

ИН ФОР МА Ц И Я
о фактических средних данных о присоединенных объемах
максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов, реклоузеры)	189 923	0
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	538 854	76 935
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	5 797 769	358 220

ИН ФОР МА Ц И Я
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

		Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1	Строительство кабельных линий электропередачи:	408 352	115	49 412
	0,4 кВ	56 464	11	7 643
	1 - 20 кВ	351 888	104	41 769
	35 кВ и выше	0	0	0
2	Строительство воздушных линий электропередачи:	2 762 473	519	187 028
	0,4 кВ	336 687	210	34 417
	1 - 20 кВ	293 869	114	42 611
	35 кВ и выше	2 131 918	195	110 000

ИН ФОР МА 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	2958	3	0	39 305	35	0	93 543 456	111	0
	в том числе льготная категория *	114	0	0	1 578	0	0	52	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	272	19	1	11 208	1 663	150	12 617 813	599	9
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	3	13	2	441	3 816	350	5 891	10 820	9
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт - всего	1	22	1	1 558	46 977	1940	7	2 827	15
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (6 месяцев 2024)

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	5918	8	2	80 251	96.00	30
	в том числе льготная категория *	0	0	0	0	-	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	614	41	3	33 872	3 505.00	250
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	-	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	51	37	1	18 438	18 519.00	350
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	-	0
4.	От 670 кВт - всего	21	70	21	96 338	212 707.00	187395
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	-	0

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

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

**Расходы на строительство
введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной сетевой организации АО "Россети Тюмень"**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Протяженность линий электропередач, км., мощность кВт, количество пунктов секционирования шт.	Общие расходы на строительство объекта, руб. (без НДС)
1	С 2.1.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 5 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ № 2100 "Быт" н.п. Шаблыкино	2023	0.13	231 189
2	С 2.1.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ-0,4 кВ № 3 от КТП № 1468 "МТМ" н.п. Коточиги	2023	0.02	163 869
3	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство СТП-10/0,4кВ 25 кВА с ВЛИ 0,4 кВ РТРС от ВЛЗ 10 кВ Звероферма ПС 110/10 кВ Амня до БК РТС Казым-2	2023	0.30	514 566
4	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф. Л-4 ТП 10/0,4 кВ №3210 до оп.№ 41) н.п. тер. Успенское ТОО	2023	0.44	385 033
5	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф. «Л-2» ТП №3143 до оп.№ 24/1) н.п. Успенка	2023	0.02	132 318
6	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №15 ТП 10/0,4 кВ №3391 до опоры №15/4) н.п. Луговое	2023	0.08	91 584
7	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №22 ф. Л-1 от ТП 10/0,4кВ №3223 до опоры №22/2) н.п. Тюмень	2023	0.06	135 326
8	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №8 ф. "Л-1" ТП 10/0,4 кВ №3463 до оп.№11) н.п. Мальковское МО, 9 км а/д Тюмень-Криводанова	2023	0.08	267 378
9	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ №3238 ф. Л-2 до опоры №1) н.п. Комарово	2023	0.05	216 850
10	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №20 ф. Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3233 до опоры №20/3) н.п. Тюмень	2023	0.26	422 289
11	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №22 ф. «Быт-4» ТП №128 до оп.№ 22/1) н.п. Тюмень	2023	0.05	189 675
12	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-3» ТП №3470 до оп.№25) н.п. Кулига	2023	0.66	579 182
13	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-2» ТП №3537 до оп.№37) н.п. Кулига	2023	2.12	2 361 594
14	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-1» ТП №3537 до оп.№15) н.п. Кулига	2023	0.42	430 058
15	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №15 ф. «Л-1» ТП №3537 до оп.№38) н.п. Кулига	2023	0.50	552 624
16	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф. «Л-2» ТП №3470 до оп.№24/5) н.п. Кулига	2023	0.14	182 009
17	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №22 ф. «Л-2» ТП №3470 до оп.№22/6) н.п. Кулига	2023	0.17	198 532
18	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №3261 до опоры №11/3) н.п. Успенка	2023	0.07	175 120
19	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.Л-2 КТП №3253 до оп.№7) н.п. Успенка	2023	0.42	339 392
20	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. Л-2 от КТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №11/5) н.п. Успенка	2023	0.12	155 286
21	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. Л-2 от КТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №11/8) н.п. Успенка	2023	0.19	222 597
22	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №2 ф. Л-2 от КТП №3313 ф. Л-3 до оп.№20) н.п. Кулига	2023	0.36	374 631
23	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №5 ф. Л-2 от КТП 10/0,4 кВ №3392 до опоры №5/5) н.п. Успенка	2023	0.10	187 075
24	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. Быт ТП №2075 до опоры 11/1) н.п. Червишево (414 группа)	2023	0.02	48 855
25	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП №3254 ф. Л-1 до опоры №18) н.п. ТОО Каменское (513 группа)	2023	0.66	786 193
26	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры №50 ф.Л-1 ТП №3172 до опоры №50/5) н.п. Борки (533 группа)	2023	0.15	202 711
27	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №8 ф. Л-3 ТП №3220 до оп. №8/1) н.п. Московский(468 группа)	2023	0.02	103 922
28	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №7 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3153 до оп. №7/12) н.п. Криводаново (469 группа)	2023	0.44	398 146
29	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №20) н.п. Успенка (486 группа)	2023	0.18	235 577
30	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №2 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №12) н.п. Успенка (486 группа)	2023	0.08	189 395
31	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №18) н.п. Успенка (486 группа)	2023	0.13	230 287
32	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №2 ф. Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3396 до опоры №18) н.п. Успенка (511 группа)	2023	0.19	313 394
33	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №32 до оп.№ 2/14) н.п. Перевалово (527 группа)	2023	0.42	436 706
34	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №1 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3253 до оп.№ 6) н.п. Успенка (533 группа)	2023	0.13	269 355
35	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №26 ф. "Л-2" ТП 10/0,4 кВ №3470 до оп.№ 26/1) н.п. Кулига (601 группа)	2023	0.05	147 727
36	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП-10/0,4 кВ №3476 ф. Л-2 до опоры №2) н.п. Криводанова; (598 группа)	2023	0.15	213 314
37	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3511 до оп.№3/10) н.п. Ушакова; (598 группа)	2023	0.28	360 515
38	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3556 до оп.№4) н.п. Друганова; (598 группа)	2023	0.07	131 810

39	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3511 до оп.№7) н.п. Ушакова; (598 группа)	2023	0.14	283 962
40	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №23 ф. "Л-1" ТП 10/0,4 кВ №3396 до оп.№23/7) н.п. Успенка; (598 группа)	2023	0.23	293 119
41	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ № 53 до оп.№ 16) н.п. Успенка; (617 группа)	2023	0.64	425 517
42	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3555 до оп.№5) н.п. Горьковка; (617 группа)	2023	0.14	120 735
43	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3024 оп.№3), (4 группа)	2023	0.05	188 468
44	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от КТП 10/0,4 кВ №3264 н.п.Салаирка оп.№1),179 группа	2023	0.005	28 952
45	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от оп.№8 КТП 10/0,4 кВ №3226 оп.№8/11) г.Тюмень, (292 группа_Заявитель В.С. Хомич)	2023	0.22	383 870
46	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ №3261 оп.№6/5) н.п.Успенка, (358 группа)	2023	0.11	249 209
47	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от оп.№19 КТП 10/0,4 кВ №3253 оп.№19/4) н.п.Успенка, (363 группа)	2023	0.16	170 231
48	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-3 от оп.№1/1 КТП 10/0,4 кВ №3261 оп.№1/1/9) н.п.Успенка, (363 группа)	2023	0.22	211 073
49	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от оп.№9 КТП 10/0,4 кВ №3265 оп.№26) н.п. Кулига, (363 группа)	2023	0.22	232 792
50	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от оп.№3 КТП 10/0,4 кВ №3285 оп.№3/7) н.п.Успенка, (363 группа)	2023	0.17	188 383
51	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от оп.№4 КТП 10/0,4 кВ №3261 оп.№7/4) н.п.Успенка, (366 группа)	2023	0.19	241 735
52	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №3329 оп.№20) н.п.Новотарманский, (388 группа)	2023	0.48	457 477
53	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №3239 оп.№27) ТСН Серебрянный Бор, (381 группа)	2023	0.19	157 681
54	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№5/8/5 КТП 10/0,4 кВ №3167 оп.№5/8/7) н.п.Криводаново, (298 группа)	2023	0.07	87 509
55	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 КТП 10/0,4 кВ №3167) н.п.Новотарманский, (298 группа)	2023	0.02	44 306
56	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №961 оп.№19) н.п.Нерда	2023	0.58	426 859
57	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от КТП 10/0,4 кВ №961 оп.№10) н.п.Нерда	2023	0.31	229 847
58	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от оп.9 КТП 10/0,4 кВ №3159 оп.№40) н.п.Тангачи	2023	0.42	287 539
59	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 КТП 10/0,4 кВ №3260 оп.6-оп.6а, оп.8-оп.8а, оп.8-оп.11) н.п.Ушаково	2023	0.11	129 120
60	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от оп.15 КТП 10/0,4 кВ №3250 оп.№15/3) н.п.Перевалово	2023	0.08	91 588
61	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Магазин от оп.11 ТП 10/0,4 кВ №29 оп.№11/9) н.п. Девятково	2023	0.28	212 656
62	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №945 оп.№77) н.п. Тюнсево	2023	0.56	360 451
63	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ №3261 оп.№6/1/5) н.п.Успенка	2023	0.10	125 627
64	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №3517 оп.№13) Переваловское МО, (414 группа)	2023	0.37	386 667
65	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 от КТП 10/0,4 кВ №3393 оп.№17) н.п.Княжево, (414 группа)	2023	0.36	427 568
66	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№5/8/4/1 КТП 10/0,4 кВ №3167 оп.№5/8/4/3) н.п.Криводаново, (414 группа)	2023	0.07	141 719
67	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	КТП 10/0,4 кВ №3441 г.Тюмень, (412 группа)	2023	0.22	352 852
68	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 отпайка от оп.№11 до оп.№45 КТП 10/0,4 кВ №3266) н.п.Кулига	2023	0.17	269 475
69	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 отпайка от оп.№12 КТП 10/0,4 кВ №3248 оп.№12/1) н.п.Якуши, (409 группа)	2023	0.02	37 743
70	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3331 оп.15) н.п.Княжево, (437 группа)	2023	0.30	362 783
71	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3397 оп.8) СНТ "Лесное", (437 группа)	2023	0.17	215 346
72	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-6 от оп.№4/1 КТП 10/0,4 кВ №94 оп.4/5) н.п.Каменка, (450 группа)	2023	0.15	136 441
73	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№4 КТП 10/0,4 кВ №3035 оп.4/15) г.Тюмень, (450 группа)	2023	0.17	214 118
74	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№8 КТП 10/0,4 кВ №3117 оп.№13) г.Тюмень, (433 группа)	2023	0.13	217 455
75	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№63 КТП 10/0,4 кВ №2145 оп.№63/1) г.Тюмень, (491 группа)	2023	0.02	60 694
76	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№41 КТП 10/0,4 кВ №3273 оп.№41/1) г.Тюмень (456 группа)	2023	0.03	116 594
77	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3396 оп.№13) н.п.Успенка, (463 группа)	2023	0.32	571 973
78	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3396 оп.№4) н.п.Успенка, (463 группа)	2023	0.07	125 555
79	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№25 ТП 10/0,4 кВ №3125 оп.№32) н.п.Новотарманский, (510 группа)	2023	0.06	125 315
80	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№20 ТП 10/0,4 кВ №302 оп.№20/1) н.п.Тураево, (510 группа)	2023	0.02	103 079
81	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №247 оп.№12) Агрофирма Туринская, (495 группа)	2023	0.32	272 200
82	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№2 ТП 10/0,4 кВ №3297 оп.№2/11) н.п.Перевалово, (458 гр)	2023	0.28	375 589
83	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3292 оп.№4) н.п.Успенка, (488 гр)	2023	0.08	172 394
84	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от оп.№15 КТП 10/0,4 кВ №3262 оп.№20) н.п.Успенка, (457 группа)	2023	0.16	525 469
85	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 оп.№1 от КТП 10/0,4 кВ № 3239 оп.№14) н.п.Мальковское МО, (457 группа)	2023	0.12	173 807
86	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ 25кВА (заявитель Савин Д.С) н.п. Ушакова оп.№1) н.п. Ушакова, (457 группа)	2023	0.004	112 131

