

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах на технологическое присоединение
на 2025 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: lipetskenego@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)	20 053,30	2 400,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	78 431,98	7 583,82
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	51 324,88	7,61	7 920,51
	1 - 20 кВ	108 653,17	11,30	20 783,19
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	34 400,72	21,30	8 352,45
	1 - 20 кВ	40 088,70	16,54	11 929,25
	110 кВ	89 268,46	4,09	13 333,33

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

(в ред. Постановления Правительства РФ

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

**об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за 6 месяцев 2024 года**

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 953	0	0	19 079,34	0,00	0,00	81 352,05	0,00	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	135	20	0	9 938,41	2 760,00	0,00	28 441,03	8 632,88	0,00
в том числе льготная категория **	3	0	0	250,00	0,00	0,00	144,32	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	7	4	0	2 460,12	1 642,33	0,00	84 326,89	19 439,39	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	1	5	0	1 180,00	10 608,51	0,00	26 573,06	75 164,34	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.

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

(в ред. Постановления Правительства РФ

(форма)

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за 6 месяцев 2024 года

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 391	5	0	23 484,08	49,95	0,00
в том числе льготная категория *	0	0	0	0,00	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	200	23	0	14 844,12	3 039,00	0,00
в том числе льготная категория **	3	0	0	250,00	0,00	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	19	9	0	6 159,03	3 628,33	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	7	15	0	6 155,10	21 868,04	0,00
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

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

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

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.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.2.	Материал опоры - металлические	-	-	-	-	-
1.2.2.	Тип провода - неизолированный	-	-	-	-	-
1.2.3.	Материал провода - сталеалюминиевый	-	-	-	-	-
1.2.3.2.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно двученные	-	-	-	-	-
1.2.3.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм² включительно двученные	-	-	-	-	-
1.2.3.3.2.1	ВЛ 110 кВ Елецкая 220 – Правобережная с отпайками	2023	110	12 273,00	40 000,00	267 805,39
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 одноцепные	-	-	-	-	-
1.3.1.4.1.1.1	ВЛ 0,4 кВ ТП 1067 с.Преображение	2021	0,23	30,00	1,08	13,97
1.3.1.4.1.1.2	ВЛ 0,4 кВ ПОС.ТЕРБУНЫ; Д УП12 П38 У1 А7; А-3	2021	0,4	45,00	149,00	38,67
1.3.1.4.1.1.3	ВЛ 0,4 кВ фидера № 1 ТП № 1085/160 кВА	2021	0,4	60,00	12,50	77,83
1.3.1.4.1.1.4	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1194 п.г.т. Лев-Толстой	2021	0,4	65,00	32,00	67,16
1.3.1.4.1.1.5	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	20,00	6,70	26,84
1.3.1.4.1.1.6	ВЛ 0,4 кВ от КТП №928 с. Ивово Липецкий р-н	2021	0,4	192,00	12,50	305,33
1.3.1.4.1.1.7	ВЛ 0,4 кВ № 1,4 ТП 45Л п. Добринка	2021	0,4	110,00	15,00	134,92
1.3.1.4.1.1.8	ВЛ 0,4 кВ ТП 1415 с.Хлевное	2021	0,23	30,00	6,70	30,08
1.3.1.4.1.1.9	ВЛ 0,4 кВ ТП 1301 с.Чернава	2021	0,4	130,00	12,50	112,00
1.3.1.4.1.1.10	ВЛ 0,4 кВ ТП Т 474	2021	0,4	20,00	12,50	21,22
1.3.1.4.1.1.11	ВЛ 0,4 кВ ТП 1577	2021	0,4	10,00	30,00	39,56
1.3.1.4.1.1.12	ВЛ 0,4 кВ ТП 1259	2021	0,4	2,00	100,00	32,26
1.3.1.4.1.1.13	ВЛ 0,4 кВ от РУ ТП № 1138	2021	0,23	266,00	6,70	534,85
1.3.1.4.1.1.14	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № Е-550 до сущ.оп№42	2021	0,23	260,00	6,70	184,34
1.3.1.4.1.1.15	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП№262	2021	0,4	105,00	8,00	217,60
1.3.1.4.1.1.16	ВЛ 0,4 кВ ТП 1145	2021	0,4	14,00	50,00	52,73
1.3.1.4.1.1.17	ВЛ 0,4 кВ от ТП № 610П	2021	0,4	260,00	15,00	411,24
1.3.1.4.1.1.18	ВЛ 0,4 кВ ТП -1508	2021	0,4	5,00	70,00	53,38
1.3.1.4.1.1.19	ВЛ 0,4 кВ ТП 445	2021	0,4	10,00	100,00	42,14
1.3.1.4.1.1.20	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	33,40
1.3.1.4.1.1.21	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	48,00	6,70	51,31
1.3.1.4.1.1.22	ВЛ 0,4 кВ ТП 553	2021	0,23	29,00	6,70	26,27
1.3.1.4.1.1.23	ВЛ 0,4 кВ от МТП №125 г.Лебедянь	2021	0,4	80,00	15,00	82,29
1.3.1.4.1.1.24	ВЛ 0,4 кВ с. Ратчино	2021	0,4	67,00	31,00	51,74
1.3.1.4.1.1.25	ВЛ 0,4 кВ от КТП №122 Троекурово	2021	0,4	296,00	15,00	471,67
1.3.1.4.1.1.26	№10/100 кВА	2021	0,4	35,00	37,50	19,88
1.3.1.4.1.1.27	ВЛ 0,4 кВ с.Каликино	2021	0,4	240,00	60,00	94,89
1.3.1.4.1.1.28	ВЛ 0,4 кВ ТП №340 с.Троекурово	2021	0,4	160,00	10,00	156,62
1.3.1.4.1.1.29	ВЛ 0,4 кВ ТП 44Л	2021	0,4	120,00	12,50	66,37
1.3.1.4.1.1.30	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	19,00	6,70	38,83
1.3.1.4.1.1.31	ВЛ 0,4 кВ Боринское	2021	0,4	29,00	12,50	56,15
1.3.1.4.1.1.32	ВЛ 0,4 кВ в с. Аксай Усманского р-на	2021	0,4	210,00	20,00	157,60
1.3.1.4.1.1.33	ВЛ 0,4 кВ ТП 1514	2021	0,23	117,00	6,70	346,29
1.3.1.4.1.1.34	ВЛ 0,4 кВ ТП 1138	2021	0,23	195,00	6,70	350,85
1.3.1.4.1.1.35	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 1256 с.Доброе	2021	0,4	15,00	20,00	37,54
1.3.1.4.1.1.36	ВЛ 0,4 кВ ТП 1198 с.Кореневино	2021	0,4	35,00	12,50	36,91
1.3.1.4.1.1.37	ВЛ 0,4 кВ с. Кузьминские Отвержки/Липецкого р-на	2021	0,4	15,00	50,00	59,02
1.3.1.4.1.1.38	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №16	2021	0,4	350,00	60,00	453,82
1.3.1.4.1.1.39	ВЛ 0,4 кВ ТП 503	2021	0,4	80,00	30,00	55,71
1.3.1.4.1.1.40	ВЛ 0,4 кВ ТП 249	2021	0,4	34,00	10,00	29,07
1.3.1.4.1.1.41	ВЛ 0,4 кВ ТП Т-487	2021	0,4	132,00	25,00	285,15
1.3.1.4.1.1.42	ВЛ 0,4 кВ ТП 881	2021	0,4	191,00	60,00	345,84
1.3.1.4.1.1.43	ВЛ 0,4 кВ ТП 1061	2021	0,4	50,00	12,50	157,69
1.3.1.4.1.1.44	ВЛ 0,4 кВ от ТП№127 п.Капани,Елецкий р-н,п.Льяной	2021	0,4	417,00	10,00	447,13
1.3.1.4.1.1.45	ВЛ 0,4 кВ ТП 883	2021	0,4	6,00	15,00	30,59
1.3.1.4.1.1.46	ВЛ 0,4 кВ ТП 583	2021	0,23	5,00	17,00	32,84
1.3.1.4.1.1.47	ВЛ 0,4 кВ ТП 1151	2021	0,4	22,00	15,00	113,54
1.3.1.4.1.1.48	ВЛ 0,4 кВ ТП 1281	2021	0,4	70,00	12,50	48,31
1.3.1.4.1.1.49	ВЛ 0,4 кВ ТП 1195, ТП 1196, ТП 1036, ТП 1038 с.Крас	2021	0,4	135,00	28,00	48,70

1.3.1.4.1.1.50	ВЛ 0,4 кВ д.Копчевы Хутора	2021	0,4	44,00	8,00	51,05
1.3.1.4.1.1.51	160 кВА	2021	0,4	83,00	137,50	155,76
1.3.1.4.1.1.52	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1311 с.Дмитряшевка	2021	0,4	53,00	80,40	219,82
1.3.1.4.1.1.53	ВЛ 0,4 кВ ТП 968П	2021	0,4	168,00	12,50	358,45
1.3.1.4.1.1.54	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	105,00	6,70	64,71
1.3.1.4.1.1.55	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от КТП №Е-657	2021	0,23	200,00	6,70	134,02
1.3.1.4.1.1.56	ВЛ 0,4 кВ №13 ЗТП 28Л	2021	0,4	35,00	15,00	516,56
1.3.1.4.1.1.57	ВЛ 0,4 кВ ТП 6Л	2021	0,23	130,00	18,00	75,88
1.3.1.4.1.1.58	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1311 д.Пушкино	2021	0,4	80,00	7,00	31,27
1.3.1.4.1.1.59	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №327	2021	0,4	342,00	67,50	229,16
1.3.1.4.1.1.60	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 ТП №29 с.Тербуны	2021	0,4	25,00	37,00	35,05
1.3.1.4.1.1.61	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 1331 д.Ивановка	2021	0,4	100,00	35,00	91,39
1.3.1.4.1.1.62	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1411	2021	0,4	166,00	150,00	430,72
1.3.1.4.1.1.63	450/100 кВА с. Становое	2021	0,4	30,00	12,00	20,55
1.3.1.4.1.1.64	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	225,00	6,70	159,37
1.3.1.4.1.1.65	ВЛ 0,4 кВ СТП 149, ТП 464	2021	0,23	33,00	6,70	42,50
1.3.1.4.1.1.66	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	32,54
1.3.1.4.1.1.67	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №539	2021	0,23	33,00	6,70	40,97
1.3.1.4.1.1.68	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП №529	2021	0,23	28,00	6,70	30,92
1.3.1.4.1.1.69	ВЛ 0,4 кВ ТП 3-055 с. Тюнино, монастырь	2021	0,4	50,00	10,00	38,37
1.3.1.4.1.1.70	ВЛ 0,4 кВ ТП 1253	2021	0,4	70,00	15,00	59,51
1.3.1.4.1.1.71	ВЛ 10 кВ Большой Хомутец ПС Борисовка	2021	0,4	10,00	240,00	83,26
1.3.1.4.1.1.72	ВЛ 10 кВ № 2 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2021	0,4	13,00	150,00	91,12
1.3.1.4.1.1.73	ВЛ 10 кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино	2021	0,4	13,00	130,00	89,88
1.3.1.4.1.1.74	ВЛ 10 кВ № 11 ПС Гнилуша к ТП 327П	2021	0,4	931,00	30,00	711,35
1.3.1.4.1.1.75	ВЛ 10 кВ № 15 Лукьяновка ПС Бабарыкино к ТП 582	2021	0,4	153,00	240,00	308,13
1.3.1.4.1.1.76	ВЛ 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	0,4	312,00	90,00	599,92
1.3.1.4.1.1.77	ВЛ 10 кВ № 15 50лет Октября ПС 220/110/35/10 Правоб	2021	0,4	8,00	50,00	57,30
1.3.1.4.1.1.78	ВЛ 10 кВ №12 Троицкая ПС 35/10 Троицкая к ТП 1146	2021	0,4	339,00	150,00	443,88
1.3.1.4.1.1.79	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Паршиновка	2021	0,4	15,00	100,00	211,27
1.3.1.4.1.1.80	ВЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	293,00	15,00	853,43
1.3.1.4.1.1.81	ВЛ 10 кВ № 02 Спецхоз-3 ПС 35/10 Троицкая	2021	0,4	23,00	145,00	152,22
1.3.1.4.1.1.82	ВЛ 10 кВ № 13 ПС Гидрооборудование ТП 1506,1507,151	2021	0,23	10,00	6,70	279,13
1.3.1.4.1.1.83	ВЛ 10 кВ Кудряровка ТП 719	2021	0,4	10,00	159,00	109,37
1.3.1.4.1.1.84	ВЛ 10 кВ № 14 ПС Казинка ТП 317, ТП 1061	2021	0,4	30,00	12,50	286,45
1.3.1.4.1.1.85	ВЛ 10 кВ "Кулешовка"(отпайка) к ТП №929 П	2021	10	20,00	150,00	161,78
1.3.1.4.1.1.86	ВЛ 10 кВ № 17 Юрьево ПС Ольшанец к ТП 883 (отпайка)	2021	0,4	1 054,00	15,00	1 491,44
1.3.1.4.1.1.87	ВЛ 10 кВ № 5 Дубравский комплекс ПС Бабарыкино	2021	0,23	5,00	17,00	64,52
1.3.1.4.1.1.88	ВЛ 10 кВ № 12 Комплекс Сенцовский ПС 35/10 Сенцово	2021	0,4	15,00	15,00	183,31
1.3.1.4.1.1.89	ВЛ 10 кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2021	10	25,00	149,00	40,86
1.3.1.4.1.1.90	ВЛ 10 кВ № 01 ПС 2-Тербуны к ТП Т-484 (отпайка)	2021	0,4	418,00	150,00	1 306,75
1.3.1.4.1.1.91	ВЛ 0,4 кВ от ЗТП №461 ул. Механизаторов	2021	0,4	85,00	10,00	70,31
1.3.1.4.1.1.92	ВЛ 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	20,00	60,00	16,95
1.3.1.4.1.1.93	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	105,00	12,50	65,58
1.3.1.4.1.1.94	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 542	2021	0,23	486,00	6,70	659,14
1.3.1.4.1.1.95	ВЛ 0,4 кВ ТП 1142	2021	0,4	295,00	12,50	431,40
1.3.1.4.1.1.96	ВЛ 0,4 кВ ф№2 от ТП№7А/630 кВА г.Данков	2021	0,4	172,00	12,50	124,23
1.3.1.4.1.1.97	ВЛ 0,4 кВ от ТП-41 от оп.№11	2021	0,4	30,00	12,50	46,63
1.3.1.4.1.1.98	ВЛ 0,4 кВ № 1 РП № 5	2021	0,4	40,00	50,00	29,53
1.3.1.4.1.1.99	ВЛ 0,4 кВ ТП №746 ф №2	2021	0,4	60,00	50,30	51,74
1.3.1.4.1.1.100	ВЛ 380/220в от КТП-250кВА №70	2021	0,4	12,00	40,00	105,58
1.3.1.4.1.1.101	ВЛ 0,4 кВ ТП 1511	2021	0,23	276,00	6,70	247,45
1.3.1.4.1.1.102	ВЛ 0,4 кВ "Шоссейная" от ТП №89	2021	0,4	40,00	12,50	46,35
1.3.1.4.1.1.103	ВЛ 0,4 кВ ТП 26Л	2021	0,4	70,00	25,00	49,75
1.3.1.4.1.1.104	ВЛ 0,4 кВ № ул.Р.Уральская ТП 168	2021	0,4	35,00	12,50	36,43
1.3.1.4.1.1.105	ВЛ 0,4 кВ ф"Пашкова-Карьерная" КТП №277	2021	0,23	30,00	6,70	38,47
1.3.1.4.1.1.106	ВЛ 0,4 кВ (LXXXУ). L- 0,465 км. Эл.сетевой комплекс	2021	0,4	95,00	10,00	73,40
1.3.1.4.1.1.107	ВЛ 0,4 кВ (XLVI), L- 0,66184 км. Электросетевой	2021	0,4	62,00	20,00	39,77
1.3.1.4.1.1.108	ВЛ 0,4 кВ ТП 80Л	2021	0,4	405,00	14,50	462,63
1.3.1.4.1.1.109	ВЛ 0,4 кВ ул.Свердлова 141 ТП 229	2021	0,4	33,00	60,00	92,66
1.3.1.4.1.1.110	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 4-3 фидера № 1 ТП-41 / 250 кВА	2021	0,4	70,00	12,50	56,85
1.3.1.4.1.1.111	ВЛ 0,4 кВ №16 ТП 26Л	2021	0,4	45,00	30,00	72,09
1.3.1.4.1.1.112	ВЛ 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД	2021	6	4,00	249,00	139,37
1.3.1.4.1.1.113	ВЛ 6 кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2021	0,4	635,00	12,50	778,11
1.3.1.4.1.1.114	ВЛ 10 кВ №13 ПС Гидрооборудование к ТП 1511 (отпай)	2021	0,23	234,00	6,70	395,97
1.3.1.4.1.1.115	ВЛ 6 кВ №2 ПС 35/6кВ МПС к ТП 1756, ВЛ-6кВ №16 ПС	2021	0,4	1 159,00	604,90	2 176,22
1.3.1.4.1.1.116	ВЛ 10 кВ яч№13 ПС Гидрооборудование к ТП 1515	2021	0,4	15,00	150,00	60,45
1.3.1.4.1.1.117	ВЛ-10 кВ Кругое	2022	0,4	10,00	9,00	105,85
1.3.1.4.1.1.118	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 414 (отпайка)	2022	0,4	1 388,00	15,00	1 445,31
1.3.1.4.1.1.119	ВЛ-10 кВ от опоры ВЛ-10 ЦРП-2 Центролит-КТП 827	2022	0,4	976,00	15,00	2 719,39
1.3.1.4.1.1.120	ВЛ 10кВ №16 Рогожино ПС Кашары (отпайка)	2022	10	614,00	450,00	1 551,01
1.3.1.4.1.1.121	ВЛ 10кВ № 20 ПС Добринка № 2	2022	0,4	10,00	100,00	169,81
1.3.1.4.1.1.122	ВЛ 10кВ(оч. 04 ПС Красная Дубрава	2022	0,4	226,00	150,00	876,29
1.3.1.4.1.1.123	ВЛ-10кВ(ООО АПК"РосАгроАльянс") на ст.Яхонтово	2022	0,4	10,00	150,00	109,09
1.3.1.4.1.1.124	ВЛ 10кВ Мирный к ТП 863П (отпайка)	2022	10	296,00	800,00	745,74
1.3.1.4.1.1.125	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2022	0,4	8,00	150,00	60,98
1.3.1.4.1.1.126	ВЛ 10кВ № 7 Чибисовка ПС Солидарность (отпайка)	2022	10	743,00	80,00	1 624,42
1.3.1.4.1.1.127	ВЛ 10кВ № 12 ПС Конь Колодезь к ТП 1056,382П	2022	10	5,00	149,00	333,71
1.3.1.4.1.1.128	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2022	0,4	3,00	100,00	196,90
1.3.1.4.1.1.129	ВЛ 0,4кВ ТП 413 п.Заполянский	2022	0,4	562,00	15,00	551,711
1.3.1.4.1.1.130	ВЛ 0,4кВ ТП 307 с.Кругое	2022	0,4	5,00	9,00	116,473
1.3.1.4.1.1.131	ВЛ 0,4кВ ТП 1161	2022	0,4	281,00	12,50	454,527
1.3.1.4.1.1.132	ВЛ 0,4 кВ ТП 1757	2022	0,23	45,00	6,70	157,889
1.3.1.4.1.1.133	ВЛ-0,4 кВ с.Александровка Добринского р-на	2022	0,4	140,00	60,00	194,94
1.3.1.4.1.1.134	ВЛ 0,4кВ ТП 308 с.Б.Избищи	2022	0,4	7,00	12,50	129,904
1.3.1.4.1.1.135	ВЛ 0,4кВ №9 ТП 60Л г.Грязи	2022	0,23	96,00	1,00	46,181
1.3.1.4.1.1.136	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 73 Л	2022	0,4	25,00	12,50	33,122
1.3.1.4.1.1.137	ВЛ 0,4 кВ ф№1 от КТП№828 в	2022	0,4	15,00	30,00	25,563
1.3.1.4.1.1.138	ВЛ 0,4кВ ТП 671 ул.Нектарная	2022	0,4	41,00	8,00	31,458
1.3.1.4.1.1.139	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №179 в с. Пады	2022	0,4	32,00	12,50	30,196

