)	2022	10	8,00	15,00	380,27
1.3.2.3.1.1.13	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 412 (отпайка)	2022	10	2 005,00	12,50	2 552,53
1.3.2.3.1.1.14	ВЛ 6 кВ яч 02 ПС Таволжанка	2022	6	15,00	6,70	94,90
1.3.2.3.1.1.15	ВЛ 10кВ Большие Избицы к ТП 308 (отпайка)	2022	10	1 177,00	12,50	2 682,27
1.3.2.3.1.1.16	ВЛ 10кВ №7 Чибисовка ПС Солидарность (отпайка)	2022	10	500,00	30,00	461,28
1.3.2.3.1.1.17	ВЛ 10кВ № 9 Климентьево ПС Красная Пальна (отпайка)	2022	10	876,00	149,15	1 380,78
1.3.2.3.1.1.18	ВЛ 10кВ № 7 Чибисовка ПС Солидарность к ТП 730 (от	2022	10	1 370,00	150,00	1 535,33
1.3.2.3.1.1.19	ВЛ 10 кВ яч. 06 ПС Красная Дубрава	2022	10	505,00	150,00	813,73
1.3.2.3.1.1.20	ВЛ 10кВ № 05 ПС Курино к ТП 10/0,4кВ Генетик ПИК	2022	10	4 034,00	206,00	5 626,93
1.3.2.3.1.1.21	ВЛ-10кВ "Троицкая" ПС 35/10 Троицкая отп. ТП 1159	2022	10	1 953,00	150,00	3 202,46
1.3.2.3.1.1.22	ВЛ 10кВ Чудово ПС Доброе к ТП 1256 (отпайка)	2022	10	70,00	145,00	84,71
1.3.2.3.1.1.23	ВЛ 10кВ Ольховец ПС Казаки к ТП Е-734 (отпайка)	2022	10	110,00	90,00	175,01
1.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.3.2.1.1	ВЛ 10кВ № 8 ПС Набережное	2020	10	241,00	650,00	682,41
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ-10 кВ Яблонева Голова	2020	10	20,00	294,30	16,28
1.3.2.3.2.1.3	ВЛ 10кВ № 4 Бувевка ПС Солидарность	2020	10	20,00	660,00	1 710,70
1.3.2.3.2.1.4	ВЛ 10 кВ Жадово ПС Частая Дубрава к ТП 1126	2020	10	1 006,00	150,00	713,91
1.3.2.3.2.1.5	ВЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино (отпайка)	2020	10	4 352,00	1 840,00	6 823,26

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.3.2.3.2.1.6	ВЛ 10кВ №1 ПС Красная Пальна к ТП 576 (отпайка)	2020	10	254,00	12,50	443,38
1.3.2.3.2.1.7	ВЛ 10 кВ № 5 ПС Добринка к ТП 50	2021	10	1 565,00	15,00	1 434,93
1.3.2.3.2.1.8	ВЛ 10 кВ № 17 ПС Бутырки к ТП 1057	2020	10	50,00	27,80	100,73
1.3.2.3.2.1.9	ВЛ 10 кВ № 17 ПС Бутырки к ТП 1056	2020	10	22,00	16,50	93,17
1.3.2.3.2.1.10	ВЛ 10кВ № 14 Фермы ПС Тихий Дон (отпайка)	2022	10	1 170,00	1 600,00	3 077,03
1.3.2.3.2.1.11	Воздушная линия 10 Кв литер XLIX Усмань	2022	10	90,00	430,00	29,28
1.3.2.4.	Материал провода - алюминиевый					
1.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные					
1.3.2.4.1.1.1	ВЛ 10кВ № 14 ПС Бутырки оп.24-31	2020	10	50,00	12,50	85,11
1.3.2.4.1.1.2	ВЛ 10кВ № 16 ПС Бутырки	2022	10	7,00	25,00	23,52
1.3.2.4.1.1.3	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2022	10	10,00	150,00	52,77
1.3.2.4.1.1.4	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2022	10	30,00	140,00	102,47
1.3.2.4.1.1.5	ВЛ-10 кВ Васильевка	2022	10	15,00	149,00	45,96
1.3.2.4.1.1.6	ВЛ 10кВ № 13 ТП 1510 ПС Княжья Байгора	2022	10	10,00	63,00	105,57
2.	Строительство кабельных линий	-	-	-	-	-
2.1.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях	-	-	-	-	-
2.1.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.1.1.1.1.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.1.1.1	КЛ 10 кВ яч. 14 ПС Казинка к ТП 1061	2021	10	545,00	12,50	1 390,90
2.1.1.1.1.1.2	КЛ 10 кВ "Кулешовка" отпайка к ТП №1050П	2021	10	90,00	150,00	289,97
2.1.1.1.1.1.3	КЛ-10кВ "Троицкая" ПС 35/10 Троицкая отп. ТП 1159	2022	10	186,00	150,00	559,79
2.1.1.1.1.3.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с тремя кабелями в траншее					
2.1.1.1.1.3.1	КЛ 10 кВ № 11 Химсклад ПС Гнилуша к ТП 1577	2021	10	1 077,00	30,00	3 176,13
2.1.1.1.2.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.2.1.1	КЛ 10кВ № 1Скит ПС Кашары к ТП 878	2020	10	2 429,00	150,00	4 819,03
2.1.1.1.2.1.2	КЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино оп. 1-оп. 2	2020	10	65,00	150,00	133,83
2.1.1.1.2.1.3	КЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино оп. 1-оп. 2	2020	10	106,00	150,00	253,63
2.1.1.1.2.1.4	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	95,00	100,00	167,51
2.1.1.1.2.1.5	КЛ 10 кВ яч. №31 ПС Гидрооборудование ТП 1755	2020	10	70,00	138,00	188,33
2.1.1.1.2.1.6	КЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД от оп. 14-1	2021	6	132,00	249,00	390,05
2.1.1.1.2.1.7	КЛ 10 кВ Поликлиника к ТП 290 (отпайка) КЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	10	20,00	150,00	153,96
2.1.1.1.2.1.8	КЛ 10кВ № 12 ПС Конь-Колодезь	2022	10	91,00	149,00	459,73
2.1.1.1.2.2.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.1.1.2.2.1	КЛ 6кВ ТП 310 - ТП 329 (отпайка); КЛ 6кВ РП 9 - ТП 329(отпайка)	2020	6	7,00	140,00	55,20
2.1.1.1.2.2.2	КЛ 6 кВ ТП 40П - ТП 330 (отпайка) КЛ 6 кВ ТП № Ветсклады П - ТП 330 (отпайка)	2021	6	53,00	60,00	148,79
2.1.1.1.3.1.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.1.1.3.1.1	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкино	2020	10	5 587,00	1 840,00	8 977,98
2.1.1.1.3.1.2	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубная-2; КЛ 6кВ яч. №22 от ПС 110/6 кВ Трубная-2	2020	6	98,00	1 600,00	291,02
2.1.1.1.3.1.3	КЛ 6 кВ Табак яч.2 – КТП 331П Хлебная база №30	2021	6	1 929,00	1 140,00	13 990,99
2.1.1.1.3.2.	в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.1.1.3.2.1	КЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; КЛ 6кВ № 23 ПС Тепличная	2020	6	1 484,00	3 000,00	3 359,40
2.1.1.1.3.2.2	КЛ 10 кВ яч.№106 ПС 110/10кВ"Университетская"; КЛ 10 кВ яч.№206 ПС 110/10кВ "Университетская"	2020	10	1 524,00	1 165,00	4 178,64
2.1.2.	Многожилные	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	23,00	10,00	68,32
2.1.2.1.1.1.2	КЛ-0,4 кВ ТП 77Л	2021	0,4	20,00	43,00	48,65
2.1.2.1.1.1.3	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП № 182/ 2*400 кВА	2021	0,4	95,00	25,00	62,70
2.1.2.1.1.1.4	КЛ-6 кВ от ТП-1135 яч. 5 до ТП 1143 яч. 8	2022	6	1 152,00	410,00	3 399,35
2.1.2.1.1.1.5	КЛ-0,4 от ТП-102 до помещения № 2, Гагарина, 8	2022	0,4	59,00	60,00	79,52
2.1.2.1.1.1.6	КЛ-0,4 от ТП-168 до магазина в г. Липецке, 15 мкрн	2022	0,4	102,00	60,00	101,85
2.1.2.1.1.1.7	КЛ-0,4 от ТП-500 до ВПУ-0,4 базовой станции 48 Инж	2022	0,4	37,00	10,00	67,06
2.1.2.1.1.1.8	КЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротевица, д.30Г РП-14	2022	0,4	22,00	12,50	124,38
2.1.2.1.1.1.9	КЛ-0,4 от ТП-806 по ул. Крылова	2022	0,4	8,00	25,00	159,07
2.1.2.1.1.1.10	КЛ-0,4 от ТП-59 до здания Октябрьская, 57	2022	0,4	147,00	40,00	333,49
2.1.2.1.1.1.11	КЛ 0,4кВ ТП 9А	2022	0,4	100,00	15,00	221,55
2.1.2.1.1.1.12	КЛ-0,4кВ от ТП-529 до ВПУ-0,4 кВ базовой станции с	2022	0,4	157,00	10,00	314,98
2.1.2.1.1.1.13	КЛ-0,4 от ТП-431 до ВПУ-0,4кВ для ярмарки Ушинского	2022	0,4	58,00	30,00	214,56
2.1.2.1.1.1.14	КЛ 0,4кВ ТП 3-538 с.Бутырки	2022	0,4	1 064,00	15,00	1 820,28
2.1.2.1.1.1.15	КЛ 0,4кВ ТП 311 (сквер им.А.С.Пушкина)	2022	0,4	40,00	53,53	25,95
2.1.2.1.1.1.16	КЛ-0,4кВ от ТП-903 для базовой станции ул. Свирид	2022	0,4	45,00	12,50	187,98
2.1.2.1.1.1.17	КЛ-0,4 от ТП-555 по пр. Осенний, 1ж до склада	2022	0,4	33,00	35,00	200,00
2.1.2.1.1.1.18	КЛ 0,4 кВ от опоры РП-24 до базовой станции	2022	0,4	8,00	15,00	246,70
2.1.2.1.1.1.19	КЛ-0,4 от МТП-302,303 ул. Буденного	2022	0,4	53,00	8,00	172,62
2.1.2.1.1.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.1.2.1.	КЛ-0,4 от ТП-105 по Салтыкова-Щедрина,1 до склада	2022	0,4	72,00	50,00	246,45
2.1.2.1.2.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №2 ТП Т-462	2020	0,4	81,00	60,00	119,40
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 0,4кВ № ТП Е-640	2020	0,4	35,00	60,00	43,62
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 0,4кВ ТП Т-483	2020	0,4	85,00	100,00	109,09
2.1.2.1.2.1.4	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино к ТП 1124	2020	10	341,00	80,00	270,08
2.1.2.1.2.1.5	КЛ 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	10	335,00	90,00	563,02
2.1.2.1.2.1.6	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	10	390,00	15,00	306,66
2.1.2.1.2.1.7	КЛ 10 кВ "50 лет Октября" от ЛР 358 до ТП 1000	2021	10	30,00	150,00	134,79
2.1.2.1.2.1.8	КЛ 10 кВ № 21 ПС Добринка до опоры № 1	2021	10	26,00	15,00	215,87
2.1.2.1.2.1.9	КЛ 0,4кВ Футбольная академия ТП 133	2020	0,4	10,00	35,00	37,64
2.1.2.1.2.1.10	КЛ 0,4 кВ ТП 10	2020	0,4	23,00	65,60	60,15
2.1.2.1.2.1.11	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	82,00	35,00	91,68
2.1.2.1.2.1.12	КЛ 0,4кВ Орловское шоссе, 10 ТП 129	2020	0,4	8,00	75,00	31,81
2.1.2.1.2.1.13	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	70,00	108,00	104,77
2.1.2.1.2.1.14	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	58,00	99,00	109,77
2.1.2.1.2.1.15	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	115,00	100,00	122,58
2.1.2.1.2.1.16	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	7,00	113,00	67,06
2.1.2.1.2.1.17	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	110,00	80,00	146,49
2.1.2.1.2.1.18	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	28,00	150,00	55,52
2.1.2.1.2.1.19	КЛ 0,4 кВ № 8 РП-5	2021	0,4	20,00	50,00	32,75
2.1.2.1.2.1.20	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	47,00	40,00	116,44
2.1.2.1.2.1.21	КЛ-0,4 кВ от ТП 1756 / 2*630 кВА	2021	0,4	96,00	604,90	802,77
2.1.2.1.2.1.22	КЛ 0,4 кВ ТП 1А	2021	0,4	35,00	85,00	78,03
2.1.2.1.2.1.23	КЛ 0,4 кВ ул.Новолипецкая 18а ТП 41	2021	0,4	130,00	90,00	492,10
2.1.2.1.2.1.24	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	18,00	60,00	140,53
2.1.2.1.2.1.25	КЛ 6 кВ яч №2 ПС МПС к ТП 1756	2021	6	54,00	604,90	232,94
2.1.2.1.2.1.26	КЛ 6кВ МТФ Комплекс ПС Западная к ТП 732 (отпайка)	2022	6	22,00	150,00	144,64
2.1.2.1.2.1.27	КЛ 10кВ Мирный к ТП 863П (отпайка)	2022	10	117,00	800,00	590,32
2.1.2.1.2.1.28	КЛ 10кВ № 14 Фермы ПС Тихий Дон	2022	10	225,00	1 600,00	591,61
2.1.2.1.2.1.29	КЛ 6 кВ от опоры "ПС 2- КТП 399" до КТП 1139	2022	6	28,00	100,00	115,19