87	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 оп.№5 от КТП 10/0,4 кВ №3220 оп.№5а) н.п.Московский, (493 группа)	2023	0.02	158 671
88	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 оп.№23 от ТП 10/0,4 кВ №1199 оп.№23/1) н.п.Винзили, (493 группа)	2023	0.03	79 825
89	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 оп.№9 от КТП 10/0,4 кВ №3187 оп.№9/6) н.п. Луговое, (474 группа)	2023	0.17	197 983
90	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 оп.№26 от КТП 10/0,4 кВ №2132 оп.№26/1) ст. Туринская, (474 группа)	2023	0.02	118 481
91	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-5 от оп.4 КТП 10/0,4 кВ №1362 оп.№4/7) н.п. Луговое, (474 группа)	2023	0.21	309 047
92	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3482 оп.№19) ТСН "Строитель", (515 гр)	2023	0.49	404 989
93	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3482 оп.№5) ТСН "Строитель", (515 гр)	2023	0.29	238 829
94	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 от оп.№5 КТП 10/0,4 кВ №9 оп.№5/3) н.п.Падерно, (542 гр)	2023	0.09	143 879
95	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3464 оп.№2/2) н.п.Кулига, (542 гр)	2023	0.06	135 273
96	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от оп.№/бн ТП 10/0,4 кВ №247 оп.№6/н)Агрофирма Туринская, (542 гр)	2023	0.26	308 936
97	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№8 КТП 10/0,4 кВ №3364 оп.№22) н.п.Кулига, (542 гр)	2023	0.36	285 423
98	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№5/17 КТП 10/0,4 кВ №3167 оп.№5/20) н.п.Криводаново, (542 гр)	2023	0.09	146 388
99	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3470 оп.№37) н.п.Кулига, (559 гр)	2023	0.62	1 235 992
100	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3470 оп.№29) н.п.Кулига, (559 гр)	2023	2.14	1 510 657
101	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№10 КТП 10/0,4 кВ №1162 оп.№10/1) н.п.Каскара, (548 гр)	2023	0.02	114 973
102	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№19 КТП 10/0,4 кВ №3145 оп.№21) г.Тюмень, (548 гр)	2023	0.06	100 810
103	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№5/12 КТП 10/0,4 кВ №3035 оп.№5/14) г.Тюмень, (548 гр)	2023	0.04	129 044
104	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№15 КТП 10/0,4 кВ №32 оп.№20) н.п.Перевалово, (548 гр)	2023	0.13	171 489
105	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№1 КТП 10/0,4 кВ №3283 оп.1/11) г.Тюмень, (595 гр)	2023	0.36	251 684
106	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ №3391 оп.6/4) н.п.Луговое, (595 гр)	2023	0.08	147 723
107	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№16 КТП 10/0,4 кВ №499 оп.№29/1) г.Тюмень, (575 гр)	2023	0.31	281 228
108	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-5 от сущ оп.№2 ТП 10/0,4 кВ №16 оп.№2/2) н.п. Перевалово; (575 гр)	2023	0.03	129 451
109	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№39 КТП 10/0,4 кВ №3169 оп.№39/1) ТСН Серебряный бор; (575 гр)	2023	0.009	56 034
110	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№4 КТП 10/0,4 кВ №3253 оп.№7) н.п.Успенка; (575 гр)	2023	0.06	136 929
111	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№1 КТП 10/0,4 кВ №3394 оп.№1/3) н.п.Княжево; (575 гр)	2023	0.06	76 575
112	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3531 оп.№7) Агрофирма Туринская, (504 гр)	2023	0.21	442 545
113	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3364 оп.№17) н.п.Кулига, (504 гр)	2023	0.39	363 873
114	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№27 КТП 10/0,4 кВ №3464 оп.№38) н.п.Кулига, (504 гр)	2023	0.31	285 901
115	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Быт-3 от оп.№11 ТП 10/0,4 кВ №54 оп.№11/4) г.Тюмень, (587 гр)	2023	0.12	252 573
116	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3516 оп.№20) н.п.Малиновка, (587 гр)	2023	0.50	402 982
117	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3516 оп.№8, оп.№2 ВЛ-10кВ) н.п.Малиновка, (587 гр)	2023	0.33	473 403
118	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3516 оп.№23) н.п.Малиновка, (587 гр)	2023	0.54	665 483
119	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Береговая от оп.№7 ТП 10/0,4 кВ №329 оп.№7/3) н.п.Княжево, (596 гр)	2023	0.05	153 161
120	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3541 оп.№13) н.п.Перевалово, (613 гр)	2023	0.50	361 241
121	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-1 от КТП 10/0,4 кВ №3383 оп.№1) н.п.Салаирка	2023	0.004	7 606
122	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3780 до оп. №5) н.п. Червишево; (263 гр)	2023	0.03	28 822
123	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №459 до оп.№9) н.п. Малые Ахияры; (512 гр)	2023	0.41	723 852
124	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3294 до оп.№22) н.п. 13,5-16 км а/д ТюменьКриводанова; (512 гр)	2023	0.60	1 065 180
125	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры № 8 ф. "Л-3" ТП 10/0,4 кВ №3053 до оп.№8/12) н.п. южнее с. Перевалово; (512 гр)	2023	0.41	807 966
126	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №2070 до оп.№1) н.п. Гусево; (512 гр)	2023	0.03	103 566
127	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3158 до оп.№16) н.п. Переваловское МО; (512 гр)	2023	0.41	742 313
128	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3158 до оп.№16а) н.п. Переваловское МО; (512 гр)	2023	0.47	1 029 497
129	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №4 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3180 до опоры №4/1) н.п. Ембаево; (548 группа)	2023	0.01	108 765
130	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3512 до оп. №17) н.п. Перевалово; (564 гр)	2023	0.50	694 517
131	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3512 до оп. №21) н.п. Перевалово; (564 гр)	2023	0.56	568 810
132	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры №6 ф. "Быт" ТП №283 н.п. Онохино; (564 гр)	2023	0.06	124 735
133	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №30 ф. «Быт-1» ТП №403 до оп. №30/3) н.п. Ушакова; (566 гр)	2023	0.09	238 754
134	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №31 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3077 до оп. №31/1) н.п. Горьковка; (568 гр)	2023	0.03	155 913
135	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3520 до опоры №11) н.п. Кулаковское МО; (575 гр)	2023	0.26	317 979

136	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №13 ф. "Л-2" ТП-10/0,4 кВ №3210 до оп.№13/1) н.п. Успенское ТОО; (581 гр)	2023	0.02	113 506
137	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №23 ф. «Новостройка» ТП 10/0,4 кВ №474 до оп.№ 23/1) н.п. Богандинское; (581 гр)	2023	0.01	112 584
138	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3530 до оп.№15) н.п. Переваловское МО; (581 гр)	2023	0.47	570 179
139	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №12 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №1457 до оп.№12/1) н.п. Луговое; (581 гр)	2023	0.04	114 681
140	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №23 ф. "Л-2" ТП №3396 до оп.№ 23/3) н.п. Успенка; (585 гр)	2023	0.11	178 656
141	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ №3142 ф. Л1 до опоры №9) н.п. Кыштырла; (405 группа)	2023	0.49	400 096
142	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. «Л-2» ТП №3640 до оп.№ 11/1) н.п. Антипино	2023	0.13	110 419
143	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4кВ №3628 до оп.№2) н.п. Кулаково (ЗАЯВКА 6)	2023	0.04	98 632
144	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3579 до оп.№1) н.п. Падерина (620 группа)	2023	0.005	64 108
145	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4кВ №3542 до опоры №1) н.п. Горьковка (628 группа)	2023	0.01	45 355
146	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3607 до оп.№1) н.п. Успенка	2023	0.01	68 014
147	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от опоры №28 ф.Л-2 ТП 10/0,4кВ №3060 до опоры №28/1) н.п. ТОО Ембаевское (643 группа)	2023	0.03	74 159
148	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3652 до опоры №1) н.п. Кулига (692 группа)	2023	0.003	41 736
149	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3487 до оп.№1) н.п. Тюмень; (551 группа)	2023	0.03	106 015
150	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №2028 до опоры №3) н.п. Богандинский; (551 группа)	2023	0.12	199 352
151	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №1500 до опоры №4) н.п. Антипино; (551 группа)	2023	0.08	222 147
152	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №24 ВЛ 0,4 кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №374 до оп.№27) н.п. Винзили	2023	0.09	192 096
153	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №21 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №498 до оп.№21/1) н.п. Винзили	2023	0.02	129 580
154	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3266 до оп.№14/1) н.п. Успенка	2023	0.12	230 826
155	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №3 ф.Быт-1 ТП 10/0,4 кВ №470 от оп.№3/2) с. Гусево	2023	0.04	143 322
156	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №25 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3239 до оп.№ 35) н.п. Мальковское МО, 13,5 - 16 км а/д Тюмень - Криводанова	2023	0.30	215 893
157	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №2а ф. "Л-2" ТП-10/0,4 кВ №3016 от оп.№2а/1) н.п.Успенское МО	2023	0.04	140 322
158	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №15 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3060 до оп.№15/1) н.п. ТОО Ембаевское	2023	0.01	129 362
159	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №4 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3180 до оп.№4/1) н.п. ТОО Ембаевское	2023	0.02	128 870
160	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №27 ф. «Быт-1» ТП №303 до оп.№27/3) н.п. Большие Акиры	2023	0.09	221 777
161	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №6 ф.Быт-2 ТП-10/0,4 кВ №3010 до оп.№6/2) с.Онохино	2023	0.05	172 366
162	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №31 ф. «Л-2» ТП №2047 до оп.№31/1) н.п. Тюмень	2023	0.01	124 149
163	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №10 ф. «Л-1» ТП №3244 до оп.№10/3) н.п. Мальково	2023	0.12	230 740
164	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №10 ф. «Л-1» ТП №3556 до оп.№10/1) н.п. Друганова	2023	0.17	205 592
165	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-1» ТП №3238 до оп.№3) н.п. Тюмень	2023	0.08	241 552
166	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №6 от КТП 10/0,4 кВ №3062 - оп.№6/1) н.п.Борки	2023	0.01	52 262
167	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №17/13 от КТП 10/0,4 кВ №3189 - оп.№17/27) н.п.Борки	2023	0.38	624 260
168	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №19 от КТП 10/0,4 кВ №2080- оп.№19/1) н.п. Ембаево	2023	0.06	94 093
169	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №9 от КТП 10/0,4 кВ №3180- оп.№9/1) ТОО Ембаевское	2023	0.01	113 532
170	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №13 от КТП 10/0,4 кВ №3166- оп.№13/1) н.п. Каскара	2023	0.03	108 898
171	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №6/1 от КТП 10/0,4 кВ №1162- оп.№6/2) н.п. Каскара	2023	0.03	91 865
172	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №13 от КТП 10/0,4 кВ №218- оп.№13/2) н.п. Тураева	2023	0.04	106 051
173	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №8 от КТП 10/0,4 кВ №97- оп.№8/8) н.п. Каменка	2023	0.29	437 671
174	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №25 от КТП 10/0,4 кВ №3134- оп.№25/1) ТОО Каменское	2023	0.01	86 786
175	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №1 от КТП 10/0,4 кВ №1299- оп.№1/1) ТОО Плодовое	2023	0.03	80 471
176	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №17 от КТП 10/0,4 кВ №3139- оп.№17/1) ТОО Плодовое	2023	0.04	80 172
177	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №5 от КТП 10/0,4 кВ №416 - оп.№5/1) н.п. Кулига	2023	0.01	96 112
178	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №14 от КТП 10/0,4 кВ №174 - оп.№14/2) н.п. Луговое	2023	0.03	112 329
179	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №19 от КТП 10/0,4 кВ №3391 - оп.№19/1) н.п. Луговое	2023	0.01	93 128
180	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №1 от КТП 10/0,4 кВ №3074 - оп.№1/1) н.п. Березняки	2023	0.02	95 751
181	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №20 от КТП 10/0,4 кВ №133 - оп.№20/2) н.п. Решетникова	2023	0.06	98 240
182	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №1 от КТП 10/0,4 кВ №3140- оп.№1/1) ТОО Плодовое	2023	0.01	101 392
183	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №26 от КТП 10/0,4 кВ №75- оп.№26/3) г. Тюмень	2023	0.07	122 928

184	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №4/1 от КТП 10/0,4 кВ №302- оп.№4/2) н.п. Тураева	2023	0.02	149 039
185	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №10 от КТП 10/0,4 кВ №2038- оп.№10/2) н.п. Нариманова	2023	0.06	174 309
186	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №23 от КТП 10/0,4 кВ №3135- оп.№23/1) г. Тюмень	2023	0.03	92 724
187	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №8 от КТП 10/0,4 кВ №436- оп.№8/1) н.п. Коняшино	2023	0.03	101 507
188	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №45 от КТП 10/0,4 кВ №3470 - оп.№45/1) н.п. Кулига	2023	0.02	83 581
189	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Школа оп. №15/1 от КТП 10/0,4 кВ №221- оп.№15) д. Пышминка	2023	0.04	46 150
190	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт оп. №2/1 от КТП 10/0,4 кВ №280- оп.№2) с. Княжево	2023	0.02	45 398
191	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. №12/1 от КТП 10/0,4 кВ №221- оп.№12) р.п. Винзильи	2023	0.02	98 240
192	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 23 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 1318- оп.№ 23) н.п. с/т Черемушки-2	2023	0.06	79 392
193	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. №25/1 от КТП 10/0,4 кВ № 248- оп.№25) с. Чикча	2023	0.02	67 204
194	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №2/1 от КТП 10/0,4 кВ №267- оп.№2) н.п. Тюмень	2023	0.03	64 043
195	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт оп. №10/1 от КТП 10/0,4 кВ №294- оп.№10) д. Друганова	2023	0.05	73 677
196	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №4/1 от КТП 10/0,4 кВ №3146- оп.№4) с. Мичурино	2023	0.02	34 271
197	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. № 23 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3261- оп.№ 23) с. Успенка	2023	0.03	86 404
198	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. № 3 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3231- оп.№ 3) с. Первалово	2023	0.03	42 782
199	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-4 оп. №15/1 от КТП 10/0,4 кВ №245- оп.№15) д. Есаулова	2023	0.03	65 029
200	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. № 6 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 448- оп.№ 6) д. Посохова	2023	0.08	24 686
201	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Поселковый оп. № 28 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 373- оп.№ 28) г. Тюмень	2023	0.05	54 743
202	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №5/1 от КТП 10/0,4 кВ №3319- оп.№1) пос. Антипино	2023	0.01	64 179
203	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 10 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3015- оп.№ 10) д. Елань	2023	0.03	98 847
204	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. №23/1 от КТП 10/0,4 кВ №326- оп.№23) с. Леваши	2023	0.05	43 621
205	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 15 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3250- оп.№ 15) с. Первалово	2023	0.03	77 975
206	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт оп. № 14 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 278- оп.№ 14) с. Онохино	2023	0.03	101 323
207	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 23 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 1142- оп.№ 23) с. Чикча	2023	0.03	79 938
208	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Советский оп. № 15 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 2192- оп.№ 15) с. Первалово	2023	0.03	56 142
209	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-4 оп. № 10 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3091- оп.№ 10) с. Успенка	2023	0.02	61 810
210	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Комарово оп. № 26 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 366- оп.№ 26) рп. Богандинский	2023	0.05	72 542
211	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 22 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3128- оп.№ 22) с. Первалово	2023	0.03	63 889
212	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. №7/1 от КТП 10/0,4 кВ №67- оп.№7) н.п. Быково	2023	0.03	58 681
213	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №23/1 от КТП 10/0,4 кВ № 41- оп.№23) н.п. Субботина	2023	0.03	65 668
214	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №23/1 от КТП 10/0,4 кВ №2008- оп.№23) н.п. Онохино	2023	0.02	64 221
215	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №15/1 от КТП 10/0,4 кВ № 3611- оп.№15) н.п. ДНТ Серебряный бор	2023	0.03	64 305
216	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-3 оп. № 8 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 34- оп.№ 8) н.п. Первалово	2023	0.02	60 419
217	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. № 2 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3016- оп.№ 2) д. Зырянка	2023	0.03	64 123
218	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. №6/1 от КТП 10/0,4 кВ №600- оп.№6) д. Криводанова	2023	0.06	71 704
219	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. № 10 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 25а- оп.№ 10) д. Ушакова	2023	0.03	67 840
220	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Детский Сад оп. № 9 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 405- оп.№ 9) с. Первалово	2023	0.007	57 568
221	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт оп. № 28 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 266- оп.№ 28) с. Червишево	2023	0.05	72 117
222	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-4 оп. №16/1 от КТП 10/0,4 кВ №267- оп.№16) с. Червишево	2023	0.02	67 065
223	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 14 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3274- оп.№ 14) с. Первалово	2023	0.02	48 593
224	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-4 оп. № 29 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 67- оп.№ 29) г. Тюмень	2023	0.02	92 780
225	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. № 23 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3040- оп.№ 23) д. Ушакова	2023	0.02	75 256
226	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 3 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3278- оп.№ 3) д. Большие Акиары	2023	0.02	61 342
227	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 18 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 2157- оп.№ 18) с. Первалово	2023	0.03	61 641
228	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Советский оп. № 12 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 680- оп.№ 12) д. Головина	2023	0.02	64 307
229	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. № 15 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 24- оп.№ 15) с. Первалово	2023	0.009	68 123
230	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №31 ВЛ-0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №1325 до оп.№31/1) н.п. СНТ "Искатель"	2023	0.03	33 939
231	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 оп. № 14 /1 от КТП 10/0,4 кВ № 3231- оп.№ 14) с. Первалово	2023	0.02	43 580
232	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №14/1 от КТП 10/0,4 кВ №3020- оп.№14) д. Паренкина	2023	0.04	31 789