1.3.1.4.1.1.140	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 190	2022	0,23	23,00	0,94	34,018
1.3.1.4.1.1.141	ВЛ 0,4 кВ ТП 262	2022	0,4	128,00	50,00	132,174
1.3.1.4.1.1.142	ВЛ 0,4кВ ф.№2 (отпайка) от оп.№10 от КТП№145	2022	0,4	37,00	15,00	36,488
1.3.1.4.1.1.143	ВЛ-0,4кВ Д.БУЕВКА; ЖБ ПП 1 А4; А-35	2022	0,4	45,00	8,10	19,127
1.3.1.4.1.1.144	ВЛ 0,4 кВ Новоселов право КТП 84	2022	0,4	45,00	12,50	19,092
1.3.1.4.1.1.145	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1148 с.Доброе	2022	0,4	35,00	12,50	36,078
1.3.1.4.1.1.146	ВЛ 0,4кВ ТП 1085	2022	0,4	140,00	12,50	100,828
1.3.1.4.1.1.147	ВЛ 0,4кВ ТП1654	2022	0,4	150,00	149,00	85,195
1.3.1.4.1.1.148	Ответвление от ВЛ-0,4 кВ к вводу в ж/д	2022	0,4	60,00	50,00	56,231
1.3.1.4.1.1.149	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1167 с.Капитаншино	2022	0,23	25,00	6,70	32,383
1.3.1.4.1.1.150	ВЛ-0,4кВ №2 ТП 840	2022	0,4	30,00	15,00	22,080
1.3.1.4.1.1.151	ВЛ 0,4кВ ТП Т-330 с.Солдатское	2022	0,4	25,00	10,00	69,106
1.3.1.4.1.1.152	ВЛ 0,4 кВ ТП 566	2022	0,4	200,00	12,00	108,662
1.3.1.4.1.1.153	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1040	2022	0,4	84,00	12,50	89,320
1.3.1.4.1.1.154	ВЛ 0,4кВ №1 ТП120 д.Красногорка	2022	0,4	50,00	12,50	30,534
1.3.1.4.1.1.155	ВЛ 0,4кВ ТП 628	2022	0,23	43,00	1,65	28,654
1.3.1.4.1.1.156	ВЛ 0,4кВ ТП-47 ул.Дзержинского	2022	0,4	60,00	12,50	47,740
1.3.1.4.1.1.157	ВЛИ-0,4кВ ф.№1 от ЗТП №3 в с.Тербуны	2022	0,4	180,00	22,00	32,982
1.3.1.4.1.1.158	ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 28 Л	2022	0,4	160,00	73,00	44,764
1.3.1.4.1.1.159	ВЛ 0,4кВ № 8, 15 ТП 1214	2022	0,4	50,00	65,00	69,586
1.3.1.4.1.1.160	ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №11	2022	0,23	60,00	0,01	16,802
1.3.1.4.1.1.161	ВЛ 0,4кВ ТП №1-А	2022	0,4	67,00	21,66	73,997
1.3.1.4.1.1.162	ВЛ-0,4 кВ ф. № 2 от КТП № 676	2022	0,4	196,00	12,50	105,135
1.3.1.4.1.1.163	ВЛ 0,4кВ ТП 356 с. Успенское	2022	0,4	30,00	60,00	65,028
1.3.1.4.1.1.164	ВЛ 0,4кВ ТП №3-А	2022	0,4	53,00	27,00	44,483
1.3.1.4.1.1.165	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 302	2022	0,4	18,00	12,50	32,159
1.3.1.4.1.1.166	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1171 с.Капитаншино	2022	0,23	60,00	6,70	37,701
1.3.1.4.1.1.167	ВЛ 0,4 кВ Газажи КТП № 215	2022	0,4	40,00	15,00	21,383
1.3.1.4.1.1.168	ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,378,379 с.Пиково	2022	0,4	20,00	12,50	15,255
1.3.1.4.1.1.169	ВЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 344	2022	0,23	20,00	6,00	25,519
1.3.1.4.1.1.170	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП Е 696	2022	0,4	15,00	28,00	26,083
1.3.1.4.1.1.171	ВЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротевича, д.30Г РП-14	2022	0,4	340,00	12,50	422,637
1.3.1.4.1.1.172	ВЛ-0,4кВ № 2 ТП 029	2022	0,4	121,00	5,00	232,837
1.3.1.4.1.1.173	ВЛ-0,4кВ от ТП-105 склада ул. Салтыкова-Щедрина, д	2022	0,4	236,00	50,00	363,668
1.3.1.4.1.1.174	ВЛ 0,4кВ от ТП-539 по ул. Феррославная	2022	0,4	216,00	50,00	280,355
1.3.1.4.1.1.175	ВЛ 0,4 кВ ТП №44	2022	0,4	235,00	30,00	172,884
1.3.1.4.1.1.176	ВЛ 0,4кВ ТП 1138 с. Введенка	2022	0,23	204,00	6,70	451,117
1.3.1.4.1.1.177	ВЛ-0,4кВ с.Введенка ул.Лучистая	2022	0,23	372,00	6,70	612,778
1.3.1.4.1.1.178	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 801	2022	0,4	19,00	12,50	26,337
1.3.1.4.1.1.179	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 350	2022	0,4	10,00	100,00	90,606
1.3.1.4.1.1.180	ВЛ-0,4 кВ от МТП-991 по Поперечному проезду	2022	0,4	49,00	10,00	124,353
1.3.1.4.1.1.181	ВЛ-0,4кВ ТП п. Добринка	2022	0,4	240,00	66,00	229,415
1.3.1.4.1.1.182	ВЛ 0,4кВ с.Волжье	2022	0,23	30,00	0,38	30,861
1.3.1.4.1.1.183	ВЛ 0,4кВ ТП 1274 с.Синдякино	2022	0,4	20,00	35,00	48,190
1.3.1.4.1.1.184	ВЛ 0,4кВ № 1 КТП Е 493 с. Каменское	2022	0,4	40,00	35,00	33,643
1.3.1.4.1.1.185	ВЛ 0,4кВ ТП 1003 д.Кудияровка 2-я	2022	0,4	220,00	12,50	168,945
1.3.1.4.1.1.186	ВЛ 0,4кВ ТП 093 г. Лебединь	2022	0,4	60,00	100,00	129,257
1.3.1.4.1.1.187	ВЛ 0,4кВ ф.1 СТП № 818 ВЛ 10кВ Первомайский	2022	0,4	32,00	12,50	12,880
1.3.1.4.1.1.188	2-498 ВЛ-0,4 кВ с. Хмелинец	2022	0,4	60,00	12,50	52,276
1.3.1.4.1.1.189	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 276	2022	0,4	30,00	12,50	33,431
1.3.1.4.1.1.190	ВЛ 0,4кВ № 1-3 ТП 276	2022	0,4	30,00	12,50	46,859
1.3.1.4.1.1.191	ВЛ 0,4кВ КТП №214, КТП-206 (ДЭС-00030439 / 62009	2022	0,4	155,00	56,00	48,205
1.3.1.4.1.1.192	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1168 с.Капитаншино	2022	0,23	30,00	6,70	31,496
1.3.1.4.1.1.193	ВЛ 0,4кВ ТП 311 (сквер им.А.С.Пушкина)	2022	0,4	35,00	53,53	51,996
1.3.1.4.1.1.194	ВЛ 0,4кВ с. Ратчино	2022	0,4	90,00	35,00	72,969
1.3.1.4.1.1.195	ВЛ-0,4кВ от КТП-160кВа/№10 с.Тербуны, ул.Дорожная	2022	0,23	20,00	3,50	24,998
1.3.1.4.1.1.196	ВЛ 0,4 кВ ТП 1109 Барятино	2022	0,4	24,00	8,00	29,873
1.3.1.4.1.1.197	ВЛ 0,4 кВ от КТП №236 с.Сурки	2022	0,4	30,00	8,00	32,106
1.3.1.4.1.1.198	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1075	2022	0,4	240,00	12,50	370,727
1.3.1.4.1.1.199	ВЛ 0,4 кВ от ТП №435 Слободка ф.2	2022	0,4	30,00	8,00	32,355
1.3.1.4.1.1.200	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1001 с.Хлевное	2022	0,23	60,00	1,00	37,880
1.3.1.4.1.1.201	ВЛ 0,4кВ ТП 025 д.Белевец	2022	0,4	509,00	12,00	1 019,995
1.3.1.4.1.1.202	ВЛ 0,4кВ ТП 1115 с.Малинино	2022	0,4	706,00	12,50	788,745
1.3.1.4.1.1.203	ВЛ-0,4кВ ф. 1 ТП 314	2022	0,4	257,00	28,00	634,843
1.3.1.4.1.1.204	ВЛ 0,4кВ ТП 1181 п.г.т. Лев-Толстой	2022	0,4	35,00	15,00	34,480
1.3.1.4.1.1.205	ВЛ 0,4кВ ТП 1181 п.г.т. Лев-Толстой	2022	0,4	60,00	15,00	52,204
1.3.1.4.1.1.206	ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1168 с.Капитаншино	2022	0,23	20,00	6,70	34,518
1.3.1.4.1.1.207	ВЛ 0,4кВ ф.№3 от КТП №Е-652	2022	0,4	240,00	13,50	199,974
1.3.1.4.1.1.208	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 471 с. Кириллово	2022	0,4	90,00	8,00	113,073
1.3.1.4.1.1.209	ВЛ 0,4кВ ТП № 12 г. Данков	2022	0,4	138,00	12,50	67,506
1.3.1.4.1.1.210	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1071 с.Захаровка	2022	0,4	100,00	25,00	168,443
1.3.1.4.1.1.211	ВЛ-0,4 кВ от ТП № 958 ул. Романовская с. Ленино	2022	0,4	57,00	8,00	74,177
1.3.1.4.1.1.212	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2022	0,23	220,00	6,70	274,193
1.3.1.4.1.1.213	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2022	0,23	190,00	6,70	246,134
1.3.1.4.1.1.214	ВЛ 0,4 кВ с. Большая Кузьминка	2022	0,23	47,00	5,00	35,386
1.3.1.4.1.1.215	ВЛ-0,4кВ от ТП №835 в г.Усмь 1,294км	2022	0,4	40,00	15,00	28,100
1.3.1.4.1.1.216	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 842	2022	0,4	28,00	8,00	30,871
1.3.1.4.1.1.217	ВЛ 0,4кВ ТП 598 с.Тележенка	2022	0,4	18,00	8,00	35,810
1.3.1.4.1.1.218	ВЛ 0,4 кВ ТП 11 г. Чапыгин	2022	0,23	15,00	6,70	30,642
1.3.1.4.1.1.219	ВЛ 0,4кВ ТП 1255 с.Хлевное	2022	0,4	20,00	25,00	74,811
1.3.1.4.1.1.220	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2022	0,4	105,00	12,50	155,206
1.3.1.4.1.1.221	ВЛИ 0,4кВ ф.№1 от КТП №3-156	2022	0,4	60,00	12,00	54,235
1.3.1.4.1.1.222	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1008 с.Б.Хомулец	2022	0,23	50,00	6,70	53,065
1.3.1.4.1.1.223	ВЛ-0,4 кВ от КТП-685 до конечной опоры ВЛ-0,4 кВ	2022	0,4	117,00	50,00	71,286
1.3.1.4.1.1.224	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП № 32 ф.1 пе Усмь	2022	0,23	387,00	6,70	765,231
1.3.1.4.1.1.225	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 412 п.Заполянский	2022	0,4	700,00	15,00	927,740
1.3.1.4.1.1.226	ВЛ-0,4кВ С.КАМЕНКА; Д УП7 П67 У8 А15; А-25	2022	0,4	180,00	30,00	312,615
1.3.1.4.1.1.227	ВЛ 0,4кВ ТП 316 Отд. Политотдел	2022	0,23	250,00	6,70	151,400
1.3.1.4.1.1.228	ВЛ 0,4кВ ТП 316 Отд. Политотдел	2022	0,23	250,00	6,70	372,201
1.3.1.4.1.1.229	ВЛ 0,4кВ ТП 27,121,197,205 Поддубровка	2022	0,4	295,00	8,00	237,555
1.3.1.4.1.1.230	ВЛ 0,4кВ ТП Е-734	2022	0,4	35,00	90,00	40,235
1.3.1.4.1.1.231	ВЛ 0,4кВ ТП 1517 с.Кн.Байгора	2022	0,4	40,00	63,00	66,647

1.3.1.4.1.1.245	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1036	2023	0,4	444,00	15,00	916,13
1.3.1.4.1.1.246	ВЛ 0,4кВ ТП 1518	2023	0,4	150,00	15,00	239,61
1.3.1.4.1.1.247	ВЛ 0,4 кВ №1 Ангар ТП 175	2023	0,23	140,00	6,70	227,44
1.3.1.4.1.1.248	ВЛ 0,4кВ ТП 1271 с.Муравьевка	2023	0,4	45,00	8,00	50,07
1.3.1.4.1.1.249	ВЛ 0,4кВ ТП 1072	2023	0,4	54,00	76,30	92,74
1.3.1.4.1.1.250	ВЛ 0,4кВ ГКТП-2/250кВА г. Данков	2023	0,4	128,00	12,50	224,56
1.3.1.4.1.1.251	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 от КТП № 703 в д. Локтево	2023	0,4	50,00	12,00	51,49
1.3.1.4.1.1.252	ВЛ 0,4кВ ТП 3-468 д.Старая Воскресеновка	2023	0,4	200,00	12,00	182,48
1.3.1.4.1.1.253	ВЛ 0,4кВ ТП № 3г-16	2023	0,4	70,00	37,20	70,61
1.3.1.4.1.1.254	ВЛ 0,4кВ ТП 1132 с.Борисовка	2023	0,23	264,00	2,00	646,27
1.3.1.4.1.1.255	ВЛИ 0,4кВ ф№2 от КТП №Е-625	2023	0,4	120,00	50,00	126,94
1.3.1.4.1.1.256	ВЛ 0,4 кВ ТП 43 с. Доброе	2023	0,4	15,00	15,00	30,88
1.3.1.4.1.1.257	ВЛ 0,4 кВ ТП 1734 Ягодное	2023	0,4	43,00	8,00	77,41
1.3.1.4.1.1.258	ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1058 с. Домачи	2023	0,4	33,00	25,00	43,43
1.3.1.4.1.1.259	ВЛ 0,4кВ № 2,3 ТП 497 с. Приозёрное	2023	0,4	40,00	7,40	148,97
1.3.1.4.1.1.260	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 643	2023	0,4	35,00	8,00	35,45
1.3.1.4.1.1.261	ВЛИ 0,4кВ ф.№2 от КТП№6/0,4кВ №274	2023	0,4	30,00	7,50	36,15
1.3.1.4.1.1.262	ВЛ 0,4 кВ ТП №166 с.Грязновка Лебедянского р-на	2023	0,4	90,00	8,00	95,12
1.3.1.4.1.1.263	ВЛ 0,4кВ Васильевка	2023	0,4	38,00	8,00	37,25
1.3.1.4.1.1.264	ВЛ 0,4кВ с.Стебаво	2023	0,4	19,00	8,00	40,45
1.3.1.4.1.1.265	ВЛ 0,4кВ ТП 538 Лебедянь	2023	0,4	45,00	10,00	60,04
1.3.1.4.1.1.266	ВЛ 0,4кВ №1 КТП-891 (набережная)	2023	0,4	20,00	140,00	27,85
1.3.1.4.1.1.267	ВЛ 0,4 кВ ТП 1124	2023	0,4	49,00	45,00	130,25
1.3.1.4.1.1.268	ВЛ 0,4 кВ от ТП 586 до ул. Архангельская,1,3	2023	0,4	38,00	53,00	140,56
1.3.1.4.1.1.269	ВЛ 0,4кВ ТП № 57 ф. 2 пс Усмань ф.4	2023	0,4	10,00	30,00	24,07
1.3.1.4.1.1.270	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 136 с.Синявка	2023	0,4	197,00	22,00	466,33
1.3.1.4.1.1.271	ВЛ 0,4 кВ от ТП-867 до вендингового автомата 5289	2023	0,4	50,00	10,50	57,25
1.3.1.4.1.1.272	ВЛ 0,4кВ ТП Е-737	2023	0,4	245,00	15,00	268,58
1.3.1.4.1.1.273	ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 124 с. Ср. Лукавка	2023	0,4	25,00	8,00	23,26
1.3.1.4.1.1.274	ВЛ 0,4 ф2,3,4 от КТП №284 ВЛ 10 Шишкино	2023	0,4	35,00	8,00	37,05
1.3.1.4.1.1.275	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1223 д.Г.Удаловка	2023	0,4	20,00	10,00	24,39
1.3.1.4.1.1.276	ВЛ 0,4кВ ТП 1452 с.Хлевное	2023	0,4	80,00	12,50	87,08
1.3.1.4.1.1.277	ВЛ 0,4 кВ ф. №2 от КТП №807 в с. Головшино	2023	0,23	25,00	1,00	25,98
1.3.1.4.1.1.278	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2023	0,23	20,00	1,00	30,88
1.3.1.4.1.1.279	ВЛ-0,4кВ от ТП №389 в с. В.Телелой, Грязинского р-	2023	0,23	20,00	1,00	45,65
1.3.1.4.1.1.280	ВЛ 0,4кВ № 1,2 ЗТП Е 020 д.М.Боевка	2023	0,4	35,00	25,00	35,87
1.3.1.4.1.1.281	ВЛИ 0,4кВ ф.№2 от КТП№Е-543 в с.Ольховец Елецкий р	2023	0,4	25,00	25,00	36,79
1.3.1.4.1.1.282	ВЛ 0,4 кВ ТП 429	2023	0,4	15,00	25,00	24,05
1.3.1.4.1.1.283	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 376	2023	0,4	60,00	25,00	71,96
1.3.1.4.1.1.284	ВЛ 0,4кВ №2,4 ТП 1169 п.г.т. Лев-Толстой	2023	0,4	452,00	49,05	668,58
1.3.1.4.1.1.285	ВЛ 0,4кВ № 1,2,4 ТП №3-042 с. Н.Казачье	2023	0,4	20,00	30,00	31,30
1.3.1.4.1.1.286	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1255 Березовка	2023	0,23	63,00	6,40	63,90
1.3.1.4.1.1.287	ВЛ 0,4кВ ТП 1202 с.Топки	2023	0,4	48,00	10,00	229,39
1.3.1.4.1.1.288	ВЛ 0,4 кВ ТП № 32 ф.1 пс Усмань ф.4	2023	0,23	100,00	6,70	124,90
1.3.1.4.1.1.289	ВЛ 0,4кВ №10 ТП-864	2023	0,4	330,00	65,40	391,01
1.3.1.4.1.1.290	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1065 с.Конь-Колодезь	2023	0,4	494,00	10,00	878,55
1.3.1.4.1.1.291	ВЛ 0,4кВ Боринское	2023	0,23	19,00	6,70	38,66
1.3.1.4.1.1.292	ВЛ 0,4кВ №13 ТП-19 ф.5 ПС Усмань	2023	0,4	70,00	80,00	110,28
1.3.1.4.1.1.293	ВЛ 0,4кВ ТП №3-515 с. Н.Казачье	2023	0,4	85,00	12,50	98,01
1.3.1.4.1.1.294	Е-215 ВЛ-0,4КВ с.ЕКАТЕРИНОВКА; Д П84 УП15 А14	2023	0,4	30,00	15,00	38,92
1.3.1.4.1.1.295	ВЛ 0,4кВ ТП 1129 с.Манино	2023	0,4	60,00	15,00	90,12
1.3.1.4.1.1.296	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2023	0,23	30,00	6,70	40,31
1.3.1.4.1.1.297	ВЛ 0,4 кВ ТП №719	2023	0,23	60,00	6,70	67,24
1.3.1.4.1.1.298	ВЛ 0,4кВ № 4 ул.Лесная ТП 204 г.Елец (магазин)	2023	0,4	149,00	45,00	394,63
1.3.1.4.1.1.299	ВЛ-0,4 кВ от КТП №48 с. Троицкое Липецкий р-н	2023	0,4	19,00	1,62	35,06
1.3.1.4.1.1.300	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1338 с.Капитаншино	2023	0,4	25,00	12,50	31,24
1.3.1.4.1.1.301	Воздушная линия электропередачи 0,4 Кв литер LXXXVI	2023	0,4	150,00	10,00	213,80
1.3.1.4.1.1.302	ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 28 Л	2023	0,4	230,00	15,00	306,72
1.3.1.4.1.1.303	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2023	0,23	30,00	6,70	60,22
1.3.1.4.1.1.304	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2023	0,23	65,00	6,70	227,56
1.3.1.4.1.1.305	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2023	0,23	130,00	6,70	235,37
1.3.1.4.1.1.306	ВЛ 0,4кВ ТП 338,339,359 п. Добринка	2023	0,23	30,00	6,70	71,45
1.3.1.4.1.1.307	ВЛ 0,4 кВ ТП 545	2023	0,4	10,00	150,00	16,68
1.3.1.4.1.1.308	ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2023	0,4	30,00	12,50	28,52
1.3.1.4.1.1.309	ВЛ 0,4кВ ТП 261 с.Хлевное	2023	0,4	20,00	53,00	28,88
1.3.1.4.1.1.310	ВЛ 0,4 кВ ТП 1181	2023	0,23	155,00	1,00	678,12
1.3.1.4.1.1.311	ВЛ 0,4 кВ ф.№1,2от КТП№298 в с. Кулешовка	2023	0,4	40,00	30,00	52,35
1.3.1.4.1.1.312	ВЛ 0,4 кВ ТП 128	2023	0,4	105,00	30,00	355,04
1.3.1.4.1.1.313	ВЛ 0,4кВ от ТП 998	2023	0,4	45,00	15,00	40,65
1.3.1.4.1.1.314	ВЛ 0,4кВ ТП 1044, ТП 1045, ТП 1046	2023	0,4	197,00	25,00	345,61
1.3.1.4.1.1.315	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 666 с.Ржавец	2023	0,4	60,00	100,00	186,92
1.3.1.4.1.1.316	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 019	2023	0,4	25,00	40,00	86,46
1.3.1.4.1.1.317	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 499	2023	0,4	30,00	8,00	28,49
1.3.1.4.1.1.318	ВЛ 0,4кВ ТП 3-197 с.Паниковец	2023	0,4	20,00	45,00	35,16
1.3.1.4.1.1.319	ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	360,00	6,70	1 143,91
1.3.1.4.1.1.320	ВЛ 0,4 кВ от КТП-811 до гаражей по ул. Л. Кривенко	2023	0,4	30,00	10,00	32,56
1.3.1.4.1.1.321	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1002 СНТ Машиностроитель	2023	0,23	95,00	5,00	100,29
1.3.1.4.1.1.322	ВЛ 0,4кВ ТП 1589 с.Хлевное	2023	0,4	15,00	12,50	76,20
1.3.1.4.1.1.323	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 542	2023	0,4	10,00	13,50	28,69
1.3.1.4.1.1.324	ВЛ 0,4кВ ТП 922	2023	0,4	516,00	25,00	802,76
1.3.1.4.1.1.325	ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №813 в с.Малей Грязинского р-	2023	0,23	20,00	6,70	21,10
1.3.1.4.1.1.326	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 421	2023	0,23	15,00	5,30	14,99
1.3.1.4.1.1.327	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 421	2023	0,23	17,00	5,30	35,72
1.3.1.4.1.1.328	ВЛ 0,4кВ ТП 1335 с.Манино	2023	0,4	245,00	12,50	452,89
1.3.1.4.1.1.329	ВЛ-0,4кВ.№1 ТП № 567	2023	0,23	33,00	6,70	35,04
1.3.1.4.1.1.330	Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4	25,00	6,30	42,87
1.3.1.4.1.1.332	ВЛ 0,4кВ ТП № 400	2023	0,4	120,00	40,00	224,54
1.3.1.4.1.1.333	ВЛ 0,4кВ № 1, 2, 3 ТП 1101 с.Яблоново	2023	0,4	20,00	8,00	24,94
1.3.1.4.1.1.334	ВЛ-0,4кВ от ТП №389 в с. В.Телелой, Грязинского р-	2023	0,4	50,00	10,00	56,93
1.3.1.4.1.1.335	ВЛ 0,4кВ ТП 1551 с.Воловчик	2023	0,4	5,00	17,50	154,18
1.3.1.4.1.1.336	ВЛ 0,4кВ ТП 1075	2023	0,4	15,00	22,00	54,23
1.3.1.4.1.1.337	ВЛИ 0,4кВ от КТП №3-593-100кВА ф.1 до сущ.оп.№18	2023	0,4	140,00	29,50	305,20

1.3.1.4.1.1.338	ВЛ-0,4кВ №1 от ТП-765	2023	0,4	37,00	15,00	363,10
1.3.1.4.1.1.339	ВЛ 0,4кВ ТП 901Л с.Красное	2023	0,4	20,00	12,50	32,48
1.3.1.4.1.1.340	ВЛ 0,4 кВ от КТП №222 с.Теплое	2023	0,4	30,00	8,00	32,44
1.3.1.4.1.1.341	ВЛ 0,4 кВ от МТП №448 с.Старый Копыл	2023	0,4	30,00	8,00	31,27
1.3.1.4.1.1.342	ВЛ 0,4 кВ от ТП №386 Осиново	2023	0,4	30,00	8,00	32,22
1.3.1.4.1.1.343	ВЛ 0,4кВ ТП 1705 Избищи	2023	0,4	25,00	8,00	42,32
1.3.1.4.1.1.344	ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1208 д.Лимовое	2023	0,4	15,00	12,50	24,50
1.3.1.4.1.1.345	ВЛ 0,4 кВ ТП 1256	2023	0,4	240,00	15,00	253,08
1.3.1.4.1.1.346	ВЛ 0,4кВ ТП 1118 с.Малиново	2023	0,4	95,00	8,00	103,38
1.3.1.4.1.1.347	ВЛ 0,4кВ №9 УО УКС РТП 25	2023	0,4	15,00	8,00	41,18
1.3.1.4.1.1.348	ВЛ 0,4кВ с.Ивово	2023	0,4	20,00	50,00	28,72
1.3.1.4.1.1.349	ВЛ-0,4кВ ТП 1513	2023	0,4	210,00	10,00	249,22
1.3.1.4.1.1.350	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 082	2023	0,4	30,00	8,00	29,27
1.3.1.4.1.1.351	ВЛ 0,4кВ ТП 1203 с.Митягино	2023	0,4	30,00	35,00	271,80
1.3.1.4.1.1.352	ВЛ 0,4кВ ТП 1671 с.Борисовка	2023	0,4	90,00	20,00	109,18
1.3.1.4.1.1.353	ВЛ 0,4кВ ТП 3г-59	2023	0,4	30,00	15,00	46,87
1.3.1.4.1.1.354	ВЛ 0,4 кВ ТП 432 Бигильдино	2023	0,23	31,00	1,50	34,73
1.3.1.4.1.1.355	ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,378,379 с.Пиково	2023	0,4	19,00	8,00	26,60
1.3.1.4.1.1.356	Е-087 ВЛ-0,4КВ С. КАЗАКИ; Д П113 УП18 А19	2023	0,4	30,00	51,00	101,86
1.3.1.4.1.1.357	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ отТП-9 до	2023	0,4	33,00	4,00	55,52
1.3.1.4.1.1.358	ВЛ 0,4 кВ от КТП №266 с. Шовское	2023	0,4	100,00	15,00	92,65
1.3.1.4.1.1.359	ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с. Михайловка	2023	0,4	70,00	15,00	90,93
1.3.1.4.1.1.360	ВЛ 0,4кВ ТП 1146 с.Волово	2023	0,4	70,00	12,50	72,75
1.3.1.4.1.1.361	ВЛ 0,4 кВ ТП 817 Малинки	2023	0,4	278,00	35,00	249,54
1.3.1.4.1.1.362	ВЛ 0,4кВ №3 ТП 3г-26	2023	6	50,00	3,00	81,90
1.3.1.4.1.1.363	ВЛ 0,4 кВ от ТП 921 пр. Петровский	2023	0,4	373,00	5,00	611,66
1.3.1.4.1.1.364	ВЛ 0,4 кВ с.Дмитриевка А-35 , А-50	2023	0,4	7,00	150,00	38,92
1.3.1.4.1.1.365	ВЛ 0,4кв с.Савицкое А-16,А-35 1/1	2023	0,4	70,00	10,00	71,61
1.3.1.4.1.1.366	ВЛ 0,4 кВ ТП 1025	2023	0,23	24,00	6,70	33,37
1.3.1.4.1.1.367	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 171	2023	0,4	19,00	15,00	31,31
1.3.1.4.1.1.368	ВЛ 0,4 кВ ТП 047	2023	0,4	285,00	35,00	298,88
1.3.1.4.1.1.369	ВЛ-0,4кВ от ТП №972 в с.Ленино, ул.Петровская Липе	2023	0,4	40,00	10,00	57,39
1.3.1.4.1.1.370	ВЛ-0,4кВ от ТП №743 с.Ленино, ул.Вторая Садовая,	2023	0,23	25,00	6,70	35,93
1.3.1.4.1.1.371	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 568	2023	0,23	28,00	6,70	42,68
1.3.1.4.1.1.372	ВЛ-0,4 кВ от КТП №954 и 28 в с.Елецкое Липец. р-на	2023	0,23	24,00	6,70	33,47
1.3.1.4.1.1.373	Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4	30,00	15,00	35,10
1.3.1.4.1.1.374	ВЛ-0,4 кВ суц.ТП №1224 для эл.снабж.магазина №156	2023	0,4	35,00	15,00	43,76
1.3.1.4.1.1.375	ВЛ 0,4 кВ ТП 1811 Баловнево	2023	0,4	28,00	15,00	51,03
1.3.1.4.1.1.376	Е-118 ВЛ-0,4 кВ с. Н.-Воргол	2023	0,4	20,00	15,00	35,86
1.3.1.4.1.1.377	ВЛ 0,4кВ ф№1 от СТП №Е-664	2023	0,4	85,00	12,50	86,95
1.3.1.4.1.1.378	ВЛ 0,4кВ ТП 60 г.Елец	2023	0,23	35,00	1,50	36,55
1.3.1.4.1.1.379	ВЛ 0,4кВ с.Ленино	2023	0,23	24,00	6,70	42,09
1.3.1.4.1.1.380	ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1053 с. Знаменское	2023	0,4	115,00	10,00	145,54
1.3.1.4.1.1.381	ВЛ 0,4 кВ №1 КТП №614 с. Истобное	2023	0,4	58,00	8,00	62,64
1.3.1.4.1.1.382	ВЛ 0,4кВ № 1 ГКТП-63 ул. Прасалова	2023	0,4	19,00	12,50	28,79
1.3.1.4.1.1.383	ВЛ 0,4кв Ч.Дубрава пр.АС-35	2023	0,23	57,00	6,00	89,99
1.3.1.4.1.1.384	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 093	2023	0,4	30,00	96,40	50,24
1.3.1.4.1.1.385	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,23	33,00	6,70	37,50
1.3.1.4.1.1.386	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,23	33,00	6,70	37,65
1.3.1.4.1.1.387	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1030	2023	0,4	25,00	12,50	25,12
1.3.1.4.1.1.388	ВЛ 0,4кВ ТП 145	2023	0,4	31,00	40,00	35,18
1.3.1.4.1.1.389	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1173 с.Красное	2023	0,4	20,00	15,00	29,87
1.3.1.4.1.1.390	ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 1030	2023	0,4	20,00	15,00	29,33
1.3.1.4.1.1.391	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1052 Знаменский Сад	2023	0,4	10,00	120,00	35,67
1.3.1.4.1.1.392	ВЛ 0,4 кВ ТП 1196	2023	0,4	34,00	12,50	237,22
1.3.1.4.1.1.393	ВЛ 0,4 кВ от ТП-515 до помещения № 2 по ул. Крупск	2023	0,4	85,00	150,00	154,05
1.3.1.4.1.1.394	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП №11	2023	0,4	82,00	50,00	255,51
1.3.1.4.1.1.395	ВЛ 0,4кВ № 1 ТП №767	2023	0,4	23,00	106,00	157,76
1.3.1.4.1.1.396	ВЛ 0,4кв Крутогорье пр.	2023	0,23	19,00	6,70	32,49
1.3.1.4.1.1.397	ВЛ 0,4 кВ ТП 1759	2023	0,4	7,00	12,50	183,72
1.3.1.4.1.1.398	ВЛ 0,4кВ ТП 121	2023	0,4	336,00	75,00	852,03
1.3.1.4.1.1.399	ВЛ 0,4 кВ ТП 1191	2023	0,4	14,00	35,00	241,75
1.3.1.4.1.1.400	ВЛ 0,4кВ №5 ТП 805	2023	0,4	24,00	15,00	35,24
1.3.1.4.1.1.401	ВЛ 0,4кВ ТП Е-165 с.Волчье	2023	0,4	70,00	35,00	172,72
1.3.1.4.1.1.402	ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1053 с. Знаменское	2023	0,4	120,00	40,00	268,05
1.3.1.4.1.1.403	ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 1004	2023	0,4	35,00	7,50	32,57
1.3.1.4.1.1.404	ВЛ-0,4кВ от ТП №319, в с.Малей, ул.Лесная, Грязинс	2023	0,4	20,00	15,00	26,34
1.3.1.4.1.1.405	ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 КТП № 498 г. Лебедянь	2023	0,23	25,00	1,50	24,37
1.3.1.4.1.1.406	ВЛ 0,4 кВ КТП №430,449,451,455 с.Чечеры	2023	0,4	60,00	8,00	58,89
1.3.1.4.1.1.407	ВЛ 0,4 кВ отпайка Мочилки, ПС Агро	2023	0,4	60,00	14,00	218,78
1.3.1.4.1.1.408	ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с. Михайловка	2023	0,4	30,00	8,00	29,85
1.3.1.4.1.1.409	ВЛ-0,4кВ от ТП №253 в с.Крутогорье, Липецкий р-он	2023	0,4	57,00	35,00	77,76
1.3.1.4.1.1.410	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1256 с.Доброе	2023	0,4	60,00	12,50	98,23
1.3.1.4.1.1.411	ВЛ 0,4 кВ от КТП №545, 582 с.Колыбельское	2023	0,4	228,00	47,50	556,69
1.3.1.4.1.1.412	ВЛ 0,4кВ ТП 3-135 с.Невеже-Колодезное	2023	0,4	398,00	50,00	811,37
1.3.1.4.1.1.413	ВЛ 0,4кв с.Вербилово	2023	0,4	30,00	15,00	36,11
1.3.1.4.1.1.414	ВЛ 0,4 кВ ТП 1041, 1042 Теплое	2023	0,4	20,00	15,00	44,55
1.3.1.4.1.1.415	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 34А	2023	0,4	20,00	27,00	28,31
1.3.1.4.1.1.416	ВЛ 0,4кВ №1 (отпайка) от оп.15,52 ТП 1410 с.Василь	2023	0,4	772,00	15,00	1 896,45
1.3.1.4.1.1.417	Е-089 ВЛ-0,4КВ С. КАЗАКИ; Д П127 УП10 А8 при	2023	0,4	53,00	15,00	53,36
1.3.1.4.1.1.418	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 333 с.Ксизово	2023	0,4	33,00	50,00	74,31
1.3.1.4.1.1.419	ВЛ 10кВ № 2 Семичастное ПС Воронеж к ТП Е-741 (отп	2023	0,4	240,00	150,00	940,90
1.3.1.4.1.1.420	ВЛ-10 кВ Победа	2023	0,4	12,00	130,00	334,18
1.3.1.4.1.1.421	ВЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережна	2023	0,4	10,00	150,00	59,23
1.3.1.4.1.1.422	ВЛ 10 кВ от опоры ВЛ ПС Юго-Западная-КТП1-314 до	2023	0,4	58,00	15,00	225,91
1.3.1.4.1.1.423	ВЛ 10кВ № 19 ПС Хлевное	2023	0,4	35,00	149,00	174,78
1.3.1.4.1.1.424	ВЛ 10кВ № 4 Элеватор ПС Политово	2023	0,23	80,00	6,70	225,70
1.3.1.4.1.1.425	ВЛ 10кВ № 1 МТФ Волочик РП Великий Октябрь к ТП	2023	0,4	105,00	17,50	591,96
1.3.1.4.1.1.426	ВЛ 10кВ № 15 Большая Кузьминка ПС 35/10 Введенка	2023	0,4	6,00	137,50	150,85
1.3.1.4.1.1.427	ВЛ 10кВ № 06 ПС Ярлуково ТП 1075	2023	0,4	10,00	22,00	204,18
1.3.1.4.1.1.428	ВЛ 10кВ № 05 Кирова ПС 35/10 № 3	2023	0,4	5,00	150,00	214,23
1.3.1.4.1.1.429	ВЛ 10кВ № 08 Слободка ПС 35/10 Пружинки г ТП 1183	2023	0,4	547,00	149,00	1 923,21