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.2.1.30	КЛ-10кВ № 404 ПС Манежная	2022	10	124,00	100,00	422,81
2.1.2.1.2.1.31	КЛ 10 кВ от опоры " ПС Правобережная- ТП 307	2022	10	243,00	150,00	601,78
2.1.2.1.2.1.32	КЛ 0,4кВ ТП №3-А	2022	0,4	10,00	27,00	19,06
2.1.2.1.2.1.33	КЛ-0,4 от КТП-1001 для склада по ул. Юношеская	2022	0,4	169,00	47,80	458,26
2.1.2.1.2.1.34	КЛ-0,4 от ТП-59 до нежилых помещений в г. Липецке,	2022	0,4	8,00	35,00	67,96
2.1.2.1.2.1.35	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 1 панель №	2022	0,4	304,00	129,20	538,09
2.1.2.1.2.1.36	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 2 панель №	2022	0,4	304,00	94,80	538,09
2.1.2.1.2.1.37	КЛ-0,4 от ТП-539 до автомойки, ул. Ферросплавная	2022	0,4	5,00	50,00	114,70
2.1.2.1.2.1.38	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ автомойки самообсл	2022	0,4	81,00	100,00	429,44
2.1.2.1.2.1.39	КЛ-0,4 кВ от КТП-619 до здания ТП по ул. Подгоренск	2022	0,4	72,00	150,00	798,18
2.1.2.1.2.1.40	КЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	29,00	35,00	381,16
2.1.2.1.2.1.41	КЛ 0,4 кВ от КТП-685 для здания магазина по ул. Уд	2022	0,4	18,00	50,00	83,02
2.1.2.1.2.1.42	КЛ 0,4кВ от ТП732 до базовой станции сотовой связи	2022	0,4	9,00	15,00	76,26
2.1.2.1.2.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.2.2.1	КЛ 10 кВ №75 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная; КЛ 10 кВ № 78 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная	2020	10	840,00	370,00	1 511,78
2.1.2.1.2.2.2	КЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	146,00	60,00	370,32
2.1.2.1.2.2.3	КЛ-10 от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецкое	2022	10	627,00	150,00	4 103,27
2.1.2.1.2.2.4	КЛ-10 кВ от ТП-121 до ТП-114 (две цепи)	2022	10	48,00	876,00	150,00
2.1.2.1.2.2.5	КЛ-0,4 от ТП-178 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул.	2022	0,4	234,00	271,00	1 200,00
2.1.2.1.3.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.3.1.1	КЛ 0,4 кВ фидер №1, №2 ТП 1853/400 кВА	2021	0,4	42,00	240,00	99,70
2.1.2.1.3.1.2	КЛ 0,4 кВ ТП 1114	2020	0,4	35,00	370,00	275,05
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 0,4кВ Новолипецкая 8Б ТП	2020	0,4	20,00	150,00	45,04
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая жд. ООО Рецитал	2020	0,4	99,00	150,00	166,28
2.1.2.1.3.1.5	КЛ 0,4кВ яч.7 ТП 252 до ВУ жилого дома ООО Интер; КЛ 0,4кВ яч.2 ТП 252 до ВУ жилого дома ООО Интер	2020	0,4	574,00	143,60	966,22
2.1.2.1.3.1.6	КЛ 0,4 кВ ул.Яна Фабрициуса, 2А ТП 328	2020	0,4	85,00	150,00	112,09
2.1.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ ТП 1015	2020	0,4	662,00	779,70	1 360,45
2.1.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	11,00	140,00	41,05
2.1.2.1.3.1.9	КЛ-0,4 кВ ТП 304	2021	0,4	10,00	264,00	29,17
2.1.2.1.3.1.10	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	430,00	650,00	1 097,75
2.1.2.1.3.1.11	КЛ 0,4кВ Черокманова 8 ТП 732	2022	0,4	20,00	150,00	212,76
2.1.2.1.3.1.12	КЛ-0,4 от ТП-556 до пер. Трамвайный, 4	2022	0,4	190,00	149,00	1 969,07
2.1.2.1.3.1.13	КЛ-0,4кВ от КТП-605 до опоры ВЛ-0,4 в г. Липецке	2022	0,4	106,00	150,00	1 048,70
2.1.2.1.3.1.14	КЛ-0,4 от ТП-141 до помещения в г. Липецке,	2022	0,4	240,00	100,00	1 527,77
2.1.2.1.3.1.15	КЛ 0,4кВ ТП 2А	2022	0,4	331,00	150,00	754,46
2.1.2.1.3.1.16	КЛ 0,4кВ ТП 15А	2022	0,4	125,00	138,70	414,49
2.1.2.1.3.1.17	КЛ 0,4кВ ТП 14А	2022	0,4	66,00	140,00	253,79
2.1.2.1.3.1.18	КЛ-0,4 от ТП-521 по ул.9 Мая, вл. 22а	2022	0,4	15,00	70,00	123,91
2.1.2.1.3.1.19	КЛ-0,4 от ТП-628 по ул. Энергостроителей, 46 до ма	2022	0,4	192,00	145,00	700,29
2.1.2.1.3.1.20	КЛ 0,4кВ ТП 271 здание склада ул. Московская, 83	2022	0,4	148,00	60,00	527,00
2.1.2.1.3.1.21	КЛ-0,4кВ от ТП-930 до Арт-центра Нижнего парка (д	2022	0,4	120,00	2 160,00	940,98
2.1.2.1.3.1.22	КЛ 0,4 от ТП-79 до склада пр.Универсальный,2	2022	0,4	19,00	100,00	153,47
2.1.2.1.3.1.23	КЛ-0,4кВ ТП 1156	2022	0,4	18,00	150,00	196,44
2.1.2.1.3.1.24	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до Неделина, 14б	2022	0,4	230,00	150,00	334,73
2.1.2.1.3.1.25	КЛ 0,4 кВ от КТП 1076 до Ново-Весовая, 25б	2022	0,4	167,00	150,00	570,37
2.1.2.1.3.1.26	КЛ 0,4 кВ от ТП-24 ул. Мусорского, 3	2022	0,4	58,00	125,00	114,14
2.1.2.1.3.1.27	КЛ 0,4 кВ от ТП-332 до пр. 60 летия СССР	2022	0,4	175,00	80,00	907,54
2.1.2.1.3.1.28	КЛ-0,4 от ТП-867 до ВПУ-0,4кВ многоэтажной автосто	2022	0,4	11,00	150,00	174,92
2.1.2.1.3.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.3.2.1	КЛ 0,4 кВ ТП 582	2021	0,4	10,00	240,00	59,51
2.1.2.1.3.2.2	КЛ 0,4кВ №1 ТП 3Л г. Грязи	2022	0,4	15,00	147,20	152,76
2.1.2.1.3.2.3	КЛ 0,4кВ ТП 087 (2 цепи)	2022	0,4	321,00	240,00	1 364,77
2.1.2.1.3.2.4	КЛ-6кВ от яч. 14 РУ-6кВ до РУ-6кВ ТП 1136	2022	6	79,00	487,00	577,43