233	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-5 оп. № 36 /2 от КТП 10/0,4 кВ № 3026- оп.№ 36/1) с. Княжево	2023	0.01	32 127
234	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №27 ф. Л-2 от КТП №3253 до опоры №27/1) .п. Успенка	2023	0.04	152 488
235	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры №1 ВЛ 0,4 кВ ф.Кузнецов ТП №2034, присоединенная к ВЛ 10 кВ ф. Марай ПС 110/10/6 кВ Кыштырла н.п. Богандинский (676 группа)	2023	0.09	202 230
236	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры №7 ф.Л-2 ТП №3066 до опоры №7/6 н.п. Перевалово (689 группа)	2023	0.08	161 790
237	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры №7 ф.Л-2 ТП №3066 до опоры №7/3 н.п. Перевалово (689 группа)	2023	0.06	154 574
238	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ	2023	0.10	225 973
239	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №20 ф.Быт ТП 10/0,4 кВ №13 до оп.№ 20/1) с. Гусево (621 группа)	2023	0.01	133 600
240	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №40 ВЛ 0,4 кВ ф.Быт ТП 10/0,4 кВ №13 до оп.№ 40/1) н.п.Гусево (621 группа)	2023	0.02	136 478
241	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №19 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3225 до оп.№ 19/3) н.п. Успенское ТОО (621 группа)	2023	0.05	184 284
242	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №27 ф. Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3239 до опоры №27/1) н.п.Мальковское МО (624 группа)	2023	0.31	349 671
243	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №14 кВ ф.Северная ТП-10/0,4 кВ №347 до оп.№14/1) н.п. Богандинский (624 группа)	2023	0.03	131 830
244	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №7 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3396 до оп.№ 7/2) н.п. Успенка (631 группа)	2023	0.05	173 746
245	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №20 ф. Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3239 до опоры №25) н.п. Мальковское ТОО (650 группа)	2023	0.12	267 102
246	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №33 ф. Быт-3 ТП10/0,4 кВ №228 до опоры №33/2) н.п. Большие Акияры (650 группа)	2023	0.04	179 978
247	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №20 ТП-10/0,4 кВ №3545 до опоры №20/3) н.п. Чичка (650 группа)	2023	0.05	249 631
248	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №21 ф. "Л-1" ТП10/0,4 кВ №399 до опоры №33/2) н.п. Богандинский (650 группа)	2023	0.09	250 729
249	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №60 ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3078 до опоры №60/3) н.п. Ембаево (650 группа)	2023	0.02	151 718
250	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №10 ф. Л-2 ТП-10/0,4 кВ №1204 до опоры №10/1) н.п. Онохино (650 группа)	2023	0.03	160 580
251	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №18 ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3040 до опоры №10/1) н.п. Ушаково (650 группа)	2023	0.02	153 054
252	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №3 ф. Быт ТП-10/0,4 кВ №3 до опоры №40/1) н.п. Комарово (650 группа)	2023	0.05	166 217
253	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3327 до опоры №10) н.п. Большие Акияры (650 группа)	2023	0.24	595 534
254	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №5 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №9 до опоры №5/1) н.п. Падерина (650 группа)	2023	0.08	240 503
255	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №1 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №181 до опоры №1/1) н.п. Тюмень (652 группа)	2023	0.07	250 738
256	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №30 ВЛ-0,4 кВ ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №319 до опоры №30/1) н.п. Гусево (652 группа)	2023	0.02	149 253
257	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №9 ф. Л-1 ТП-10/0,4кВ №3098 до опоры №9/1) н.п. Новотарманский (665 группа)	2023	0.01	131 414
258	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №2 ф. Л-2 ТП-10/0,4кВ №3040 до опоры №2/1) н.п.Переваловское МО (665 группа)	2023	0.02	133 683
259	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №18 ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3454 до опоры №18/1) н.п. Решетниково (665 группа)	2023	0.09	284 537
260	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №1 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3615 до опоры №12) н.п. ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	0.32	603 666
261	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №1 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3614 до опоры №12) н.п.ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	0.26	593 420
262	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №18 ф. Л-3 ТП-10/0,4кВ №3139 до опоры №18/5) н.п. Тюмень (665 группа)	2023	0.12	317 051
263	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №47 ф. Быт ТП 10/0,4 кВ №11 до оп.№47/1 н.п. Посохова (667 группа)	2023	0.02	78 600
264	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №7а ф. Л-1 ТП10/0,4 кВ №46 до оп.№7а/3) н.п. Успенка (667 группа)	2023	0.08	202 116
265	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №26 ф. Л-3 ТП10/0,4 кВ №32от оп.№ 26/1) н.п. Перевалово (667 группа)	2023	0.02	106 061
266	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №5 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ до опоры №5/1) н.п. ДНТ Серебряный бор (679 группа)	2023	0.21	276 009
267	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №6 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3304 до оп.№6/5) н.п. Княжево; (623 группа)	2023	0.09	206 687
268	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №4 ф. Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3239 до оп.№4/1) н.п. Мальковское МО; (623 группа)	2023	0.008	95 092
269	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3506 №13) н.п. Мальковское МО; (623 группа)	2023	0.60	414 719

270	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №30 ф. "Л-2" ТП-10/0,4 кВ №3168 до оп.№30/2) н.п. Княжевское МО; (623 группа)	2023	0.04	140 553
271	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №21 ф.Л-3 ТП-10/0,4 кВ №3167 до оп.№21/1) н.п. Чикчинское МО; (623 группа)	2023	0.01	96 277
272	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №18 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3110 до оп.№18/4) н.п. Тюмень; (623 группа)	2023	0.11	179 651
273	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №6 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3180 до оп.№6/1) н.п. ТОО «Ембаевское»; (623 группа)	2023	0.01	99 115
274	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №19 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3545 до оп.№19/5) н.п. Чикча; (623 группа)	2023	0.11	195 562
275	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №166 ф.Почтовая ТП-10/0,4 кВ №366 до оп.№166/1) н.п. Богандинский; (623 группа)	2023	0.02	159 000
276	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №18 ф. Быт-2 ТП-10/0,4 кВ №352 до оп.№18/5) н.п. Аманадское; (623 группа)	2023	0.10	213 285
277	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №5 ф. Быт-4 ТП-10/0,4 кВ №249) н.п. Криводанова; (623 группа)	2023	0.02	99 723
278	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №11 ф.Л-3 ТП-10/0,4 кВ №124 до оп.№11/1) н.п. Щербак; (623 группа)	2023	0.02	99 353
279	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от опоры №22 ф. Л-2 ТП 10/0,4кВ №3060 до опоры №22/1) н.п. ТОО "Ембаевское" (639 группа)	2023	0.02	85 516
280	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №23 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3239 №32/5) н.п. Мальковское МО; (652 группа)	2023	0.13	292 023
281	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №18 ф. Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3281 до оп.№18/16) н.п. Первалово; (652 группа)	2023	0.40	564 463
282	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ 0,4 кВ № ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3684 до оп.№14) н.п. Успенка; (652 группа)	2023	0.32	559 696
283	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №19 ф.Л-1 ТП-10/0,4кВ № 3391 до опоры №19/11) н.п. Луговое; (652 группа)	2023	0.31	408 069
284	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4кВ № 3610 до опоры №1/3) н.п. Мальковское МО; (652 группа)	2023	0.05	200 801
285	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №25 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3239 до оп.№25/9) н.п. Мальковское МО; (652 группа)	2023	0.25	426 673
286	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ 0,4 кВ № ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3611 до оп.№13 и оп.№24) н.п. Серебряный бор; (662 группа)	2023	0.66	1 067 094
287	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №97 до оп.№ 11) н.п. Каменка; (671 группа)	2023	0.28	450 708
288	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №2 ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ № 3116 до оп.№2/2) н.п. Богандинский; (671 группа)	2023	0.04	154 448
289	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №45 ф. Магази ТП-10/0,4 кВ №307 до оп.№ 46/3) н.п. Мичурино; (671 группа)	2023	0.19	238 822
290	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №10а ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ № 474 до оп.№10в) н.п. Богандинское; (671 группа)	2023	0.06	183 994
291	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от оп.№1/3 ф.Л-1 ТП-10/0,4кВ № 3610 до опоры №1/8) н.п. Мальковское МО; (671 группа)	2023	0.11	197 234
292	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 №3694 до опоры №5) н.п. Каменка; (690 группа)	2023	0.09	171 524
293	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №3604 ф. Л1 до опоры №9) н.п. Перваловское МО; (697 группа)	2023	0.31	511 054
294	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №13 ф. Л-3 ТП-10; (697 группа)	2023	0.09	205 342
295	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№23 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3266 оп.№23/6) н.п.Кулига; (622 группа)	2023	0.14	151 555
296	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3265 оп.№2/4) н.п.Кулига; (622 группа)	2023	0.22	173 086
297	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 КТП 10/0,4 кВ №3537 оп.1-оп.8) н.п.Кулига, ул.Рубиновая; (622 группа)	2023	0.26	220 973
298	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3270 оп.№2/2) н.п.Кулига; (622 группа)	2023	0.04	175 311
299	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№9 КТП 10/0,4 кВ №3454 оп.№9/4) н.п. Решетниково; (622 группа)	2023	0.11	148 284
300	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№36 КТП 10/0,4 кВ №3035 оп.№36/2) г.Тюмень, пр.Шахматный; (622 группа)	2023	0.06	183 925
301	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№1 КТП 10/0,4 кВ №3225 оп.№1/3) Успенское ТОО; (621 группа)	2023	0.05	214 522
302	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3511 оп.№2/3) н.п.Ушаково; (621 группа)	2023	0.07	151 081
303	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-04кВ КТП 10/0,4 кВ №3084 оп.№2) н.п. Падерина; (621 группа)	2023	0.05	138 971
304	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-04кВ КТП 10/0,4 кВ №32 оп.№13) н.п. Первалово; (621 группа)	2023	0.40	490 436
305	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№12 КТП 10/0,4 кВ №3396 оп.№12/1) н.п. Успенка; (621 группа)	2023	0.02	99 372