1.3.1.4.1.1.430	ВЛ 10 кВ от РП 34 до ТП 1160	2023	0,4	11,00	150,00	290,27
1.3.1.4.1.1.431	ВЛ 10 кВ яч.01 ПС СХТ к ТП 1076	2023	0,4	452,00	147,00	1 181,22
1.3.1.4.1.1.432	ВЛ 10 кВ Филатовка РП Панино к ТП 1067	2023	0,4	9,00	12,50	307,80
1.3.1.4.1.1.433	ВЛ 6кВ Птицефабрика-левая (отпайка) к КТП №1051	2023	0,4	29,00	150,00	428,85
1.3.1.4.1.1.434	ВЛ 10 кВ от КТП 1038 до ТП 1073	2023	0,4	21,00	150,00	170,92
1.3.1.4.1.1.435	ВЛ 10кВ от оп.ВЛ-10 кВ Сселки яч. № 11 ПП-5-ТП-8	2023	0,4	10,00	140,00	190,99
1.3.1.4.1.1.436	ВЛ 10кВ № 3 Поселок ПС Химическая	2023	0,4	18,00	100,00	310,78
1.3.1.4.1.1.437	ВЛ 10кВ Филатовка РП Панино	2023	0,4	10,00	150,00	201,55
1.3.1.4.1.1.438	ВЛ 10кВ Московка пр. Ап-50	2023	10	81,00	430,00	548,79
1.3.1.4.1.1.439	ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к ТП 479П,ЛР-139	2023	10	45,00	145,00	185,87
1.3.1.4.1.1.440	ВЛ 10 кВ яч. № 02 ПС Казинка	2023	10	56,00	320,00	580,06
1.3.1.4.1.1.441	ВЛ 10 кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10кВ Борино от оп.11	2023	10	320,00	150,00	1 354,65
1.3.1.4.1.1.442	ВЛ 10кВ № 01а ПС Песковатка	2023	10	55,00	400,00	400,89
1.3.1.4.1.1.443	ВЛ 10кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3 от оп.67	2023	10	119,00	140,00	378,03
1.3.1.4.1.1.444	ВЛ 6кВ № 08 Насосная-1 ПС 35/6 Водозабор	2023	6	79,00	360,00	621,12
1.3.1.4.1.1.445	ВЛ 10 кВ №5 «Добринка»	2023	10	7,00	500,00	405,16
1.3.1.4.1.1.446	ВЛ 6кВ № 22 Птицефабрика правая ПС 110/6 Трубная-1	2023	0,4	82,00	500,00	592,65
1.3.1.4.1.1.447	ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	10	105,00	150,00	944,66
1.3.1.4.1.1.448	ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	10	105,00	150,00	958,95
1.3.1.4.1.1.449	ВЛ 10кВ № 4 Отделение Донское ПС Гороховская уч.1	2023	10	128,00	150,00	208,82
1.3.1.4.1.1.450	ВЛ 10кВ № 3 Центральное отделение РП-10кВ Ягодное	2023	10	64,00	400,00	286,85
1.3.1.4.1.1.451	ВЛ 6 кВ от ТП-454 до ТП-344а (отпайка)	2023	6	62,00	150,00	570,42
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 0,4 кВ опора №1/1 фидер № 1 ТП № 004 / 250 кВА	2021	0,4	40,00	120,00	139,56
1.3.1.4.2.1.2	ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1141	2021	0,4	35,00	150,00	81,74
1.3.1.4.2.1.3	ВЛ 0,4 кВ ТП 344	2021	0,4	266,00	150,00	322,25
1.3.1.4.2.1.4	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1077	2021	0,4	180,00	12,50	197,42
1.3.1.4.2.1.5	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1077	2021	0,4	156,00	12,50	174,73
1.3.1.4.2.1.6	ВЛ 0,4 кВ ф. №1 от КТП № 800 в ст. Патриаршая	2021	0,4	116,00	150,00	438,83
1.3.1.4.2.1.7	ВЛ 0,4 кВ фидер № 1 ТП 225 / 100 кВА	2021	0,4	635,00	60,00	716,15
1.3.1.4.2.1.8	ВЛ 0,4 кВ от ТП №440 с.Кузьминские Отвержки, ул.	2021	0,4	208,00	150,00	227,70
1.3.1.4.2.1.9	ВЛ 0,4 кВ №4 ТП 119	2021	0,4	155,00	95,00	192,86
1.3.1.4.2.1.10	ВЛ 0,4 кВ ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	5,00	130,00	35,69
1.3.1.4.2.1.11	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ	2021	0,4	30,00	150,00	135,14
1.3.1.4.2.1.12	ВЛ 0,4 кВ ТП Е-724 ВЛ 0,4 кВ №2 ТП Е-655	2021	0,4	162,00	90,00	489,77
1.3.1.4.2.1.13	ВЛ 0,4 кВ КТП № 210,214,216 с.Кривополянье	2021	0,4	35,00	12,50	31,93
1.3.1.4.2.1.14	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,35
1.3.1.4.2.1.15	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	40,00	15,00	35,10
1.3.1.4.2.1.16	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	50,00	15,00	56,34
1.3.1.4.2.1.17	ВЛ 0,4 кВ От опоры №б/н фидера № 2 ТП № 825/100 кВА	2021	0,4	56,00	15,00	73,25
1.3.1.4.2.1.18	ВЛ 0,4 кВ ТП 1146	2021	0,4	21,00	150,00	64,74
1.3.1.4.2.1.19	ВЛ 0,4 кВ ТП 566	2021	0,4	95,00	10,00	128,38
1.3.1.4.2.1.20	ВЛ 0,4 кВ от КТП № 726 ул.Новая (э/с скважины) с.	2021	0,23	38,00	6,70	62,30
1.3.1.4.2.1.21	ВЛ 0,4 кВ ТП 009	2021	0,4	30,00	120,00	97,24
1.3.1.4.2.1.22	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 371	2021	0,23	52,00	6,70	64,36
1.3.1.4.2.1.23	ВЛ 0,4 кВ с.Савицкое А-16,А-35 1/1	2021	0,4	550,00	95,00	281,74
1.3.1.4.2.1.24	ВЛ 0,4 кВ ТП 1148	2021	0,4	5,00	145,00	92,97
1.3.1.4.2.1.25	ВЛ 0,4 кВ ТП 755	2021	0,4	132,00	159,00	340,73
1.3.1.4.2.1.26	ВЛ 0,4 кВ ТП 004 с.Подгорное	2021	0,4	243,00	12,50	267,15
1.3.1.4.2.1.27	ВЛ 0,4 кВ ТП 318	2021	0,4	158,00	150,00	332,16
1.3.1.4.2.1.28	ВЛ 0,4 кВ ТП1150	2021	0,4	90,00	150,00	188,72
1.3.1.4.2.1.29	ВЛ 0,4 кВ ф.№3 от КТП №364	2021	0,4	26,00	12,50	45,98
1.3.1.4.2.1.30	ВЛ 0,4 кВ ТП 766	2021	0,4	60,00	90,00	91,16
1.3.1.4.2.1.31	ВЛ 0,4 кВ ТП 1015	2021	0,4	53,00	150,00	473,71
1.3.1.4.2.1.32	ВЛ 0,4 кВ отд.Кирова пр.	2021	0,4	46,00	150,00	77,22
1.3.1.4.2.1.33	ВЛ 0,4 кВ ф.№1 от СТП№3-582 в с. Алексеевка	2021	0,4	267,00	150,00	229,45
1.3.1.4.2.1.34	Донская	2021	10	190,00	490,00	357,09
1.3.1.4.2.1.35	ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №37	2021	0,4	262,00	150,00	217,66
1.3.1.4.2.1.36	ВЛ 0,4 кВ ТП 008	2021	0,4	48,00	100,00	68,06
1.3.1.4.2.1.37	ВЛ 0,4 кВ ТП 290	2021	0,4	16,00	150,00	30,61
1.3.1.4.2.1.38	ВЛ 0,4 кВ ТП 1032	2021	0,4	380,00	237,60	565,49
1.3.1.4.2.1.39	ВЛ 0,4 кВ №6 ТП Эг-14	2021	0,4	22,00	137,50	85,47
1.3.1.4.2.1.40	ВЛ 0,4 кВ по ул. Лесная в г. Чаплыгин	2021	0,23	53,00	6,70	50,75
1.3.1.4.2.1.41	ВЛ-0,4кВ (ЛХХП), L-0,85162км. Электросетевой комп	2021	0,4	179,00	85,00	159,80
1.3.1.4.2.1.42	ВЛ 0,4 кВ ТП 1515	2021	0,4	15,00	150,00	29,60
1.3.1.4.2.1.43	ВЛ 0,4 кВ ф.№2 от КТП№41/400кВА в г. Чаплыгин	2021	0,4	17,00	90,00	21,90
1.3.1.4.2.1.44	ВЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	0,4	120,00	150,00	306,95
1.3.1.4.2.1.45	ВЛ 10 кВ № 02 ПС СХТ от оп.7А	2021	10	24,00	550,00	77,55
1.3.1.4.2.1.46	ВЛ 6кВ № 01 Опытная правая ПС 110/6 Тепличная к ТП	2022	0,4	1 765,00	12,50	4 805,32
1.3.1.4.2.1.47	ВЛ-10кВ от опоры ТП-606-ТП-607 с отпайкой на КТП-	2022	0,4	14,00	150,00	243,43
1.3.1.4.2.1.48	ВЛ 10кВ № 15 Хорошевка ПС 35/10 Тюшевка	2022	10	142,00	194,22	414,00
1.3.1.4.2.1.49	ВЛ 10кВ № 11 Зона отдыха Бор ПС Аврора	2022	10	141,00	150,00	276,44
1.3.1.4.2.1.50	ВЛ 10кВ ф. №2 ПС Усмань (отпайка от КТП 756)	2022	0,4	32,00	150,00	126,27
1.3.1.4.2.1.51	ВЛ 10кВ № 11 Чермошное ПС Измалково (отпайка)	2022	10	200,00	1 000,00	426,94
1.3.1.4.2.1.52	ВЛ-6 кВ от опоры "ПС 2- КТП 399" до КТП 1139	2022	0,4	403,00	100,00	1 721,39
1.3.1.4.2.1.53	ВЛ-10 кВ от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецко	2022	10	666,00	150,00	1 684,65
1.3.1.4.2.1.54	ВЛ 10кВ № 11 ПС Хлевное к Р-25,ТП 1220,404П	2022	10	17,00	150,00	280,11
1.3.1.4.2.1.55	ВЛ 10кВ № 16 ПС Добринка к СТП 155	2022	10	50,00	250,00	127,87
1.3.1.4.2.1.56	ВЛ 10кВ № 14 Липовка ПС Колесово	2022	0,4	10,00	90,00	193,44
1.3.1.4.2.1.57	ВЛ-10 кВ от опоры " ПС Правобережная- ТП 307	2022	10	557,00	150,00	1 474,98
1.3.1.4.2.1.58	ВЛ 10кВ №11 ПС Химическая	2022	10	1 007,00	4 800,00	2 491,20
1.3.1.4.2.1.59	ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2022	10	70,00	140,00	229,14
1.3.1.4.2.1.60	ВЛ 10кВ № 04 ПС Романово к ТП 1026	2022	10	25,00	16,00	34,47
1.3.1.4.2.1.61	ВЛ 10кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172,1174,1175	2022	10	30,00	30,00	150,59
1.3.1.4.2.1.62	ВЛ 10кВ № 01 Спецхоз-2 ПС 35/10 Борино	2022	0,4	43,00	98,00	375,00
1.3.1.4.2.1.65	ВЛ 0,4кВ ТП 412 п.Заполянский	2022	0,4	1 125,00	12,50	1 557,118

1.3.1.4.2.1.66	ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Заполянский	2022	0,4	710,00	15,00	874,283
1.3.1.4.2.1.67	ВЛ 0,4кВ Черокманова 8 ТП 732	2022	0,4	45,00	150,00	63,035
1.3.1.4.2.1.68	ВЛ-0,4кВ Д.ФЕРМА; Д УП1 П11 У5 А6; А-35	2022	0,4	20,00	130,00	157,171
1.3.1.4.2.1.69	ВЛ-0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Тепличное	2022	0,4	200,00	15,00	469,022
1.3.1.4.2.1.70	ВЛ 0,4кВ ТП 1087 с.Б.Хомутец	2022	0,4	5,00	100,00	74,723
1.3.1.4.2.1.71	ВЛ 0,4кВ ТП 1137	2022	0,4	37,00	150,00	229,362
1.3.1.4.2.1.72	ВЛ-0,4 кВ от ТП№886 ул.Солнечная с.Ленино	2022	0,4	30,00	148,00	45,882
1.3.1.4.2.1.73	ВЛ 0,4кВ №2, 4 ТП 4	2022	0,4	43,00	80,00	34,325
1.3.1.4.2.1.74	ВЛ 0,4 кВ от ТП 340-345 Барановка	2022	0,23	287,00	6,70	268,241
1.3.1.4.2.1.75	ВЛ-0,4 от КТП-605 в г. Липецке ул. Ангарской- пер	2022	0,4	27,00	150,00	146,173
1.3.1.4.2.1.76	ВЛ 0,4кВ ТП 1082	2022	0,4	140,00	15,00	191,782
1.3.1.4.2.1.77	ВЛ 0,4 кВ ф.№3 от ЗКТП № 836	2022	0,23	80,00	6,70	28,662
1.3.1.4.2.1.78	ВЛ 0,4 кВ ф.3 от ГКТП 59 ВЛ 10 кВ Чуглиг	2022	0,23	60,00	6,70	46,245
1.3.1.4.2.1.79	ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2022	0,23	64,00	6,70	46,906
1.3.1.4.2.1.80	ВЛ 0,4кВ от КТП-543 к ж.д.114 ул.З.Космодемьянской	2022	0,4	110,00	12,50	45,404
1.3.1.4.2.1.81	ВЛ 0,4кВ ТП 354 с. Троекурово	2022	0,4	220,00	40,00	248,286
1.3.1.4.2.1.82	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1035 с.Красное	2022	0,4	120,00	12,50	160,319
1.3.1.4.2.1.83	ВЛИ 0,4кВ ф.№3 от ГКТП №22/400кВА	2022	0,4	115,00	50,00	108,590
1.3.1.4.2.1.84	ВЛ 0,4кВ от КТП-920 по ул. Катюкова	2022	0,4	189,00	12,50	387,231
1.3.1.4.2.1.85	ВЛ-0,4кВ от МТП-302,303 по ул. Буденного	2022	0,4	258,00	8,00	566,220
1.3.1.4.2.1.86	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 751	2022	0,4	66,00	150,00	135,102
1.3.1.4.2.1.87	ВЛ-0,4кВ от ТП-806 по ул. Крылова	2022	0,4	42,00	25,00	130,050
1.3.1.4.2.1.88	ВЛ 0,4кВ от фидера №2 РУ 0,4 кВ ТП №1559 до опоры	2022	0,4	126,00	85,00	68,965
1.3.1.4.2.1.89	ВЛ-0,4 кВ от ТП-250 кВа № 388 с. Сенцово Липецкий	2022	0,4	112,00	140,00	112,264
1.3.1.4.2.1.90	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1321	2022	0,4	280,00	150,00	795,715
1.3.1.4.2.1.91	ВЛ 0,4кВ ТП 730	2022	0,4	17,00	150,00	129,089
1.3.1.4.2.1.92	ВЛ 0,4 кВ ТП 1516	2022	0,4	15,00	150,00	168,405
1.3.1.4.2.1.93	ВЛ-0,4кВ от ТП-302 ул. Индустриальная	2022	0,4	40,00	15,00	95,450
1.3.1.4.2.1.94	ВЛ 0,4кВ ТП 305 с Яхонтово	2022	0,4	5,00	150,00	116,742
1.3.1.4.2.1.95	ВЛ-0,4 кВ от ТП-227 в ГСК Мехземстрой (3003664/620	2022	0,4	25,00	12,00	43,916
1.3.1.4.2.1.96	ВЛ 0,4кВ литер LXIV Данков-ТЭЦ (ДЭС-00080170./	2022	0,4	292,00	144,00	279,748
1.3.1.4.2.1.97	ВЛ 0,4кВ №1 ТП №756 Усмань	2022	0,4	40,00	150,00	180,718
1.3.1.4.2.1.98	ВЛ 0,4кВ от ТП732 до базовой станции сотовой связь	2022	0,4	130,00	15,00	237,789
1.3.1.4.2.1.99	ВЛ- 0,4 кВ от КТП-1139,10 шахта	2022	0,4	97,00	100,00	167,379
1.3.1.4.2.1.100	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	39,00	15,00	43,486
1.3.1.4.2.1.101	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	35,00	15,00	33,442
1.3.1.4.2.1.102	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	39,00	15,00	43,858
1.3.1.4.2.1.103	ВЛ 0,4кВ ТП 1110	2022	0,4	34,00	15,00	33,479
1.3.1.4.2.1.104	ВЛ 0,4кВ ГКТП-63 ул.Прасалова	2022	0,4	287,00	149,00	309,166
1.3.1.4.2.1.105	ВЛ 0,4кВ от опоры №21-10 СП ВЛИ 0,4 кВ фидера №3	2022	0,4	30,00	30,00	216,874
1.3.1.4.2.1.106	ВЛ 0,4 кВ от ТП-859 с.Ссеки, ул. Цветаевой	2022	0,4	178,00	100,00	283,927
1.3.1.4.2.1.107	ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 379 д. Яркино	2022	0,4	400,00	40,00	344,582
1.3.1.4.2.1.108	ВЛ 0,4кВ №1 ТП 3Л г. Грязи	2022	0,4	470,00	147,20	571,626
1.3.1.4.2.1.109	ВЛ 0,4кВ ТП 1А	2022	0,4	80,00	130,00	151,031
1.3.1.4.2.1.110	ВЛ-0,4кВ ТП 1159	2022	0,4	5,00	150,00	86,974
1.3.1.4.2.1.111	ВЛ 0,4кВ ТП 888 п.Колодезное	2022	0,4	10,00	90,00	57,930
1.3.1.4.2.1.112	ВЛ 0,4 кВ ТП 1753	2022	0,4	954,00	85,00	1 074,228
1.3.1.4.2.1.113	ВЛ- 0,4 кВ от КТП 1076 до Ново-Весовая, 25б	2022	10	3,00	150,00	40,266
1.3.1.4.2.1.114	ВЛ 0,4 кВ ТП № 160	2022	0,4	260,00	130,00	363,786
1.3.1.4.2.1.115	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП №492	2022	0,23	160,00	6,70	308,083
1.3.1.4.2.1.116	ВЛ 0,4кВ ТП 1158	2022	0,4	37,00	100,00	189,657
1.3.1.4.2.1.117	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1083	2022	0,4	104,00	1,50	134,566
1.3.1.4.2.1.118	ВЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	147,00	35,00	316,469
1.3.1.4.2.1.119	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1167	2022	0,4	60,00	98,00	156,373
1.3.1.4.2.1.120	ВЛ 0,4кВ ТП 071	2022	0,4	34,00	150,00	59,505
1.3.1.4.2.1.121	ВЛ 0,4кВ ТП № 2	2022	0,4	50,00	4,00	131,665
1.3.1.4.2.1.123	ВЛ 0,4кВ ТП 220	2023	0,4	220,00	99,00	305,03
1.3.1.4.2.1.124	ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Заполянский	2023	0,4	210,00	12,50	243,18
1.3.1.4.2.1.125	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1738	2023	0,4	113,00	12,50	291,57
1.3.1.4.2.1.126	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 414 п. Заполянский	2023	0,4	857,00	15,00	740,95
1.3.1.4.2.1.127	ВЛ 0,4кВ КТП - 12 с.Становое	2023	0,4	125,00	145,00	218,90
1.3.1.4.2.1.128	ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№172	2023	0,4	872,00	150,00	1 077,95
1.3.1.4.2.1.129	ВЛ 0,4кВ ТП 1511 д.Барановка	2023	0,4	11,00	70,00	31,18
1.3.1.4.2.1.130	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1153, ул. Бабушкина инв 340584	2023	0,4	73,00	145,00	79,00
1.3.1.4.2.1.131	ВЛ 0,4кВ ТП 587 с.Становое	2023	0,4	3,00	150,00	150,05
1.3.1.4.2.1.132	ВЛ 0,4кВ №2 ТП Е-564 с.Н.Воргол	2023	0,4	472,00	12,50	1 104,59
1.3.1.4.2.1.133	ВЛ 0,4кВ КТП - 12 с.Становое	2023	0,4	125,00	110,00	101,35
1.3.1.4.2.1.134	ВЛ 0,4кВ ТП 1201 с.Троицкое	2023	0,4	31,00	10,00	129,78
1.3.1.4.2.1.135	ВЛ 0,4 кВ РП 4	2023	0,4	443,00	150,00	500,98
1.3.1.4.2.1.136	ВЛ 0,4кВ ТП 270 г.Чаплыгин	2023	0,4	3,00	130,00	79,59
1.3.1.4.2.1.137	ВЛ 0,4кВ ТП Е-742 с.Черкаassy	2023	0,4	5,00	150,00	83,60
1.3.1.4.2.1.138	ВЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный,14	2023	0,4	78,00	65,74	98,08
1.3.1.4.2.1.139	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1129	2023	0,4	135,00	150,00	214,97
1.3.1.4.2.1.140	ВЛ-0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Тепличное	2023	0,4	353,00	15,00	617,25
1.3.1.4.2.1.141	ВЛ 0,4кВ №2 ТП 414 п. Заполянский	2023	0,4	385,00	12,50	370,19
1.3.1.4.2.1.142	ВЛ 0,4кВ ТП 1590	2023	0,4	15,00	149,00	50,75
1.3.1.4.2.1.143	Воздушная линия электропередачи 0,4 кВ от КТП 8	2023	0,4	161,00	25,00	299,53
1.3.1.4.2.1.144	ВЛ 0,4кВ ТП 1330	2023	0,4	64,00	150,00	338,55
1.3.1.4.2.1.145	ВЛ 0,4кВ № 6 ТП 1221 с.Красное (двухцепная)	2023	0,4	391,00	150,00	1 272,54
1.3.1.4.2.1.146	ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП № Т-422	2023	0,4	85,00	10,00	187,24
1.3.1.4.2.1.147	КВЛ 0,4 кВ от КТП-558 по ул. Краснозаводская и р-н	2023	0,4	339,00	100,00	443,54
1.3.1.4.2.1.148	ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 464	2023	0,4	742,00	134,00	838,67
1.3.1.4.2.1.149	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1171	2023	0,4	166,00	150,00	555,82
1.3.1.4.2.1.150	ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 770	2023	0,4	102,00	143,00	170,49
1.3.1.4.2.1.151	ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 705 с.Уткино	2023	0,4	76,00	150,00	143,43
1.3.1.4.2.1.152	ВЛ 0,4 кВ от ТП-1079 по ул. Юношеская	2023	0,4	34,00	150,00	160,60
1.3.1.4.2.1.153	ВЛ- 0,4 кВ от КТП-1144, СНТ Тепличное	2023	0,4	150,00	60,00	306,57
1.3.1.4.2.1.154	ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 1167	2023	0,4	58,00	52,00	175,36
1.3.1.4.2.1.155	Е-182 ВЛ-0,4кВ д.ПАЛЬЦИНО; ЖБ П24 УП2 А2; А-35	2023	0,4	509,00	25,00	1 116,83
1.3.1.4.2.1.156	ВЛ 0,4кВ литер LXIV Данков-ТЭЦ (ДЭС-00080170./	2023	0,4	170,00	136,00	119,87
1.3.1.4.2.1.157	ВЛ 0,4 кВ от ТП-103 ул. Селекционная (инв. 346289	2023	0,4	388,00	22,00	494,31
1.3.1.4.2.1.158	ВЛ 0,4кВ к ТП 1073	2023	0,4	69,00	150,00	301,12