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.1.2.1.3.2.5	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ платной автостоянк	2022	0,4	30,00	150,00	124,00
2.1.2.1.4.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с одним кабелем в траншее					
2.1.2.1.4.1.1	КЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1137	2020	10	200,00	12,50	344,11
2.1.2.1.4.1.2	КЛ 0,4кВ ТП 1133	2020	0,4	3 003,00	1 165,00	3 036,32
2.1.2.1.4.1.3	КЛ 0,4 кВ №6 Радиотехническая, 28а ТП 301	2021	0,4	85,00	150,00	186,88
2.1.2.1.4.1.4	КЛ 0,4 кВ пер.Мельничный 16 ТП 118	2021	0,4	95,00	120,00	326,61
2.1.2.1.4.1.5	КЛ 0,4 кВ №6 ТП Зг-14	2021	0,4	20,00	137,50	53,72
2.1.2.1.4.1.6	КЛ 10кВ №11 ПС Химическая	2022	10	2 011,00	4 800,00	3 981,91
2.1.2.1.4.1.7	КЛ 10кВ яч.8 1 с.ш. РУ 10кВ ПС 110/10 кВ Тербун	2022	10	794,00	10 000,00	2 473,95
2.1.2.1.4.1.8	КЛ 10кВ ТП 928 врезка в КЛ 10кВ РП-18 яч.15-ТП 882	2022	10	88,00	651,00	534,94
2.1.2.1.4.1.9	КЛ-0,4 от ТП-185 до РУ-0,4 Нахимова,5	2022	0,4	552,00	100,00	1 393,93
2.1.2.1.4.1.10	КЛ-0,4кВ от ТП-38 (ГОСТ.НЛМК УЛ.ЛЕНИНА АВВБ 3*120+	2022	0,4	195,00	165,00	551,00
2.1.2.1.4.1.11	КЛ-0,4 от ТП-521 ул. 9 Мая, вл. 22а к.н.	2022	0,4	7,00	150,00	56,53
2.1.2.1.4.1.12	КЛ 0,4кВ №17 ТП Е-525 до опоры № 1	2022	0,4	227,00	124,81	929,66
2.1.2.1.4.1.13	КЛ-0,4 от ТП-706 до объекта промышленного назначения	2022	0,4	253,00	140,00	1 382,53
2.1.2.1.4.1.14	КЛ-0,4 от ТП-642 до зала по ул. Ударников, 13б	2022	0,4	75,00	564,60	445,00
2.1.2.1.4.1.15	КЛ 0,4кВ КТП Т-429 (с.ш.1)	2022	0,4	20,00	150,00	64,65
2.1.2.1.4.1.16	КЛ 0,4кВ № 2, 9 ТП 1005	2022	0,4	270,00	90,00	1 009,12
2.1.2.1.4.1.17	КЛ 0,4 кВ от ТП-382 до производственной базы	2022	0,4	156,00	184,00	892,44
2.1.2.1.4.2	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.4.2.1	КЛ-0,4 от ТП-892 до здания ул. Шерстобитова	2022	0,4	123,00	150,00	415,02
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	-	-	-	-	-
2.6.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.1.1.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.1.1	КЛ 10 кВ яч. 14 ПС Казинка к ТП 1061	2021	10	90,00	12,50	734,57
2.6.1.1.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.2.1	КЛ 10 кВ № 11 Химсклад ПС Гнилуша к ТП 1577	2021	10	33,00	30,00	106,10
2.6.1.1.2.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.2.1.1	КЛ 10 кВ № 5 ПС Добринка к ТП 50	2021	10	100,00	15,00	750,83
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	10	270,00	15,00	2 030,04
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 10кВ № 8 ПС Усмань к ТП 754	2020	10	110,00	100,00	694,03
2.6.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	10	310,00	150,00	1 693,17
2.6.1.1.2.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
23.6.1.1.2.2.1	КЛ 6кВ ТП 310 - ТП 329 (отпайка); КЛ 6кВ РП 9 - ТП 329(отпайка)	2020	6	37,00	140,00	337,82
2.6.1.1.3.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.3.1.1	КЛ 10кВ №6 Орошение ПС Лукошкно	2020	10	26,00	1 840,00	174,75
2.6.1.1.3.1.2	КЛ 6кВ яч. №14 от ПС 110/6 кВ Трубная-2; КЛ 6кВ яч. №22 от ПС 110/6 кВ Трубная-2	2020	6	108,00	1 600,00	872,55

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.6.1.1.3.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм² (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.2.1	КЛ 6кВ № 22 ПС Тепличная; КЛ 6кВ № 23 ПС Тепличная	2020	6	896,00	3 000,00	10 515,21
2.6.2.	Многожильные	-	-	-	-	-
2.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.2.1.1.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля диапазон до 50 мм² (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.1.1.1	КЛ 0,4 кВ ул.Свердлова 141 ТП 229	2021	0,4	35,00	60,00	350,20
2.6.2.1.1.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-1135 яч. 5 до ТП 1143 яч. 8	2022	6	1 219,00	410,00	15 792,89
2.6.2.1.1.1.3	КЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротевича, д.30Г РП-14	2022	0,4	193,00	12,50	1 693,75
2.6.2.1.1.1.4	КЛ-0,4 от ТП-555 по пр. Осенний, 1ж до склада	2022	0,4	36,00	35,00	303,52
2.6.2.1.1.1.5	КЛ-0,4 от ТП-59 до здания Октябрьская, 57	2022	0,4	79,00	40,00	700,00
2.6.2.1.1.1.6	КЛ-0,4кВ от ТП-529 до ВПУ-0,4 кВ базовой станции с	2022	0,4	70,00	10,00	818,67
2.6.2.1.1.1.7	КЛ-0,4 от ТП-431 до ВПУ-0,4кВ для ярмарки Ушинского	2022	0,4	24,00	30,00	350,00
2.6.2.1.1.1.8	КЛ-0,4кВ от ТП-903 для базовой станции ул. Свирид	2022	0,4	81,00	12,50	800,13
2.6.2.1.1.1.9	КЛ 0,4 кВ от опоры РП-24 до базовой станции	2022	0,4	142,00	15,00	1 588,57
2.6.2.1.2.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм² (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.2.1.1	КЛ 0,4кВ №2 ТП 3-178	2020	0,4	40,00	50,00	374,67
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 10 кВ № 10 Больница ПС 35/10 Борино к ТП 1124	2020	10	244,00	80,00	1 640,13
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	40,00	60,00	357,49
2.6.2.1.2.1.4	КЛ 0,4 кВ ТП 1	2020	0,4	48,00	35,00	296,35
2.6.2.1.2.1.5	КЛ 0,4кВ ТП 57	2020	0,4	120,00	108,00	1 071,54
2.6.2.1.2.1.6	КЛ 0,4кВ ТП 12А	2020	0,4	115,00	99,00	850,38
2.6.2.1.2.1.7	КЛ 0,4 ТП 5	2020	0,4	150,00	100,00	845,79
2.6.2.1.2.1.8	КЛ-0,4кВ ТП 26Л	2020	0,4	35,00	113,00	664,82
2.6.2.1.2.1.9	КЛ 0,4кВ №7 КТП 265	2020	0,4	20,00	80,00	55,86
2.6.2.1.2.1.10	КЛ 10 кВ №8 ПС 110/35/10 Усмань к ТП 753	2020	10	200,00	150,00	1 175,21
2.6.2.1.2.1.11	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	50,00	40,00	388,08
2.6.2.1.2.1.12	КЛ 0,4 кВ ул.Новолипецкая 18а ТП 41	2021	0,4	40,00	90,00	422,99
2.6.2.1.2.1.13	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	80,00	60,00	1 011,29
2.6.2.1.2.1.14	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 1 панель №	2022	0,4	80,00	129,20	236,41
2.6.2.1.2.1.15	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 2 панель №	2022	0,4	80,00	94,80	236,41
2.6.2.1.2.1.16	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ автомайки самообсл	2022	0,4	56,000	100,00	720,00
2.6.2.1.2.1.17	КЛ-0,4 кВ от КТП-619 до здания ТП по ул. Подгоренск	2022	0,4	111,000	150,00	924,96
2.6.2.1.2.1.18	КЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	110,000	35,00	848,66
2.6.2.1.2.2.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 50 до 100 мм² (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.2.2.1	КЛ 10 кВ №75 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная; КЛ 10 кВ № 78 ПС 110/10/6 кВ Юго-Западная	2020	10	860,00	370,00	5 254,19
2.6.2.1.2.2.2	КЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	15,00	60,00	106,78
2.6.2.1.2.2.3	КЛ-10 от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецкое	2022	10	581,00	150,00	8 635,93
2.6.2.1.2.2.4	КЛ-10 кВ от ТП-121 до ТП-114 (две цепи)	2022	10	280,00	876,00	3 702,22
2.6.2.1.2.2.5	КЛ-0,4 от ТП-178 до ВРУ-0,4 кВ жилого дома по ул.	2022	0,4	121,00	271,00	1 647,65
2.6.2.1.3.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм² (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.2.1.3.1.1	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая жд. ООО Рецитал	2020	0,4	40,00	150,00	463,53
2.6.2.1.3.1.2	КЛ 0,4кВ ул.Новолипецкая 8 ТП 329	2020	0,4	292,00	140,00	1 550,49
2.6.2.1.3.1.3	КЛ 10 кВ оп.2 ВЛ 10кВ Агроном	2020	0,4	35,00	1 100,00	409,67
2.6.2.1.3.1.4	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	66,00	650,00	811,05
2.6.2.1.3.1.5	КЛ-6 кВ от ТП 219 до ТП 1135 (две цепи)	2022	6	550,00	227,00	5 416,11
2.6.2.1.3.1.6	КЛ-10 кВ от РП-53 до ТП-930 (две цепи)	2022	10	3 900,00	2 160,00	25 481,48
2.6.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ ТП 2А	2022	0,4	53,00	150,00	858,53
2.6.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ ТП 15А	2022	0,4	65,00	138,70	759,72