306	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№20 КТП 10/0,4 кВ №227 оп.№21/2) н.п. Успенка; (621 группа)	2023	0.09	162 346
307	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ №32 оп.№6/13) Переваловского МО; (621 группа)	2023	0.33	331 048
308	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№23 КТП 10/0,4 кВ №3233 оп.№23/3) г. Тюмень; (621 группа)	2023	0.10	232 921
309	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 от оп.№20 КТП 10/0,4 кВ №3135 оп.№20/6) г. Тюмень; (621 группа)	2023	0.15	271 331
310	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№3 КТП 10/0,4 кВ №3511 оп.№3/10) н.п.Ушакова; (621 группа)	2023	0.22	250 810
311	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3252 оп.№9) н.п.Перевалово; (621 группа)	2023	0.20	265 197
312	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№21) н.п.Кулига, ул.Советская; (637 группа)	2023	0.52	325 439
313	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№4/8) н.п.Кулига, ул.Георгиевская; (637 группа)	2023	0.28	199 190
314	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№18) н.п.Кулига, ул.Георгиевская, ул.Маршала Жукова; (637 группа)	2023	0.45	309 965
315	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№9 КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№9/5) н.п.Кулига, пер.Союзный; (637 группа)	2023	0.13	141 189
316	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№10 КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№10/8) н.п.Кулига, ул.Радистов; (637 группа)	2023	0.20	169 258
317	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.4 (Л-1) КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.7/8) н.п.Кулига; (637 группа)	2023	0.28	186 022
318	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№8 КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№8/5) н.п.Кулига, пер.Союзный; (637 группа)	2023	0.13	141 189
319	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.1-оп.8) н.п.Кулига; (637 группа)	2023	0.18	166 737
320	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.1-оп.9) н.п.Кулига, ул.Танкистов; (637 группа)	2023	0.20	179 895
321	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от сущ.оп. КТП 10/0,4 кВ №3447 оп.1-оп.3) н.п.Кыштырла; (637 группа)	2023	0.06	72 497
322	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№4 КТП 10/0,4 кВ №2148 оп.№21) г.Тюмень, пр.Пограничников; (637 группа)	2023	0.08	119 353
323	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №1 от ТП 10/0,4 кВ №474 -оп. №11) н.п. Богандинское; (637 группа)	2023	0.09	44 388
324	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Быт-2 от оп.№22 ТП 10/0,4 кВ №53 оп.№22/1) н.п. Успенка; (637 группа)	2023	0.02	66 164
325	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№3 КТП 10/0,4 кВ №2056 оп.№12) г.Тюмень; (659 группа)	2023	0.15	311 055
326	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№25 КТП 10/0,4 кВ №2060 оп.№25/4) н.п. Кулаково; (659 группа)	2023	0.09	193 154
327	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №117 оп.№2/7) н.п. Луговое; (659 группа)	2023	0.21	298 936
328	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3619 оп.№7) н.п. Успенка, ул.Осиновая; (659 группа)	2023	0.20	322 848
329	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№7 КТП 10/0,4 кВ №3537 оп.№12) н.п. Кулига, ул.Рубиновая; (659 группа)	2023	0.12	197 957
330	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№2/2 КТП 10/0,4 кВ №3016 оп.№2/4) н.п. Зырянка, ул.Солнечная; (659 группа)	2023	0.02	146 092
331	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Магазин от оп.№24 ТП 10/0,4 кВ №59 оп.№24/2) н.п. Зырянка, пер.Почтовый; (659 группа)	2023	0.04	148 500
332	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3621 оп.№7/4) н.п. Кулига, ул.Солнечная; (659 группа)	2023	0.29	256 850
333	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№23 КТП 10/0,4 кВ №3454 оп.№23/10) н.п. Решетникова; (659 группа)	2023	0.27	552 475
334	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№11/3 КТП 10/0,4 кВ №2157 оп.№11/3/1) н.п. Перевалово, ул.Зеленая; (659 группа)	2023	0.03	124 284
335	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 от оп.№7 КТП 10/0,4 кВ №3292 оп.№7/7) г.Тюмень, ул.Тихих зорь; (659 группа)	2023	0.17	368 621
336	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ; (665 группа)	2023	0.11	87 080
337	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3613 оп.№12) н.п.Малиновка, ул.Брусничная (665 группа)	2023	0.26	550 059
338	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3584 оп.№16) н.п.Кулига, пер.Озерный; (669 группа)	2023	0.45	525 800
339	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3584 оп.№13) н.п.Кулига, пер.Кедровый; (669 группа)	2023	0.37	431 907
340	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3584 оп.№13) н.п.Кулига, пер.Пихтовый; (669 группа)	2023	0.43	507 021
341	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3584 оп.№8) н.п.Кулига, ул.Осиновая; (669 группа)	2023	0.35	413 129
342	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 от оп.№18 ВЛ-10 КТП 10/0,4 кВ №3584 оп.№15) н.п.Кулига, ул.Осиновая; (669 группа)	2023	0.21	268 629
343	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3639 оп.№21) н.п.Кулига, ул.Осиновая, пер.Кипорисовый; (669 группа)	2023	0.60	795 548
344	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3639 оп.№22) н.п.Кулига, ул.Сосновая, пер.Еловый; (669 группа)	2023	0.57	735 882
345	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3639 оп.№4) н.п.Кулига, ул.Сосновая; (669 группа)	2023	0.35	457 440
346	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№16/2 КТП 10/0,4 кВ №3189 оп.№16/2/1) н.п.Борки, ул.Филиновская; (669 группа)	2023	0.02	107 724
347	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ; (667 группа)	2023	0.12	297 457
348	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ; (667 группа)	2023	0.02	78 213
349	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3620 оп.№11) н.п.Успенка, ул.Аграрная; (664 группа)	2023	0.29	337 546
350	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ; (666 группа)	2023	0.30	494 734
351	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ; (666 группа)	2023	0.39	599 985
352	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3695 оп.№15) н.п.Кулига; (689 группа)	2023	0.38	382 625

353	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3651 оп.№13) н.п.Кулига; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	0.31	402 363
354	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3658 оп.№12) н.п.Кулига; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	0.25	347 790
355	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3732 оп.№8) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.43	400 916
356	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №310 оп.№26) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.53	892 310
357	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-4 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №310 оп.№25) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.58	895 429
358	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №26 от ТП 10/0,4 кВ 3083 -оп.№26/1) н.п. Новотарманский _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.04	38 085
359	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ №1363 до оп.№10) г. Тюмень _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.15	79 537
360	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3653 до оп.№9) г. Тюмень _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.21	148 193
361	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №91 до оп. №1) н.п. Кулаково _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.01	19 610
362	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №2003 оп.№20 - оп. № 20/1) н.п. Борки _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.03	25 519
363	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3089 оп.№20 - оп. №20/1) н.п. Березняки _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.03	51 425
364	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ 3055 оп.№33 - оп.№33/3) н.п. Кулига _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.07	42 671
365	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №2063 оп.№13 оп.№13/3) н.п.Горьковка _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.05	43 967
366	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3189 оп.№20 - оп.№20/1) н.п. Борки _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.02	21 985
367	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №302 оп.№3 - оп.№3/1) н.п. Тураева _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.02	25 397
368	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ ф. (Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №101 оп.№33 - оп.№33/1) н.п.Кулига _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.02	31 872
369	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 10кВ от ячейки №308 ЗРУ-10кВ ПС 110/10кВ "Тарманы" (оп.№1 - оп. №12) н.п. Матмасы (ВЛ-0,4)_ Северный РЭС_ ХС	2023	0.12	21 187
370	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ н.п.Ембаево _ Северный РЭС_ ХС	2023	0.03	36 701
371	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от ТП 10/0,4 кВ №3615 оп.№12 до оп. №12/1) н.п. ТОО "Успенское" _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	14 579
372	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 оп.№1 от КТП-10/0,4кВ №3298 -оп.№10) н.п.Перевалово _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	7 101
373	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №4 ф. #Л-1/# ТП-10/0,4 кВ №3224 до оп.№4/1) н.п. Елань _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.07	26 253
374	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры № 23 от ТП №1318 - оп.№23/1) н.п. СНТ Черёмушки-2 _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	13 130
375	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 (ф.Школа оп.№22 от КТП 10/0,4 кВ №665 -оп.№ 22/5) н.п. Пышминка _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	8 554
376	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 оп.№1 КТП 10/0,4 кВ № 3335 - оп.№5) н.п.Перевалово _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	7 931
377	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3260 оп.№12 - оп.№12/1) н.п. Ушакова _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	21 175
378	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 оп. №1 от ТП 10/0,4 кВ №3025 - оп. №1/3) н.п.Червишево _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	8 616
379	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3732 оп.№1/1, 1/2 - оп. №1/5) н.п. Червишево _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.05	37 464
380	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-1 от ТП 10/0,4 кВ №1199 оп.№3 - оп. №6) н.п. Винзили _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	37 657
381	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3327 оп.№11 - оп. №14) н.п. Большие Акиры _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.07	28 339
382	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №65 ф.Быт-1 от ТП 10/0,4 кВ №326 - оп. №35/1) н.п. Леваша _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	18 716
383	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 3042 оп.№20) н.п. Головино _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.04	36 552
384	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ н.п.Падерина _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.007	6 713
385	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 от ТП 10/0,4 кВ №3418 оп.№10 - оп.№10/1) н.п.Ушакова _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	31 310
386	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 от ТП 10/0,4 кВ №3220 оп.№6 до оп.№6/1) н.п. Московский _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.04	79 068
387	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-2 от ТП 10/0,4 кВ №2 оп.№12 - оп.№12/1) н.п. Патрушево _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	79 711
388	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №25 оп.№6 - оп.№6/3) г. Тюмень _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.06	81 324
389	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 от ТП 3615 оп.№12 - оп.№12/1) ТОО Успенское _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	33 531
390	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №499 оп.№29/1 - оп.№29/3) г.Тюмень _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.05	54 225
391	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3260 оп.№15) тер Переваловское МО _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	11 747
392	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3015 оп.№16 - оп.№16/3) н.п.Елань _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.05	55 428
393	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №2158 оп.№42 - оп.№42/1) тер Переваловское МО _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	48 382
394	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3237 оп.№11 - оп.№11/3) н.п.Б.Акиры _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.06	59 349
395	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3424 оп.№11 - оп.№11/4) н.п.Падерина _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.08	59 916
396	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ ф. (Л-1 от ТП 10/0,4 кВ №3278 оп.№151 - оп.№151/6) н.п.Б.Акиры _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.09	95 398
397	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3127 оп.№12 - оп.№12/1) тер Переваловское МО _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	22 048
398	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-2 от ТП 10/0,4 кВ №403 оп.№18 - оп.№18/4) н.п.Ушаково _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	119 752

399	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3128 оп.№19 - оп.№19/1) тер Переваловское МО _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	22 838
400	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3249 оп.№9 - оп.№9/1) н.п. Падерино _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	22 786
401	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №3102 оп.№31/1 - оп.№31/2) н.п. Червищево _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.03	24 210
402	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от ТП 10/0,4 кВ №2068 оп.№47 - оп.№47/1)н.п. Леваши _ Южный РЭС_ ХС	2023	0.02	20 997
403	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ № 1250 н.п. Гольшманово	2023	0.49	459 319
404	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 12 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/ 0,4 кВ №1353 н.п. Иванова	2023	0.02	86 919
405	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 10 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/ 0,4 кВ № 38Ар н.п. Аромашево	2023	0.01	82 257
406	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 16 ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4кВ №119к н.п. Новоселезнево	2023	0.04	122 975
407	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП 10/0,4 кВ №25Ар н.п. Аромашево	2023	0.01	83 644
408	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 36 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ №47 "Быт" н.п.Синицына	2023	0.02	89 252
409	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ №2065 "Быт" н.п. Стрехнино	2023	0.02	94 776
410	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ № 934 р.п. Гольшманово	2023	0.17	248 345
411	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от оп.№1 до оп. №9 от КТП 10/0,4кВ №1469 н.п. Большое Сорokino	2023	0.24	412 010
412	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП 10/0,4кВ №2255 н.п. Новолокти	2023	0.008	55 191
413	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ Село-2 КТП 10/ 0,4 кВ №2314 н.п.Банниково	2023	0.03	164 852
414	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 29 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/ 0,4 кВ № 2098 н.п. Зарослое	2023	0.06	244 548
415	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ № 63Г р.п. Гольшм аново	2023	0.12	298 146
416	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП № 40 "Быт" н.п. Лозовое	2023	0.02	153 680
417	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ № 5 КТП № 208В н.п. Викулово	2023	0.03	164 838
418	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 9 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ №746 "Быт" н.п. Мизоново	2023	0.09	174 171
419	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ № 65Г р.п. Гольшманово	2023	0.07	118 353
420	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 571 н.п. Ощепково	2023	0.14	242 569
421	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 1 от СКТП 10/0,4 кВ № 2267 р.п. Гольшманово	2023	0.007	82 929
422	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 927-опора № 1-12) н.п. Андрюшино	2023	0.37	391 422
423	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №745 оп. №1 - оп.№ 4) н.п. Еремино	2023	0.11	221 501
424	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №912 оп. №28 - оп.№ 28/1) н.п. Кунгур	2023	0.03	132 079
425	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №210 оп. №10 - оп.№ 11) н.п. Тюнево	2023	0.03	116 756
426	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №745 оп. №13 - оп.№ 13/1) н.п. Еремино	2023	0.02	133 237
427	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №745 оп. №9 - оп.№ 11) н.п. Еремино	2023	0.06	158 371
428	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №261 оп. № 9/1-9/5) н.п. Новоатъялово	2023	0.15	173 725
429	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №740-оп.№ 6/1) д. Семискуль	2023	0.04	134 197
430	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ- 0,4кв от ТП №165	2023	0.01	92 288
431	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-04 кв от ТП 51 н.п. Понамарево	2023	0.02	54 977
432	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/04кВ №219 оп. №3/8-3/10) н.п. Петелино	2023	0.09	187 776
433	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 427 оп.№26 - оп. №26/1) н.п. Кошелево	2023	0.02	132 775
434	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №62 оп.№20/1) н.п.Никольск	2023	0.02	144 922
435	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №102 оп. №7/1-оп. 7/5) н.п. Яр	2023	0.11	237 501
436	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Пилорама (ТП-10/0,4 кВ №145 оп. №6) н.п. Аслана	2023	0.02	162 132
437	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №262 оп. №16- оп. №18) н.п. Новоатъялово	2023	0.09	207 072
438	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село-1 (ТП-10/0,4кВ № 257 оп. №12 – оп. №12/1) н.п. Кукушки	2023	0.04	87 852
439	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ 986- оп. №2 - оп. №3) н.п. _Московка	2023	0.08	165 349
440	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ 782 оп. №17 - оп. №26) н.п.Аракчина	2023	0.28	276 925
441	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №908- оп.№8 - оп.№9) н.п. Лесозаводской	2023	0.07	199 729
442	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/04кВ №410	2023	0.09	174 328
443	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №324 оп. №11-13) н.п. Криволукская	2023	0.08	192 433
444	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №67- опоры -№1) с. Плеханово	2023	0.01	139 779
445	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ Быт от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ № 1983 оп.№ 6/1) н.п. Иргышский	2023	0.02	141 776
446	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп.№ 9 КТП 10/0,4 кВ № 2069 оп.№ 9/1) н.п. Ворогушино	2023	0.04	173 957
447	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 от оп. №14 КТП 10/0,4кВ № 2984 оп.№14/1) н.п. Башково	2023	0.03	183 026