1.3.2.3.1.1.3	ВЛ 10 кВ от опоры № 4-1 ВЛ 10 кВ Аргамач-Пальна до РУ 10 кВ ТП 10/04	2021	0,4	20,00	150,00	98,27
1.3.2.3.1.1.4	ВЛ 10 кВ №8 Мягкое ПС Панкратовка к ТП -1508	2021	0,4	1 158,00	70,00	1 519,19
1.3.2.3.1.1.5	ВЛ 10 кВ №3 ПС Веселое к ТП 009 (отпайка)	2021	0,4	628,00	120,00	655,93
1.3.2.3.1.1.6	ВЛ 10 кВ № 10 ПС Борки	2021	0,4	25,00	25,00	106,74
1.3.2.3.1.1.7	ВЛ 10 кВ № 12 Паниковец ПС Аврора	2021	0,4	10,00	60,00	104,46
1.3.2.3.1.1.8	ВЛ 10 кВ Комплекс-2 ПС Доброе	2021	10	40,00	150,00	42,67
1.3.2.3.1.1.9	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 412 (отпайка)	2022	0,4	8,00	15,00	380,27
1.3.2.3.1.1.10	ВЛ 10кВ Химсклад к ТП 412 (отпайка)	2022	0,4	2 005,00	12,50	2 552,53
1.3.2.3.1.1.11	ВЛ 6 кВ яч 02 ПС Таволжанка	2022	0,23	15,00	6,70	94,90
1.3.2.3.1.1.12	ВЛ 10кВ Больше Избищи к ТП 308 (отпайка)	2022	0,4	1 177,00	12,50	2 682,27
1.3.2.3.1.1.13	ВЛ 10кВ №7 Чибисовка ПС Солидарность (отпайка)	2022	10	500,00	30,00	461,28
1.3.2.3.1.1.14	ВЛ 10кВ № 9 Климентьево ПС Красная Пальна (отпайка)	2022	10	876,00	149,15	1 380,78
1.3.2.3.1.1.15	ВЛ 10кВ № 7 Чибисовка ПС Солидарность к ТП 730 (отпайка)	2022	0,4	1 370,00	150,00	1 535,33
1.3.2.3.1.1.16	ВЛ 10 кВ яч. 06 ПС Красная Дубрава	2022	0,4	505,00	150,00	813,73
1.3.2.3.1.1.17	ВЛ 10кВ № 05 ПС Курино к ТП 10/0,4кВ Генетик ПИК	2022	10	4 034,00	206,00	5 626,93
1.3.2.3.1.1.18	ВЛ-10кВ "Троицкая" ПС 35/10 Троицкая отп. ТП 1159	2022	0,4	1 953,00	150,00	3 202,46
1.3.2.3.1.1.19	ВЛ 10кВ Чудово ПС Доброе к ТП 1256 (отпайка)	2022	10	70,00	145,00	84,71
1.3.2.3.1.1.20	ВЛ 10кВ Ольховец ПС Казаки к ТП Е-734 (отпайка)	2022	0,4	110,00	90,00	175,01
1.3.2.3.1.1.21	ВЛ 10кВ № 13 ПС Вперёд оп.1-82	2023	0,4	10,00	15,00	188,34
1.3.2.3.1.1.22	ВЛ 10кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино к ТП Е-742 (отпайка)	2023	0,4	955,00	150,00	2 187,71
1.3.2.3.1.1.23	ВЛ-10 кВ Д.Избищи	2023	0,4	90,00	150,00	196,40
1.3.2.3.1.1.24	ВЛ 10кВ № 11 ПС Хлевное к Р-25, ТП 1220,404П	2023	0,4	21,00	12,50	209,38
1.3.2.3.1.1.25	ВЛ 10кВ "Водозабор" г.Лебедянь	2023	0,4	15,00	13,50	117,66
1.3.2.3.1.1.26	ВЛ 10кВ №5 Рыса к ТП 1203 (отпайка)	2023	0,4	135,00	35,00	669,08
1.3.2.3.1.1.27	ВЛ 10кВ № 11 ПС Борки к ТП Т-496 (отпайка)	2023	0,4	1 282,00	130,00	2 154,32
1.3.2.3.1.1.28	ВЛ-10кВ от ПС 110/10 кВ "Ольховец" для э/с водозаб.	2023	0,4	10,00	149,00	199,48
1.3.2.3.1.1.29	ВЛ 10кВ № 2 Предтечево ПС Измалково (отпайка)	2023	0,4	650,00	1 000,00	720,30
1.3.2.3.1.1.30	ВЛ-10 кВ ДЦМК	2023	10	15,00	150,00	174,42
1.3.2.3.1.1.31	ВЛ 10кВ № 16 Рогожино ПС Кашары	2023	10	10,00	149,00	94,33
1.3.2.3.1.1.32	ВЛ 10кВ № 13 Данковский ПС Данков-сельская	2023	10	50,00	595,40	351,18
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 10 кВ № 5 ПС Добринка к ТП 50	2021	0,4	1 565,00	15,00	1 434,93
1.3.2.3.2.1.2	ВЛ 10кВ № 14 Фермы ПС Тихий Дон (отпайка)	2022	10	1 170,00	1 600,00	3 077,03
1.3.2.3.2.1.3	Воздушная линия 10 Кв литер ХЛХ Усмань	2022	10	90,00	430,00	29,28
1.3.2.3.2.1.4	ВЛ 10кВ № 2 Предтечево ПС Измалково	2023	0,4	31,00	148,00	249,36
1.3.2.3.2.1.5	ВЛ 10кВ №13 от РП 10кВ Заря	2023	10	1 142,00	450,00	2 668,34
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 № 16 ПС Бутырки	2022	10	7,00	25,00	23,52
1.3.2.4.1.1.2	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2022	10	10,00	150,00	52,77
1.3.2.4.1.1.3	ВЛ-10 кВ ПС Дон	2022	10	30,00	140,00	102,47
1.3.2.4.1.1.4	ВЛ-10 кВ Васильевка	2022	10	15,00	149,00	45,96
1.3.2.4.1.1.5	ВЛ 10кВ № 13 ТП 1510 ПС Князя Байгора	2022	0,4	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	0,4	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	0,4	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	0,4	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 6 кВ №23 ПС 110/6 кВ КПД от оп. 14-1	2021	6	132,00	249,00	390,05
2.1.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Подклиника к ТП 290 (отпайка) КЛ 10	2021	0,4	20,00	150,00	153,96
2.1.1.1.2.1.3	КЛ 10кВ № 12 ПС Конь-Колодезь	2022	10	91,00	149,00	459,73
2.1.1.1.2.1.4	КЛ 10 кВ яч.1 ТП 1114 яч.75 ПС 110/10/6 кВ Юго-За	2023	0,4	20,00	150,00	155,08
2.1.1.1.2.1.5	КЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережна	2023	10	122,00	150,00	503,23
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					
2.1.1.1.2.2.2	КЛ 6 кВ ТП 40П - ТП 330 (отпайка) КЛ 6 кВ ТП №	2021	0,4	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					
2.1.1.1.3.1.2	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 200 до 250 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.	Многожильные	-	-	-	-	-
2.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.1.2.1.1.1.	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 77Л	2021	0,4	20,00	43,00	48,65
2.1.2.1.1.1.2	КЛ 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	23,00	10,00	68,32
2.1.2.1.1.1.3	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	0,4	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-0,4 от МТП-302,303 ул. Буденного	2022	0,4	53,00	8,00	172,62
2.1.2.1.1.1.9	КЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротовича, д.30Г РП-14	2022	0,4	22,00	12,50	124,38
2.1.2.1.1.1.10	КЛ-0,4 от ТП-806 по ул. Крылова	2022	0,4	8,00	25,00	159,07
2.1.2.1.1.1.11	КЛ-0,4 от ТП-555 по пр. Осенний, 1ж до склада	2022	0,4	33,00	35,00	200,00
2.1.2.1.1.1.12	КЛ-0,4 от ТП-59 до здания Октябрьская, 57	2022	0,4	147,00	40,00	333,49
2.1.2.1.1.1.13	КЛ 0,4кВ ТП 9А	2022	0,4	100,00	15,00	221,55
2.1.2.1.1.1.14	КЛ-0,4кВ от ТП-529 до ВПУ-0,4 кВ базовой станции с	2022	0,4	157,00	10,00	314,98
2.1.2.1.1.1.15	КЛ-0,4 от ТП-431 до ВПУ-0,4кВ для ярмарки Ушинского	2022	0,4	58,00	30,00	214,56
2.1.2.1.1.1.16	КЛ 0,4кВ ТП 3-538 с.Бутырки	2022	0,4	1 064,00	15,00	1 820,28
2.1.2.1.1.1.17	КЛ 0,4кВ ТП 311 (сквер им.А.С.Пушкина)	2022	0,4	40,00	53,53	25,95
2.1.2.1.1.1.18	КЛ-0,4кВ от ТП-903 для базовой станции ул. Свирид	2022	0,4	45,00	12,50	187,98
2.1.2.1.1.1.19	КЛ 0,4 кВ от опоры РП-24 до базовой станции	2022	0,4	8,00	15,00	246,70
2.1.2.1.1.1.20	КЛ 10кВ Исток к ТП 544 (отпайка №4)	2023	0,4	600,00	149,00	930,92
2.1.2.1.1.1.21	КЛ 6 кВ от опоры ВЛ 6кВ ТП 437 до КТП 1147	2023	0,4	35,00	100,00	310,84
2.1.2.1.1.1.22	КЛ 0,4кВ ТП 1518	2023	0,4	139,00	15,00	339,51
2.1.2.1.1.1.23	КЛ 0,4 кВ от ТП 515 до ул. Крупской,1	2023	0,4	19,00	150,00	143,02
2.1.2.1.1.1.24	КЛ 0,4кВ ул.Орджоникидзе д.29 ТП 11 г.Елец	2023	0,4	130,00	50,00	161,97
2.1.2.1.1.1.25	КЛ 0,4 кВ от ТП 339 до светофор.объекта 2	2023	0,23	145,00	0,33	454,03
2.1.2.1.1.1.26	КЛ 0,4 кВ от ТП 855 до светофор.объекта 4	2023	0,23	87,00	0,46	240,12
2.1.2.1.1.1.27	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до помещения по пл. Торговая,2	2023	0,4	40,00	50,00	164,93
2.1.2.1.1.1.28	КЛ 0,4 от ТП-242 до ярмарки по ул. Вермишева, 2	2023	0,4	154,00	50,00	448,60
2.1.2.1.1.1.29	КЛ 0,4 кВ от ТП 339 до ДНС №2	2023	0,4	10,00	23,50	77,16
2.1.2.1.1.1.30	КЛ 0,4 кВ от ТП-342 до мастерских по ул. Московская	2023	0,4	40,00	50,00	137,82
2.1.2.1.1.1.31	КЛ 0,4 кВ от ТП 269 ул. Московская	2023	0,4	93,00	20,00	448,35
2.1.2.1.1.1.32	КЛ 0,4 кВ от ТП 239 ул. Звездная	2023	0,4	212,00	10,00	560,87
2.1.2.1.1.1.33	КЛ 0,4 кВ от ТП-283 до БССС пр. Победы	2023	0,4	108,00	12,50	1 643,93
2.1.2.1.1.1.34	КЛ 0,4 кВ от ТП-890 до станции сотовой связи 48 Кр	2023	0,4	21,00	12,00	129,94
2.1.2.1.1.1.35	КЛ 0,4 кВ ТП № 976	2023	0,4	26,00	47,10	168,34
2.1.2.1.1.1.36	КЛ 0,4 кВ от ТП-201 до ул. Гагарина, 131	2023	0,4	8,00	45,00	441,76
2.1.2.1.1.1.37	КЛ 0,4 кВ от ТП-249 до магазина ул. Терешковой	2023	0,23	7,00	4,67	427,12
2.1.2.1.1.2.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля 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 10 кВ №1 ПТФ Бройлерная ПС Солидарность к ТП Е-	2021	0,4	335,00	90,00	563,02
2.1.2.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	390,00	15,00	306,66
2.1.2.1.2.1.3	КЛ 10 кВ "50 лет Октября" от ЛР 358 до ТП 1000	2021	0,4	30,00	150,00	134,79
2.1.2.1.2.1.4	КЛ 10 кВ № 21 ПС Добринка до опоры № 1	2021	0,4	26,00	15,00	215,87
2.1.2.1.2.1.5	КЛ 0,4 кВ № 8 РП-5	2021	0,4	20,00	50,00	32,75
2.1.2.1.2.1.6	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	47,00	40,00	116,44
2.1.2.1.2.1.7	КЛ-0,4 кВ от ТП 1756 / 2*630 кВА	2021	0,4	96,00	604,90	802,77
2.1.2.1.2.1.8	КЛ 0,4 кВ ТП 1А	2021	0,4	35,00	85,00	78,03
2.1.2.1.2.1.9	КЛ 0,4 кВ ул.Новолипецкая 18а ТП 41	2021	0,4	130,00	90,00	492,10
2.1.2.1.2.1.10	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	18,00	60,00	140,53
2.1.2.1.2.1.11	КЛ 6 кВ яч №2 ПС МПС к ТП 1756	2021	0,4	54,00	604,90	232,94
2.1.2.1.2.1.12	КЛ 6кВ МТФ Комплекс ПС Западная к ТП 732 (отпайка)	2022	0,4	22,00	150,00	144,64
2.1.2.1.2.1.13	КЛ 10кВ Мирный к ТП 863П (отпайка)	2022	10	117,00	800,00	590,32
2.1.2.1.2.1.14	КЛ 10кВ № 14 Фермы ПС Тихий Дон	2022	10	225,00	1 600,00	591,61
2.1.2.1.2.1.15	КЛ 6 кВ от опоры "ПС 2- КТП 399" до КТП 1139	2022	0,4	28,00	100,00	115,19
2.1.2.1.2.1.16	КЛ-10кВ № 404 ПС Манежная	2022	10	124,00	100,00	422,81
2.1.2.1.2.1.17	КЛ 10 кВ от опоры " ПС Правобережная- ТП 307	2022	10	243,00	150,00	601,78
2.1.2.1.2.1.18	КЛ 0,4кВ ТП №3-А	2022	0,4	10,00	27,00	19,06
2.1.2.1.2.1.19	КЛ-0,4 от КТП-1001 для склада по ул. Юношеская	2022	0,4	169,00	47,80	458,26
2.1.2.1.2.1.20	КЛ-0,4 от ТП-59 до нежилых помещений в г. Липецке,	2022	0,4	8,00	35,00	67,96
2.1.2.1.2.1.21	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 1 панель №	2022	0,4	304,00	129,20	538,09
2.1.2.1.2.1.22	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 2 панель №	2022	0,4	304,00	94,80	538,09
2.1.2.1.2.1.23	КЛ-0,4 от ТП-539 до автомойки.ул. Ферросплавная	2022	0,4	5,00	50,00	114,70
2.1.2.1.2.1.24	КЛ 0,4кВ от ТП732 до базовой станции сотовой связи	2022	0,4	9,00	15,00	76,26

2.1.2.1.2.1.25	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ автоматйки самообсл	2022	0,4	81,00	100,00	429,44
2.1.2.1.2.1.26	КЛ-0,4 кВ от КТП-619 до здания ТП по ул. Подгоренск	2022	0,4	72,00	150,00	798,18
2.1.2.1.2.1.27	КЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	29,00	35,00	381,16
2.1.2.1.2.1.28	КЛ 0,4 кВ от КТП-685 для здания магазина по ул. Уд	2022	0,4	18,00	50,00	83,02
2.1.2.1.2.1.28	КЛ 6 кВ от ТП 492 до ТП 1153	2023	0,4	8,00	145,00	166,14
2.1.2.1.2.1.29	КЛ 10кВ № 10 Н.Ольшанец ПС Лукошкино к ТП Е-742	2023	0,4	1 075,00	150,00	2 490,16
2.1.2.1.2.1.30	КЛ 10 кВ от РП 34 до ТП 1160	2023	0,4	53,00	150,00	236,24
2.1.2.1.2.1.31	КЛ 10 кВ яч №02 ПС СХТ ТП 1761	2023	0,4	14,00	150,00	315,42
2.1.2.1.2.1.32	КЛ 10 кВ от РП-50 до ТП 1077(две цепи)	2023	0,4	106,00	55,00	416,30
2.1.2.1.2.1.33	КЛ 6 кВ от ТП 454 до ТП 1154	2023	0,4	140,00	150,00	533,52
2.1.2.1.2.1.34	КЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная ТП 307 до КТП	2023	0,4	86,00	150,00	705,36
2.1.2.1.2.1.35	КЛ 6 кВ от ТП 329 до ТП 1150 (2 цепи)	2023	0,4	88,00	150,00	913,84
2.1.2.1.2.1.36	КЛ 10 кВ от ТП 1036 до ТП 1084	2023	0,4	396,00	590,00	996,03
2.1.2.1.2.1.37	КЛ 10кВ от яч.10 ТП 1007 к яч.6 ТП 1006	2023	0,4	48,00	919,33	625,03
2.1.2.1.2.1.38	КЛ 10кВ № 05 ПС Усмань	2023	0,4	870,00	370,00	1 726,57
2.1.2.1.2.1.39	КЛ 10 кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2023	10	5,00	140,00	195,50
2.1.2.1.2.1.40	КЛ 10кВ № 11 ПС Тербунский гончар	2023	10	368,00	650,00	1 129,81
2.1.2.1.2.1.41	КЛ 0,4кВ ТП 586	2023	0,4	22,00	53,00	41,66
2.1.2.1.2.1.42	КЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный,14	2023	0,4	50,00	65,74	216,95
2.1.2.1.2.1.43	КЛ 0,4кВ № 4 ул.Лесная ТП 204 г.Елец (магазин)	2023	0,4	15,00	45,00	127,81
2.1.2.1.2.1.44	КЛ 0,4 кВ от КТП 8	2023	0,4	20,00	25,00	150,48
2.1.2.1.2.1.45	КЛ 0,4 кВ от ТП 586 до ул. Архангельская,1,3	2023	0,4	141,00	53,00	191,10
2.1.2.1.2.1.46	КЛ 0,4 кВ ТП 1170	2023	0,4	589,00	442,84	1 455,67
2.1.2.1.2.1.47	КЛ 0,4 кВ от ТП-61 до зарядной станции электромоби	2023	0,4	7,00	70,00	154,84
2.1.2.1.2.1.48	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до автоматйки ул. Гагарина	2023	0,4	25,00	70,00	306,34
2.1.2.1.2.1.49	КЛ 0,4 кВ от КТП 1048 до ул. Ударников,38А	2023	0,4	10,00	150,00	127,22
2.1.2.1.2.1.50	КЛ 0,4кВ № 1 ул.Радиотехническая 1 с.ш. (ООО Жилс	2023	0,4	212,00	90,00	581,99
2.1.2.1.2.1.51	КЛ 0,4 от ТП-30 до Фрунзе,21	2023	0,4	29,00	80,00	204,07
2.1.2.1.2.1.52	КЛ 0,4кВ №8 УО УКС РП 11	2023	0,4	25,00	5,00	34,24
2.1.2.1.2.1.53	КЛ 0,4 кВ от ТП-631 до пер. Виноградный, 16	2023	0,4	246,00	74,00	835,51
2.1.2.1.2.1.54	КЛ 0,4 кВ от ТП-36 до ул. Первомайская, 86	2023	0,4	4,00	75,00	101,32
2.1.2.1.2.1.55	КЛ 0,4кВ ул.Кротевича 10А РП 14 г.Елец	2023	0,4	302,00	98,00	1 146,05
2.1.2.1.2.1.56	КЛ 0,4кВ №9 УО УКС РТП 25	2023	0,4	15,00	8,00	45,64
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 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	146,00	60,00	370,32
2.1.2.1.2.2.2	КЛ-10 от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецкое	2022	10	627,00	150,00	4 103,27
2.1.2.1.2.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-121 до ТП-114 (две цепи)	2022	10	48,00	876,00	150,00
2.1.2.1.2.2.4	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
2.1.2.1.2.2.5	КЛ 10 кВ от опоры ВЛ-10 кВ до ТП 1079	2023	0,4	712,00	150,00	1 499,00
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 304	2021	0,4	10,00	264,00	29,17
2.1.2.1.3.1.3	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	430,00	650,00	1 097,75
2.1.2.1.3.1.4	КЛ 0,4кВ Черокманова 8 ТП 732	2022	0,4	20,00	150,00	212,76
2.1.2.1.3.1.5	КЛ-0,4 от ТП-556 до пер. Трамвайный, 4	2022	0,4	190,00	149,00	1 969,07
2.1.2.1.3.1.6	КЛ-0,4кВ от КТП-605 до опоры ВЛ-0,4 в г. Липецке	2022	0,4	106,00	150,00	1 048,70
2.1.2.1.3.1.7	КЛ-0,4 от ТП-141 до помещения г. Липецке,	2022	0,4	240,00	100,00	1 527,77
2.1.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ ТП 2А	2022	0,4	331,00	150,00	754,46
2.1.2.1.3.1.9	КЛ 0,4кВ ТП 15А	2022	0,4	125,00	138,70	414,49
2.1.2.1.3.1.10	КЛ 0,4кВ ТП 14А	2022	0,4	66,00	140,00	253,79
2.1.2.1.3.1.11	КЛ-0,4 от ТП-521 по ул.9 Мая, вл. 22а	2022	0,4	15,00	70,00	123,91
2.1.2.1.3.1.12	КЛ-0,4 от ТП-628 по ул. Энергостроителей, 46 до ма	2022	0,4	192,00	145,00	700,29
2.1.2.1.3.1.13	КЛ 0,4кВ ТП 271 здание склада ул. Московская, 83	2022	0,4	148,00	60,00	527,00
2.1.2.1.3.1.14	КЛ-0,4кВ от ТП-930 до Арт-центра Нижнего парка (д	2022	0,4	120,00	1 260,00	940,98
2.1.2.1.3.1.15	КЛ-0,4 от ТП-867 до ВПУ-0,4кВ многоэтажной автосто	2022	0,4	11,00	150,00	174,92
2.1.2.1.3.1.16	КЛ 0,4 от ТП-79 до склада пр.Универсальный,2	2022	0,4	19,00	100,00	153,47
2.1.2.1.3.1.17	КЛ-0,4кВ ТП 1156	2022	0,4	18,00	150,00	196,44
2.1.2.1.3.1.18	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до Неделина, 146	2022	10	230,00	150,00	334,73
2.1.2.1.3.1.19	КЛ 0,4 кВ от КТП 1076 до Ново-Весовая, 25б	2022	0,4	167,00	150,00	570,37
2.1.2.1.3.1.20	КЛ 0,4 кВ от ТП-24 ул. Мусорского, 3	2022	0,4	58,00	125,00	114,14
2.1.2.1.3.1.21	КЛ 0,4 кВ от ТП-332 до пр. 60 летия СССР	2022	0,4	175,00	80,00	907,54
2.1.2.1.3.1.22	КЛ 10кВ №13 от РП 10кВ Заря	2023	10	22,00	450,00	305,29
2.1.2.1.3.1.23	КЛ 10кВ № 9 База отдыха Клен ПС Кашары АО Аврора	2023	10	279,00	3 000,00	1 123,61
2.1.2.1.3.1.24	КЛ 10 кВ от ТП-832 до ТП-1145	2023	0,4	24,00	400,00	243,08
2.1.2.1.3.1.25	КЛ 10 кВ от врезки РП-17, яч. 19-ТП-883 до ТП-935	2023	0,4	532,00	570,00	1 117,71
2.1.2.1.3.1.26	КЛ 0,4 кВ РП 4	2023	0,4	50,00	150,00	222,34
2.1.2.1.3.1.27	КЛ 0,4кВ ТП 29 г.Чаплыгин	2023	0,4	6,00	130,00	222,21
2.1.2.1.3.1.28	КЛ 0,4 кВ от ТП 918 по ул. Неделина	2023	0,4	10,00	150,00	218,96
2.1.2.1.3.1.29	КЛ 0,4кВ ТП 9А г.Данков	2023	0,4	132,00	150,00	600,12
2.1.2.1.3.1.30	КЛ 0,4 кВ от ТП 706 для склада ул. Чехова	2023	0,4	27,00	150,00	277,35
2.1.2.1.3.1.31	КЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4	69,00	100,00	493,47
2.1.2.1.3.1.32	КЛ 0,4 кВ от ТП-1077 до автосервиса ул. Свиридова	2023	0,4	204,00	55,00	730,92
2.1.2.1.3.1.33	КЛ 0,4 кВ от ТП-1154 до Ковалева,119	2023	0,4	101,00	150,00	386,18
2.1.2.1.3.1.34	КЛ 0,4 от ТП-58 до Первомайская,55	2023	0,4	85,00	90,00	521,08
2.1.2.1.3.1.35	КЛ 0,4 кВ от ТП-227 до ул. Космонавтов,35/1	2023	0,4	10,00	100,00	256,30
2.1.2.1.3.1.36	КЛ 0,4кВ от ТП-924 ул. 50 лет НЛМК, 2а	2023	0,4	25,00	142,50	320,10
2.1.2.1.3.1.37	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого 83Б ТП 159	2023	0,4	16,00	88,00	231,19
2.1.2.1.3.1.38	КЛ 0,4кВ №1 ТП Т-427 (две цепи)	2023	0,4	200,00	533,00	545,21
2.1.2.1.3.1.39	КЛ 0,4кВ магазин ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4	20,00	150,00	185,82
2.1.2.1.3.1.40	КЛ 0,4 кВ от ТП 911 для магазина ул. Им. Генерала	2023	0,4	25,00	149,00	191,57
2.1.2.1.3.1.41	КЛ 0,4кВ ТП 290 г.Лебедянь	2023	0,4	75,00	125,00	364,59
2.1.2.1.3.1.42	КЛ 0,4кВ ТП 59 г.Данков	2023	0,4	33,00	120,00	246,21
2.1.2.1.3.1.43	КЛ 0,4 кВ от ТП-1077 до административного здания	2023	0,4	77,00	95,00	294,22
2.1.2.1.3.1.44	КЛ 0,4 кВ ТП 1111	2023	0,4	23,00	150,00	220,46