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
2.6.2.1.3.1.9	КЛ 0,4кВ ТП 14А	2022	0,4	125,00	140,00	1 431,34
2.6.2.1.3.1.10	КЛ 0,4кВ ТП 271 здание склада ул. Московская, 83	2022	0,4	126,00	60,00	1 300,00
2.6.2.1.3.1.11	КЛ-0,4кВ ТП 1156	2022	0,4	129,00	150,00	1 483,10
2.6.2.1.3.1.12	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до Неделина, 14б	2022	0,4	75,00	150,00	819,18
2.6.2.1.3.1.13	КЛ 0,4 кВ от ТП-332 до пр. 60 летия СССР	2022	0,4	70,00	80,00	933,60
2.6.2.1.3.2.	ГНБ, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 100 до 200 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.3.2.1	КЛ 0,4кВ ТП 1774 с.Кривец	2020	0,4	126,00	150,00	582,38
2.6.2.1.3.2.2	КЛ 6кВ РП 3 - ТП 328 (отпайка); КЛ 6кВ КТП 328 - КТП 325 (отпайка)	2020	6	70,00	150,00	398,25
2.6.2.1.3.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ платной автостоянк	2022	0,4	136,00	150,00	3 522,00
2.6.2.1.3.2.4	КЛ 0,4кВ ТП 087 (2 цепи)	2022	0,4	239,00	240,00	3 313,77
2.6.2.1.4.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине	-	-	-	-	-
2.6.2.1.4.1.1	КЛ 0,4 кВ №6 Радиотехническая, 28а ТП 301	2021	0,4	16,00	150,00	157,68
2.6.2.1.4.1.2	КЛ 0,4 кВ пер.Мельничный 16 ТП 118	2021	0,4	320,00	120,00	2 107,23
2.6.2.1.4.1.3	КЛ 10кВ яч.8 1 с.ш. РУ 10кВ ПС 110/10 кВ Тербун	2022	10	238,00	10 000,00	3 352,24
2.6.2.1.4.1.4	КЛ 10кВ ТП 928 врезка в КЛ 10кВ РП-18 яч.15-ТП 882	2022	10	522,00	651,00	5 629,66
2.6.2.1.4.1.5	КЛ 10кВ №11 ПС Химическая	2022	10	50,00	4 800,00	1 045,62
2.6.2.1.4.1.6	КЛ-0,4кВ от ТП-1135 до физкультурно-оздоровительного	2022	0,4	412,00	227,00	4 439,54
2.6.2.1.4.1.7	КЛ 0,4кВ №17 ТП Е-525 до опоры № 1	2022	0,4	122,00	124,81	1 369,27
2.6.2.1.4.1.8	КЛ-0,4 от ТП-706 до объекта промышленного назначен	2022	0,4	105,00	140,00	1 200,00
2.6.2.1.4.1.9	КЛ-0,4 от ТП-642 до зала по ул. Ударников, 13б	2022	0,4	272,00	90,00	2 178,79
2.6.2.1.4.1.10	КЛ 0,4кВ № 2, 9 ТП 1005	2022	0,4	870,00	564,60	8 764,02
2.6.2.1.4.1.11	КЛ 0,4 кВ от ТП-382 до производственной базы	2022	0,4	215,00	150,00	2 723,85
2.6.2.1.4.2	ГНБ, многожильный, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.2.1.4.2.1	КЛ-0,4 от ТП-892 до здания ул. Шерстобитова	2022	0,4	137,00	150,00	1 215,00
3.	Строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.1.	Реклоузеры	-	-	-	-	-
3.1.4.	Реклоузер номинальным током от 500А до 1000 включительно	-	-	-	-	-
3.1.4.1	Реклоузер на ВЛ 6кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2021	6	-	249,00	1 573,01
3.1.4.2	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Большая Кузь	2022	10	-	-	3 054,83
3.1.4.3	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Жадово ПС Ча	2022	10	-	-	2 282,27
3.1.4.4	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Орджоникидзе	2022	10	-	-	2 282,73
3.1.4.5	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ 10кВ Ремзавод ПС	2022	10	-	-	2 259,83
3.1.4.6	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Алексеевка П	2022	10	-	-	2 448,59
3.1.4.7	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ База отдыха	2022	10	-	-	3 001,24
3.1.4.8	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Боринское ПС	2022	10	-	-	2 475,70
3.1.4.9	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Комплекс Бор	2022	10	-	-	3 913,05
3.1.4.10	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Комплекс Бор	2022	10	-	-	3 913,05
3.1.4.11	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Кулешовка ПС	2022	10	-	-	2 828,47
3.1.4.12	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Кулешовка ПС	2022	10	-	-	2 828,47
3.1.4.13	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Маховище ПС	2022	10	-	-	2 552,44
3.1.4.14	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Маховище ПС	2022	10	-	-	2 552,44
3.1.4.15	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Овцекомплекс	2022	10	-	-	2 889,80
3.1.4.16	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Овцекомплекс	2022	10	-	-	2 889,80

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
3.1.4.17	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ СОК ПС 35/10	2022	10	-	-	2 743,39
3.1.4.18	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ СОК ПС 35/10	2022	10	-	-	2 743,39
3.1.4.19	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Строитель Ко	2022	10	-	-	2 445,25
3.1.4.20	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Тележенка ПС	2022	10	-	-	2 942,38
3.1.4.21	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Тележенка ПС	2022	10	-	-	2 942,38
3.1.4.22	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Хорошевка ПС	2022	10	-	-	3 107,09
3.1.4.23	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-6кВ Копчинка ПС 3	2022	6	-	-	2 408,26
3.1.4.24	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-6кВ Песчаный карь	2022	6	-	-	2 680,22
3.1.4.25	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-6кВ Песчаный карь	2022	6	-	-	2 680,22
3.1.4.26	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-6кВ Совхоз Дмитро	2022	6	-	-	2 645,19
3.1.4.27	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-6кВ Студеные Высе	2022	6	-	-	2 828,44
3.1.4.28	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Александров	2022	10	-	-	2 445,24
3.1.4.29	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Александровк	2022	10	-	-	2 445,24
3.1.4.30	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Заветы Ильич	2022	10	-	-	2 445,26
3.1.4.31	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Ивово ПС 35/	2022	10	-	-	2 630,05
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-
4.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.2.2.4	ТП КТП-П-К/К/К-100-6/0,4 с ТМГ – 1 к-т	2021	0,4	-	94,00	731,98
4.1.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.3.2.1	ТП 328 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	500,58
4.1.1.3.2.2	Трансформатор 6 кВ; ТМГ-250/6/0,4; Т-1 ТП 34А; ТП 34А (без трансформатора) г.Данков	2020	0,4	-	150,00	744,33
4.1.1.3.2.3	КТП-1139 , 10 шахта	2022	0,4	-	100,00	1 247,30
4.1.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.4.2.1	ТП 329 400 кВА	2020	0,4	-	376,00	858,11
4.1.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)					
4.1.1.4.3.1	ТП 732	2022	0,4	-	150,00	1 550,40
4.2.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.2.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4)					

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.2.1.1	СТП 1336 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	697,65
4.2.1.2.1.2	СТП 1128 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	471,34
4.2.1.2.1.3	СТП 1058 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	615,59
4.2.1.2.1.4	СТП 576 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	308,71
4.2.1.2.1.5	СТП 1320 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	786,24
4.2.1.2.1.6	СТП 1059 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	319,83
4.2.1.2.1.7	СТП Е-723 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	637,76
4.2.1.2.1.8	СТП 1137 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	674,05
4.2.1.2.1.9	СТП 1319 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	480,52
4.2.1.2.1.10	СТП 1569 с.Дмитрияшевка 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	479,42
4.2.1.2.1.11	СТП 1844 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	508,10
4.2.1.2.1.12	СТП 1138 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	534,73
4.2.1.2.1.13	КТП №50 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	224,75
4.2.1.2.1.14	ТП 1577 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	556,62
4.2.1.2.1.15	ТП 1145 / 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	615,71
4.2.1.2.1.16	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	565,62
4.2.1.2.1.17	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	598,39
4.2.1.2.1.18	ТП 881	2021	0,4	-	59,22	345,13
4.2.1.2.1.19	ТП 1061	2021	0,4	-	59,22	190,19
4.2.1.2.1.20	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	567,63
4.2.1.2.1.21	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,4	-	59,22	872,99
4.2.1.2.1.22	ТП 1151	2021	0,4	-	59,22	547,22
4.2.1.2.1.23	ТП 10/0,4кв N225/100 кВА	2021	0,4	-	94,00	829,13
4.2.1.2.1.24	СТП 1259 / 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	682,13
4.2.1.2.1.25	ТП Е-724	2021	0,4	-	94,00	944,29
4.2.1.2.1.26	ТП 1508 / 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	814,62
4.2.1.2.1.27	ТП 10/0,4 - 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	827,29
4.2.1.2.1.28	ТП 10/0,4 кВ - 100 кВА	2021	0,4	-	94,00	1 022,56
4.2.1.2.1.29	СТП 1122 63 кВА	2020	0,23	-	59,22	467,79
4.2.1.2.1.30	СТП 1057 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	371,28
4.2.1.2.1.31	СТП 1056 63 кВА	2020	0,4	-	59,22	369,28
4.2.1.2.1.32	ТП 10/0,4 кВ - 63 кВА	2021	0,23	-	59,22	382,97
4.2.1.2.1.33	ТП 1142 / 63 кВА	2021	0,4	-	94,00	140,83
4.2.1.2.1.34	ТП 413 п.Заполянский	2022	0,4	-	15,00	919,50
4.2.1.2.1.35	ТП 412 п.Заполянский	2022	0,4	-	12,50	470,95
4.2.1.2.1.36	ТП 307 с.Крутое	2022	0,4	-	9,00	766,74
4.2.1.2.1.37	ТП 414 п.Заполянский	2022	0,4	-	15,00	628,71
4.2.1.2.1.38	ТП 1161	2022	0,4	-	12,50	881,61
4.2.1.2.1.39	ТП 308 с.Б.Избищи	2022	0,4	-	12,50	656,51
4.2.1.2.1.40	ТП 350	2022	0,4	-	100,00	494,54
4.2.1.2.1.41	ТП 888 п.Колодезное	2022	0,4	-	90,00	728,05
4.2.1.2.1.42	ТП 1167	2022	0,4	-	98,00	601,82
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.2.2.1	ТП 1124 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	579,53
4.2.1.2.2.2	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-160/10/0,4; Т-1 ТП 608; ТП 608 ВЛ 10кВ №1 ПС Компрессорная	2020	0,4	-	94,00	652,87
4.2.1.2.2.3	ТП 933 (без трансформатора); Трансформатор 10 кВ; ТМГ 100/10/0,4; Т-1 ТП 933	2020	0,4	-	94,00	790,60
4.2.1.2.2.4	ТП 754 100 кВА	2020	0,4	-	94,00	716,55
4.2.1.2.2.5	ТП 257 100 кВА	2020	10	-	93,00	682,13
4.2.1.2.2.6	ТП 1757	2022	0,23	-	6,70	990,16
4.2.1.2.2.7	ТП 700 д. Сомовка	2022	0,4	-	60,00	895,10
4.2.1.2.2.8	ТП 1517 ВЛ 10кВ яч.13 ПС Кн.Байгора	2022	0,4	-	63,00	894,56
4.2.1.2.2.9	ТП Е - 734	2022	0,4	-	90,00	280,92
4.2.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4)					
4.2.1.3.2.1	СТП 100/10/0,4кВ с ТМГ 100 №089-2 Т-386	2020	0,4	-	150,40	690,06
4.2.1.3.2.2	ТП 735; Трансформатор 10 кВ; ТМГ-250/10/0,4; Т-1 ТП 735	2020	0,4	-	235,00	776,18
4.2.1.3.2.3	ТП 1568 с.Хлевное 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	637,82
4.2.1.3.2.4	ТП 550 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	1 005,69
4.2.1.3.2.5	ТП 1126 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	630,25
4.2.1.3.2.6	ТП 874 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	549,06
4.2.1.3.2.7	ТП 1130 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	723,17
4.2.1.3.2.8	ТП 1085 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	602,88
4.2.1.3.2.9	ТП 1794 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	616,56
4.2.1.3.2.10	ТП 346 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	686,40
4.2.1.3.2.11	ТП 1795 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	687,20
4.2.1.3.2.12	ТП 580 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	637,62