448	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-1 от оп. №36а КТП 10/0,4кВ № 2212 оп.№39) н.п. Малая Зоркальцева	2023	0.02	182 712
449	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№ 7 КТП 10/0,4 кВ № 1547 оп.№ 7/1) н.п. Куларовское	2023	0.02	142 897
450	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№ 8 КТП 10/0,4 кВ № 1547 оп.№ 8/1) н.п. Куларовское	2023	0.02	142 765
451	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №1 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3608 до опоры №3) н.п. Перевалово (651 группа)	2023	0.02	80 804
452	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №94 до опоры №3) н.п. Каменка (651 группа)	2023	0.08	284 283
453	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3697, №3698 до оп.№2,3,4,5,6) н.п. Каскара (ЗАЯВКА2)	2023	0.004	55 468
454	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4кВ №3730 до оп.№1) н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.01	35 397
455	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4кВ для Куваева Д.В. До оп.№1) н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.01	35 384
456	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4кВ №3705 до оп.№1) н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.02	38 738
457	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3588 до опоры №1) н.п. Антипино (620 группа)	2023	0.007	27 734
458	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3577 до опоры №1) н.п. Антипино (628 группа)	2023	0.006	61 280
459	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3587 до опоры №1) н.п. Княжевское МО (628 группа)	2023	0.01	41 866
460	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3612 до опры №1) н.п. Паренкина (628 группа)	2023	0.005	32 638
461	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3564 до опоры №1) н.п. Антипино (634 группа)	2023	0.003	93 418
462	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №1334 до опоры №1) н.п. Антипино (658 группа)	2023	0.005	58 128
463	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3634 до опоры №1) н.п. Антипино (658 группа)	2023	0.02	106 981
464	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ от ТП 10/0,4кВ №3705 ф.Л-1 до опоры №2) н.п. Богандинский (668 группа)	2023	0.02	108 495
465	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3692 до опоры №1) н.п. Ембаевское МО (668 группа)	2023	0.005	76 263
466	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3632 до опоры №41/3) н.п. Кулаково (675 группа)	2023	0.02	66 159
467	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3647 до опоры №1) н.п. Перевалово (692 группа)	2023	0.004	79 528
468	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3650 до опоры №1) н.п. Перевалово (695 группа)	2023	0.003	46 605
469	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3279 до опоры №1) н.п. Антипино (695 группа)	2023	0.004	68 659
470	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3730 до опоры №1) н.п. Антипино (695 группа)	2023	0.004	58 975
471	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3702 до оп.№1) н.п. Кулаково; (700 группа)	2023	0.01	108 793
472	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3644 до оп.№1) н.п. Кулига; (700 группа)	2023	0.01	99 856
473	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3728 до оп.№1) н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	0.009	87 564
474	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ 0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3693 до оп.№1) н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	0.01	49 545
475	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ №3740 ООО "Ра-дуга" до оп.№1 (629 группа)	2023	0.008	148 729
476	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4кВ №3680 ООО «Тюменские аэрозоли» до оп.№1 (693 группа)	2023	0.02	58 543
477	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (РУ-10кВ КТП-10/0,4кВ №3686 оп.№1) г.Тюмень (693 группа)	2023	0.005	47 625
478	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3616 до опоры №20) н.п. Перевалово (680 группа)	2023	0.40	744 527
479	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3616 до опоры №19) н.п. Перевалово (680 группа)	2023	0.39	664 380
480	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3617 до опоры №44)	2023	0.86	1 644 699
481	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ф. Л-1 ТП 10/0,4кВ №3618 до опоры №23)	2023	0.44	871 495
482	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4кВ №3697, №3698 до оп.№2,3,4,5,6) н.п. Перевалово (ЗАЯВКА1)	2023	0.47	710 154
483	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. Л-4 ТП 10/0,4 кВ №1283 до оп.№ 5) н.п. 15 км Салаирского тракта	2023	0.28	320 162
484	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ от опоры №4 ф. Л-4 ТП 10/0,4 кВ №1283 до оп.№ 4/3 н.п. 15 км Салаирского тракта	2023	0.16	405 915
485	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от РУ-0,4 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3616 до оп.№ 23) н.п. Перевалово	2023	1.14	1 229 136
486	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от РУ-0,4 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3560 до оп.№ 16) н.п. Перевалово	2023	1.04	916 265
487	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №17 ф. Л-1 от КТП №3567 до опоры №29) н.п. Перевалово	2023	0.29	457 157
488	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №17 ф. Л-1 от КТП №3567 до опоры №29) н.п. Перевалово	2023	0.25	420 438
489	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №18 ф. Л-1 от КТП №3595 до опоры №37) н.п. Перевалово	2023	0.42	598 122
490	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. Л-2 от КТП №3596 до опоры №32) н.п. Перевалово	2023	0.70	954 241
491	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. Л-2 от КТП №3597 до опоры №42) н.п. Перевалово	2023	1.10	1 355 492
492	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. Л-1 от КТП №3566 до опоры №5) н.п. Перевалово	2023	0.31	274 554
493	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. Л-1 от КТП №3567 до опоры №5) н.п. Перевалово	2023	0.24	225 815
494	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №5 ф. Л-1 от КТП №3567 до опоры №15) н.п. Перевалово	2023	0.29	379 987
495	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №15 ф. Л-1 от КТП №3567 до опоры №17) н.п. Перевалово	2023	0.19	231 934
496	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3582 оп.№24) Серебряный бор; (650 группа)	2023	0.59	748 395

497	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3619 н.п.Успенка, ул.Николая Сараяа; (650 группа)	2023	0.32	384 722
498	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3619 н.п.Успенка, ул.Тополиная; (650 группа)	2023	0.32	569 742
499	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Л-4 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3572 оп.№16) н.п.Кулига, ул.Георгиевская, ул.Маршала Жукова, пер.1-ый	2023	0.43	629 246
500	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3619 н.п.Успенка, ул.Осиновая; (650 группа)	2023	0.17	364 138
501	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3620 н.п.Успенка, ул.Удачная; (650 группа)	2023	0.30	529 613
502	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3591 оп.№2) н.п.Решетниково, ул.Рябиновая; (635 группа)	2023	0.23	271 766
503	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-3 от оп.№3 КТП 10/0,4 кВ №3567 оп.№3/12) н.п.Перевалово, пр.11-ый Федеральный; (664 группа)	2023	0.23	437 674
504	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3657 оп.№39) КП "Сказка"; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	0.93	1 212 982
505	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3657 оп.№33) КП "Сказка"; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	0.85	1 115 944
506	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3657 оп.№36) КП "Сказка"; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	0.99	1 261 501
507	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-2 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3657 оп.№32) КП "Сказка"; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	1.00	1 261 501
508	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3690 оп.№23) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.25	398 860
509	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3691 оп.№20) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.23	395 696
510	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3688 оп.№22) н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	0.58	934 448
511	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП №2252 н.п. Черемшанка	2023	0.005	89 823
512	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ №2270 н.п. Казанское	2023	0.09	188 215
513	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ №2269 н.п. Новоселенцево	2023	0.25	218 460
514	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ № 294 оп.№3/4) н.п. В.-Бешкиль	2023	0.13	248 878
515	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Цех (ТП-10/0,4 кВ №260 оп.№5) н.п. Новотатьялово	2023	0.11	219 821
516	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (КТП 10/0,4 кВ № 530 оп. №1 – оп. №2) н.п. Заводоуковск	2023	0.03	121 629
517	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ № 527 оп. № 1) н.п. Гилёво	2023	0.01	89 591
518	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ База (ТП10/0,4 кВ №62 - оп. №1) г. Ялуторовск	2023	0.006	62 402
519	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ База-1 (ТП-10/0,4 кВ №64 оп.№1) г. Ялуторовск	2023	0.005	70 811
520	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ База (ТП-10/0,4 кВ №65 оп.№1) г. Ялуторовск	2023	0.005	70 811
521	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ № 228 оп. № 1а - оп. № 8) н.п.Заводоуковск	2023	0.19	216 264
522	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быг-2 от оп.№1 КТП 10/0,4кВ №1593 - оп.№30) н.п.Тоболтура	2023	0.20	539 988
523	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 от оп.№24 КТП 10/0,4кВ №2996 - оп.№32) СНТ Возрождение	2023	0.25	442 958
524	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ИЖС от КТП 10/0,4кВ №2284 оп.№9) н.п.Ломасва	2023	0.25	491 633
525	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от оп.№ 32/2 КТП 10/0,4кВ №2936 оп.№32/3) н.п.Тобольск	2023	0.04	147 164
526	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 оп. №10 КТП 10/0,4кВ №2996 оп.№17) СНТ Дзержинец	2023	0.21	361 393
527	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."№1" от оп. № 8 кВ КТП 10/0,4 кВ № 3551 - оп.№ 8/1) н.п. Тукуз	2023	0.02	85 221
528	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№81 КТП 10/0,4кВ №2970 - оп.№82) СНТ Виктория 2	2023	0.03	126 222
529	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№3 от оп.№ 16 КТП 10/0,4 кВ № 1419 оп.№ 16/2) н.п. Иртышские Юрты	2023	0.05	241 658
530	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№3 от оп.№ 6 КТП 10/0,4 кВ № 2936 оп.№ 43) н.п. Мичуринец	2023	0.10	267 574
531	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быг-1 от оп.№42/3 КТП 10/0,4 кВ № 3245 оп.№42/7) н.п. Большой Карагай	2023	0.10	282 664
532	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ № 4031 оп.№14) н.п. Прииртышский	2023	0.36	675 255
533	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Стоянка от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ №4018 оп.№1) н.п. Демьянское	2023	0.007	104 468
534	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 (ф. 2 от КТП 10/0,4кВ №4016 оп.№ 5) н.п.Демьянское	2023	0.14	167 207
535	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП № 6/н (проектируемая)	2023	0.004	96 896
536	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ вновь сооружаемой КТП 10/0,4 кВ	2023	0.22	427 955
537	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ0,4кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	2023	0.008	32 570
538	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ	2023	0.16	237 054
539	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ вновь сооружаемой КТП 10/0,4 кВ	2023	0.005	148 513
540	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Факт-1 от РУ-0,4кВ КТП№1014 оп.№3 н.п. Демьянское	2023	0.09	246 030
541	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Строитель от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4кВ №4038) СНТ Строитель	2023	0.92	1 860 779
542	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Ферма от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №4026 оп.№1) н.п. Тоболтура	2023	0.007	47 658
543	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №1 ф. Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3456 до оп.№ 11) н.п. Решетникова (529 группа)	2023	0.27	483 004
544	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 оп. №12 от КТП 10/0,4 кВ №140- оп.№12/1) н.п. Каменка	2023	0.04	57 167
545	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 оп. №10/1 от КТП 10/0,4 кВ №3088- оп.№10) н.п. Онохино	2023	0.02	62 780

546	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ+0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №255 до опоры №2) н.п. Якуши (651 группа)	2023	0.04	239 557
547	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №5 ф. Л-5 ТП 10/0,4 кВ №3056 до оп.№5/1) н.п. Якуши	2023	0.07	195 727
548	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от опоры №12 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №470 до оп.№12/4) н.п. Мальковское МО, 13,5 - 16 км а/д Тюмень -	2023	0.12	341 565
549	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛИ 0,4 кВ (от РУ-0,4 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3275 до оп.№6) н.п. Переваловское МО	2023	0.70	499 817
550	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №9 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №441 до оп.№9/1) с. Луговое	2023	0.02	125 717
551	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. «Л-2» ТП №128 до оп.№14/1) н.п. Зубарева	2023	0.03	133 708
552	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. «Квартира» ТП №84 до оп.№14/1) н.п. Луговое	2023	0.03	150 298
553	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-2» ТП №3238 до оп.№5) н.п. Тюмень	2023	0.15	220 352
554	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №18 ф. «Л-1» ТП №3451 до оп.№18/4) н.п. Тюмень	2023	0.12	221 391
555	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №4 ф. «Быт-1» ТП №270 до оп.№4/6) н.п. Тюмень	2023	0.27	282 750
556	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.«Л-2» ТП №3481 до оп.№13) н.п. Решетникова	2023	0.49	449 407
557	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №25 ф. «Быт» ТП №221 до оп.№25/1) н.п. Винзили	2023	0.02	134 726
558	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №6 ф. «Л-2» ТП №3396 до оп.№6/2) н.п. Успенка	2023	0.05	183 327
559	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. «Л-2» ТП №3266 до оп.№14/1) н.п. Кулига	2023	0.02	128 330
560	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №5 от КТП 10/0,4 кВ №11А н.п. Абатское	2023	0.06	196 131
561	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №17/6 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/ 0,4 кВ №7А н.п. Абатское	2023	0.03	171 580
562	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №7 ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ №536 "Быт" н.п. Симонова	2023	0.04	193 828
563	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №10 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/ 0,4 кВ №75 "Быт" н.п. Симонова	2023	0.07	209 071
564	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №14 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/ 0,4 кВ №818 н.п. Гагарье	2023	0.10	286 141
565	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №5 от КТП 10/0,4 кВ №385А н.п. Абатское	2023	0.06	238 848
566	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 №985 "МТМ" н.п. Окунево	2023	0.06	216 348
567	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ №1217 н.п. Земляная	2023	0.12	248 903
568	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 10/0,4 кВ №1290 н.п. Никольск	2023	0.14	213 546
569	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛ-0,4 кВ №6 от КТП 10/0,4 кВ №58к "МУПЖКХ" н.п. Казанское	2023	0.03	176 451
570	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП 10/0,4 кВ №888 н.п. Казанское	2023	0.14	321 472
571	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №21/1 ВЛ-0,4 кВ Село-1 от КТП №369А н.п. Абатское	2023	0.02	200 005
572	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП №1281 н.п. Бескозобово	2023	0.06	264 064
573	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №18 ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №1Г р.п. Гольшманово	2023	0.02	235 266
574	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №9 ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП №1131 н.п. Оськино	2023	0.08	230 229
575	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП 10/0,4 кВ №886 н.п. Новоселзисево	2023	0.25	476 893
576	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №4 от КТП 10/0,4 кВ №1250 р.п. Гольшманово	2023	0.37	467 254
577	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ №934 р.п. Гольшманово	2023	0.22	359 118
578	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4кВ №789 Соленое	2023	0.009	12 461
579	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4кВ №71Г р.п. Гольшманово	2023	0.17	259 743
580	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ №2231 р.п. Гольшма ново	2023	0.008	101 622
581	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №19 ВЛ-0,4 кВ №2 от КТП 10/0, 4 кВ №2034 "Быт" н.п. Уктуз	2023	0.12	325 092
582	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ Уктуз 13 км	2023	0.37	51 604
583	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №1001 "Черемухово"	2023	0.01	22 854
584	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП 10/0,4 кВ №2222 н.п. Десятово	2023	0.008	103 407
585	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ №68Г р.п. Гольшманово	2023	0.22	569 140
586	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП 10/0,4 кВ №2261 н.п. Стрехнино	2023	0.005	85 651
587	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ №573 оп. №14 – оп. №14/6) н.п. Шорохово	2023	0.17	242 005
588	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №72 оп №6-7) н.п. Беркут	2023	0.08	156 037
589	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Камышенский (ТП-10/0,4 кВ №53 оп.№10-оп.№11) н.п. Ярково	2023	0.05	158 144
590	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Берег (ТП-10/0,4 кВ №2228 оп.№21-оп.№24) н.п. Сорокино	2023	0.16	226 603
591	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №984 оп.№8 - оп.№10) СНТ "Мечта"	2023	0.07	167 036
592	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №418 оп. №20/1) н.п. Юргинское	2023	0.02	130 374
593	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4кВ №435 оп. №24 – оп. №27) н.п. Юргинское	2023	0.10	225 282
594	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №982 оп.№1 - оп.№11) СНТ "У сосны"	2023	0.30	511 540