2.1.2.1.3.1.45	КЛ 0,4 кВ от ТП 1084 до центра радионуклонной терапии	2023	0,4	80,00	590,00	612,75
2.1.2.1.3.1.46	КЛ 0,4кВ ТП 929	2023	0,4	28,00	150,00	232,69
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 от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ платной автостоянк	2022	0,4	30,00	150,00	124,00
2.1.2.1.3.2.3	КЛ 0,4кВ №1 ТП 3Л г. Грязи	2022	0,4	15,00	147,20	152,76
2.1.2.1.3.2.4	КЛ 0,4кВ ТП 087 (2 цепи)	2022	0,4	321,00	240,00	1 364,77
2.1.2.1.3.2.5	КЛ-6кВ от яч. 14 РУ-6кВ до РУ-6кВ ТП 1136	2022	0,4	79,00	487,00	577,43
2.1.2.1.3.2.6	КЛ 6 кВ от ТП 352-ТП 915 до ТП 929, 1 с.ш. (2 цепи)	2023	0,4	96,00	330,00	659,13
2.1.2.1.3.2.7	КЛ 0,4 кВ от ТП 929 до автостоянки ул. Индустриаль	2023	0,4	408,00	330,00	1 311,71
2.1.2.1.3.2.8	КЛ 0,4кВ магазин с парковкой ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4	10,00	150,00	193,42
2.1.2.1.3.2.9	КЛ 0,4 кВ от ТП 1150 по Московской, автосервис	2023	0,4	128,00	150,00	756,89
2.1.2.1.3.2.10	КЛ 0,4кВ ф.1 от ТП 1006	2023	0,4	268,00	919,33	2 309,29
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					
2.1.2.1.4.1.3	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	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	80,00	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 назначен	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	90,00	445,00
2.1.2.1.4.1.15	КЛ 0,4кВ КТП Т-429 (с.ш.1)	2022	0,4	20,00	184,00	64,65
2.1.2.1.4.1.16	КЛ 0,4кВ № 2, 9 ТП 1005	2022	0,4	270,00	564,60	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	150,00	892,44
2.1.2.1.4.1.18	КЛ 0,4 кВ от КТП-558 до ул. Краснозаводская,2в	2023	0,4	122,00	100,00	584,74
2.1.2.1.4.1.19	КЛ 0,4 кВ от ТП-1075 до ж/д ул. Бачурина, 8 (две ц	2023	0,4	247,00	139,00	1 735,03
2.1.2.1.4.1.20	КЛ 0,4 от КТП-619 до ул. Подгоренская, 14б	2023	0,4	115,00	150,00	555,48
2.1.2.1.4.1.21	КЛ 0,4 кВ от ТП 1143 до Гагарина,115/4 (4 цепи)	2023	0,4	352,00	410,00	2 017,06
2.1.2.1.4.1.22	КЛ 0,4кВ №1 ТП 744 с.Большие Извалы	2023	0,4	106,00	148,00	678,22
2.1.2.1.5.1.	в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с двумя кабелями в траншее					
2.1.2.1.5.1.1	КЛ-0,4 от ТП-892 до здания ул. Шерстобитова	2022	0,4	123,00	150,00	415,02
2.1.2.1.5.1.2	КЛ 0,4 кВ от ТП-1075 до Краснозаводская,9	2023	0,4	350,00	139,00	2 020,63
2.1.2.1.5.1.3	КЛ 0,4кВ № 1-4 ТП 770	2023	0,4	80,00	370,00	1 014,90
2.1.2.1.5.1.4	КЛ 0,4 кВ от ТП 1075 до Бачурина, 8(две цепи)	2023	0,4	312,00	139,00	1 477,39
2.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение	-	-	-	-	-
2.6.1.	Одножильные	-	-	-	-	-
2.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	-	-	-	-	-
2.6.1.1.1.1.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с одной трубой в скважине					
2.6.1.1.1.1.1	КЛ 10 кВ яч. 14 ПС Казинка к ТП 1061	2021	0,4	90,00	12,50	734,57
2.6.1.1.1.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля до 50 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.1.2.1	КЛ 10 кВ № 11 Химсклад ПС Гнилуша к ТП 1577	2021	0,4	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	0,4	100,00	15,00	750,83
2.6.1.1.2.1.2	КЛ 10 кВ Руденки к ТП 108 (отпайка)	2021	0,4	270,00	15,00	2 030,04
2.6.1.1.2.1.3	КЛ 10 кВ Школа к ТП 290 (отпайка)	2021	0,4	310,00	150,00	1 693,17
2.6.1.1.2.1.4	КЛ 10кВ № 03 Сырское ПС 220/110/35/10 Правобережна	2023	10	66,00	150,00	1 017,11
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					
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					

2.6.1.1.3.2.	ГНБ, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 500 до 800 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине					
2.6.1.1.3.2.1	КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Трубная-2 до РП-60	2023	6	7 698,00	7 200,00	175 654,75
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	38,00	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	0,4	1 219,00	410,00	15 792,89
2.6.2.1.1.1.3	КЛ 0,4кВ № 22 ул.Кротевица, 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
2.6.2.1.1.1.10	КЛ 0,4кВ ул.Орджоникидзе д.29 ТП 11 г.Елец	2023	0,4	69,00	50,00	859,68
2.6.2.1.1.1.11	КЛ 0,4 кВ от ТП-342 до мастерских по ул. Московска	2023	0,4	20,00	50,00	195,36
2.6.2.1.1.1.12	КЛ 0,4 кВ от ТП 269 ул. Московская	2023	0,4	90,00	20,00	1 252,19
2.6.2.1.1.1.13	КЛ 0,4 кВ от ТП-283 до БССС пр. Победы	2023	0,4	270,00	12,50	3 757,74
2.6.2.1.1.1.14	КЛ 0,4 кВ от ТП-890 до станции сотовой связи 48 Кр	2023	0,4	318,00	12,00	3 992,54
2.6.2.1.1.1.15	КЛ 0,4 кВ от ТП-249 до магазина ул. Терешковой	2023	0,23	225,00	4,67	2 774,13
2.6.2.1.1.1.16	КЛ 0,4 кВ от ТП-201 до ул. Гагарина, 131	2023	0,4	158,00	45,00	1 996,86
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 0,4 кВ ТП №127 п.Капани,Елецкий р-н	2021	0,4	40,00	60,00	357,49
2.6.2.1.2.1.2	КЛ 0,4 кВ ТП №3г-70 г.Задонск	2021	0,4	50,00	40,00	388,08
2.6.2.1.2.1.3	КЛ 0,4 кВ ул.Новополеца 18а ТП 41	2021	0,4	40,00	90,00	422,99
2.6.2.1.2.1.4	КЛ 0,4 кВ № 8 ул.Мира 124 ТП 3	2021	0,4	80,00	60,00	1 011,29
2.6.2.1.2.1.5	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 1 панель №	2022	0,4	80,00	129,20	236,41
2.6.2.1.2.1.6	КЛ 0,4кВ ул.Радиотехническая жилой дом 2 панель №	2022	0,4	80,00	94,80	236,41
2.6.2.1.2.1.7	КЛ-0,4кВ от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ автомайки самообсл	2022	0,4	56,000	100,00	720,00
2.6.2.1.2.1.8	КЛ-0,4 кВ от КТП-619 до здания ТП по ул. Подгоренск	2022	0,4	111,000	150,00	924,96
2.6.2.1.2.1.9	КЛ 0,4кВ ЦРП 1	2022	0,4	110,000	35,00	848,66
2.6.2.1.2.1.10	КЛ 10 кВ яч №02 ПС СХТ ТП 1761	2023	0,4	110,000	150,00	1 810,89
2.6.2.1.2.1.11	КЛ 10 кВ № 02 Хрущевка ПС 35/10 Мясокомбинат к ТП	2023	0,4	208,000	442,84	2 795,69
2.6.2.1.2.1.12	КЛ 10 кВ от опоры ПС Правобережная ТП 307 до КТП	2023	0,4	215,000	150,00	1 647,69
2.6.2.1.2.1.13	КЛ 6 кВ от ТП 329 до ТП 1150 (2 цепи)	2023	0,4	22,000	150,00	360,42
2.6.2.1.2.1.14	КЛ 10 кВ от ТП 1036 до ТП 1084	2023	0,4	554,000	590,00	5 087,66
2.6.2.1.2.1.15	КЛ 10 кВ № 02 Кулешовка ПС 35/10 № 3	2023	10	53,000	140,00	618,49
2.6.2.1.2.1.16	КЛ 10кВ № 11 ПС Тербунский гончар	2023	10	26,000	650,00	317,41
2.6.2.1.2.1.17	КЛ 0,4 кВ от ТП 147 до пр. Универсальный,14	2023	0,4	198,000	65,74	2 126,86
2.6.2.1.2.1.18	КЛ 0,4 кВ от ТП-61 до зарядной станции электромоби	2023	0,4	70,000	70,00	705,36
2.6.2.1.2.1.19	КЛ 0,4 кВ от ТП 211 до автомайки ул. Гагарина	2023	0,4	154,000	70,00	1 608,93
2.6.2.1.2.1.20	КЛ 0,4 кВ от ТП-631 до пер. Виноградный, 16	2023	0,4	32,000	74,00	1 226,55
2.6.2.1.2.1.21	КЛ 0,4кВ ул.Кротевица 10А РП 14 г.Елец	2023	0,4	10,000	98,00	173,89
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 0,4 кВ ул.Московское шоссе, д.36 ТП 330	2021	0,4	15,00	60,00	106,78
2.6.2.1.2.2.2	КЛ-10 от ТП-662 до ПКУ-10кВ г. Липецк ш. Елецкое	2022	10	581,00	150,00	8 635,93
2.6.2.1.2.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-121 до ТП-114 (две цепи)	2022	0,4	280,00	876,00	3 702,22
2.6.2.1.2.2.4	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
2.6.2.1.2.2.5	КЛ 0,4 кВ от ТП-36 до ул. Первомайская, 86	2023	0,4	204,00	75,00	4 339,58
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					
2.6.2.1.3.1.3	КЛ 10 кВ яч. № 105 от ПС 110/10кВ "Университетская"	2021	10	66,00	650,00	811,05
2.6.2.1.3.1.4	КЛ-6 кВ от ТП 219 до ТП 1135 (две цепи)	2022	0,4	550,00	227,00	5 416,11
2.6.2.1.3.1.5	КЛ-10 кВ от РП-53 до ТП-930 (две цепи)	2022	0,4	3 900,00	2 160,00	25 481,48
2.6.2.1.3.1.6	КЛ 0,4кВ ТП 2А	2022	0,4	53,00	150,00	858,53
2.6.2.1.3.1.7	КЛ 0,4кВ ТП 15А	2022	0,4	65,00	138,70	759,72
2.6.2.1.3.1.8	КЛ 0,4кВ ТП 14А	2022	0,4	125,00	140,00	1 431,34
2.6.2.1.3.1.9	КЛ 0,4кВ ТП 271 здание склада ул. Московская, 83	2022	0,4	126,00	60,00	1 300,00
2.6.2.1.3.1.10	КЛ-0,4кВ ТП 1156	2022	0,4	129,00	150,00	1 483,10
2.6.2.1.3.1.11	КЛ 0,4 кВ от ТП-380 до Неделина, 146	2022	0,4	75,00	150,00	819,18
2.6.2.1.3.1.12	КЛ 0,4 кВ от ТП-332 до пр. 60 летия СССР	2022	0,4	70,00	80,00	933,60
2.6.2.1.3.1.13	КЛ 0,4кВ ТП 9А г.Данков	2023	0,4	68,00	150,00	349,97
2.6.2.1.3.1.14	КЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4	150,00	100,00	3 743,13
2.6.2.1.3.1.15	КЛ 0,4 кВ от ТП-227 до ул. Космонавтов,35/1	2023	0,4	31,00	100,00	429,61
2.6.2.1.3.1.16	КЛ 0,4кВ от ТП-924 ул. 50 лет НЛМК, 2а	2023	0,4	60,00	142,50	839,28
2.6.2.1.3.1.17	КЛ 0,4кВ ул.Л.Толстого 83Б ТП 159	2023	0,4	99,00	88,00	1 118,81
2.6.2.1.3.1.18	КЛ 0,4кВ магазин ООО Рынок ТП 8 г.Елец	2023	0,4	92,00	150,00	1 367,03
2.6.2.1.3.1.19	КЛ 0,4 кВ от ТП-1079 по ул. Юношеская	2023	0,4	60,00	150,00	827,80
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 от ТП-356 до ВПУ 0,4кВ платной автостоянк	2022	0,4	136,00	150,00	3 522,00
2.6.2.1.3.2.2	КЛ 0,4кВ ТП 087 (2 цепи)	2022	0,4	239,00	240,00	3 313,77
2.6.2.1.3.2.3	КЛ 6 кВ от ТП 352-ТП 915 до ТП 929, 1 с.ш. (2 цепи	2023	0,4	80,00	330,00	3 371,20
2.6.2.1.3.2.4	КЛ 0,4 кВ от ТП 1150 по Московской, автосервис	2023	0,4	15,00	150,00	179,58
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	0,4	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
2.6.2.1.4.1.12	КЛ 0,4 кВ от КТП-558 до ул. Краснозаводская,2в	2023	0,4	49,00	100,00	570,18
2.6.2.1.4.1.13	КЛ 0,4 от КТП-619 до ул. Подгоренская, 14б	2023	0,4	17,00	150,00	201,82
2.6.2.1.4.1.14	КЛ 0,4кВ №1 ТП 744 с.Большие Извалы	2023	0,4	88,00	148,00	914,70
2.6.2.1.4.1.	ГНБ, многожильный, с резиновой или пластмассовой изоляцией, сечение кабеля от 200 до 250 мм2 (включительно) с двумя трубами в скважине	-	-	-	-	-
2.6.2.1.4.1.1	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 Овцекомплес	2022	10	-	-	2 889,80
3.1.4.16	Реклоузер вакуумный на опоре ВЛ-10кВ Овцекомплес	2022	10	-	-	2 889,80
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
3.2.	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	-	-	-	-
3.2.1.	РП-60	2023	6	-	7 200,00	60 159,89
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)	-	-	-	-	-

4.1.1.2.2.1	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	КТП-1139 , 10 шахта	2022	0,4	-	100,00	1 247,30
4.1.1.3.2.2	ТП 1153, ул. Бабушкина	2023	0,4	-	145,00	1 634,93
4.1.1.3.2.3	ТП 1162, К. Цеткин	2023	0,4	-	150,00	1 890,91
4.1.1.3.2.4	ТП Е-684	2023	0,4	-	105,00	1 890,91
4.1.1.3.2.5	ТП 1154, ул. Ковалева,119	2023	0,4	-	150,00	2 062,80
4.1.1.3.2.6	ТП-1147, ул. Баумана	2023	0,4	-	100,00	1 177,89
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	КТП-558 ЛТЗ П/СТ 3	2023	0,4	-	100,00	1 893,78
4.1.1.4.2.2	ТП 1048, ул. Ударников	2023	0,4	-	150,00	1 593,50
4.1.1.4.2.4	ТП 1138 д.Трухачевка	2023	0,4	-	150,00	2 484,46
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)					
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
4.2.1.2.1.32	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
4.2.1.2.1.43	ТП 1518	2023	0,4	-	15,00	936,12
4.2.1.2.1.44	ТП 1511 д.Барановка	2023	0,4	-	70,00	790,05
4.2.1.2.1.45	ТП 1201 с.Троицкое	2023	0,4	-	10,00	632,59
4.2.1.2.1.46	ТП 1202 с.Топки	2023	0,4	-	10,00	632,59
4.2.1.2.1.47	ТП 1181	2023	0,23	-	1,00	751,03
4.2.1.2.1.48	ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	1 407,29
4.2.1.2.1.49	ТП 1589 с.Хлевное	2023	0,4	-	12,50	1 078,89
4.2.1.2.1.50	ТП 1551 с.Воловчик	2023	0,4	-	17,50	1 002,03
4.2.1.2.1.51	ТП 1075	2023	0,4	-	22,00	1 043,86
4.2.1.2.1.52	ТП 765	2023	0,4	-	15,00	1 077,36
4.2.1.2.1.53	ТП 1184	2023	0,4	-	50,00	1 313,03
4.2.1.2.1.54	ТП 1203 с.Митягино	2023	0,4	-	35,00	1 328,45
4.2.1.2.1.55	ТП 1196	2023	0,4	-	12,50	1 452,66
4.2.1.2.1.56	ТП 1759	2023	0,4	-	12,50	1 380,47
4.2.1.2.1.57	ТП 1191	2023	0,4	-	35,00	1 335,84
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 1757	2022	0,23	-	94,00	990,16
4.2.1.2.2.2	ТП 700 д. Сомовка	2022	0,4	-	94,00	895,10
4.2.1.2.2.3	ТП Е - 734	2022	0,4	-	94,00	280,92
4.2.1.2.2.4	ТП 1517 ВЛ 10кВ яч.13 ПС Кн.Байгора	2022	0,4	-	94,00	894,56
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	ТП №Е-685 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 206,94

4.2.1.3.2.2	ТП 10/0,4 кВ с тр-р 160 кВА Е-725	2021	0,4	-	150,40	806,19
4.2.1.3.2.3	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	870,07
4.2.1.3.2.4	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	937,46
4.2.1.3.2.5	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	845,08
4.2.1.3.2.6	ТП 1150	2021	0,4	-	150,40	742,80
4.2.1.3.2.7	ТП 399 с. Ламское	2021	0,4	-	150,40	295,85
4.2.1.3.2.8	ТП 1411 / 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	1 419,19
4.2.1.3.2.9	ТП 1141	2021	0,4	-	150,40	844,23
4.2.1.3.2.10	ТП № 004/250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 373,94
4.2.1.3.2.11	ТП 10/0,4кв N344	2021	0,4	-	235,00	754,40
4.2.1.3.2.12	ТП 582 / 250 кВА	2021	0,4	-	235,00	1 007,71
4.2.1.3.2.13	ТП 1499 / 250 кВА с.Чернава 10/0,4кВ	2021	0,4	-	235,00	1 037,75
4.2.1.3.2.14	ТП 755	2021	0,4	-	235,00	743,88
4.2.1.3.2.15	ТП 1316	2021	0,4	-	235,00	302,62
4.2.1.3.2.16	ТП 10/0,4 кВ - 160 кВА	2021	0,4	-	150,40	796,53
4.2.1.3.2.17	ТП 1087 с.Б.Хомулец	2022	0,4	-	150,40	1 053,57
4.2.1.3.2.18	ТП 1137	2022	0,4	-	150,40	1 288,01
4.2.1.3.2.19	ТП 1559 с.Дмитряшевка	2022	0,4	-	150,40	240,31
4.2.1.3.2.20	ТП 1321	2022	0,4	-	150,40	1 312,25
4.2.1.3.2.21	ТП 730 д.Екатериновка	2022	0,4	-	150,40	638,36
4.2.1.3.2.22	ТП 1516	2022	0,4	-	150,40	648,96
4.2.1.3.2.23	ТП 305 с.Яхонтово	2022	0,4	-	150,40	883,40
4.2.1.3.2.24	ТП 756	2022	0,4	-	150,40	992,12
4.2.1.3.2.25	ТП 1156	2022	0,4	-	150,40	843,07
4.2.1.3.2.26	ТП 1159	2022	0,4	-	150,40	848,08
4.2.1.3.2.27	ТП 1158	2022	0,4	-	150,40	313,97
4.2.1.3.2.28	ТП 587 с.Становое	2023	0,4	-	150,00	1 423,88
4.2.1.3.2.29	ТП Е-742 с.Черкассы	2023	0,4	-	150,00	1 887,79
4.2.1.3.2.30	ТП 1129	2023	0,4	-	150,00	774,45
4.2.1.3.2.31	ТП 1590 с.Хлевное	2023	0,4	-	149,00	1 703,33
4.2.1.3.2.32	ТП 1330	2023	0,4	-	150,00	1 925,85
4.2.1.3.2.33	ТП 1171	2023	0,4	-	150,00	1 890,01
4.2.1.3.2.34	ТП 1167	2023	0,4	-	150,00	1 618,73
4.2.1.3.2.35	ТП 1073	2023	0,4	-	150,00	1 892,95
4.2.1.3.2.36	ТП 1173	2023	0,4	-	137,50	2 240,54
4.2.1.3.2.37	ТП 1174	2023	0,4	-	150,00	2 229,98
4.2.1.3.2.38	ТП 1183	2023	0,4	-	149,00	1 851,25
4.2.1.3.2.39	ТП 1513 с.Предтечево	2023	0,4	-	148,00	1 373,69
4.2.1.3.2.40	ТП 762 с.Октябрьское	2023	0,4	-	150,00	2 184,69
4.2.1.3.2.41	ТП 1186	2023	0,4	-	150,00	2 286,94
4.2.1.3.2.42	ТП 1194	2023	0,4	-	150,00	2 332,50
4.2.1.3.2.43	ТП 1160, ул. Московская	2023	0,4	-	150,00	1 597,28
4.2.1.3.2.44	ТП 1076	2023	0,4	-	147,00	1 829,17
4.2.1.3.2.45	ТП 1188	2023	0,4	-	150,00	1 768,44
4.2.1.3.2.46	ТП 1761	2023	0,4	-	150,00	2 233,54
4.2.1.3.2.47	ТП 767 г. Усмань	2023	0,4	-	106,00	1 852,01
4.2.1.3.2.48	ТП 1073, Юношеская	2023	0,4	-	150,00	1 264,31
4.2.1.3.2.49	ТП 1151, с. Сселки	2023	0,4	-	140,00	1 049,17
4.2.1.3.2.50	ТП 250 с.Новоникольское	2023	0,4	-	100,00	1 895,50
4.2.1.3.2.51	ТП 544	2023	0,4	-	149,00	1 368,06
4.2.1.3.2.52	ТП 1298 с.Филаговка	2023	0,4	-	150,00	1 821,39
4.2.1.3.2.53	ТП-1150, ул. Московская	2023	0,4	-	150,00	2 524,44
4.2.1.3.2.54	ТП 1111	2023	0,4	-	150,00	951,53
4.2.1.3.2.55	ТП 1004 с.Бутырки	2023	0,4	-	147,00	2 142,42
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
4.2.1.3.3.3	ТП 270 г. Чаплыгин	2023	0,4	-	130,00	1 574,22
4.2.1.3.3.4	ТП 1138 , СНТ Мечта	2023	0,4	-	15,00	1 081,04
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 № 1853 / 400 кВА	2021	0,4	-	376,00	974,31
4.2.1.4.2.2	ТП-675, г. Липецк, ул.Юношеская	2022	0,4	-	376,00	1 355,26
4.2.1.4.2.3	ТП-928, г. Липецк, пр.им.60-лет СССР	2022	0,4	-	376,00	2 927,92
4.2.1.4.2.4	ТП-1079, ул. Юношеская	2023	0,4	-	150,00	2 290,67
4.2.1.4.2.5	ТП Т-496 с.Покровское	2023	0,4	-	130,00	2 345,46
4.2.1.4.2.6	ТП 1077, ул. Кривенкова	2023	0,4	-	376,00	2 901,27
4.2.1.4.2.7	ТП-911 по ул. Им. Генерала Меркулова в р-не в-з №5	2023	0,4	-	149,00	2 107,84
4.2.1.4.2.8	ТП 744 с.Большие Извалы	2023	0,4	-	148,00	1 450,81
4.2.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа(10/0,4)					
4.2.1.4.3.1	ТП 1200	2023	0,4	-	500,00	2 985,97
4.2.1.4.3.2	ТП 1145 с. Косыревка	2023	0,4	-	400,00	2 704,04
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
4.2.2.5.2.2	ТП 1075 , ул. Бачурина	2022	0,4	-	139,00	9 651,36
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)	-	-	-	-	-
4.2.2.5.2.3	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)	-	-	-	-	-
4.2.2.3.2	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
4.2.2.4.2	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-930, г. Липецк	2022	0,4	-	376,00	3 479,13
4.2.2.4.2.2	ТП 929, ул.Индустриальная	2023	0,4	-	330,00	5 248,97
4.2.2.4.2.3	ТП №770 (2-х трансформаторная) г.Усмань	2023	0,4	-	370,00	4 550,79
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
4.2.2.5.2.4	ТП-930, г. Липецк	2022	0,4	-	630,00	4 409,95
4.2.2.5.2.5	ТП-930, г. Липецк	2022	0,4	-	630,00	4 409,95
4.2.2.5.2.6	ТП-930, г. Липецк	2022	0,4	-	630,00	4 500,96
4.2.2.5.2.7	ТП 1084, ул.Адм. Макарова	2023	0,4	-	590,00	3 899,86
4.2.2.5.2.8	ТП 935, ул. Катюкова	2023	0,4	-	570,00	4 687,94
4.2.2.5.2.9	ТП 1143 Гагарина,115/4	2023	0,4	-	410,00	12 313,77
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 1006	2023	0,4	-	919,33	6 985,17
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
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	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 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 Меркурий 203.1 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 Фобос 1 IQOLS-C 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
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 Фобос 1 IQOLS-C 230В 5-80А 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 5-60А 1	2022	0,23	-	6,70	22,39