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.1.3.2.13	ТП 878 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	998,16
4.2.1.3.2.14	ТП Т-483 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	638,67
4.2.1.3.2.15	ТП 1572 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	613,49
4.2.1.3.2.16	ТП 1135 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	777,58
4.2.1.3.2.17	ТП 003 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	415,27
4.2.1.3.2.18	ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 206,94
4.2.1.3.2.19	ТП 10/0,4 кВ с тр-р 160 кВА Е-725	2021	0,4	-	150,40	806,19
4.2.1.3.2.20	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	870,07
4.2.1.3.2.21	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	937,46
4.2.1.3.2.22	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	845,08
4.2.1.3.2.23	ТП 1150	2021	0,4	-	150,40	742,80
4.2.1.3.2.24	ТП 399 с. Ламское	2021	0,4	-	150,40	295,85
4.2.1.3.2.25	ТП 1411 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 419,19
4.2.1.3.2.26	ТП 1141	2021	0,4	-	150,40	844,23
4.2.1.3.2.27	ТП № 004/250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 373,94
4.2.1.3.2.28	ТП 10/0,4кВ N344	2021	0,4	-	235,00	754,40
4.2.1.3.2.29	ТП 582 / 250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 007,71
4.2.1.3.2.30	ТП 1499 / 250 кВА с.Чернава 10/0,4кВ	2021	0,4	-	235,00	1 037,75
4.2.1.3.2.31	ТП 755	2021	0,4	-	235,00	743,88
4.2.1.3.2.32	ТП 1316	2021	0,4	-	235,00	302,62
4.2.1.3.2.33	ТП 753 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	885,90
4.2.1.3.2.34	ТП 269 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	605,29
4.2.1.3.2.35	ТП 1755 160 кВА	2020	0,4	-	150,40	1 265,09
4.2.1.3.2.36	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	796,53
4.2.1.3.2.37	ТП 1087 с.Б.Хомузец	2022	0,4	-	100,00	1 053,57
4.2.1.3.2.38	ТП 1137	2022	0,4	-	150,00	1 288,01
4.2.1.3.2.39	ТП 1559 с.Дмитряшевка	2022	0,4	-	85,00	240,31
4.2.1.3.2.40	ТП 1321	2022	0,4	-	150,00	1 312,25
4.2.1.3.2.41	ТП 730 д.Екатериновка	2022	0,4	-	150,00	638,36
4.2.1.3.2.42	ТП 1516	2022	0,4	-	150,00	648,96
4.2.1.3.2.43	ТП 305 с.Яхонтово	2022	0,4	-	150,00	883,40
4.2.1.3.2.44	ТП 756	2022	0,4	-	150,00	992,12
4.2.1.3.2.45	ТП 1156	2022	0,4	-	150,00	843,07
4.2.1.3.2.46	ТП 1159	2022	0,4	-	150,00	848,08
4.2.1.3.2.47	ТП 1158	2022	0,4	-	100,00	313,97
4.2.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (10/0,4)					
4.2.1.3.3.1	МТП -1148 , СНТ Тепличное	2022	0,4	-	15,00	1 367,53
4.2.1.3.3.2	МТП-1076 , Ново-Весовая	2022	10	-	150,00	1 163,20
4.2.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа(10/0,4)					
4.2.1.4.2.1	ТП 1116 400 кВА	2020	0,4	-	376,00	1 032,39
4.2.1.4.2.2	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 041; ТП 041 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69
4.2.1.4.2.3	Трансформатор 10 кВ; ТМГ-400/10/0,4; Т-1 ТП 866; ТП 866 с. Ленино	2020	0,4	-	376,00	796,69
4.2.1.4.2.4	ТП № 1853 / 400 кВА	2021	0,4	-	376,00	974,31
4.2.1.4.2.5	ТП-675, г. Липецк, ул.Юношеская	2022	0,4	-	150,00	1 355,26
4.2.1.4.2.6	ТП-928, г. Липецк, пр.им.60-лет СССР	2022	0,4	-	651,00	2 927,92
4.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) 6/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.1.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.1.2.3.1	КТП-1135/2*250 кВА	2022	0,4	-	227,00	4 033,63
4.1.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (6/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.1.2.4.2.1	ТП 1075 , ул. Бачурина	2022	0,4	-	139,00	9 651,36
4.1.2.4.2.2	ТП-1136 г. Липецк	2022	0,4	-	487,00	6 396,81
4.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции (ТП) 10/0,4кВ	-	-	-	-	-
4.2.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
4.2.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.2.2.3.2.1	ТП 290	2021	0,4	-	150,40	1 160,91
4.2.2.3.2.2						
4.2.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/0,4кВ)	-	-	-	-	-
4.2.2.4.2.1	ТП 1114 (2x400кВА)	2020	0,4	-	376,00	2 921,00
4.2.2.4.2.2	ТП-930, г. Липецк	2022	0,4	-	400,00	3 479,13
4.2.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/04)	-	-	-	-	-
4.2.2.5.2.1	ТП 1756 / 2*630 кВА	2021	0,4	-	592,20	2 118,31
4.2.2.5.2.2	ТП-930, г. Липецк (2 шт.)	2022	0,4	-	630,00	8 819,91
4.2.2.5.2.3	ТП-930, г. Липецк	2022	0,4	-	630,00	4 500,96
4.2.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа (10/04)	-	-	-	-	-
4.2.2.6.2.1	ТП 1133 2x1250кВА	2020	0,4	-	1 175,00	9 085,51
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-	-	-	-	-
7.1.	Однофазные	-	-	-	-	-
7.1.1.	Однофазные прямого включения	-	-	-	-	-
7.1.1.1	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,25	15,79
7.1.1.2	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,54	15,87
7.1.1.3	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,29	16,04
7.1.1.4	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,34	16,76
7.1.1.5	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,27	16,48
7.1.1.6	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,34	16,29
7.1.1.7	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	15,90
7.1.1.8	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,15	16,59
7.1.1.9	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,64	15,80
7.1.1.10	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	17,04
7.1.1.11	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,49	16,51
7.1.1.12	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,59	15,70
7.1.1.13	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,39	16,23
7.1.1.14	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,64	16,69
7.1.1.15	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,08	16,17
7.1.1.16	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,49	16,31
7.1.1.17	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,08	12,97
7.1.1.18	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,28	15,52
7.1.1.19	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	17,28
7.1.1.20	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,33	15,47
7.1.1.21	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,50	16,10
7.1.1.22	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,44	16,48
7.1.1.23	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	13,62
7.1.1.24	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	20,79
7.1.1.25	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	18,36
7.1.1.26	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,70	35,99
7.1.1.27	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,77	18,89
7.1.1.28	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	0,55	18,62
7.1.1.29	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,44	23,78
7.1.1.30	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,34	21,18
7.1.1.31	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	1,42	22,95
7.1.1.32	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	30,68
7.1.1.33	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	31,48
7.1.1.34	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	10,11
7.1.1.35	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	11,24
7.1.1.36	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	12,54
7.1.1.37	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,33	21,52
7.1.1.38	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,39	30,28
7.1.1.39	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,44	29,45
7.1.1.40	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,28	28,59
7.1.1.41	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,28	30,23
7.1.1.42	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,55	29,11
7.1.1.43	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	0,55	42,78
7.1.1.44	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,13