595	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №982 оп.№1 - оп.№5) СНТ "Усосны"	2023	0.18	364 058
596	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 415- опора -б/н) с. Юргинское	2023	0.03	154 909
597	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 973- опора -б/н) с. Зоново	2023	0.03	172 849
598	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ № 186 оп.№12–оп.№12/1) н.п. Заводоуковск	2023	0.02	153 329
599	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 (ТП-10/0,4 кВ №260 оп. №26 – оп. №26/2) н.п. Ишимский	2023	0.07	192 745
600	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №168 опора №9/1-9/2) н.п. Верхний Ингал	2023	0.05	159 868
601	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Магазин (ТП-10/0,4 кВ №41 - оп.№13/1) н.п. Соснина	2023	0.02	127 686
602	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ 415 оп.№8/2–оп.№8/5) с. Юргинское	2023	0.09	214 126
603	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ № 247 - оп.№1/1) н.п. Хохлово	2023	0.02	126 887
604	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №10 - оп.№45) н.п. Памятное	2023	0.03	155 039
605	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1019 опора №1) н.п. Казанка	2023	0.006	113 225
606	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №953 опора №15/1) н.п. ДНТ Венеция	2023	0.03	126 954
607	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Ленина (ТП-10/0,4 кВ №704 оп. №22/1) н.п.Велижаны	2023	0.02	116 030
608	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №6/н оп. №5 - оп. №15) ДНТ "Сочинские"	2023	0.30	359 818
609	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №95 оп. №46/1) н.п.Конченбург	2023	0.02	115 911
610	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №23, оп.№17/1) н.п..Велижаны	2023	0.03	130 875
611	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1(ТП-10/0,4 кВ №11, оп.№18/1) н.п. Круглово	2023	0.04	130 540
612	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №945 от оп. №1 - оп. №2) н.п.Тюнево	2023	0.05	175 557
613	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №909 от оп. №8 - оп. №11) с. Тюнево	2023	0.15	177 622
614	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Кирова 1 (ТП-10/0,4 кВ №266 от оп.№14 - оп. №16) н.п. Нижняя Тавда	2023	0.06	171 083
615	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №407 оп. №8 - оп. №8/2) н.п. Новолыбасово	2023	0.04	164 992
616	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №909 от оп. №1 - оп. №4) н.п.Тюнево	2023	0.13	227 130
617	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №240- опора №16/1) с.Тюнево	2023	0.007	116 170
618	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №130 от оп. №7 - оп. №10) ДНТ "Мечта"	2023	0.09	188 309
619	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №1021- оп.№2/1-2/5) н.п. Сингуль Татарский	2023	0.15	258 665
620	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-3 (ТП-10/0,4 кВ №37 - оп. №1-8) н.п. Зиново	2023	0.20	366 242
621	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Столовая (ТП-10/0,4кВ № 495 оп. №5 - оп. №5/2) н.п. Батени	2023	0.03	158 514
622	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село-2 (ТП-10/0,4кВ № 94 оп. №47 - оп. №51) н.п. Коммунар	2023	0.10	220 091
623	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1014 оп. №1 - оп. №10) ДНТ "Сочинские"	2023	0.24	347 238
624	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп. №21- оп. №22) н.п. Тюнево	2023	0.05	179 287
625	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №42 оп. №5/1-оп. №5/5) н.п. Ярково	2023	0.11	249 271
626	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Магазин (ТП-10/0,4 кВ №36 оп.№11/1-ул. Республики) н.п. Ярково	2023	0.02	119 521
627	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №509 оп.№2/1-оп. №2/9) н.п. Покровское	2023	0.28	447 891
628	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1016 оп. №1 - оп. №30) СНТ "Фортуна"	2023	0.80	820 415
629	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1015 оп. №1 - оп. №6) СНТ "Геолог-2"	2023	0.13	222 221
630	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ № 1 оп. №19 – оп. №20) н.п. Шиликуль	2023	0.05	165 250
631	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ТП 10/0,4 кВ № 47 оп. №28 – оп. №28/2) н.п. Плохина	2023	0.02	127 784
632	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №414 оп.№7А/1-7А/2) н.п. Юргинское	2023	0.05	173 847
633	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-1 (ТП10/0,4 кВ № 350 – оп.№1-10) СТ Дары природы	2023	0.29	424 503
634	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село (ТП-10/0,4 кВ № 220 оп. №24 - оп. №24/5) н.п. Пастухово	2023	0.15	247 799
635	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село (ТП-10/0,4кВ № 220 оп. №19 - оп. №19/1) н.п. Пастухово	2023	0.02	137 262
636	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 (ТП-10/0,4 кВ №1010 оп. №1 - оп. №24) СНТ "Березка"	2023	0.59	630 083
637	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 (ТП-10/0,4 кВ №1010 оп. №1 - оп. №29) СНТ "Березка"	2023	0.53	694 695
638	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №4 (ТП-10/0,4 кВ №1010 оп. №7 - оп. №14) СНТ "Березка"	2023	0.19	294 563
639	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №3 (ТП-10/0,4 кВ №1010 оп. №1 - оп. №18) СНТ "Березка"	2023	0.47	568 655
640	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №2 (ТП-10/0,4 кВ №1010 оп. №1 - оп. №11) СНТ "Березка"	2023	0.25	374 730
641	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1013 опора №1) н.п. Шгакульская	2023	0.004	73 585
642	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1012 оп. №1 – оп. №13) н.п. Разбахта	2023	0.32	500 961
643	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1009 оп. №1- оп. №8) СТ "Полиграфист"	2023	0.19	320 837

644	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1011 оп. №1 – оп. №2) н.п. Кучак	2023	0.02	86 486
645	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №932 от оп.№21 - оп.№28) н.п. Иска	2023	0.18	345 622
646	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1(ТП-10/0,4 кВ № 84 оп.№5 - оп.№8) н.п.Штакуль	2023	0.10	229 981
647	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1(ТП-10/0,4 кВ №1016 оп оп.№5 - оп.№10) СТ "Фортуна"	2023	0.11	294 501
648	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ№3 (ТП-10/0,4 кВ №306 оп.№28 - оп.№30) СТ "Геофизик-2"	2023	0.06	205 846
649	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1015 оп.№2 - оп.№5) СНТ "Геолог-2"	2023	0.10	300 354
650	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ№1 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№13 - оп.№20) н.п. Тюнево	2023	0.21	371 732
651	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№12 - оп.№16) н.п. Тюнево	2023	0.16	327 546
652	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ С/совет (КТП-10/0,4 кВ №684 - оп.№ 14/1) н.п. Ключи	2023	0.01	125 263
653	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВУлица (ТП-10/0,4 кВ №415 оп.№8- оп № 8/1) н.п. Староалександровка	2023	0.02	136 931
654	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №3 (ТП-10/0,4кВ № 592 оп. №13 – оп. №13/5) н.п. Солобоево	2023	0.15	322 853
655	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село-2 (ТП-10/0,4кВ № 94 оп. №46 – оп. №46/3) н.п. Коммунар	2023	0.10	275 320
656	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Столовая (ТП-10/0,4кВ № 532 оп. №25/9 – оп. №25/16) н.п. Верхнебешкиль	2023	0.23	467 517
657	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4кВ № 573 оп. №28 – оп. №28/6) н.п. Порохово	2023	0.15	232 871
658	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ 940 оп. №8 - оп. №17) н.п. Карагандинский	2023	0.32	358 683
659	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Пилорама (ТП-10/0,4 кВ 206 от оп. №19 - оп. №22) н.п.Кунчур	2023	0.08	186 840
660	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №17 оп. № 14-оп. № 25) с.Ярково	2023	0.04	144 821
661	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Быт-2 (ТП 10/0,4кВ №12 оп.№10/4/15 – оп.№10/4/22) СТ Плодовый	2023	0.23	308 415
662	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Берг (ТП-10/0,4 кВ № 208 опора -48) с.Караульняр	2023	0.05	108 771
663	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ №146 оп.№23 - оп.№23/1) н.п. Новиково	2023	0.03	138 605
664	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Магазин (ТП-10/0,4 кВ №191 оп.№2/1) н.п.Нижние Тарманы	2023	0.05	169 234
665	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №287 №23 - оп. №26) СНТ "Березка"	2023	0.10	211 723
666	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня 1 (ТП-10/0,4 кВ №685 опора №11/1) н.п. Красный Яр	2023	0.02	97 648
667	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №817 опора №52/1) н.п. Иска-Чебакова	2023	0.02	96 368
668	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Советская (ТП-10/0,4 кВ №833 опора №33/1) н.п. Черепаново	2023	0.04	101 767
669	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Сквaziна (ТП-10/0,4 кВ оп. №7 - оп. №23) н.п. Бухтал	2023	0.43	515 857
670	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Контора (ТП10/0,4 кВ №88 оп №15/2/1) н.п. Прогресс	2023	0.03	124 653
671	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (КТП 10/0,4 кВ №416 оп. №15 – оп. №15/1) н.п. Падун	2023	0.01	132 584
672	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №020 оп.№1/1) н.п. Заворуева	2023	0.02	127 370
673	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 220 оп. №34 – оп. №34/4) н.п. Пастухово	2023	0.11	270 936
674	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Райгаз (ТП-10/0,4кВ № 431 оп. №10 – оп. №10/5) н.п. Исетское	2023	0.12	315 139
675	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №355 оп.№20-22, 22/1-22/4) СОТ Надежда	2023	0.24	382 888
676	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-1 (ТП-10/0,4 кВ №348 оп.№15/1-15/2) СО Авторемонтник	2023	0.08	214 880
677	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 571 оп. №5 – оп. №5/6) н.п. Исетское	2023	0.17	320 374
678	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№8/1) н.п.Тюнево	2023	0.03	110 178
679	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Вербная (ТП-10/0,4 кВ №297 оп.№8 - оп. №10) н.п. Нижняя Тавда	2023	0.06	166 660
680	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№8/2) н.п. Тюнево	2023	0.03	110 998
681	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1(ТП-10/0,4 кВ №105 оп.№16 - оп.№18) н.п. "Фортуна"	2023	0.04	134 476
682	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4кВ №1030 - оп.№1 – оп.№2) н.п. "Лесная Сказка"	2023	0.03	100 224
683	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №130 оп.№10/1) н.п. "Мечта"	2023	0.007	91 153
684	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ База (ТП-10/0,4 кВ №63 - оп.1) н.п. Карабаш	2023	0.005	128 389
685	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ №1 (ТП 10/0,4 кВ №460 - оп. №1) н.п. Зимовье Вагай	2023	0.006	61 833
686	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №1008 от оп. №1 - оп. №2) н.п. Нижняя Тавда	2023	0.04	168 345
687	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Сервис (ТП-10/0,4кВ №65 оп.№2-оп.№4) н.п. Ярково	2023	0.13	290 819
688	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №221 оп. №5/1-5/2) н.п. Петелино	2023	0.04	207 986
689	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Освещение от РУ-0,4кВ КТП №1680 - оп. №1) н.п. Полуянова	2023	0.01	147 462
690	С 2.3.1.3.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Магазин от оп.№44 КТП №3911 оп.№44/1) н.п. Бегитино	2023	0.02	137 889
691	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ Прокутка 5,63 км	2023	0.06	49 333
692	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (РУ-0,4кВ СТП-2999 Освещение остановки)	2023	0.005	104 863