7.1.1.128	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-60A 1	2022	0,23	-	6,70	16,72
7.1.1.129	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,4	-	48,50	10,65
7.1.1.130	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	1,00	27,37
7.1.1.131	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	1,00	22,05
7.1.1.132	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,4	-	20,55	52,10
7.1.1.133	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	19,46
7.1.1.134	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	14,82
7.1.1.135	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	14,11
7.1.1.136	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	13,94
7.1.1.137	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	1,65	18,07
7.1.1.138	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	1,65	18,38
7.1.1.139	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	19,63
7.1.1.140	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	22,79
7.1.1.141	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	20,47
7.1.1.142	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	20,51
7.1.1.143	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	20,20
7.1.1.144	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	19,41
7.1.1.145	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	20,10
7.1.1.146	Smart NP71E.1	2022	0,23	-	6,70	19,84
7.1.1.147	Фобос 1 230/400B 5-80A 1 (Сплит)	2022	0,23	-	6,70	20,30
7.1.1.148	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	6,70	35,45
7.1.1.149	Фобос ДВ-2	2022	0,4	-	8,00	46,80
7.1.1.150	Фобос ДВ-2	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 1 230/400B 5-80A 1 (Сплит)	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.165	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.166	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.167	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.168	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	21,83
7.1.1.169	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,07
7.1.1.170	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,57
7.1.1.171	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	21,99
7.1.1.172	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,36
7.1.1.173	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	21,39
7.1.1.174	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,19
7.1.1.175	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,48
7.1.1.176	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,37
7.1.1.177	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	25,08
7.1.1.178	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	21,12
7.1.1.179	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	21,16
7.1.1.180	СЭ Фобос 1 IQOLS-C 230B 5-80A 1	2022	0,23	-	6,70	17,13
7.1.1.181	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	1,00	23,74
7.1.1.182	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,89
7.1.1.183	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,56
7.1.1.184	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,83	30,91
7.1.1.185	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,44	21,16
7.1.1.186	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,61	19,82
7.1.1.187	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,50	20,48
7.1.1.188	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,39	24,59
7.1.1.189	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	0,28	22,60
7.1.1.190	Фобос ДВ-2	2022	0,23	-	0,17	20,31
7.1.1.191	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	1,10	23,55
7.1.1.192	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,4	-	6,70	33,88
7.1.1.193	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,4	-	6,70	33,88
7.1.1.194	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	20,04
7.1.1.195	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,33	31,08
7.1.1.196	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	35,51
7.1.1.197	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	19,92
7.1.1.198	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,38	17,70
7.1.1.199	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	22,41
7.1.1.200	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	23,19
7.1.1.201	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,77
7.1.1.202	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	19,36
7.1.1.203	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,88	17,29
7.1.1.204	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,33	16,92
7.1.1.205	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	0,22	16,48
7.1.1.206	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	16,45
7.1.1.207	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	34,69
7.1.1.208	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	39,08
7.1.1.209	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	3,50	21,95
7.1.1.210	Фобос 1	2022	0,23	-	0,33	28,82
7.1.1.211	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10rB100A0,5S	2022	0,23	-	0,28	29,25
7.1.1.212	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10rB100A0,5S	2022	0,23	-	1,00	18,46
7.1.1.213	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,4	-	28,00	30,98
7.1.1.214	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,95
7.1.1.215	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,94
7.1.1.216	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	16,42
7.1.1.217	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	5,00	15,87
7.1.1.218	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10rB100A0,5S	2022	0,23	-	5,00	17,76
7.1.1.219	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-НКМОQ1V3 230B80A1	2022	0,23	-	6,70	17,88

7.1.1.220	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	0,23	-	0,01	21,14
7.1.1.221	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	18,18
7.1.1.222	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	17,59
7.1.1.223	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	18,26
7.1.1.224	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	18,35
7.1.1.225	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	18,73
7.1.1.226	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	16,66
7.1.1.227	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	17,85
7.1.1.228	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	17,39
7.1.1.229	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,01	16,72
7.1.1.230	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.231	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.232	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.233	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.234	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.235	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.236	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.237	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.238	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.239	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	10,05
7.1.1.240	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	6,70	17,97
7.1.1.241	Миртек-12-ПУ-SP3	2022	0,23	-	0,90	21,26
7.1.1.242	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	1,10	20,67
7.1.1.243	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	0,23	-	6,70	20,74
7.1.1.244	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,57
7.1.1.245	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,62
7.1.1.246	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	21,08
7.1.1.247	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,99
7.1.1.248	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	2,00	41,79
7.1.1.249	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	31,70
7.1.1.250	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,36
7.1.1.251	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	17,14
7.1.1.252	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1	2022	0,23	-	6,70	18,56
7.1.1.253	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	19,36
7.1.1.254	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	20,21
7.1.1.255	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	5,00	18,66
7.1.1.256	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	6,70	29,52
7.1.1.257	СЭ МИРТЕК-12-ПУ-SP3-ST-HKMOQ1V3 230В80А1	2022	0,23	-	0,60	27,23
7.1.1.258	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1	2022	0,23	-	0,75	27,73
7.1.1.259	СЭ МИРТЕК-135-ПУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	0,4	-	1,50	19,94
7.1.1.260	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1	2022	0,23	-	4,20	34,32
7.1.1.261	СЭ НАРТИС-И100-SP1-SS-HKMOQ1V3D230В100А1	2022	0,23	-	6,70	30,61
7.1.1.269	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 Ангар ТП 175	2023	0,23	-	6,70	26,84
7.1.1.270	СЭ Фобос 1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1132 с.Борисовка (2023	0,23	-	2,00	27,83
7.1.1.271	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	20,43
7.1.1.272	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 807-1	2023	0,23	-	1,00	23,96
7.1.1.273	СЭ Наргис100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 429-1	2023	0,23	-	1,00	25,48
7.1.1.274	СЭ Наргис-И100 на опоре ВЛ0,4кВ ТП389-2 с.В.Телел	2023	0,23	-	1,00	26,52
7.1.1.275	СЭ Фобос 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП № 32 ф.1 пс Усман	2023	0,23	-	6,70	17,60
7.1.1.276	СЭ Наргис 1 на опоре ВЛ 0,4кВ Боринское	2023	0,23	-	6,70	18,20
7.1.1.277	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	1,50	16,13
7.1.1.278	СЭ Фобос 1 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1181	2023	0,23	-	1,00	50,17
7.1.1.279	СЭ Мидур 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от КТП-558 (ТехИнвест	2023	0,4	-	100,00	115,68
7.1.1.280	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Полигово	2023	0,23	-	6,70	62,43
7.1.1.281	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	20,02
7.1.1.282	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	18,39
7.1.1.283	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 432 Бигильди	2023	0,23	-	1,50	20,26
7.1.1.284	СЭ Наргис-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП Зг-26 г.Зад	2023	0,4	-	3,00	21,01
7.1.1.285	СЭ Миртек 12 на опоре ВЛ 0,4 кВ с. Дмитриевка А-3	2023	0,4	-	150,00	25,44
7.1.1.286	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1025	2023	0,23	-	6,70	23,66
7.1.1.287	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП №743 с.Ленин	2023	0,23	-	6,70	25,44
7.1.1.288	СЭ Фобос 1 на опоре ВЛ-0,4 кВ №1 ТП 568	2023	0,23	-	6,70	23,49
7.1.1.289	СЭ Миртек-12 на опоре ВЛ 0,4 кВ №1 КТП №488 ВЛ10 В	2023	0,23	-	6,70	25,96
7.1.1.290	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 60 г.Елец	2023	0,23	-	1,50	30,11
7.1.1.291	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Ленино	2023	0,23	-	6,70	24,13
7.1.1.292	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4кВ Ч.Дубрава пр.АС-3	2023	0,23	-	6,00	23,91
7.1.1.293	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,23	-	6,70	25,28
7.1.1.294	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ №1,2 ТП 59	2023	0,23	-	6,70	29,77
7.1.1.295	СЭ Наргис 100 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	22,86
7.1.1.296	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2ТП 082	2023	0,23	-	6,70	18,89
7.1.1.297	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. № 2 КТП № 498	2023	0,23	-	1,50	21,11
7.1.1.298	СЭ Фобос1 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 339 (УКС г.Липецка	2023	0,23	-	0,33	101,51
7.1.1.299	СЭ Фобос1 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 855 (УКС г.Липецка	2023	0,23	-	0,46	101,51
7.1.1.300	СЭ Мидур 3 в ВПУ КЛ-0,4 от КТП-619 (Евсин О.О.)	2023	0,4	-	150,00	97,66
7.1.1.301	СЭ Фобос 1 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-249 (УГС г. Липец	2023	0,23	-	4,67	73,29
7.1.1.302	СЭ Миртек12 на опоре ВЛ0,4кВ ТП222-1 с.Б.Самовец	2023	0,23	-	2,00	28,66
7.1.1.303	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1082 д. Гудовк	2023	0,23	-	0,33	20,92
7.1.1.304	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1088	2023	0,23	-	0,44	21,35
7.1.1.305	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1303	2023	0,23	-	0,61	23,19
7.1.1.306	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1079 д. Гудовк	2023	0,23	-	0,39	20,67
7.1.1.307	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1339 с.Конь-Ко	2023	0,23	-	0,11	22,13
7.1.1.308	СЭ Наргис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1-8 ТП 716 п. Добр	2023	0,4	-	10,00	28,29
7.1.1.309	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1109	2023	0,23	-	0,50	22,74
7.1.1.310	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1320	2023	0,23	-	0,15	21,76
7.1.1.311	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1123 д.Круглян	2023	0,23	-	0,90	22,38
7.1.1.312	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1495 д.Круглян	2023	0,23	-	0,15	22,50
7.1.1.313	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1308, №1 ТП	2023	0,4	-	1,35	21,73
7.1.1.314	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1146	2023	0,4	-	0,60	21,17
7.1.1.315	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1119, 1322 с.М	2023	0,23	-	0,30	24,20
7.1.1.316	СЭ НАРТИС-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1120	2023	0,23	-	0,25	21,05
7.1.1.317	СЭ Миртек-12 на опоре ВЛ 0,4 кВ от МТП №167 - 4 шт.	2023	0,4	-	26,00	77,89

7.1.1.318	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	0,01	17,60
7.1.1.319	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	0,01	19,14
7.1.1.320	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	26,41
7.1.1.321	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,23	-	6,70	16,60
7.1.1.322	СЭ Миртек 1 на опоре ВЛ 0,4Кв	2023	0,23	-	6,70	20,03
7.1.1.323	СЭ Миртек 1 на опоре ВЛ 0,4Кв	2023	0,23	-	6,70	20,15
7.1.1.324	СЭ Миртек 1 на опоре ВЛ 0,4Кв	2023	0,23	-	0,54	22,53
7.1.1.325	СЭ Миртек 1 на опоре ВЛ 0,4Кв от опоры б/н до опо	2023	0,23	-	6,70	29,15
7.1.1.326	СЭ Миртек 1 на опоре ВЛ 0,4Кв	2023	0,23	-	0,30	20,67
7.1.1.327	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.328	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.329	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.330	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.331	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.332	СЭ Фобос1 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 827 ст.Политово	2023	0,23	-	6,70	49,48
7.1.1.333	СЭ Фобос 1 в ТП 1032 д.Лутошкино	2023	0,23	-	0,78	26,17
7.1.1.334	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 730 д.Екатери	2023	0,23	-	6,70	27,88
7.1.1.335	СЭ Фобос 1 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП1125 с.Сотников	2023	0,23	-	4,20	21,52
7.1.1.336	СЭ Наргис-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 832 с.Кашар	2023	0,23	-	6,70	18,09
7.1.1.337	СЭ Миртек 12 на опоре ВЛ 0,4 кВ ЗТП 131 (ИП Комар	2023	0,23	-	5,00	18,95
7.1.1.338	СЭ Наргис-И100 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1171 с.Отскочн	2023	0,23	-	6,70	21,31
7.1.1.339	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 612	2023	0,23	-	1,50	29,66
7.1.1.340	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,3	2023	0,23	-	6,70	29,58
7.1.1.341	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,3	2023	0,23	-	6,70	32,93
7.1.1.342	СЭ НАРТИС И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,3	2023	0,23	-	6,70	34,95
7.1.1.343	СЭ Наргис-И100 на опоре ВЛ0,4кВ Спортклуб ТП 223	2023	0,23	-	8,00	30,71
7.1.1.344	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 159	2023	0,23	-	1,00	24,72
7.1.1.345	СЭ Наргис И100 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 428	2023	0,23	-	1,00	29,49
7.2.	Трехфазные	-	-	-	-	-
7.2.1.	Трехфазные прямого включения	-	-	-	-	-
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 Ш33 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	23,16
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 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	30,00	22,39
7.2.1.60	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	10,00	22,53
7.2.1.61	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	25,00	46,57
7.2.1.62	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	60,00	49,22
7.2.1.63	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	12,00	10,74
7.2.1.64	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	35,00	10,74
7.2.1.65	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.66	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.67	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230B 5-100A 1	2021	0,4	-	15,00	28,03
7.2.1.68	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,23	-	17,00	29,64
7.2.1.69	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	15,00	46,98
7.2.1.70	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	28,19
7.2.1.71	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	30,18
7.2.1.72	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	28,00	22,99
7.2.1.73	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	15,00	23,23
7.2.1.74	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	25,91
7.2.1.75	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	25,00	26,21
7.2.1.76	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	15,00	36,10
7.2.1.77	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	22,07
7.2.1.78	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	25,93
7.2.1.79	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	26,05
7.2.1.80	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	31,00	35,07
7.2.1.81	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	32,26
7.2.1.82	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	26,09
7.2.1.83	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	8,00	28,62
7.2.1.84	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 380В 5-60А 1	2021	0,4	-	12,50	20,07
7.2.1.85	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	12,50	31,14
7.2.1.86	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 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 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	34,94
7.2.1.89	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	20,00	27,00
7.2.1.90	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	11,00	23,17
7.2.1.91	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	35,16
7.2.1.92	СЭ ЦЭ6803В 1Т 3ф4пр М7 ШЗ3 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 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	34,47
7.2.1.95	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	23,37
7.2.1.96	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	36,89
7.2.1.97	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	28,70
7.2.1.98	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	20,00	29,60
7.2.1.99	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	50,00	26,03
7.2.1.100	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	22,50	26,20
7.2.1.101	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	21,50	26,95
7.2.1.102	СЭ Фобос 3 T IQORL-A 230B 5-10A 0,5S	2021	0,4	-	40,00	26,35
7.2.1.103	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	28,62
7.2.1.104	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	25,00	31,55
7.2.1.105	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	25,23
7.2.1.106	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	10,00	27,10
7.2.1.107	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	20,00	25,32
7.2.1.108	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2021	0,4	-	12,50	52,72
7.2.1.109	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 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 400B 5-10A 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 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	36,35
7.2.1.115	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	50,00	55,88
7.2.1.116	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	7,00	32,03
7.2.1.117	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	32,74
7.2.1.118	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	33,41
7.2.1.119	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	17,50	68,49
7.2.1.120	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	36,07
7.2.1.121	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	30,00	40,14
7.2.1.122	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	8,00	31,60
7.2.1.123	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	38,44	29,52
7.2.1.124	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,12
7.2.1.125	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,38
7.2.1.126	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,43
7.2.1.127	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,36
7.2.1.128	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	10,00	30,49
7.2.1.129	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	30,32
7.2.1.130	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	40,61
7.2.1.131	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	35,00	30,93
7.2.1.132	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	50,00	35,10
7.2.1.133	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	29,64
7.2.1.134	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	8,10	37,80
7.2.1.135	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	36,47
7.2.1.136	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	33,54
7.2.1.137	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	37,26
7.2.1.138	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	38,38
7.2.1.139	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	26,29
7.2.1.140	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	30,00
7.2.1.141	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	50,00	25,39
7.2.1.142	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	27,17
7.2.1.143	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	45,00	25,09
7.2.1.144	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	19,00	27,92
7.2.1.145	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	42,43
7.2.1.146	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	30,45
7.2.1.147	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	60,00	11,85
7.2.1.148	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	22,82
7.2.1.149	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	30,96

7.2.1.150	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	25,09
7.2.1.151	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	27,17
7.2.1.152	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,51
7.2.1.153	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,74
7.2.1.154	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,00	30,67
7.2.1.155	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	30,81
7.2.1.156	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	36,23
7.2.1.157	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	30,10
7.2.1.158	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	29,28
7.2.1.159	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	27,45
7.2.1.160	Милур 3	2022	0,4	-	40,00	34,00
7.2.1.161	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	10,00	63,43
7.2.1.162	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	7,50	42,09
7.2.1.163	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	33,18
7.2.1.164	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	0,70	41,50
7.2.1.165	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	34,46
7.2.1.166	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400B 5-10A 0,5S	2022	0,4	-	12,50	23,27
7.2.1.167	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	28,00	33,91
7.2.1.168	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	50,00	37,59
7.2.1.169	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	50,00	44,67
7.2.1.170	AD13.A2-FLRs	2022	0,4	-	31,00	43,37
7.2.1.171	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	12,50	120,35
7.2.1.172	Фобос 3	2022	0,4	-	47,80	205,94
7.2.1.173	Фобос 3	2022	0,4	-	35,00	71,26
7.2.1.174	Фобос 3	2022	0,4	-	12,50	25,74
7.2.1.175	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	5,00	28,19
7.2.1.176	NP73E.3-3-9	2022	0,4	-	50,00	59,21
7.2.1.177	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	25,00	205,94
7.2.1.178	Милур 307S/52-ZZ-3D	2022	0,4	-	35,00	32,45
7.2.1.179	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	50,00	37,23
7.2.1.180	NP73E.3-11-1	2022	0,4	-	30,00	30,39
7.2.1.181	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	60,00	34,84
7.2.1.182	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3 230В 5-100А IQOGL-D	2022	0,4	-	40,00	34,88
7.2.1.183	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	39,00	33,67
7.2.1.184	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	30,00	24,83
7.2.1.185	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	29,92
7.2.1.186	Милур 307.52-PZ-3-D	2022	0,4	-	12,50	28,32
7.2.1.187	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	12,50	28,33
7.2.1.188	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	50,17
7.2.1.189	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	34,09
7.2.1.190	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	30,00	27,08
7.2.1.191	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	42,22
7.2.1.192	СЭ ЦЭ6803ВШ П32 М7 230В 5-60А 1	2022	0,4	-	12,50	43,13
7.2.1.193	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	30,00	34,92
7.2.1.194	Фобос 3ф	2022	0,4	-	50,00	14,01
7.2.1.195	Милур 307.22-RG-2-D	2022	0,4	-	12,50	28,12
7.2.1.196	Милур 307S.22-PZ-3-DT	2022	0,4	-	15,00	39,84
7.2.1.197	Милур 307.52-PZ-3-D	2022	0,4	-	10,00	73,81
7.2.1.198	Милур	2022	0,23	-	15,00	26,64
7.2.1.199	NP73E.3-3-9	2022	0,4	-	10,00	46,41
7.2.1.200	AD13A.2-FLRs	2022	0,4	-	5,00	61,49
7.2.1.201	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	30,00	128,19
7.2.1.202	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,00	78,96
7.2.1.203	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	31,56
7.2.1.204	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	31,41
7.2.1.205	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	58,72
7.2.1.206	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,00	28,36
7.2.1.207	NP73E.1-11-1	2022	0,4	-	30,00	30,33
7.2.1.208	Фобос 3	2022	0,4	-	12,50	30,58
7.2.1.209	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	65,48
7.2.1.210	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400B 5-100A 1	2022	0,4	-	15,00	44,76
7.2.1.211	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	35,00	28,53
7.2.1.212	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	35,00	35,58
7.2.1.213	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	28,23
7.2.1.214	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	27,68
7.2.1.215	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	27,68
7.2.1.216	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	32,15
7.2.1.217	Фобос 3	2022	0,23	-	15,00	32,70
7.2.1.218	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	28,07
7.2.1.219	Миртек 32	2022	0,4	-	6,70	28,14
7.2.1.220	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	55,90
7.2.1.221	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	25,00	10,74
7.2.1.222	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	30,00	45,05
7.2.1.223	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	17,50	35,96
7.2.1.224	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	51,03
7.2.1.225	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	43,71
7.2.1.226	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400B 5-10A 0,5S	2022	0,4	-	30,00	37,51
7.2.1.227	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	38,17
7.2.1.228	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	40,00	26,43
7.2.1.229	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	15,00	35,14
7.2.1.230	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	27,68
7.2.1.231	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	28,72
7.2.1.232	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400B 5-10A 0,5S	2022	0,4	-	12,50	24,81
7.2.1.233	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	15,00	28,48
7.2.1.234	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	12,50	24,15
7.2.1.235	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	29,31
7.2.1.236	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	7,50	56,49
7.2.1.237	Миртек 32	2022	0,4	-	12,50	29,38
7.2.1.238	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	27,94
7.2.1.239	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.240	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	8,00	28,95
7.2.1.241	СЭ Миртек-32-ПУ-СП31-НКМОQ1V3 400B 100A1	2022	0,4	-	8,00	35,55

7.2.1.242	Миртек 32	2022	0,4	-	15,00	27,60
7.2.1.243	Миртек 32	2022	0,4	-	33,00	36,96
7.2.1.244	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.245	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.246	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	25,31
7.2.1.247	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,91
7.2.1.248	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,23	-	12,50	41,67
7.2.1.249	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	40,00	42,78
7.2.1.250	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	34,07
7.2.1.251	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	29,38
7.2.1.252	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	20,00	34,64
7.2.1.253	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	53,53	35,99
7.2.1.254	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	35,00	30,10
7.2.1.255	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	25,16
7.2.1.256	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	28,33
7.2.1.257	Фобос3	2022	0,4	-	12,50	25,89
7.2.1.258	Фобос3	2022	0,4	-	8,00	26,47
7.2.1.259	Милур 307.22	2022	0,4	-	12,00	40,84
7.2.1.260	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	39,34
7.2.1.261	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	71,46
7.2.1.262	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	24,79
7.2.1.263	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,17
7.2.1.264	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,55
7.2.1.265	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	12,50	27,48
7.2.1.266	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	12,50	27,57
7.2.1.267	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	34,91
7.2.1.268	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	15,00	28,08
7.2.1.269	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	25,00	29,34
7.2.1.270	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	10,00	27,70
7.2.1.271	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	17,50	44,51
7.2.1.272	SMART NP 73E 1-11-1	2022	0,4	-	37,50	28,93
7.2.1.273	Фобос 3Т	2022	0,4	-	10,20	29,92
7.2.1.274	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	21,37
7.2.1.275	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	69,00
7.2.1.276	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	13,50	37,45
7.2.1.277	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 230 IQOG(2)L-B	2022	0,4	-	8,00	26,42
7.2.1.278	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	27,70
7.2.1.279	Миртек-32-ПУ SP3	2022	0,4	-	15,00	27,15
7.2.1.280	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	29,70
7.2.1.281	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	10,74
7.2.1.282	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	8,00	27,34
7.2.1.283	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	30,99
7.2.1.284	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	28,18
7.2.1.285	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	12,50	32,67
7.2.1.286	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	27,20
7.2.1.287	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	8,00	27,35
7.2.1.288	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	27,72
7.2.1.289	Фобос 3	2022	0,23	-	12,50	27,88
7.2.1.290	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	50,00	41,71
7.2.1.291	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	6,70	37,87
7.2.1.292	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	15,00	26,54
7.2.1.293	СЭ НАРТИС-ИЗ00-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	8,00	32,87
7.2.1.294	Милур 307 32-Р-3-Д+дисплей 3ф прямого включения	2022	0,4	-	8,00	32,87
7.2.1.295	СЭ НАРТИС-ИЗ00-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	25,00	27,46
7.2.1.296	СЭ НАРТИС-ИЗ00-SP31-ЕНКМОQ1V3-D400В100А1	2022	0,4	-	50,00	18,74
7.2.1.297	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	30,00	30,96
7.2.1.298	СЭ Миртек-32-ПУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	45,00	31,53
7.2.1.299	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1036	2023	0,4	-	15,00	46,16
7.2.1.300	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1518	2023	0,4	-	15,00	47,72
7.2.1.301	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1271 с.Муравье	2023	0,4	-	8,00	29,92
7.2.1.302	Шкаф ВШУ с Фобос 3 ВЛ 0,4кВ литер ЛШ г.Данков	2023	0,4	-	12,50	30,46
7.2.1.303	СЭ НАРТИС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 703 д.Локтево	2023	0,4	-	12,00	31,03
7.2.1.304	СЭ НАРТИС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 219 д.Малое Па	2023	0,4	-	12,00	26,47
7.2.1.305	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 468 д.Старая Во	2023	0,4	-	12,00	28,22
7.2.1.306	СЭ Миртек-32 на опоре ВЛЭП 0,4 Кв от КТП-43 до оп	2023	0,4	-	15,00	29,19
7.2.1.307	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1738	2023	0,4	-	12,50	39,03
7.2.1.308	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 010,312 с. Сафоно	2023	0,4	-	8,00	23,34
7.2.1.309	Шкаф ВШУ с Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1734 Яг	2023	0,4	-	8,00	29,36
7.2.1.310	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1058 с.	2023	0,4	-	25,00	27,43
7.2.1.311	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ ф. №1 от КТП №6	2023	0,4	-	8,00	30,83
7.2.1.312	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛИ 0,4кВ ф.№2 от КТП №2 - 10 шт.	2023	0,4	-	7,50	231,57
7.2.1.313	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП №166 с.Грязн	2023	0,4	-	8,00	28,60
7.2.1.314	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ ф.Кюски ТП	2023	0,4	-	20,00	39,34
7.2.1.315	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ Васильевка	2023	0,4	-	8,00	29,29
7.2.1.316	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Стебаево	2023	0,4	-	8,00	29,69
7.2.1.317	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 538 Лебед - 2 шт.	2023	0,4	-	10,00	64,79
7.2.1.318	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1124	2023	0,4	-	45,00	32,16
7.2.1.319	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП № 57 ф.2 пе Усман	2023	0,4	-	30,00	26,98
7.2.1.320	СЭ Нартис 300 на опоре ВЛ-0,4кВ №2 ТП 136 с. Синяв	2023	0,4	-	22,00	31,34
7.2.1.321	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 104 г.Елец	2023	0,4	-	12,50	37,12
7.2.1.322	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 867 (ООО Трейд До	2023	0,4	-	10,50	56,15
7.2.1.323	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП Е-737	2023	0,4	-	15,00	38,41
7.2.1.324	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4кВ от ТП №422,425 ВЛ 10	2023	0,4	-	27,00	106,30
7.2.1.325	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП Е-564 с.Н.Ворго	2023	0,4	-	12,50	68,64
7.2.1.326	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 124-3	2023	0,4	-	8,00	29,46
7.2.1.327	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4 ф2,3,4 от КТП №284 ВЛ 1	2023	0,4	-	8,00	35,35
7.2.1.328	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1223 д.Гуда	2023	0,4	-	10,00	26,80
7.2.1.329	СЭ ФОБОС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1452 с.Хлевное	2023	0,4	-	12,50	32,20
7.2.1.330	СЭ НАРТИС-ИЗ00 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1,2 ЗТП Е 020 д	2023	0,4	-	25,00	36,04
7.2.1.331	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛИ 0,4кВ ф.№2 от КТП№Е-543 в	2023	0,4	-	25,00	36,22