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.45	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	14,60
7.1.1.46	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,98
7.1.1.47	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,30
7.1.1.48	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,20
7.1.1.49	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,45	24,51
7.1.1.50	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.51	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.52	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.53	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.54	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.55	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.56	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	28,72
7.1.1.57	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,45
7.1.1.58	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,76
7.1.1.59	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,64
7.1.1.60	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	25,41
7.1.1.61	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,17
7.1.1.62	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,10
7.1.1.63	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	22,42
7.1.1.64	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,62
7.1.1.65	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	19,85
7.1.1.66	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,13
7.1.1.67	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,41
7.1.1.68	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,02	12,87
7.1.1.69	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,02	12,58
7.1.1.70	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,04	12,71
7.1.1.71	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	0,04	23,30
7.1.1.72	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.73	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.74	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.75	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.76	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.77	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.78	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	16,07
7.1.1.79	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,00	24,68
7.1.1.80	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	1,00	25,62
7.1.1.81	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	25,33
7.1.1.82	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	13,65
7.1.1.83	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	38,44
7.1.1.84	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	2,00	17,07
7.1.1.85	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,4	-	12,50	34,32
7.1.1.86	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	18,78
7.1.1.87	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,80
7.1.1.88	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	15,98
7.1.1.89	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,50
7.1.1.90	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	16,56
7.1.1.91	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	27,72
7.1.1.92	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	24,94
7.1.1.93	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	17,33
7.1.1.94	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.95	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2021	0,23	-	6,70	33,13
7.1.1.96	Блок БИЗ 1ф со СЭ Меркурий 201.5 ВА 25А	2021	0,23	-	6,70	22,17
7.1.1.97	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2021	0,23	-	6,70	13,80
7.1.1.98	Фобос 1	2022	0,23	-	6,70	34,75
7.1.1.99	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	28,13
7.1.1.100	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	31,56
7.1.1.101	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	32,27
7.1.1.102	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	33,41
7.1.1.103	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,40
7.1.1.104	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,39
7.1.1.105	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	9,11
7.1.1.106	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,66
7.1.1.107	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	10,97
7.1.1.108	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,37
7.1.1.109	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	8,33
7.1.1.110	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,11
7.1.1.111	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	7,26
7.1.1.112	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,32
7.1.1.113	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,43
7.1.1.114	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	2,00	9,12
7.1.1.115	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,03
7.1.1.116	СЭ Меркурий 203.1 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	9,41
7.1.1.117	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,21
7.1.1.118	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	67,39
7.1.1.119	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	21,18
7.1.1.120	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	0,94	18,54

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.121	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	23,72
7.1.1.122	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	25,59
7.1.1.123	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	23,32
7.1.1.124	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	39,24
7.1.1.125	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2022	0,4	-	60,00	15,72
7.1.1.126	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,77
7.1.1.127	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,39
7.1.1.128	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	16,72
7.1.1.129	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1	2022	0,4	-	48,50	10,65
7.1.1.130	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2022	0,23	-	1,00	27,37
7.1.1.131	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-60А 1	2022	0,23	-	1,00	22,05
7.1.1.132	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1 3шт	2022	0,4	-	20,55	52,10
7.1.1.133	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	19,46
7.1.1.134	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	14,82
7.1.1.135	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	14,11
7.1.1.136	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	13,94
7.1.1.137	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,65	18,07
7.1.1.138	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,65	18,38
7.1.1.139	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	19,63
7.1.1.140	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,79
7.1.1.141	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,47
7.1.1.142	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,51
7.1.1.143	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,20
7.1.1.144	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	19,41
7.1.1.145	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,10
7.1.1.146	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	19,84
7.1.1.147	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,30
7.1.1.148	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	35,45
7.1.1.149	Smart NP71E.1	2022	0,4	-	8,00	46,80
7.1.1.150	Фобос 1 230/400В 5-80А 1 (Сплит)	2022	0,23	-	6,70	12,06
7.1.1.151	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.152	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.153	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.154	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.155	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.156	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.157	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.158	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.159	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.160	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.161	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	33,88
7.1.1.162	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.163	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.164	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.165	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.166	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.167	Фобос 1 230/400В 5-80А 1 (Сплит)	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.168	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,83
7.1.1.169	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	22,07
7.1.1.170	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	22,57
7.1.1.171	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,99
7.1.1.172	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	22,36
7.1.1.173	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,39
7.1.1.174	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	22,19
7.1.1.175	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,48
7.1.1.176	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	22,37
7.1.1.177	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	25,08
7.1.1.178	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,12
7.1.1.179	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,16
7.1.1.180	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	17,13
7.1.1.181	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	1,00	23,74
7.1.1.182	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	20,89
7.1.1.183	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 1	2022	0,23	-	6,70	22,56
7.1.1.184	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,83	30,91
7.1.1.185	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,44	21,16
7.1.1.186	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,61	19,82
7.1.1.187	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,50	20,48
7.1.1.188	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,39	24,59
7.1.1.189	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,28	22,60
7.1.1.190	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,17	20,31
7.1.1.191	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	1,10	23,55
7.1.1.192	Фобос ДВ-2	2022	0,4	-	6,70	33,88
7.1.1.193	Фобос ДВ-2	2022	0,4	-	6,70	33,88
7.1.1.194	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,04
7.1.1.195	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,33	31,08
7.1.1.196	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	35,51

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.1.1.197	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	19,92
7.1.1.198	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,38	17,70
7.1.1.199	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,41
7.1.1.200	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	23,19
7.1.1.201	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,77
7.1.1.202	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	19,36
7.1.1.203	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,88	17,29
7.1.1.204	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,33	16,92
7.1.1.205	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,22	16,48
7.1.1.206	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	16,45
7.1.1.207	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	34,69
7.1.1.208	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	39,08
7.1.1.209	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	3,50	21,95
7.1.1.210	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,33	28,82
7.1.1.211	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,28	29,25
7.1.1.212	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	1,00	18,46
7.1.1.213	Фобос1	2022	0,4	-	28,00	30,98
7.1.1.214	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,95
7.1.1.215	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,94
7.1.1.216	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	16,42
7.1.1.217	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	5,00	15,87
7.1.1.218	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	5,00	17,76
7.1.1.219	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,88
7.1.1.220	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	21,14
7.1.1.221	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	18,18
7.1.1.222	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	17,59
7.1.1.223	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	18,26
7.1.1.224	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	18,35
7.1.1.225	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	18,73
7.1.1.226	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	16,66
7.1.1.227	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	17,85
7.1.1.228	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	17,39
7.1.1.229	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,01	16,72
7.1.1.230	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.231	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.232	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.233	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.234	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.235	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.236	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.237	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.238	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.239	Миртек-12-ПУ-СП3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.240	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,97
7.1.1.241	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,90	21,26
7.1.1.242	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	1,10	20,67
7.1.1.243	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,74
7.1.1.244	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,57
7.1.1.245	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,62
7.1.1.246	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	21,08
7.1.1.247	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,99
7.1.1.248	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1 2 шт.	2022	0,23	-	2,00	41,79
7.1.1.249	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	6,70	31,70
7.1.1.250	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,36
7.1.1.251	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,14
7.1.1.252	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	18,56
7.1.1.253	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	19,36
7.1.1.254	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-СП3-СТ-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,21
7.1.1.255	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	5,00	18,66
7.1.1.256	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	6,70	29,52
7.1.1.257	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	0,60	27,23
7.1.1.258	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	0,75	27,73
7.1.1.259	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,4	-	1,50	19,94
7.1.1.260	СЭ НАРТИС-ИИ100-СП1-СС-НКМОQ1V3D230B100A1	2022	0,23	-	4,20	34,32
7.1.1.261	Фобос 1	2022	0,23	-	6,70	30,61
7.2.	Трехфазные	-	-	-	-	-
7.2.1.	Трехфазные прямого включения	-	-	-	-	-

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.1	Блок БИЗ 3ф с СЭ Меркурий 230 АМ-02 и ВА	2021	0,4	-	12,50	11,43
7.2.1.2	Блок БИЗ 3ф с СЭ Меркурий 230 АМ-02 и ВА	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.3	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,06
7.2.1.4	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 230/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	32,00	18,38
7.2.1.5	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	45,00	20,00
7.2.1.6	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	49,00	33,42
7.2.1.7	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	25,25
7.2.1.8	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	18,86
7.2.1.9	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,91
7.2.1.10	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	17,53
7.2.1.11	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	17,51
7.2.1.12	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	25,06
7.2.1.13	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	26,11
7.2.1.14	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	13,32
7.2.1.15	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	40,00	28,67
7.2.1.16	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,76
7.2.1.17	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.18	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.19	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.20	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.21	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.22	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.23	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	33,49
7.2.1.24	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	40,00	16,54
7.2.1.25	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-100А 0,5S	2021	0,4	-	8,00	34,53
7.2.1.26	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	31,43
7.2.1.27	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,65
7.2.1.28	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	25,76
7.2.1.29	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	15,00	18,53
7.2.1.30	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	31,00	26,40
7.2.1.31	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,23	-	6,70	25,24
7.2.1.32	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	37,50	22,48
7.2.1.33	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,89
7.2.1.34	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,06
7.2.1.35	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	60,00	33,16
7.2.1.36	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	36,85
7.2.1.37	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	42,60
7.2.1.38	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,34
7.2.1.39	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	8,30	28,40
7.2.1.40	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	39,28
7.2.1.41	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	27,48
7.2.1.42	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	6,70	46,06
7.2.1.43	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,23	-	13,00	25,76
7.2.1.44	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,90
7.2.1.45	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	13,00	33,16
7.2.1.46	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	24,71
7.2.1.47	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	21,89
7.2.1.48	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	32,63
7.2.1.49	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	29,99
7.2.1.50	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,24
7.2.1.51	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	5,00	24,82
7.2.1.52	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,91
7.2.1.53	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	50,00	24,37
7.2.1.54	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	33,67
7.2.1.55	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	37,06
7.2.1.56	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	32,47
7.2.1.57	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	24,34
7.2.1.58	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	60,00	27,73
7.2.1.59	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	22,39
7.2.1.60	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	22,53
7.2.1.61	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	25,00	46,57
7.2.1.62	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	49,22
7.2.1.63	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,00	10,74
7.2.1.64	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	35,00	10,74
7.2.1.65	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.66	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.67	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	28,03
7.2.1.68	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,23	-	17,00	29,64
7.2.1.69	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	15,00	46,98
7.2.1.70	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,19
7.2.1.71	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	30,18
7.2.1.72	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	28,00	22,99
7.2.1.73	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	23,23
7.2.1.74	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,91
7.2.1.75	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	26,21
7.2.1.76	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	15,00	36,10