693	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№89 КТП 10/0,4кВ №2970 – оп.№98) СНТ Виктория-2	2023	0.08	253 449
694	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт от оп.№5 КТП 10/0,4кВ №1538 - оп.№5/1) н.п.Бишура	2023	0.02	106 284
695	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от КТП№2993 - оп.№1) н.п.Верхний Роман	2023	0.004	105 332
696	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт от оп.№40 КТП 10/0,4кВ №2071 - оп.№40/1) н.п.Иртышский	2023	0.03	119 472
697	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 от КТП 10/0,4кВ №2517 - оп.№6) н.п.Сабанаки	2023	0.15	328 962
698	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 от оп.№33 КТП 10/0,4кВ №1789 - оп.№33/1) н.п.Индери	2023	0.01	120 762
699	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ Быт-1 от оп.№5 КТП 10/0,4кВ №2424 - оп.№5/1) н.п.Медведчиково	2023	0.12	207 703
700	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 оп.№45 от КТП 10/0,4кВ №2903 оп.№45/2) н.п.Тобольск	2023	0.05	152 836
701	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Новый от оп.№4 КТП 10/0,4кВ №1505 оп.№4/1) н.п.Бегитовское	2023	0.02	138 324
702	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Деревня от оп.№7 КТП 10/0,4кВ №3911 оп.7/7) н.п.Бегитино	2023	0.20	314 794
703	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 оп.№24 КТП 10/0,4кВ №2886 оп.24/4) н.п.Веснина	2023	0.12	263 966
704	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт оп.№30 КТП 10/0,4кВ №1803 оп.№30/5)	2023	0.12	283 886
705	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт оп.№ 4 КТП 10/0,4кВ №1465 оп.№29) н.п.Карташа	2023	0.25	408 688
706	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№ 2 от оп.№ 6 КТП 10/0,4кВ №2903 оп.№6/2) н.п.Тобольск	2023	0.05	143 435
707	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Школа от оп.№1 КТП 10/0,4кВ №1487 оп.№1/1) н.п.Преображенка	2023	0.02	91 559
708	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-3 от оп.№11 КТП 10/0,4кВ №1424 оп.№15) н.п.Маслова	2023	0.05	131 264
709	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Котельная от оп.№ 10 КТП 10/0,4кВ №2294 оп.№10/2) н.п.Соколовка	2023	0.06	147 190
710	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Больница от оп №11 КТП 10/0,4кВ №2044 оп.№11/1) н.п.Овсянниково	2023	0.02	94 011
711	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Водобашня оп.№17 от КТП 10/0,4кВ №3986 оп.№17/1) н.п.Вершинская	2023	0.02	88 996
712	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Школа от оп.№8/1 КТП 10/0,4кВ №1536 оп.№8/2) н.п.Ю.Турбинские	2023	0.04	106 479
713	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Пилорама от оп.№3 КТП 10/0,4кВ №3203 оп.№3/2) н.п.Ренчики	2023	0.05	123 874
714	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Жилой дом от оп.№1 КТП 10/0,4кВ №1928 оп.№7) н.п. М.Зоркальцева	2023	0.02	86 456
715	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№20 КТП 10/0,4кВ №1756 оп.20/4) н.п. Б.Карагай	2023	0.10	198 419
716	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."ФАП" от оп. № 41 кВ КТП 10/0,4 кВ № 3983 - оп.№ 41/1) н.п. Основская	2023	0.02	139 657
717	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."Школа" от оп. № 38 кВ КТП 10/0,4 кВ №3986 - оп.№ 38/3) н.п.Вершинская	2023	0.06	211 990
718	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."Быт-1" от оп. № 9 кВ КТП 10/0,4 кВ № 1533 - оп.№ 9/1) н.п. Ишанская	2023	0.02	124 038
719	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Столовая от оп.№46 КТП 10/0,4кВ №3982 оп.№46/1) н.п.Осиновская	2023	0.02	124 772
720	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп.№ 14 КТП 10/0,4кВ №1619 оп.№18/2) н.п. Релка	2023	0.28	318 641
721	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."Быт" от оп. № 13 кВ КТП 10/0,4 кВ № 1738 - оп.№ 13/2) н.п. Лаймы	2023	0.08	153 289
722	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ Быт-3 КТП 10/0,4 кВ №3246 - оп. №12) н.п. Большой Карагай	2023	0.40	572 784
723	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф."Быт" от оп. № 42 кВ КТП 10/0,4 кВ № 1616 - оп.№ 42/2) н.п. Катангуй	2023	0.07	152 321
724	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№16 КТП 10/0,4кВ №2886 - оп.№16/1) н.п. Веснина	2023	0.03	124 995
725	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп.№45 КТП 10/0,4кВ №1616 оп.№45/1) н.п. Катангуй	2023	0.03	106 894
726	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от оп.№16/3 КТП 10/0,4кВ №2886 оп.№16/5) н.п. Веснина	2023	0.06	150 630
727	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 от оп.№3 КТП 10/0,4кВ №3243 оп.№1) н.п. Абаул	2023	0.04	112 690
728	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Центральный от оп.№17 КТП 10/0,4кВ №3907 оп.№17/1) н.п. Комсомолка	2023	0.04	114 975
729	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп.№6 КТП 10/0,4кВ №1522 оп.№6/5) н.п. Фатеево	2023	0.14	264 756
730	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп.№17 КТП 10/0,4кВ №1575 оп.№17/1) н.п. Томская	2023	0.01	81 498
731	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№6 КТП 10/0,4кВ №2822 оп.№6/1) н.п. Прииртышский	2023	0.03	100 994
732	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Полигон от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4кВ №4019 оп.№1) н.п.Солянка	2023	0.01	35 640
733	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4кВ №4014 оп.№1) н.п.Подрезово	2023	0.005	27 862
734	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№16/1 КТП 10/0,4кВ №2886 - оп.№16/3) н.п. Веснина	2023	0.06	154 461
735	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Магазин от оп.№37 КТП 10/0,4кВ №2013 оп.№48) н.п. Луговослинкина	2023	0.36	509 448
736	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 от оп.№ 18 КТП 10/0,4кВ №1865 оп.№31) н.п.Абалак;	2023	0.08	155 438
737	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№ 12 КТП 10/0,4кВ №2269 оп.№12/1) н.п.Кутарбитка	2023	0.03	100 705
738	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Клуб от оп.№12 КТП 10/0,4кВ №1543 оп.№ 12/1) н.п.Ульяновка	2023	0.008	72 378
739	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-3 от оп.№ 10 КТП 10/0,4кВ № 2130 оп.№10/1) н.п.Тоболтура	2023	0.02	91 482
740	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4кВ №4028 оп.№ 12) н.п.Полуяново	2023	0.33	523 440
741	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-4 от оп. №10/4 КТП-10/0,4 кВ № 1857 - оп.№10/9) н.п. Бизино	2023	0.07	234 229

742	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Водобашня от оп.№20 КТП 10/0,4кВ №3986 оп.№20/3) н.п.Вершинская	2023	0.09	236 880
743	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ № 2977 оп.№13) н.п. Винокурово	2023	0.18	309 115
744	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №1569 оп.№2/2) н.п. Кульмамetskая	2023	0.06	149 360
745	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 №4015 - оп.№1) н.п.Шестакова	2023	0.005	30 936
746	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 от оп.№12 КТП 10/0,4 кВ № 1849 оп.№17) н.п. Ростошь	2023	0.03	103 736
747	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (РУ-0,4кВ №1 СТП 10/0,4кВ №4029 - оп.№1) н.п. Овсянникова	2023	0.004	72 199
748	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп. № 2 КТП 10/0,4кВ № 1502 оп.№29) н.п. Байгара	2023	0.05	134 658
749	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт от оп. № 9 КТП 10/0,4кВ № 2198 оп. №9/1) н.п. Прииртышский	2023	0.02	35 102
750	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от оп.№1 КТП 10/0,4 кВ № 2867 оп.№1/2) н.п. Тобольск	2023	0.03	104 121
751	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Быт-2 от оп.№6 КТП 10/0,4 кВ №1501 оп.№6/3) н.п. Бегиншево	2023	0.06	140 864
752	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (2 от оп.№2/3 КТП 10/0,4 кВ №2179 оп.№2/9) н.п.Сибиряк	2023	0.12	223 794
753	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Школа от оп.№16 КТП 10/0,4 кВ №1495 оп.№24) н.п. Епанчина	2023	0.20	338 894
754	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Склад от РУ-0,4 кВ СТП 10/0,4 кВ - оп.№1) н.п.Тобольск	2023	0.003	25 748
755	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Ф-4 от КТП 10/0,4кВ №1420 н.п. Русские	2023	0.04	53 009
756	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП 10/0,4кВ №2970 н.п. Виктория	2023	0.05	85 828
757	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Интернат от КТП-3102 н.п. Супра	2023	0.06	74 190
758	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Быт-4 от КТП 10/0,4кВ №2838 н.п.Карачино	2023	0.03	61 886
759	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Ф-6 от КТП 10/0,4кВ №1420 н.п. Русские	2023	0.03	30 457
760	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №3 от КТП-2936 н.п.Тобольск (пр.оп.№4-56)	2023	0.17	177 948
761	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ "Школа" от КТП-3986 н.п. Вершинские	2023	0.04	36 388
762	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 от оп.№16 КТП 10/0,4кВ №1706 оп.№16/1) н.п.Черное	2023	0.03	98 182
763	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Автомойка от РУ-0,4кВ СКТП10/0,4кВ №4022 оп.№1) н.п. Прииртышский	2023	0.007	30 651
764	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от оп № 3 ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ № 2243;	2023	0.04	117 292
765	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4 кВ	2023	0.005	27 286
766	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ проектируемой КТП 10/0,4 кВ	2023	0.02	47 628
767	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от оп. №4 ВЛ 0,4 кВ Улица от ТП-10/0,4 кВ №1002;	2023	0.007	74 105
768	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф. Школа от КТП 10/0,4кВ №3535 -оп.№2) н.п. Митыгинское	2023	0.02	100 861
769	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф. Наружное освещение от КТП 10/0,4кВ №3535 - оп.№2) н.п. Митыгинское	2023	0.02	100 861
770	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от КТП № 2192 н.п. Прокуткино	2023	0.22	434 350
771	С 2.2.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Отпaeчная ВЛИ 0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ 0,4 кВ КПИ (новое строительство ВЛ ориентировочной протяженностью 0,190 км	2023	0.16	543 525
772	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-6 кВ ф.11 ПС Строительная до КТПИ №218	2023	0.06	113 409
773	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф.Л-2 от КТП 10/0,4 кВ №3392 оп.№10) н.п.Успенка, (474 группа)	2023	0.25	332 448
774	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3482 оп.№28) ТСН "Строитель", (515 гр)	2023	0.74	1 201 319
775	С 2.2.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка 6-10 кВ (на металлических опорах): ВЛ 6 кВ от опоры №34 ВЛ 6 кВ ф. №18 ПС 35/6 кВ К-1193 до проектируемой	2023	0.08	1 280 116
776	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Казанка (отп.на ТП 1019 от оп. №130) н.п. Казанка	2023	1.86	1 959 351
777	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ ф. Речкино от опоры №48 до ТП №3470 н.п. Кулига	2023	0.34	779 175
778	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Костылево в сторону ТП 10/0,4 кВ №3556 от опоры №131 до оп.№9 н.п. Друганова; (598 группа)	2023	0.55	508 746
779	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Горьковка в сторону ТП 10/0,4 кВ №3483 от опоры №60 до оп.№1 н.п. Горьковка; (617 группа)	2023	0.02	99 699
780	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Луговая в сторону ТП 10/0,4 кВ №3561 от опоры №68/1 до оп.№1 н.п. Луговое; (617 группа)	2023	0.04	164 870
781	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3024 от опоры №262 ВЛ 10кВ Решетниково ПС 110/10кВ Молчаново, (4	2023	0.02	48 656
782	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ, (292 группа, Заявитель _ СТ "ЮграСтройПроект")	2023	0.15	198 604
783	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3264 от опоры №114 КВЛ 10кВ Саларка ПС 110/10кВ Нариманово,179	2023	0.006	100 757
784	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3329 н.п.Новотарманский от опоры №7 на КТП №3125 КВЛ 10кВ	2023	1.86	2 339 517
785	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №961 Нерда от опоры №208 КВЛ 10кВ Подхоз-2 ПС 110/10кВ Караганда	2023	0.005	41 510
786	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №961 Нерда от опоры №208 КВЛ 10кВ Подхоз-2 ПС 110/10кВ Караганда	2023	0.005	41 510
787	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4 кВ №3517 КВЛ 10 кВ Москвичка РП 10кВ Перевалово, (414 группа)	2023	0.02	155 692
788	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП №3393 н.п.Княжево от оп. №56 ВЛ 10кВ Головино яч.9 ТП №329 ПС 110/10/6кВ	2023	0.23	606 793
789	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3441 г.Тюмень от опоры №12 на ТП №47 КВЛ 10кВ Плеханово ПС 110/10кВ	2023	0.23	591 920
790	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3396 н.п.Успенка от опоры №25 КВЛ 10кВ Успенка ПС 110/10кВ Перевалово,	2023	0.10	322 217