7.2.1.332	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 429-1	2023	0,4	-	25,00	37,03
7.2.1.333	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 376	2023	0,4	-	25,00	33,80
7.2.1.334	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 12Л пгт.Лев Толстой-2 шт.	2023	0,4	-	49,05	108,82
7.2.1.335	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1,2,4 ТП №3-	2023	0,4	-	30,00	27,37
7.2.1.336	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 1255 Бер	2023	0,23	-	6,40	29,83
7.2.1.337	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1201 с.Троицкое	2023	0,4	-	10,00	47,02
7.2.1.338	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1202 с.Топки	2023	0,4	-	10,00	48,21
7.2.1.339	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4кВ №10 ТП-864 - 2 шт.	2023	0,4	-	65,40	56,34
7.2.1.340	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1065 с.Конь-	2023	0,4	-	10,00	44,13
7.2.1.341	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от МТП 1148 в СНТ Те	2023	0,4	-	15,00	68,15
7.2.1.342	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ВЛ 0,4кВ №2 ТП 41	2023	0,4	-	12,50	26,98
7.2.1.343	СЭ Милур 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП-1138 СНТ Мечта	2023	0,4	-	15,00	18,74
7.2.1.344	СЭ Наргис300 на опоре ВЛ0,4кВТП699ф.1,2 с.Каменное	2023	0,4	-	12,50	45,35
7.2.1.345	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП №3-515 с. Н.Ка	2023	0,4	-	12,50	27,26
7.2.1.346	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре Е-215 ВЛ-0,4КВ с.ЕКАТЕР	2023	0,4	-	15,00	37,16
7.2.1.347	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1129 с.Манино	2023	0,4	-	15,00	32,08
7.2.1.348	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП №309 Агроном	2023	0,4	-	6,80	34,04
7.2.1.349	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 4 ул.Лесная ТП 204	2023	0,4	-	45,00	45,95
7.2.1.350	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП №48 с. Троицк	2023	0,4	-	1,62	34,25
7.2.1.351	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №4 ТП Зг-8 г.Задонск	2023	0,4	-	25,00	32,12
7.2.1.352	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 177	2023	0,4	-	8,10	33,48
7.2.1.353	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ (LXXVIII).L- 0,707 - 2 шт.	2023	0,4	-	10,00	59,70
7.2.1.354	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 11 ТП 28 Л	2023	0,4	-	15,00	30,52
7.2.1.355	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП № Т-422	2023	0,4	-	10,00	31,45
7.2.1.356	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1121	2023	0,4	-	12,50	32,22
7.2.1.357	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 26Л с.Хлевное	2023	0,4	-	53,00	35,95
7.2.1.358	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1180 с.Доброе	2023	0,23	-	4,00	29,34
7.2.1.359	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф. №1,2 от КТП №298	2023	0,4	-	30,00	28,89
7.2.1.360	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 128	2023	0,4	-	30,00	63,87
7.2.1.361	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ от ТП 998	2023	0,4	-	15,00	27,24
7.2.1.362	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1044, ТП 1045, ТП	2023	0,4	-	25,00	53,76
7.2.1.363	ВШУ с Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 019	2023	0,4	-	40,00	31,62
7.2.1.364	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1167	2023	0,4	-	52,00	81,59
7.2.1.365	СЭ Фобос 3 на опоре Е-182 ВЛ-0,4КВ д.ПАЛЬЦИНО	2023	0,4	-	25,00	52,98
7.2.1.366	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 499	2023	0,4	-	8,00	30,76
7.2.1.367	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 3-197 с.Паниковец	2023	0,4	-	45,00	30,37
7.2.1.368	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП-811 (ООО ТЭМ	2023	0,4	-	10,00	29,69
7.2.1.369	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП-1002 (Симоно	2023	0,23	-	5,00	29,49
7.2.1.370	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1589 с.Хлевное	2023	0,4	-	12,50	49,77
7.2.1.371	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 63кВА г.Лебедянь	2023	0,4	-	13,50	27,55
7.2.1.372	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 922	2023	0,4	-	25,00	54,65
7.2.1.373	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП-103 (Свотина	2023	0,4	-	22,00	41,56
7.2.1.374	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1335 с.Манино	2023	0,4	-	12,50	59,18
7.2.1.375	СЭ Наргис 3 на опоре Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4	-	6,30	21,01
7.2.1.376	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП № 400	2023	0,4	-	40,00	32,30
7.2.1.377	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1101 с.Яблоно	2023	0,4	-	8,00	28,25
7.2.1.378	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 389	2023	0,4	-	10,00	36,32
7.2.1.379	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1551 с.Волвчик	2023	0,4	-	17,50	40,63
7.2.1.380	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1075	2023	0,4	-	22,00	65,93
7.2.1.381	СЭ Наргис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 КТП №3-593	2023	0,4	-	29,50	30,95
7.2.1.382	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 045 с. Черн	2023	0,4	-	60,00	42,99
7.2.1.383	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 901Л с.Красное	2023	0,4	-	12,50	30,37
7.2.1.384	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №222 с.Те	2023	0,4	-	8,00	34,21
7.2.1.385	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от МТП №448	2023	0,4	-	8,00	36,26
7.2.1.386	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП №386	2023	0,4	-	8,00	35,05
7.2.1.387	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1705 Изби	2023	0,4	-	8,00	32,13
7.2.1.388	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1, 2 ТП 1208 д.Лино	2023	0,4	-	12,50	30,88
7.2.1.389	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1256	2023	0,4	-	15,00	29,80
7.2.1.390	СЭ Наргис-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1118 с.Малинин	2023	0,4	-	8,00	34,67
7.2.1.391	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №9 УО УКС РТП 25	2023	0,4	-	8,00	42,51
7.2.1.392	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Ивово	2023	0,4	-	50,00	54,28
7.2.1.393	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ-0,4кВ ТП 1513	2023	0,4	-	10,00	38,24
7.2.1.394	СЭ НАРТИС-ИЗ300 ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 082	2023	0,4	-	8,00	33,29
7.2.1.395	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1184	2023	0,4	-	50,00	68,90
7.2.1.396	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1203 с.Митягино	2023	0,4	-	35,00	68,23
7.2.1.397	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1671 с.Борисо	2023	0,4	-	20,00	32,36
7.2.1.398	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1864 с.Кап	2023	0,4	-	30,00	32,58
7.2.1.399	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №350,354,37	2023	0,4	-	8,00	42,38
7.2.1.400	СЭ Наргис-ИЗ300 на опоре Е-087 ВЛ-0,4КВ С. КАЗАКИ	2023	0,4	-	51,00	41,53
7.2.1.401	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛЭП 0,4 кВ от ТП-9 до о	2023	0,4	-	4,00	40,65
7.2.1.402	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №266 с.	2023	0,4	-	15,00	49,81
7.2.1.403	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с. М	2023	0,4	-	15,00	50,38
7.2.1.404	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ № 2 ТП 135 с.Стег	2023	0,4	-	10,00	32,38
7.2.1.405	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1146 с.Волово	2023	0,4	-	12,50	39,01
7.2.1.406	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 817 Малинки	2023	0,4	-	35,00	36,50
7.2.1.407	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 415 Автохозяй	2023	0,4	-	9,00	33,73
7.2.1.408	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 921 (УГС г. Ли	2023	0,4	-	5,00	59,23
7.2.1.409	СЭ Наргис-ИЗ300 на опоре Е-062 ВЛ-0,4КВ д. П.Коммун	2023	0,4	-	10,00	44,21
7.2.1.410	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Савицкое А-16,	2023	0,4	-	10,00	36,39
7.2.1.411	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Ленино	2023	0,4	-	12,50	32,95
7.2.1.412	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 171	2023	0,4	-	15,00	31,12
7.2.1.413	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 047 - 2 шт.	2023	0,4	-	35,00	71,72
7.2.1.414	СЭ Наргис ИЗ300 на опоре Е-099 ВЛ-0,4 кВ с.Лавы	2023	0,4	-	15,00	39,45
7.2.1.415	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1811 Баловне	2023	0,4	-	15,00	34,08
7.2.1.416	СЭ Наргис-ИЗ300 на опоре Е-118 ВЛ-0,4 кВ с. Н.-Ворг	2023	0,4	-	15,00	41,51
7.2.1.417	СЭ Наргис-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ф№1 от СПП №Е-664	2023	0,4	-	12,50	42,61
7.2.1.418	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 10кВ Комсети ПС	2023	0,4	-	12,50	34,32
7.2.1.419	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1	2023	0,4	-	10,00	30,99
7.2.1.420	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ Ф1 от КТП №393	2023	0,4	-	8,00	43,86
7.2.1.421	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ №1 КТП №614 с.	2023	0,4	-	8,00	35,48

7.2.1.422	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1 ГКТП-63 ул.	2023	0,4	-	12,50	36,76
7.2.1.423	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 1030	2023	0,4	-	12,50	46,57
7.2.1.424	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 145	2023	0,4	-	40,00	33,95
7.2.1.425	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 1173 с.Кра	2023	0,4	-	15,00	30,30
7.2.1.426	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 1030	2023	0,4	-	15,00	49,06
7.2.1.427	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1196	2023	0,4	-	12,50	69,66
7.2.1.428	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1759	2023	0,4	-	12,50	67,36
7.2.1.429	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1191	2023	0,4	-	35,00	66,07
7.2.1.430	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ №5 ТП 805	2023	0,4	-	15,00	33,05
7.2.1.431	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП Е-165 с.Волчье	2023	0,4	-	35,00	41,68
7.2.1.432	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1	2023	0,4	-	40,00	27,49
7.2.1.433	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1004	2023	0,4	-	7,50	36,99
7.2.1.434	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ №4 от КТП №067	2023	0,4	-	12,50	43,01
7.2.1.435	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №306 в	2023	0,4	-	18,00	36,18
7.2.1.436	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 319	2023	0,4	-	15,00	35,06
7.2.1.437	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП №430,449,4	2023	0,4	-	8,00	45,49
7.2.1.438	СЭ Нартис-ИЗО0 на опоре ВЛИ 0,4 кВ ф.№1 от КТП №Е-	2023	0,4	-	8,10	44,35
7.2.1.439	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №441 д.	2023	0,4	-	14,00	34,90
7.2.1.440	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ № 3 ТП 323 с.Войс	2023	0,4	-	8,00	29,36
7.2.1.441	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1,2 ТП 088 с.Ду	2023	0,4	-	8,00	29,59
7.2.1.442	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №287 с.	2023	0,4	-	8,00	35,32
7.2.1.443	СЭ Нартис ИЗО0 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП №253 в с.Кр	2023	0,4	-	35,00	33,42
7.2.1.444	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1256 с.Доб	2023	0,4	-	12,50	34,80
7.2.1.445	СЭ Милур 3 до ВПУ КЛ-0,4 от ТП-380 до помещения по	2023	0,4	-	50,00	105,57
7.2.1.446	СЭ Милур 3 до ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-242 до ярмарки п	2023	0,4	-	50,00	87,32
7.2.1.447	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 339 (УКС г.Липецка	2023	0,4	-	23,50	63,60
7.2.1.448	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ- 0,4 кВ от ТП-1077 (Гарант Ав	2023	0,4	-	55,00	112,45
7.2.1.449	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-342 до мастерски	2023	0,4	-	50,00	112,86
7.2.1.450	СЭ Матрица 3 в ВРУ-0,4 кВ КЛ-0,4 кВ от ТП 269(ИнС	2023	0,4	-	20,00	87,96
7.2.1.451	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 239 (Связь Черно	2023	0,4	-	10,00	100,95
7.2.1.452	СЭ Энергомера 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-283(МТС ПАО)	2023	0,4	-	12,50	63,21
7.2.1.453	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ- 0,4 кВ от ТП-890 (ТЭМП ООО)	2023	0,4	-	12,00	54,15
7.2.1.454	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-201(АгроАльянс ОО	2023	0,4	-	45,00	93,02
7.2.1.455	СЭ Фобос 3 на КЛ 0,4кВ №8 УО УКС РП 11	2023	0,4	-	5,00	37,66
7.2.1.456	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВТП-459 (ГСК Энергетик-2	2023	0,4	-	20,00	24,46
7.2.1.457	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ0,4кВТП-36 (Цуканов А. А.)	2023	0,4	-	35,00	30,13
7.2.1.458	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ0,4кВ ТП-36 (Елисеев П. Н.)	2023	0,4	-	16,00	24,66
7.2.1.459	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ф.№3 от СТП №821	2023	0,4	-	39,50	27,00
7.2.1.460	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ЗТП-806 (МКУ""Управл	2023	0,4	-	9,00	36,61
7.2.1.461	СЭ Нартис 300 в ТП 1060	2023	0,4	-	50,00	29,52
7.2.1.462	СЭ Нартис 300 в ТП 1038	2023	0,4	-	50,00	33,61
7.2.1.463	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-991 (Самохин М.А.	2023	0,4	-	15,00	31,70
7.2.1.464	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ЗТП-842 ул.Бунина (Бе	2023	0,4	-	30,00	25,53
7.2.1.465	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ЗТП-908а (Андреев И.	2023	0,4	-	20,00	24,25
7.2.1.466	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1488	2023	0,4	-	20,00	30,50
7.2.1.467	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 518 ул.Прокатная (2023	0,4	-	33,50	322,68
7.2.1.468	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 518 ул.Прокатная(П	2023	0,4	-	36,50	377,96
7.2.1.469	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 398 с.Бутырки -	2023	0,4	-	29,00	34,16
7.2.1.470	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 015 д.Мас	2023	0,4	-	20,00	32,39
7.2.1.471	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП 379 ВЛ 1	2023	0,4	-	8,00	81,81
7.2.1.472	СЭ Миртек-32 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 317 д.Луцкя	2023	0,4	-	20,80	230,64
7.2.1.473	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 013, 015, 026 д.	2023	0,4	-	8,00	27,08
7.2.1.474	СЭ Нартис300 на опоре ВЛ0,4кВ№2 ТП050	2023	0,4	-	15,00	34,65
7.2.1.475	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1-8 ТП 716 п. Добри	2023	0,4	-	60,00	27,39
7.2.1.476	СЭ Миртек-32 на опоре ВЛ0,4кВ ТП1070 с.Доброе	2023	0,4	-	20,00	21,02
7.2.1.477	СЭ Миртек 32 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Запол	2023	0,4	-	15,00	38,67
7.2.1.478	СЭ Миртек 32 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 414 п.Заполян	2023	0,4	-	15,00	20,72
7.2.1.479	СЭ НАРТИС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 156 с.Болховск	2023	0,4	-	12,00	28,83
7.2.1.480	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ул. Шолохова от КТП-	2023	0,4	-	35,00	33,66
7.2.1.481	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.2 ТП № 432 В	2023	0,4	-	12,50	30,97
7.2.1.482	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 712	2023	0,4	-	50,00	26,36
7.2.1.483	СЭ НАРТИС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1172,1173,1175 с.	2023	0,4	-	12,50	32,10
7.2.1.484	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛИ 0,4кВ ф №2 от СТП №Е	2023	0,4	-	45,00	33,91
7.2.1.485	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1187 с.В.Большое	2023	0,4	-	30,00	32,10
7.2.1.486	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1440 с.Измалко	2023	0,4	-	15,00	28,24
7.2.1.487	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1440 с.Измалко	2023	0,4	-	15,00	38,86
7.2.1.488	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1440 с.Измалко	2023	0,4	-	15,00	54,70
7.2.1.489	СЭ НАРТИС-ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1440 с.Измалко	2023	0,4	-	15,00	25,45
7.2.1.490	СЭ НАРТИС ИЗО0 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 707 с.Лип	2023	0,4	-	20,00	27,54
7.2.1.491	СЭ НАРТИС-ИЗО0-на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	27,54
7.2.1.492	СЭ НАРТИС-ИЗО0-на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	26,73
7.2.1.493	СЭ НАРТИС-ИЗО0-на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	29,24
7.2.1.494	СЭ НАРТИС-ИЗО0-на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	27,16
7.2.1.495	СЭ НАРТИС-ИЗО0-на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	25,64
7.2.1.496	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 114-4	2023	0,4	-	30,00	26,41
7.2.1.497	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ- 0,4 кВ от ТП-1077 (Сынков А.	2023	0,4	-	60,00	25,71
7.2.1.498	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 094,337,705	2023	0,4	-	7,00	39,30
7.2.1.499	СЭ Нартис300 на опоре ВЛ0,4кВТП699ф.1,2 с.Каменное	2023	0,4	-	12,50	30,52
7.2.1.500	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Ленино	2023	0,4	-	12,50	109,02
7.2.1.501	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	47,50
7.2.1.502	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	50,00	31,47
7.2.1.503	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	8,10	25,86
7.2.1.504	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	22,00	29,85
7.2.1.505	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП Е-564 с.Н.Ворго	2023	0,4	-	20,00	24,24
7.2.1.506	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1136 с.Трубетчино	2023	0,4	-	9,20	32,30
7.2.1.507	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1136 с.Трубетчино	2023	0,4	-	7,00	29,86
7.2.1.508	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ0,4кВ ТП665 (Юсова Т. Н.)	2023	0,4	-	15,00	63,92
7.2.1.509	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП №142 в с.Новая	2023	0,4	-	15,00	403,63
7.2.1.510	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1002, 1003, 1004,	2023	0,4	-	15,00	29,99
7.2.1.511	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	12,00	32,42
7.2.1.512	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1750-3	2023	0,4	-	7,00	29,76

7.2.1.513	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	15,00	28,28
7.2.1.514	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ	2023	0,4	-	7,70	27,34
7.2.1.515	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ Сыр-е пр.А50, А25, АС	2023	0,4	-	30,00	39,12
7.2.1.516	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4 кВ №2 ТП 859	2023	0,4	-	1,76	37,94
7.2.1.517	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1501 с.Измалково	2023	0,4	-	20,00	26,16
7.2.1.518	СЭ Наргис 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 320 г.Елец	2023	0,4	-	25,00	36,61
7.2.1.519	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 679 (Якунина Г.В.)	2023	0,4	-	30,00	37,75
7.2.1.520	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4 кВ №5 от КТП №067 в г.Л	2023	0,4	-	15,00	28,18
7.2.1.521	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-627 (Веденкова А. И	2023	0,4	-	10,00	28,66
7.2.1.522	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ №3 ТП 564	2023	0,4	-	15,00	15,70
7.2.1.523	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1177 с.Нижнее Боль	2023	0,4	-	5,00	38,79
7.2.1.524	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП №528/100 кВа в	2023	0,4	-	10,00	52,18
7.2.1.525	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ РП-56 (ООО"Г2 Мобайл")	2023	0,4	-	7,50	40,99
7.2.1.526	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 31Л с.Хлевное	2023	0,4	-	60,00	27,64
7.2.1.527	СЭ Фобос 3 на опоре Е-281 ВЛ-0,4КВ с.Аргамач-Паль	2023	0,4	-	30,00	52,74
7.2.1.528	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛЭП0,4Кв литер ХХХVII	2023	0,4	-	12,50	27,69
7.2.1.529	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛЭП0,4Кв Чаплыги	2023	0,4	-	12,50	29,21
7.2.1.530	СЭ НАРТИС 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП	2023	0,4	-	12,00	55,28
7.2.1.531	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1039 с.Доброе	2023	0,4	-	7,50	39,60
7.2.1.532	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-236 (Ифиндеев А.В.	2023	0,4	-	39,30	40,12
7.2.1.533	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3г-59 г.Зад	2023	0,4	-	5,00	42,27
7.2.1.534	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1275 с.Василье	2023	0,4	-	8,00	29,42
7.2.1.535	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1359 д.Княж	2023	0,4	-	8,00	29,46
7.2.1.536	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП №837 ф.1 в с. Но	2023	0,4	-	25,00	29,74
7.2.1.537	СЭ Фобос 3 в ТП 18	2023	0,4	-	30,00	28,89
7.2.1.538	СЭ Фобос 3 на опоре Е-129 ВЛ-0,4КВ Д.ЧЕРНЫШОВКА	2023	0,4	-	8,00	36,59
7.2.1.539	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1243 с.Синдякин	2023	0,4	-	8,00	36,85
7.2.1.540	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ф№1 (отпайка) от	2023	0,4	-	15,00	31,82
7.2.1.541	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП	2023	0,4	-	45,00	38,47
7.2.1.542	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 3-135 с.Невеже-Кол	2023	0,4	-	50,00	37,98
7.2.1.543	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 71Л	2023	0,4	-	50,00	32,32
7.2.1.544	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №141 с.Ро	2023	0,4	-	15,00	32,71
7.2.1.545	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ И-0,4 кВ № 2 ТП 172	2023	0,4	-	15,00	46,36
7.2.1.546	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ-0,4 кВ №302 в с.Черкас	2023	0,4	-	15,00	69,38
7.2.1.547	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1056 с. Домач	2023	0,4	-	15,00	33,51
7.2.1.548	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ-0,4 кВ от СТП-100 кВа	2023	0,4	-	15,00	32,42
7.2.1.549	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1185 с.В.	2023	0,4	-	12,50	37,03
7.2.1.550	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП№372 ПС	2023	0,4	-	8,00	42,19
7.2.1.551	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №4 ТП 026	2023	0,4	-	8,00	33,46
7.2.1.552	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1227 с.Елец	2023	0,4	-	15,00	43,60
7.2.1.553	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Махово	2023	0,4	-	50,00	44,91
7.2.1.554	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛЭП 0,4 Кв литер ЛХХХII	2023	0,4	-	18,30	42,86
7.2.1.555	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП 540,546 ВЛ	2023	0,4	-	15,00	35,21
7.2.1.556	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1454 с.Афа	2023	0,4	-	50,00	29,03
7.2.1.557	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1057 с.Верхн	2023	0,4	-	2,47	33,73
7.2.1.558	СЭ Наргис 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 763	2023	0,4	-	10,00	30,78
7.2.1.559	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ от ЗТП-839 (ООО Лабор	2023	0,4	-	23,46	41,54
7.2.1.560	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ РП 50 (Мамедов З.О.)	2023	0,4	-	35,00	34,53
7.2.1.561	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ И 0,4 кВ ф.Храм от КТП №	2023	0,4	-	50,00	28,64
7.2.1.562	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1104, 1106 с.	2023	0,4	-	8,00	29,82
7.2.1.563	СЭ Наргис-И300 на опоре Е-115 ВЛ-0,4кВ с.Воронец	2023	0,4	-	15,00	28,92
7.2.1.564	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 539 (Валивахин М.А	2023	0,4	-	25,00	27,60
7.2.1.565	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 50 (Шевченко И	2023	0,4	-	30,00	44,09
7.2.1.566	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП №340 с.Троек	2023	0,4	-	15,00	33,02
7.2.1.567	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 3г-3 г.Зад	2023	0,4	-	50,00	41,55
7.2.1.568	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №4 ТП 1654 с.Чеч	2023	0,4	-	5,80	29,53
7.2.1.569	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1074 с.Чернав	2023	0,4	-	15,00	31,30
7.2.1.570	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 627 (Игнатова Г. Н	2023	0,4	-	15,00	32,30
7.2.1.571	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 68Л	2023	0,23	-	3,44	33,11
7.2.1.572	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1140 с.Ворон-	2023	0,4	-	8,00	32,74
7.2.1.573	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 263	2023	0,4	-	12,50	34,41
7.2.1.574	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛЭП0,4 Кв литер ХХХVI г.	2023	0,4	-	40,00	28,87
7.2.1.575	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1043, 1052, 1	2023	0,4	-	9,00	34,23
7.2.1.576	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 8Л п.г.т.	2023	0,4	-	20,00	34,10
7.2.1.577	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 208 ВЛ 10	2023	0,4	-	15,00	42,96
7.2.1.578	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кв с.Вербилово	2023	0,4	-	15,00	44,11
7.2.1.579	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1041,1042 Т	2023	0,4	-	15,00	31,56
7.2.1.580	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1246 с.Курино	2023	0,4	-	15,00	29,88
7.2.1.581	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 34А	2023	0,4	-	27,00	32,53
7.2.1.582	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1410 с.Васильев	2023	0,4	-	15,00	31,60
7.2.1.583	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ КТП-320 (Кореняко Е.	2023	0,4	-	10,50	37,66
7.2.1.584	СЭ Наргис-И300 на опоре Е-089 ВЛ-0,4КВ с.КАЗАКИ	2023	0,4	-	15,00	47,90
7.2.1.585	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-217 (АОЛипецкнефт	2023	0,4	-	30,00	32,48
7.2.1.586	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП-726 (Шишкина М.В.)	2023	0,4	-	21,00	69,66
7.2.1.587	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4к КТП 414 (ООО "Индустр	2023	0,4	-	11,00	39,53
7.2.1.588	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №105 с.Т	2023	0,4	-	15,00	49,88
7.2.1.589	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 339 (ПАО "Сбер	2023	0,4	-	35,00	25,84
7.2.1.590	СЭ Миртек 32 на опоре ВЛ 0,4кВ КТП-610 (Литовченк	2023	0,4	-	12,50	47,75
7.2.1.591	СЭ Миртек 32 на опоре ВЛ0,4кВ ТП 539 (Брычаев В.И	2023	0,4	-	30,00	445,53
7.2.1.592	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ МТП-958 (Самарин А.В.)	2023	0,4	-	30,00	25,75
7.2.1.593	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ-0,4 кВ в с. Подгорное,	2023	0,4	-	15,00	46,36
7.2.1.594	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ЗТП-840 (Егорова Е.	2023	0,4	-	15,00	29,64
7.2.1.595	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1256 с.Доб	2023	0,4	-	12,50	25,20
7.2.1.596	СЭ НАРТИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 580	2023	0,4	-	36,00	25,04
7.2.1.597	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-94 (Ефанов Д.Р	2023	0,4	-	10,00	25,72
7.2.1.598	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 171 г.Елец	2023	0,4	-	15,00	40,98
7.2.1.599	СЭ Наргис-И300 на опоре Е-118 ВЛ-0,4 кВ с. Н.-Ворг	2023	0,4	-	23,70	25,79
7.2.1.600	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 154	2023	0,4	-	15,00	35,64
7.2.1.601	СЭ Наргис-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ КТП Е-516 с.Казн	2023	0,4	-	10,00	36,33
7.2.1.602	СЭ НАРТИС И300 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Волжье	2023	0,4	-	15,00	31,40
7.2.1.603	СЭ Наргис И300 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП-732 (ПАО"Ростеле	2023	0,4	-	25,00	42,14