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.77	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	22,07
7.2.1.78	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,93
7.2.1.79	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,05
7.2.1.80	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	31,00	35,07
7.2.1.81	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	32,26
7.2.1.82	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	26,09
7.2.1.83	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	8,00	28,62
7.2.1.84	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 Ш33 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	12,50	20,07
7.2.1.85	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	12,50	31,14
7.2.1.86	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	22,00	24,13
7.2.1.87	СЭ ЦЭ6803В 220/380В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	20,11
7.2.1.88	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,94
7.2.1.89	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	27,00
7.2.1.90	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	11,00	23,17
7.2.1.91	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	35,16
7.2.1.92	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 Ш33 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	12,50	13,49
7.2.1.93	СЭ Меркурий 230 АМ-02 230/400В 10-100А 1	2021	0,4	-	12,50	36,04
7.2.1.94	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	34,47
7.2.1.95	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	23,37
7.2.1.96	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	36,89
7.2.1.97	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,70
7.2.1.98	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	29,60
7.2.1.99	СЭ Фобос 3 IOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	50,00	26,03
7.2.1.100	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	22,50	26,20
7.2.1.101	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	21,50	26,95
7.2.1.102	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	40,00	26,35
7.2.1.103	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	28,62
7.2.1.104	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	25,00	31,55
7.2.1.105	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	25,23
7.2.1.106	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	10,00	27,10
7.2.1.107	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	20,00	25,32
7.2.1.108	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	12,50	52,72
7.2.1.109	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	30,00	34,73
7.2.1.110	Фобос 3	2022	0,4	-	9,00	44,92
7.2.1.111	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	60,00	25,01
7.2.1.112	Милур 3	2022	0,4	-	15,00	45,36
7.2.1.113	Фобос 3	2022	0,4	-	12,50	60,07
7.2.1.114	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	36,35
7.2.1.115	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	50,00	55,88
7.2.1.116	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	7,00	32,03
7.2.1.117	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	32,74
7.2.1.118	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	33,41
7.2.1.119	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	17,50	68,49
7.2.1.120	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	36,07
7.2.1.121	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	30,00	40,14
7.2.1.122	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	8,00	31,60
7.2.1.123	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	38,44	29,52
7.2.1.124	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,12
7.2.1.125	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,38
7.2.1.126	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,43
7.2.1.127	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,36
7.2.1.128	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	10,00	30,49
7.2.1.129	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	30,32
7.2.1.130	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	40,61
7.2.1.131	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	35,00	30,93
7.2.1.132	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	50,00	35,10
7.2.1.133	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	29,64
7.2.1.134	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	8,10	37,80
7.2.1.135	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	36,47
7.2.1.136	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	33,54
7.2.1.137	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	37,26
7.2.1.138	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	38,38
7.2.1.139	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	26,29
7.2.1.140	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	30,00
7.2.1.141	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	50,00	25,39
7.2.1.142	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	27,17
7.2.1.143	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	45,00	25,09
7.2.1.144	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	19,00	27,92
7.2.1.145	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	42,43
7.2.1.146	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	30,45
7.2.1.147	СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S	2022	0,4	-	12,50	11,85
7.2.1.148	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	22,82
7.2.1.149	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	30,96
7.2.1.150	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	25,09
7.2.1.151	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	27,17
7.2.1.152	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,51

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.153	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,00	29,74
7.2.1.154	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	30,67
7.2.1.155	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	30,81
7.2.1.156	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	36,23
7.2.1.157	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	30,10
7.2.1.158	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	29,28
7.2.1.159	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	40,00	27,45
7.2.1.160	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	10,00	34,00
7.2.1.161	Милур 3	2022	0,4	-	7,50	63,43
7.2.1.162	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	42,09
7.2.1.163	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	0,70	33,18
7.2.1.164	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	41,50
7.2.1.165	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	34,46
7.2.1.166	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	28,00	23,27
7.2.1.167	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	50,00	33,91
7.2.1.168	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	50,00	37,59
7.2.1.169	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	31,00	44,67
7.2.1.170	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	43,37
7.2.1.171	AD13.A2-FLRs 2 шт.	2022	0,4	-	47,80	120,35
7.2.1.172	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	35,00	205,94
7.2.1.173	Фобос 3	2022	0,4	-	12,50	71,26
7.2.1.174	Фобос 3	2022	0,4	-	5,00	25,74
7.2.1.175	Фобос 3	2022	0,4	-	50,00	28,19
7.2.1.176	NP73E.3-14-1 2 шт.	2022	0,4	-	25,00	59,21
7.2.1.177	NP73E.3-3-9	2022	0,4	-	35,00	205,94
7.2.1.178	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	50,00	32,45
7.2.1.179	Милур 307S/52-ZZ-3D	2022	0,4	-	60,00	37,23
7.2.1.180	СЭ Фобос 3	2022	0,4	-	40,00	30,39
7.2.1.181	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	39,00	34,84
7.2.1.182	NP73E.3-11-1	2022	0,4	-	30,00	34,88
7.2.1.183	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	33,67
7.2.1.184	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D	2022	0,4	-	12,50	24,83
7.2.1.185	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	29,92
7.2.1.186	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	28,32
7.2.1.187	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	28,33
7.2.1.188	Милур 307.52-PZ-3-D	2022	0,4	-	30,00	50,17
7.2.1.189	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	34,09
7.2.1.190	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	27,08
7.2.1.191	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	30,00	42,22
7.2.1.192	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	50,00	43,13
7.2.1.193	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	34,92
7.2.1.194	СЭ ЦЭ6803ВШ П32 М7 230В 5-60А 1	2022	0,4	-	15,00	14,01
7.2.1.195	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	10,00	28,12
7.2.1.196	Фобос 3ф	2022	0,4	-	15,00	39,84
7.2.1.197	Милур 307.22-RG-2-D	2022	0,4	-	10,00	73,81
7.2.1.198	Милур 307S.22-PZZ-3-DT	2022	0,23	-	5,00	26,64
7.2.1.199	Милур 307.52-PZ-3-D	2022	0,4	-	30,00	46,41
7.2.1.200	Милур	2022	0,4	-	12,00	61,49
7.2.1.201	NP73E/3-3-9	2022	0,4	-	12,50	128,19
7.2.1.202	AD13A.2-FLRs	2022	0,4	-	12,50	78,96
7.2.1.203	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	31,56
7.2.1.204	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,00	31,41
7.2.1.205	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	58,72
7.2.1.206	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	28,36
7.2.1.207	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	30,33
7.2.1.208	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	30,58
7.2.1.209	NP73E.1-11-1	2022	0,4	-	35,00	65,48
7.2.1.210	Фобос 3	2022	0,4	-	35,00	44,76
7.2.1.211	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	28,53
7.2.1.212	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	15,00	35,58
7.2.1.213	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	28,23
7.2.1.214	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,68
7.2.1.215	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,68
7.2.1.216	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	32,15
7.2.1.217	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,23	-	6,70	32,70
7.2.1.218	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	28,07
7.2.1.219	Фобос 3	2022	0,4	-	25,00	28,14
7.2.1.220	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1 2 шт.	2022	0,4	-	30,00	55,90
7.2.1.221	Миртек 32	2022	0,4	-	17,50	10,74
7.2.1.222	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	45,05
7.2.1.223	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	35,96
7.2.1.224	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1 2 шт.	2022	0,4	-	30,00	51,03
7.2.1.225	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	43,71
7.2.1.226	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	40,00	37,51

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.1.227	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	38,17
7.2.1.228	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	12,50	26,43
7.2.1.229	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	35,14
7.2.1.230	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,68
7.2.1.231	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	15,00	28,72
7.2.1.232	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	24,81
7.2.1.233	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	28,48
7.2.1.234	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	7,50	24,15
7.2.1.235	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	29,31
7.2.1.236	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	12,50	56,49
7.2.1.237	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	29,38
7.2.1.238	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	27,94
7.2.1.239	Миртек 32	2022	0,4	-	8,00	10,74
7.2.1.240	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	28,95
7.2.1.241	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	33,00	35,55
7.2.1.242	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,60
7.2.1.243	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	36,96
7.2.1.244	Миртек 32	2022	0,4	-	15,00	10,74
7.2.1.245	Миртек 32	2022	0,4	-	15,00	10,74
7.2.1.246	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	25,31
7.2.1.247	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	40,00	27,91
7.2.1.248	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,23	-	8,00	41,67
7.2.1.249	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	42,78
7.2.1.250	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	20,00	34,07
7.2.1.251	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	53,53	29,38
7.2.1.252	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	35,00	34,64
7.2.1.253	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	35,99
7.2.1.254	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	30,10
7.2.1.255	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	25,16
7.2.1.256	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	28,33
7.2.1.257	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,00	25,89
7.2.1.258	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	26,47
7.2.1.259	Фобос3	2022	0,4	-	12,50	40,84
7.2.1.260	Фобос3	2022	0,4	-	15,00	39,34
7.2.1.261	Милур 307.22	2022	0,4	-	15,00	71,46
7.2.1.262	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	24,79
7.2.1.263	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,17
7.2.1.264	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,55
7.2.1.265	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,48
7.2.1.266	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,57
7.2.1.267	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-10А 1	2022	0,4	-	25,00	34,91
7.2.1.268	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	10,00	28,08
7.2.1.269	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	17,50	29,34
7.2.1.270	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	37,50	27,70
7.2.1.271	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	10,20	44,51
7.2.1.272	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	28,93
7.2.1.273	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	15,00	29,92
7.2.1.274	SMART NP 73E 1-11-1	2022	0,4	-	13,50	21,37
7.2.1.275	Фобос 3Т	2022	0,4	-	8,00	69,00
7.2.1.276	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	37,45
7.2.1.277	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	26,42
7.2.1.278	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	27,70
7.2.1.279	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	12,50	27,15
7.2.1.280	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	29,70
7.2.1.281	Миртек-32-РУ SP3	2022	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.282	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,34
7.2.1.283	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	30,99
7.2.1.284	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	8,00	28,18
7.2.1.285	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	32,67
7.2.1.286	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,20
7.2.1.287	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,35
7.2.1.288	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	50,00	27,72
7.2.1.289	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,23	-	6,70	27,88
7.2.1.290	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	41,71
7.2.1.291	Фобос 3	2022	0,4	-	8,00	37,87
7.2.1.292	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	8,00	26,54
7.2.1.293	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	25,00	32,87
7.2.1.294	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	50,00	32,87
7.2.1.295	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	30,00	27,46
7.2.1.296	Милур 307 32-Р-3-Д+дисплей 3ф прямого включения	2022	0,4	-	45,00	18,74
7.2.1.297	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	60,00	30,96
7.2.1.298	СЭ НАРТИС-ИЗ300-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	30,00	31,53

N п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.2.	Трехфазные полукосвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.2.1	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	75,00	18,71
7.2.2.2	СЭ ЦЭ6803ВМ 220В 1-7,5А 1	2021	0,4	-	79,00	21,56
7.2.2.3	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	87,50	31,84
7.2.2.4	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	150,00	81,80
7.2.2.5	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	70,00	77,78
7.2.2.6	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	100,00	81,41
7.2.2.7	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	325,23
7.2.2.8	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	65,00	99,37
7.2.2.9	СЭ МИРТЕК-301 230/400В 5-60А 1	2021	0,4	-	95,00	27,20
7.2.2.10	КВАНТ 3ф.	2021	0,4	-	145,00	40,52
7.2.2.11	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	159,00	15,63
7.2.2.12	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	108,29
7.2.2.13	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	65,39
7.2.2.14	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	90,00	37,47
7.2.2.15	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	56,00	41,17
7.2.2.16	КВАНТ ST 2000-12 3ф.	2021	0,4	-	150,00	32,15
7.2.2.17	ПСЧ-4 ТМ.05МК 3ф.	2021	0,4	-	85,00	75,63
7.2.2.18	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2021	0,4	-	150,00	37,50
7.2.2.19	КВАНТ ST 2000-12 3ф.	2021	0,4	-	80,40	41,36
7.2.2.20	СЭ ПСЧ-4ТМ.05МК 16 208/400В 3ф.	2021	0,4	-	150,00	20,00
7.2.2.21	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	150,00	25,84
7.2.2.22	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQORL-A	2021	0,4	-	80,00	39,41
7.2.2.23	СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S	2021	0,4	-	150,00	11,32
7.2.2.24	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	120,00	14,73
7.2.2.25	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	237,60	62,75
7.2.2.26	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	137,50	97,20
7.2.2.27	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	150,00	20,02
7.2.2.28	СЭ ЦЭ6803В М7 Р32 220/380В 5-7,5А 1	2021	0,4	-	80,00	21,55
7.2.2.29	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQOGL-A	2021	0,4	-	80,00	36,13
7.2.2.30	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230В 5-100А 1	2021	0,4	-	85,00	25,73
7.2.2.31	СЭ Меркурий 230АМ-02 220/380В 10-400А 3 ф.	2021	0,4	-	150,00	107,45
7.2.2.32	СЭ Фобос 3 Т IQORL-A 230В 5-10А 0,5S	2021	0,4	-	60,00	36,59
7.2.2.33	Милур 307.22RG-2 3ф.	2021	0,4	-	90,00	55,11
7.2.2.34	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2021	0,4	-	90,00	25,95
7.2.2.35	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	130,00	32,73
7.2.2.36	Фобос 3	2022	0,4	-	150,00	44,97
7.2.2.37	Фобос 3	2022	0,4	-	227,00	45,84
7.2.2.38	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ200/5	2022	0,4	-	148,00	47,08
7.2.2.39	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	80,00	26,11
7.2.2.40	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	149,00	41,98
7.2.2.41	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	149,00	26,76
7.2.2.42	Smart NP73E.3 2 шт.	2022	0,4	-	100,00	351,38
7.2.2.43	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	150,00	33,43
7.2.2.44	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	65,00	24,82
7.2.2.45	СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S	2022	0,4	-	487,00	14,27
7.2.2.46	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	150,00	26,30
7.2.2.47	Smart NP73E.3 7 шт.	2022	0,4	-	138,70	282,36
7.2.2.48	Меркурий 3	2022	0,4	-	140,00	68,70
7.2.2.49	Меркурий 3	2022	0,4	-	90,00	80,91
7.2.2.50	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2022	0,4	-	80,00	42,30
7.2.2.51	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	70,00	206,18
7.2.2.52	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	150,00	34,25
7.2.2.53	КВАНТ 3	2022	0,4	-	129,20	137,65
7.2.2.54	БИЗ СЭ ПСЧ-4ТМ и ТТИ150/5 2 шт.	2022	0,4	-	94,80	65,21
7.2.2.55	БИЗ СЭ ПСЧ-4ТМ и ТТИ250/5 2 шт.	2022	0,4	-	124,81	65,21
7.2.2.56	Фобос 3Т 230В 5(10)-IQORL-A 2 шт.	2022	0,4	-	145,00	92,52
7.2.2.57	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	85,00	34,09
7.2.2.58	Фобос 3Т-230/400 5(10)-IQORL-C	2022	0,4	-	140,00	139,35
7.2.2.59	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	150,00	25,32
7.2.2.60	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ200/5	2022	0,4	-	150,00	38,01
7.2.2.61	СЭ Фобос 3	2022	0,4	-	150,00	34,87
7.2.2.62	Фобос 3ф	2022	0,4	-	140,00	84,35
7.2.2.63	Фобос 3ф	2022	0,4	-	144,00	97,76
7.2.2.64	БИЗ	2022	0,4	-	98,00	61,91
7.2.2.65	Шкаф АТМ	2022	0,4	-	150,00	154,04
7.2.2.66	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	149,00	170,63
7.2.2.67	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	70,00	59,55
7.2.2.68	Милур 307.22GR-2 2 шт.	2022	0,4	-	100,00	62,47
7.2.2.69	Фобос 2 шт.	2022	0,4	-	100,00	174,64
7.2.2.70	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	150,00	59,93
7.2.2.71	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	100,00	40,07
7.2.2.72	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2022	0,4	-	150,00	37,91
7.2.2.73	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	240,00	86,40
7.2.2.74	Милур 307.22GR-2 2 шт.	2022	0,4	-	130,00	211,37
7.2.2.75	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	150,00	102,80

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
7.2.2.76	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	150,00	25,20
7.2.2.77	СЭ Квани-ST2000-12 W/S 2 шт.	2022	0,4	-	150,00	68,00
7.2.2.78	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S 2 шт.	2022	0,4	-	85,00	75,10
7.2.2.79	Фобос3Т	2022	0,4	-	252,00	92,56
7.2.2.80	Фобос 3Т	2022	0,4	-	149,00	65,16
7.2.2.81	Фобос 3Т	2022	0,4	-	100,00	96,84
7.2.2.82	Фобос 3Т	2022	0,4	-	77,50	117,98
7.2.2.83	НР73Е 3-14-1 4 шт.	2022	0,4	-	98,00	101,09
7.2.2.84	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQOGL-A	2022	0,4	-	125,00	26,56
7.2.2.85	СЭ Меркурий 234	2022	0,4	-	150,00	26,24
7.2.2.86	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	10	-	150,00	39,56
7.2.2.87	Фобос3	2022	10	-	150,00	83,36
7.2.2.88	НР73Е 3-14-1	2022	0,4	-	100,00	32,90
7.2.2.89	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2022	0,4	-	150,00	46,49
7.2.3.	Трехфазные косвенного включения	-	-	-	-	-
7.2.3.1	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	150,00	259,69
7.2.3.2	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	150,00	239,07
7.2.3.3	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2021	10	-	400,00	336,67
7.2.3.4	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	200,00	249,88
7.2.3.5	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	500,00	321,33
7.2.3.6	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2021	10	-	66,00	240,09
7.2.3.7	ПКУ-10-90	2021	10	-	36,00	367,68
7.2.3.8	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2021	10	-	550,00	357,39
7.2.3.9	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2022	10	-	149,15	355,35
7.2.3.10	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2022	10	-	150,00	323,76
7.2.3.11	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2022	10	-	150,00	254,54
7.2.3.12	Миртек-135-пу-sphv1	2022	10	-	510,00	526,83
7.2.3.13	ПКУ-10/50/0,5У1	2022	10	-	250,00	379,88
7.2.3.14	ПКУ-10кВ	2022	10	-	150,00	258,71
7.2.3.15	Пункт коммерческого учета ПКУ-10 SMT-90А	2022	10	-	140,00	246,84
7.2.3.16	ПКУ-10	2022	10	-	436,80	603,20
7.2.3.17	МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S 2шт.	2022	10	-	149,00	742,37
7.2.3.18	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2022	10	-	149,00	225,72
7.2.3.19	ПКУ-10	2022	10	-	145,00	405,57
7.2.3.20	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	400,00	400,00
7.2.3.21	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	150,00	376,09
7.2.3.22	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	25,00	379,40
7.2.3.23	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	150,00	376,03
7.2.3.24	счетчик НР73Е 3	2022	10	-	800,00	203,22
7.2.3.25	ПКУ-10	2022	10	-	1 600,00	442,15
7.2.3.26	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	1 000,00	406,94
7.2.3.27	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	206,00	386,82
7.2.3.28	ПКУ-10	2022	10	-	430,00	377,25
7.2.3.29	ПКУ-10	2022	10	-	4 800,00	186,20
7.2.3.30	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	149,00	376,09
7.2.3.31	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	135,00	379,01
7.2.3.32	ПКУ-10	2022	10	-	140,00	439,66
7.2.3.33	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	150,00	388,67

**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	13 019 478	2 486	49 442	5 237,12
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1*	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 622 225	450	4 134	3 604,94
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 531 092	2 036	45 308	2 716,65

*- 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)

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	14 201 041	2 768	39 660	5 130,43
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	10 450 247	2 625	32 805	3 981,05
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 049 566	143	6 855	7 339,62

**Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16
Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за 2022 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	21 457 352	5 075	96 521	4 228,05
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий				
2.1	Выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	21 565 448	4 973	57 604	4 336,51
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	580 841	102	38 917	5 694,52