7.2.1.604	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 392 с.Долг - 2 шт.	2023	0,4	-	12,90	46,25
7.2.1.605	СЭ Фобос3 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП354 (Дунец Г.М.)	2023	0,4	-	22,00	44,08
7.2.1.606	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от МТП № 383 в	2023	0,4	-	12,50	42,65
7.2.1.607	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 059	2023	0,4	-	25,00	35,56
7.2.1.608	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП-886 (ООО"СУ 32"	2023	0,4	-	60,00	25,34
7.2.1.609	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-76 (ООО "БазисВ"	2023	0,4	-	45,00	75,52
7.2.1.610	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 216	2023	0,4	-	8,00	25,69
7.2.1.611	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ЗТП 530 (ООО ""Проек	2023	0,4	-	30,00	38,91
7.2.1.612	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-76 (Шацких Д.И.)	2023	0,4	-	15,00	35,45
7.2.1.613	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 259 (ООО"Лаборато	2023	0,4	-	60,00	25,33
7.2.1.614	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 2 ТП 078	2023	0,4	-	6,00	22,10
7.2.1.615	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 269 (ООО "Ал	2023	0,4	-	40,00	37,16
7.2.1.616	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ- 0,4 кВ от ТП-238 (Лапшов В.А.	2023	0,4	-	7,50	26,16
7.2.1.617	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-94 (ОКУ)"Дор.аг	2023	0,4	-	5,00	24,74
7.2.1.618	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1504 с.По	2023	0,4	-	6,00	26,48
7.2.1.619	СЭ НАРТИС-ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 333 с.Ксизо	2023	0,4	-	50,00	36,57
7.2.1.620	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-2 (Абросимов Е.С.	2023	0,4	-	18,00	29,25
7.2.1.621	СЭ Нартис ИЗ300 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП-325 (ООО "Медико	2023	0,4	-	35,00	26,20
7.2.1.622	СЭ Нартис ИЗ300 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП357 (ПАО "МТС")	2023	0,4	-	12,50	29,59
7.2.1.623	СЭ Нартис ИЗ300 в ВПУ КЛ 0,4кВ ТП-99 (ИП Торшин Д	2023	0,4	-	15,00	36,14
7.2.1.624	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1167 с.Кап	2023	0,4	-	3,00	36,32
7.2.1.625	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 591 (Панин Н.	2023	0,4	-	16,00	25,40
7.2.1.626	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1171 с.Ка	2023	0,4	-	3,00	26,02
7.2.1.627	СЭ Нартис 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от КТП №908 с. Пруж	2023	0,4	-	7,50	29,26
7.2.1.628	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №3 ТП 1172 с.Кап	2023	0,4	-	3,00	25,28
7.2.1.629	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №2 ТП 1170 с.Кап	2023	0,4	-	3,00	37,14
7.2.1.630	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1169 с.Ка	2023	0,4	-	3,00	28,96
7.2.1.631	СЭ Нартис ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4кВ с.Вешаловка	2023	0,4	-	15,00	35,33
7.2.1.632	СЭ НАРТИС ИЗ300 на опоре ВЛ 0,4 кВ от КТП №545, 58	2023	0,4	-	15,00	34,30
7.2.1.633	СЭ РИМЗ на опоре ВЛ 10кВ №4 Болховское ПС Колесово	2023	10	-	150,00	34,04
7.2.1.634	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10кВ №9 Яблоново ПС Авро	2023	10	-	150,00	35,58
7.2.1.635	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ №16 Рогожино ПС Капшары	2023	10	-	87,00	35,61
7.2.1.636	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛЭП10 Кв литер IX Трубетчи	2023	10	-	430,00	52,74
7.2.1.637	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ-10КВ ПС КОЛЕСОВО ЯЧ.3	2023	10	-	39,00	67,64
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-РV-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	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	-	590,00	24,82
7.2.2.45	СЭ Меркурий 230 АМ-03 220/380В5-7,5А0,5S	2022	0,4	-	150,00	14,27
7.2.2.46	СЭ Фобос 3 IQOLS-C 230/400В 5-100А 1	2022	0,4	-	65,00	26,30
7.2.2.47	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	487,00	282,36
7.2.2.48	Меркурий 3	2022	0,4	-	138,70	68,70
7.2.2.49	Меркурий 3	2022	0,4	-	140,00	80,91
7.2.2.50	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ТТИ100/5	2022	0,4	-	90,00	42,30
7.2.2.51	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	80,00	206,18
7.2.2.52	Smart NP73E.3	2022	0,4	-	70,00	34,25
7.2.2.53	КВАНТ 3	2022	0,4	-	150,00	137,65
7.2.2.54	БИЗ СЭ ПСЧ-4ТМ и ТТИ150/5	2022	0,4	-	129,20	65,21
7.2.2.55	БИЗ СЭ ПСЧ-4ТМ и ТТИ250/5	2022	0,4	-	94,80	65,21

7.2.2.56	Фобос 3Т 230В 5(10)-IQORL-A	2022	0,4	-	124,81	92,52
7.2.2.57	NP73E.3-14-1	2022	0,4	-	145,00	34,09
7.2.2.58	Фобос 3Т-230/400 5(10)-IQORL-C	2022	0,4	-	85,00	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 ГТИ200/5	2022	0,4	-	140,00	38,01
7.2.2.61	СЭ Фобос 3	2022	0,4	-	100,00	34,87
7.2.2.62	Фобос 3ф	2022	0,4	-	150,00	84,35
7.2.2.63	Фобос 3ф	2022	0,4	-	150,00	97,76
7.2.2.64	БИЗ	2022	0,4	-	150,00	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	-	140,00	170,63
7.2.2.67	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	144,00	59,55
7.2.2.68	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	98,00	62,47
7.2.2.69	Фобос	2022	0,4	-	150,00	174,64
7.2.2.70	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	149,00	59,93
7.2.2.71	СЭ Миртек-32-РУ-SP31-НКМОQ1V3 400В 100А1	2022	0,4	-	70,00	40,07
7.2.2.72	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ГТИ100/5	2022	0,4	-	100,00	37,91
7.2.2.73	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	100,00	86,40
7.2.2.74	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	150,00	211,37
7.2.2.75	Милур 307.22GR-2	2022	0,4	-	100,00	102,80
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	2022	0,4	-	240,00	68,00
7.2.2.78	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	0,4	-	130,00	75,10
7.2.2.79	Фобос3Т	2022	0,4	-	150,00	92,56
7.2.2.80	Фобос 3Т	2022	0,4	-	150,00	65,16
7.2.2.81	Фобос 3Т	2022	0,4	-	150,00	96,84
7.2.2.82	Фобос 3Т	2022	0,4	-	85,00	117,98
7.2.2.83	NP73E 3-14-1	2022	0,4	-	252,00	101,09
7.2.2.84	Блок БИЗ 3ф ФОБОС 3Т 230В 5-10А IQOGL-A	2022	0,4	-	149,00	26,56
7.2.2.85	СЭ Меркурий 234	2022	0,4	-	100,00	26,24
7.2.2.86	СЭ Фобос 3 IQOG(2)L-A 400В 5-10А 0,5S	2022	10	-	77,50	39,56
7.2.2.87	Фобос3	2022	0,4	-	98,00	83,36
7.2.2.88	NP73E 3-14-1	2022	0,4	-	125,00	32,90
7.2.2.89	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т 230 IQOGL-A ГТИ100/5	2022	0,4	-	150,00	46,49
7.2.2.90	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1 ТП 1072	2023	0,4	-	76,30	23,08
7.2.2.91	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 220	2023	0,4	-	99,00	28,05
7.2.2.92	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 12 с.Ста	2023	0,4	-	145,00	42,57
7.2.2.93	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ ф.№1 от СТП№172	2023	0,4	-	150,00	140,11
7.2.2.94	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1511 д.Барановка	2023	0,4	-	70,00	82,20
7.2.2.95	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ- 0,4 кВ от ТП-1153 (Гуменно	2023	0,4	-	145,00	111,84
7.2.2.96	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 587 с.Становое	2023	0,4	-	150,00	45,12
7.2.2.97	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 12 с.Ста	2023	0,4	-	110,00	36,38
7.2.2.98	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ РП 4	2023	0,4	-	150,00	145,25
7.2.2.99	СЭ СЕ308 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 270 г.Чаплыгин - 2 шт.	2023	0,4	-	130,00	284,34
7.2.2.100	СЭ Фобос 3 в РПП-0,4 кВ ТП-147 (Кузнецов Д.В. ИП)	2023	0,4	-	65,74	146,16
7.2.2.101	СЭ Наргис 300 на опоре ВЛ 0,4кВ №13 ТП-19 ф.5 ПСУс	2023	0,4	-	80,00	28,43
7.2.2.102	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1330	2023	0,4	-	150,00	123,88
7.2.2.103	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ № 6 ТП 1221 с.Красное	2023	0,4	-	150,00	127,79
7.2.2.104	СЭ Фобос3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 42 г.Лебедянь	2023	0,4	-	134,00	125,78
7.2.2.105	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП 1171	2023	0,4	-	150,00	122,78
7.2.2.106	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 3 ТП 770	2023	0,4	-	143,00	118,43
7.2.2.107	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛЭП 0,4 кВ литер LXIV	2023	0,4	-	136,00	48,22
7.2.2.108	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ к ТП 1073	2023	0,4	-	150,00	114,04
7.2.2.109	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4 ф.2 ТП 003 по ул. Шахра	2023	0,4	-	150,00	31,60
7.2.2.110	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1173	2023	0,4	-	137,50	134,51
7.2.2.111	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ ф.№2 от КТП №154	2023	0,4	-	100,00	36,18
7.2.2.112	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1174	2023	0,4	-	150,00	134,66
7.2.2.113	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ф.№4 от КТП №153"	2023	0,4	-	100,00	27,40
7.2.2.114	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП 918 (СЭ Орелс	2023	0,4	-	150,00	124,53
7.2.2.115	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП 1162 (Потапова	2023	0,4	-	150,00	51,01
7.2.2.116	СЭ НАРГИС И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ КТП 237,239,240	2023	0,4	-	80,00	49,95
7.2.2.117	Шкаф учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1513 с.Предг	2023	0,4	-	148,00	133,96
7.2.2.118	Шкаф учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ № 1 ТП № Е-684	2023	0,4	-	105,00	153,11
7.2.2.119	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ ТП 762 с.Октябрьское	2023	0,4	-	150,00	191,23
7.2.2.120	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1186	2023	0,4	-	150,00	134,86
7.2.2.121	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 2А г.Данков - 2 шт.	2023	0,4	-	150,00	183,03
7.2.2.122	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4кВ от ТП-706 (Лункин А.	2023	0,4	-	150,00	124,53
7.2.2.123	СЭ ЩУ 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1194	2023	0,4	-	150,00	142,20
7.2.2.124	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП 1160(Комаров Е	2023	0,4	-	150,00	34,08
7.2.2.125	СЭ НАРГИС-И300 на опоре ВЛ 0,4кВ № 1 ТП 1052	2023	0,4	-	120,00	31,79
7.2.2.126	Шкаф учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1076	2023	0,4	-	147,00	179,36
7.2.2.127	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ от ТП 515 (ЭТЦ упра - 2 шт.	2023	0,4	-	150,00	184,53
7.2.2.128	Шкаф учета 0,4кВ на КЛ 0,4кВ ул.Орджоникидзе д.29	2023	0,4	-	50,00	127,17
7.2.2.129	СЭ Фобос 3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4	-	100,00	144,96
7.2.2.130	Шкаф учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 121	2023	0,4	-	75,00	162,66
7.2.2.131	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 10кВ № 02 Хрущевка ПС 35/10	2023	0,4	-	442,84	25,02
7.2.2.132	Панель ЩО-70 в ТП-61	2023	0,4	-	70,00	47,53
7.2.2.133	СЭ Фобос 3 в ВПУ 0,4 кВ ТП-1154 (АС ЛОГИСТИКА	2023	0,4	-	150,00	45,29
7.2.2.134	СЭ Фобос 3 в ВПУ-0,4 кВ КЛ-0,4 кВ от ТП 211 (Стро	2023	0,4	-	70,00	88,81
7.2.2.135	СЭ Милур 3 в ВПУ КЛ-0,4 от ТП-58 (Миринвест)	2023	0,4	-	90,00	100,86
7.2.2.136	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-227 (ЛЮПТД ГУЗ)	2023	0,4	-	100,00	116,35
7.2.2.137	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 от ТП-924 (Чистякова М.Л.)	2023	0,4	-	142,50	47,19
7.2.2.138	СЭ Милур 3 в ВПУ КЛ-0,4 от ТП-30 (Хайдари Яма ИП)	2023	0,4	-	80,00	88,89
7.2.2.139	СЭ Фобос 3 на КЛ 0,4кВ №1 ТП Т-427 - 4 шт.	2023	0,4	-	533,00	144,76
7.2.2.140	СЭ Меркурий 3 на КЛ 0,4кВ магазин с парковкой ООО	2023	0,4	-	150,00	100,77
7.2.2.141	СЭ Меркурий 3 на КЛ 0,4кВ магазин ООО Рынок ТП 8	2023	0,4	-	150,00	103,46
7.2.2.142	СЭ Энергомера 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-1150 (Овчинн	2023	0,4	-	150,00	141,10
7.2.2.143	СЭ Фобос 3Т на опоре КЛ 0,4кВ ТП 59 г.Данков	2023	0,4	-	120,00	131,18
7.2.2.144	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-1077 (Вектор ОО	2023	0,4	-	95,00	115,10
7.2.2.145	СЭ Энергомера 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-631 (ГУЗ Ли - 2 шт.	2023	0,4	-	74,00	238,66

7.2.2.146	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП-36(ЦСЗН Липецкой - 2шт.	2023	0,4	-	75,00	189,86
7.2.2.147	СЭ Фобос 3 на КЛ 0,4кВ ТП 929	2023	0,4	-	150,00	129,84
7.2.2.148	СЭ Фобос 3 в ВПУ КЛ-0,4 кВ от ТП 1143 до Гагарина, - 4 шт.	2023	0,4	-	410,00	187,28
7.2.2.149	СЭ Фобос 3 в ТП 1200	2023	0,4	-	500,00	50,68
7.2.2.150	ВШУ с Фобос3Т на опоре ВЛ0,4кВТП933-2,оп.2	2023	0,4	-	70,00	38,59
7.2.2.151	СЭ Миртек 301 в ТП 59Л г.Грязи	2023	0,4	-	100,00	28,80
7.2.2.152	ВШУ с ФОБОС 3Т она опоре ВЛИ 0,4кВ ф.2 о тКТП №3-	2023	0,4	-	90,00	36,55
7.2.2.153	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1124 до стройплоща	2023	0,4	-	150,00	27,92
7.2.2.154	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 435,492,626 с. Чам	2023	0,4	-	140,00	20,83
7.2.2.155	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 10кВ №7 ПС Борки д.Покровк	2023	10	-	150,00	37,58
7.2.2.156	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №6 ТП 1169 п.г.т. Ле	2023	0,4	-	70,00	28,74
7.2.2.157	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 10кВ №7 ПС Борки д.Покровк	2023	10	-	150,00	42,20
7.2.2.158	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1138 д.Трухачевка	2023	0,4	-	150,00	135,30
7.2.2.159	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1138 д.Трухачевка	2023	0,4	-	150,00	135,30
7.2.2.160	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1747-1	2023	0,4	-	87,50	41,53
7.2.2.161	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-1050 (ООО	2023	0,4	-	150,00	43,06
7.2.2.162	СЭ Фобос 3 в ТП 518 ВЛ-10 Первомайский ПС Лебедь	2023	0,4	-	150,00	22,29
7.2.2.163	СЭ Фобос 3 в ТП 043 ВЛ-10 Водозабор ПС Лебедья	2023	0,4	-	150,00	23,29
7.2.2.164	СЭ Фобос 3 на опоре Воздушная линия электропередач	2023	0,4	-	130,00	26,08
7.2.2.165	СЭ Фобос-3 на опоре ВЛ 0,4 кВ № 4 ТП 093	2023	0,4	-	150,00	27,25
7.2.2.166	"СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ0,4кВ МТП-1113 (ООО ""Липец	2023	0,4	-	100,00	28,92
7.2.2.167	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП№26 в п.г.т Доб	2023	0,4	-	150,00	31,80
7.2.2.168	СЭ Фобос 3 в ТП 587 с. Становое	2023	0,4	-	60,00	35,73
7.2.2.169	СЭ Фобос 3Т на трубостойке ВЛ 0,4кВ ТП 1143 с.Аста	2023	0,4	-	150,00	95,42
7.2.2.170	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ №1,2 ТП 1207 д.Лимово	2023	0,4	-	76,00	30,02
7.2.2.171	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП Т-496 с.Покровск	2023	0,4	-	130,00	118,20
7.2.2.172	Шкаф учета 0,4кВ в ТП 1004с.Бутырки	2023	0,4	-	147,00	142,58
7.2.2.173	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 1565	2023	0,4	-	50,00	65,45
7.2.2.174	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-1124(Путилин А.П.)	2023	0,4	-	150,00	29,01
7.2.2.175	Шкаф учета 0,4кВ на опоре ВЛ 0,4 кВ №1 ТП 23	2023	0,4	-	67,00	160,24
7.2.2.176	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 863 (Загнойко В.	2023	0,4	-	100,00	40,54
7.2.2.177	СЭ Фобос 3на опоре ВЛ 0,4 кВ ЗТП 451 (ООО ""Перспе	2023	0,4	-	72,00	26,33
7.2.2.178	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ЗТП 575 (ООО ""ГК Т	2023	0,4	-	150,00	27,45
7.2.2.179	СЭ Фобос 3на опоре ВЛ 0,4кВ ТП-307 (ООО ""ПластикХ	2023	0,4	-	131,48	22,71
7.2.2.180	СЭ Фобос 3Т на опоре ВЛ 0,4кВ ЦРП-2 г.Данков	2023	0,4	-	100,00	144,96
7.2.2.181	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-684 (ГУЗЛипецкий о	2023	0,4	-	112,10	49,32
7.2.2.182	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-839 (ООО СЗ""Строй	2023	0,4	-	150,00	24,93
7.2.2.183	СЭ Наргис 3 в ТП-10кВ 2х630ква №28/4 в микрорайоне	2023	0,4	-	149,50	21,61
7.2.2.184	Шкаф ВШУ с ФОБОС 3Т в ТП №3-135	2023	0,4	-	100,00	47,32
7.2.2.185	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП-642 (ООО""Липецкса	2023	0,4	-	140,00	27,54
7.2.2.186	СЭ Наргис И300 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1156 (ООО ""Т	2023	0,4	-	150,00	25,34
7.2.2.187	СЭ Фобос 3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 1568 с.Хлевное	2023	0,4	-	150,00	71,10
7.2.2.188	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4кВ ТП 339 (ООО ""СМУ - 3"	2023	0,4	-	150,00	23,08
7.2.2.189	СЭ Фобос3 на опоре ВЛ 0,4 кВ ТП 736 (ООО СЗ ""Стро	2023	0,4	-	149,00	22,76
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	-	150,00	355,35
7.2.3.10	СЭ РИМ 384.02/2 10кВ 20-100А 0,5S	2022	10	-	25,00	323,76
7.2.3.11	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2022	10	-	150,00	254,54
7.2.3.12	Миртек-135-ру-sphv1	2022	10	-	149,15	526,83
7.2.3.13	ПКУ-10/50/0,5У1	2022	10	-	800,00	379,88
7.2.3.14	ПКУ-10кВ	2022	10	-	1 600,00	258,71
7.2.3.15	Пункт коммерческого учета ПКУ-10 SMT-90А	2022	10	-	1 000,00	246,84
7.2.3.16	ПКУ-10	2022	10	-	206,00	603,20
7.2.3.17	МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	150,00	742,37
7.2.3.18	Пункт коммерческого учета ПКУ-10-90	2022	10	-	430,00	225,72
7.2.3.19	ПКУ-10	2022	10	-	150,00	405,57
7.2.3.20	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	510,00	400,00
7.2.3.21	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	250,00	376,09
7.2.3.22	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	150,00	379,40
7.2.3.23	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	140,00	376,03
7.2.3.24	счетчик NP73E 3	2022	10	-	150,00	203,22
7.2.3.25	ПКУ-10	2022	10	-	4 800,00	442,15
7.2.3.26	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	436,80	406,94
7.2.3.27	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	149,00	386,82
7.2.3.28	ПКУ-10	2022	10	-	149,00	377,25
7.2.3.29	ПКУ-10	2022	10	-	135,00	186,20
7.2.3.30	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	149,00	376,09
7.2.3.31	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	145,00	379,01
7.2.3.32	ПКУ-10	2022	10	-	140,00	439,66
7.2.3.33	СЭ МИРТЕК-135-РУ-SPHV1-RGC2 10кВ100А0,5S	2022	10	-	400,00	388,67
7.2.3.34	ПКУ на опоре ВЛ 10кВ Москва пр. Ап-50	2023	10	-	430,00	227,94
7.2.3.35	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 10 ПС Речная	2023	10	-	570,00	373,98
7.2.3.36	СЭ МИРТЕК 135 на опоре ВЛ 10кВ ""Нефтебаза"" ПС 35	2023	10	-	150,00	379,39
7.2.3.37	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10 кВ № 01 ПС Борино к Т	2023	10	-	150,00	382,17

7.2.3.38	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 22 ПС Хлевное к Т	2023	10	-	145,00	390,36
7.2.3.39	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ-10 кВ Агролипецк 1, Агролипец - 2 шт.	2023	10	-	250,00	888,10
7.2.3.40	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ №02 ПС Речная к ТП	2023	10	-	180,00	395,36
7.2.3.41	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ №13 от РП 10кВ Заря	2023	10	-	450,00	428,03
7.2.3.42	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ Комплекс-2 ПС Доброе - 2 шт.	2023	10	-	572,29	732,21
7.2.3.43	СЭ МИРТЕК 135 на опоре ВЛ 10кВ №11 отпайка на потр	2023	10	-	300,00	398,01
7.2.3.44	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ № 9 База отдыха Клен ПС	2023	10	-	3000,00	341,46
7.2.3.45	ПКУ-10кВ на опоре ВЛ-10кВ яч. № 02 ПС Казинка	2023	10	-	320,00	483,71
7.2.3.46	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 15 Лукьяновка ПС	2023	10	-	80,00	388,23
7.2.3.47	ПКУ-10кВ на опоре ВЛ 10кВ № 04 ПС СХТ	2023	10	-	400,00	275,67
7.2.3.48	ПКУ-10кВ на опоре ВЛ 6кВ № 08 Насосная-1 ПС 35/6 В	2023	6	-	360,00	253,88
7.2.3.49	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ-10 кВ №5 «Добринка»	2023	10	-	500,00	567,65
7.2.3.50	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ-10 кВ ДПМК	2023	10	-	150,00	436,00
7.2.3.51	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10кВ № 16 Рогожино ПС Ка	2023	10	-	149,00	446,41
7.2.3.52	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ № 12 ПС Речное к ТП	2023	10	-	222,00	411,20
7.2.3.53	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	10	-	150,00	387,78
7.2.3.54	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ №7 Куйбышева (отпайка)	2023	10	-	150,00	387,78
7.2.3.55	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ № 3 Центральное отделени - 2 шт.	2023	10	-	400,00	388,68
7.2.3.56	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10кВ № 13 Данковский ПС Данко	2023	10	-	595,40	473,27
7.2.3.57	ПКУ 6кВ на опоре ВЛ 6 кВ от ТП-454 (Пахомов М.С.	2023	6	-	150,00	255,13
7.2.3.58	ПКУ 10кВ на опоре ВЛ 10 кВ № 11 ПС Тербунский гонч	2023	10	-	650,00	377,50
7.2.3.59	СЭ РимЗ на опоре ВЛ 10кВ №11 Зона отдыха Бор ПС Ав	2023	10	-	150,00	322,42
7.2.3.60	ПКУ на опоре ВЛ 10кВ № 02 ПС Речная к ТП 1169-1172	2023	10	-	30,00	225,88
7.2.3.61	СЭ МИРТЕК-135 на опоре ВЛ 10кВ №01 ПС Конь Колодез	2023	10	-	75,00	375,20
7.2.3.62	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10кВ Мечта РП Горницы	2023	10	-	150,00	409,24
7.2.3.63	ПКУ на опоре ВЛ 10кВ № 15 Хорошевка ПС 35/10 Тюшев	2023	10	-	194,22	394,53
7.2.3.64	СЭ Миртек 135 на опоре ВЛ 10кВ № 7 ПС Борки	2023	10	-	15,00	392,16
7.2.3.65	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ 10кВ яч. № 11 Котовка П	2023	10	-	120,00	442,86
7.2.3.66	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ-10КВ ПС КОЛЕСОВО ЯЧ.19	2023	10	-	526,00	447,82
7.2.3.67	СЭ Миртек-135 на опоре ВЛ-10КВ ПС КОЛЕСОВО ЯЧ.2 ОТ	2023	10	-	660,00	443,77

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

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

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

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

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

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

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	35 153 486	4 795	164 938	7 331,28
2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	x	x	x	x
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	21 051 191	4 643	73 191	4 533,96
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	494 494	152	91 747	3 253,25