791	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ в сторону КТП 10/0,4 кВ 25кВА (заявитель Савин Д.С) н.п. Ушакова ВЛ 10кВ Ушаково РП-10кВ Успенка,	2023	0.02	173 258
792	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3392 н.п.Успенка от оп.№1 на КТП №3285 ВЛ 10кВ Успенка ПС 110/10кВ	2023	0.02	166 985
793	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3482 ТСН "Строитель" от опоры №71 на ТП №1039 ВЛ 10кВ	2023	0.22	533 273
794	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3470 н.п.Кулига от опоры №48 на ТП №3237 КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ	2023	0.62	1 638 272
795	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3417 г.Тюмень от опоры №1 на ТП №3319 КВЛ 10кВ Копытово ПС 110/10кВ	2023	0.32	583 359
796	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4 кВ №3531 Агрофирма Туринская от опоры №81 на ТП №247 КВЛ 10кВ Чикча ПС	2023	0.93	2 397 654
797	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3516 н.п.Малиновка от опоры №47 на КТП №3286 КВЛ 10кВ Колос	2023	0.15	530 876
798	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону СТП 10/0,4 кВ №3538 Боровское МО от опоры №202 КВЛ 10кВ Щербак ПС 110/10 кВ Борки,	2023	0.05	218 523
799	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону СТП 10/0,4 кВ №3540 МКУ "Некрополь" от опоры №63 КВЛ 10кВ Кордон ПС	2023	0.02	232 435
800	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3544 ТОО "Боровское" КВЛ 10кВ Щербак ПС 110/10кВ Борки, (611 гр)	2023	0.74	660 128
801	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3541 н.п.Перевалово КВЛ 10кВ ТП-405-1 РП 10кВ Перевалово, (613	2023	0.64	985 061
802	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3547 ТОО "Салаирское" от оп.№39 КВЛ 10кВ Салаирка ПС 110/10кВ	2023	0.005	123 986
803	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от сущ. опоры ф.№10 ПС Кыштырла н.п. Богандинский (116 гр)	2023	0.14	352 463
804	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №73 ВЛ-10 кВ ф.Горьковка на ТП 10/0,4 3520 кВ н.п. Кулаковское МО; (575 гр)	2023	0.03	156 197
805	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Поселок в сторону ТП 10/0,4 кВ №3530 от опоры №79 до оп.№1 н.п. Переваловское МО; (581 гр)	2023	0.02	155 807
806	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп. №1 до опоры №2 в сторону КТП №3499 н.п. Московский	2023	0.04	283 440
807	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ ф.Юрты от опоры №2 в сторону ТП 10/0,4кВ №3677 н.п. Мальковское МО (ЗАЯВКА 1)	2023	0.01	160 101
808	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф.Жилпоселок-1 от опоры №18 в сторону ТП 10/0,4кВ №3700 н.п. Каскара (ЗАЯВКА 2)	2023	0.008	126 669
809	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. Антипино в сторону ТП 10/0,4кВ №3730 от опоры №3 до опоры №1 н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.006	89 114
810	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. Антипино в сторону ТП 10/0,4кВ для Куваева Д.В. от опоры №3 н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.006	93 232
811	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. Антипино в сторону ТП 10/0,4кВ №3705 до опоры №7 н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	0.01	120 386
812	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. Кулаково в сторону ТП 10/0,4кВ №1461 от опоры №55 до оп.№1 на ТП 10/0,4кВ №3628 н.п.	2023	0.01	117 304
813	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Копытово от опоры №1 в сторону ТП 10/0,4кВ №3462 до оп.№3 н.п. Антипино (532 группа)	2023	0.07	524 501
814	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Дом в сторону ТП 10/0,4кВ №3539 от опоры №47 до опоры №6 н.п. Богандинский (577 группа)	2023	0.18	508 312
815	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Новотарманский-2 от опоры №89 в сторону ТП 10/0,4кВ №930 отпайка от опоры №14 на ТП	2023	0.14	223 494
816	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Светлое на ТП 10/0,4кВ №3543 от опоры №88 до опоры №3 н.п. Новотарманское МО (612 группа)	2023	0.10	146 470
817	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Москвичка на ТП 10/0,4кВ №690 от опоры №25 до опоры №2 н.п. Перевалово (618 группа)	2023	0.09	178 025
818	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Копытово на ТП 10/0,4кВ №3458 от опоры №8 до опоры №2 н.п. Копытово (618 группа)	2023	0.007	177 539
819	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Физкорпус от опоры №5 в сторону ТП 10/0,4кВ №1535 н.п. Падерина (620 группа)	2023	0.06	411 425
820	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Копытово от опоры №3 в сторону ТП 10/0,4кВ №3588 до оп.№6 н.п. Антипино (620 группа)	2023	0.23	364 327
821	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №235 ВЛ 10кВ ф.Горьковка на ТП 10/0,4кВ №3542 н.п. Горьковка (628 группа)	2023	0.01	118 596
822	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №18 в сторону ТП 10/0,4кВ №3577 до опоры №7 н.п. Антипино (628 группа)	2023	0.02	119 247
823	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Головино от опоры №95 в сторону ТП 10/0,4кВ №3587 до опоры №8 н.п. Княжевское МО (628 группа)	2023	0.38	477 982
824	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Мальково от опоры №1 в сторону ТП 10/0,4кВ №3612 до опоры №1 н.п. Паренкина (628 группа)	2023	0.009	119 386
825	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Антипино от опоры №8 в сторону ТП 10/0,4кВ №3564 до опоры №1 н.п. Антипино (634 группа)	2023	0.03	178 134
826	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Успенка от оп.№20 в сторону ТП 10/0,4 кВ 3607 до оп.№ 1 н.п. Успенка	2023	0.005	106 130
827	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Горьковка от опоры №31 в сторону ТП 10/0,4кВ №3683 н.п. Кулаковское МО (643 группа)	2023	0.01	111 114
828	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Антипино от опоры №24 в сторону ТП 10/0,4кВ №1334 до опоры №24/1 н.п. Антипино (658 группа)	2023	0.02	213 246
829	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф.Антипино от опоры №5 в сторону ТП 10/0,4кВ №3634 н.п. Антипино (658 группа)	2023	0.009	173 347
830	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №37 ВЛ 10кВ ф. Марай в сторону КТП 10/0,4кВ №3705 н.п. Богандинский (668 группа)	2023	0.007	124 331
831	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Якорь от опоры №3 в сторону ТП 10/0,4кВ №3692 до опоры №9 н.п. Ембаевское МО (668 группа)	2023	0.24	418 101
832	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Речкино ПС Кулаково от опоры №103 до опоры №103/1 н.п. ТОО "Каменское" (675 группа)	2023	0.01	191 335
833	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Речкино ПС Кулаково от опоры №107 до опоры №107/1 н.п. ТОО "Каменское" (675 группа)	2023	0.01	191 322
834	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Речкино ПС Кулаково от опоры №102 до опоры №102/1 н.п. ТОО "Каменское" (675 группа)	2023	0.01	191 443
835	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №5 ВЛ 10кВ ф. Плеханова в сторону ТП 10/0,4кВ №3631 н.п. Плеханова (675 группа)	2023	0.08	548 630
836	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №37 ВЛ 10кВ ф. Антипинодо опоры №37/1 в сторону КТП 10/0,4кВ №3641 н.п. Тюмень (675 группа)	2023	0.004	399 035
837	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Луговая от ПС 110кВ Кулаково от опоры №38 до опоры 38/1 н.п. Кулаково (675 группа)	2023	0.01	319 378
838	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №2 в сторону ТП 10/0,4кВ №3281 н.п. Перевалово (692 группа)	2023	0.008	156 810
839	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Речкино от опоры №22а в сторону ТП 10/0,4кВ №3652 н.п. Кулига (692 группа)	2023	0.005	103 062

840	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №2 до опоры №3 в сторону ТП 10/0.4кВ №3650 н.п. Перевалово (695 группа)	2023	0.01	278 991
841	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №18 до опоры №1 в сторону ТП 10/0.4кВ №3650 н.п. Перевалово (695 группа)	2023	0.32	358 369
842	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф.Копытово от опоры №3 в сторону ТП 10/0.4кВ №3279 н.п. Антипино (695 группа)	2023	0.07	340 161
843	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Копытово от опоры №3 в сторону ТП 10/0.4кВ №3730 н.п. Антипино (695 группа)	2023	0.08	326 494
844	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Кулаково в сторону ТП 10/0,4 кВ №1505 от опоры №63 до ТП 10/0,4 кВ	2023	0.008	312 728
845	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Речкино в сторону ТП 10/0,4 кВ №125 от опоры №21а до ТП 10/0,4 кВ	2023	0.05	149 497
846	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Копытово в сторону ТП 10/0,4 кВ №3728 от опоры №1 н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	0.02	131 718
847	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Новотарманский в сторону ТП 10/0,4 кВ №3525 от опоры №10 до оп.№1 н.п.	2023	0.009	268 232
848	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №73 КВЛ-10 кВ Сибирь ТП-2 ПС Червишево на КТП-10/0,4 кВ №3740 ООО «Ра-дуга» (629	2023	0.01	261 642
849	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №27 КВЛ-10 кВ Мальково ПС Антипино на КТП-10/0,4 кВ №3557 г.Тюмень (629 группа)	2023	0.01	334 809
850	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Перевалово на ТП-10/0,4 кВ №1346 от опоры №11 до опоры №2 н.п. Зубарево; (307 группа)	2023	0.003	225 987
851	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Луговая на ТП 10/0,4 кВ №1361 от опоры №1 до опоры №15 н.п. Кулаково; (464 группа)	2023	0.73	1 659 065
852	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Марай в сторону ТП 10/0,4 кВ №3452 от опоры №39 до оп.№1 н.п.	2023	0.05	90 177
853	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Антипино от опоры №6 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3457 до оп.№1 н.п.	2023	0.01	220 242
854	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Луговая от оп.№59 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3444 до оп.№1 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	0.01	45 609
855	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Якорь от оп.№27 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3485 до оп.№15 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	0.74	1 266 620
856	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Копытово от оп.№7 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3469 до оп.№1 н.п.	2023	0.007	337 943
857	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Мальково от оп.№17 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3477 до оп.№7 н.п.	2023	0.29	608 234
858	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Водозабор от оп.№43 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3477 до оп.№9 н.п.	2023	0.41	825 838
859	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Казарово на ТП 10/0,4 кВ №3233 от опоры №1 до опоры №6 н.п. Тюмень; (551 группа)	2023	0.44	753 610
860	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Акиары-1 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3465 от опоры №24 до оп.№1 н.п.	2023	0.02	122 247
861	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №27 ВЛ-10 кВ ф.Лебяжье на ТП 10/0,4 3519 кВ н.п. Онохино; (565 группа)	2023	0.07	231 214
862	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Новотарманский на ТП 10/0,4 кВ №3500 от опоры №11 до опоры №1 н.п. Тюмень; (565	2023	0.05	253 693
863	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ ф.Антипино в сторону ТП 10/0,4 кВ №1492 от опоры №24 до оп.№4 н.п.	2023	0.21	457 580
864	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Северный на ТП 10/0,4 кВ №3523 от опоры №138 до опоры №2 н.п. Борки; (594 группа)	2023	0.008	149 943
865	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Ембаево от оп.№1 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3515 до оп.№6 н.п. Новотуринский; (595	2023	0.32	514 535
866	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.ТП-405-1 на ТП 10/0,4 кВ №3527 от опоры №228 до опоры №2 н.п.	2023	0.009	158 526
867	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №26а КВЛ-10кВ Антипино ПС 110кВ Антипино на КТП-10/0,4кВ №3680 ООО «Тюменские	2023	0.008	317 730
868	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №6 в сторону КТП-10/0,4кВ №3686 г.Тюмень КВЛ-10кВ Копытово ПС 110кВ Монтажная (693	2023	0.10	456 484
869	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ РРС-1 (отп. На ТП-10/0.4кВ №356 от оп. №12/1 - оп. №12/2-12/3, 12/4-12/141) н.п. Киева (ЗАЯВКА 4)	2023	6.93	10 273 662
870	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №30 на ТП 10/0.4кВ №3616 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	0.03	176 197
871	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №28 на ТП 10/0.4кВ №3617 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	0.03	181 185
872	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ ф. Перевалово от опоры №22 отпайка на ТП 10/0.4кВ №3618 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	0.03	180 253
873	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Юрты от опоры №10 на ТП 10/0,4 кВ 3610 н.п. Мальковского МО ; (652 группа)	2023	0.003	120 861
874	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Юрты от опоры №13а на ТП 10/0,4 кВ 3611 н.п. Серебряный бор; (662 группа)	2023	0.03	284 556
875	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от оп.№184 ВЛ-10 кВ на ТП 10/0,4 №3694 н.п. Каменка; (690 группа)	2023	0.01	103 763
876	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№11 в сторону КТП 10/0,4кВ №3572 н.п.Кулига КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково; (637	2023	0.48	649 473
877	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3582 Серебряный бор от оп.№13а КВЛ 10кВ Юрты ПС 110/10кВ Чикча; (650	2023	0.007	249 842
878	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3619 н.п.Успенка от оп.№9 КВЛ 10кВ Успенка ПС 110/10кВ Перевалово; (659	2023	0.25	850 934
879	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3621 н.п.Кулига КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково оп.№1-оп.№19; (659	2023	0.50	1 109 715
880	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№5 в сторону КТП 10/0,4кВ №3591 н.п.Решетниково КВЛ 10кВ Решетниково ПС 110/10кВ	2023	0.59	793 312
881	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №5 ВЛ-10 кВ в сторону ТП10/0,4 кВ №3613 н.п.Малиновка; (665 группа)	2023	0.006	149 896
882	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№21 в сторону КТП 10/0,4кВ №3639 н.п.Кулига КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково; (669	2023	0.99	2 621 182
883	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3620 н.п.Успенка КВЛ 10кВ Успенка ПС 110/10кВ Перевалово оп.№9-оп.№19;	2023	0.33	797 135
884	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№18 в сторону КТП 10/0,4кВ №3695 н.п.Кулига КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково; (689	2023	0.01	127 938
885	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№3 в сторону КТП 10/0,4кВ №3651 н.п.Кулига КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково; (Заявка	2023	0.06	163 543
886	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№27 в сторону КТП 10/0,4кВ №3657 КП "Сказка" КВЛ 10кВ Речкино ПС 110/10кВ Кулаково;	2023	0.27	472 697
887	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№67а в сторону СТП 10/0,4кВ №3658 КП "Сказка" КВЛ 10кВ Зырянка ПС 110/10кВ Перевалово;	2023	0.44	784 033
888	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№12 в сторону КТП 10/0,4кВ №3690 н.п.Червишево ВЛ 10кВ Б.Акиары-2 ПС 110/10кВ Червишево;	2023	0.01	98 484

889	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№84 в сторону КТП 10/0,4кВ №3732 Червишево МО КВЛ 10кВ Костылево ПС 110/10кВ Червишево;	2023	0.95	1 794 930
890	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№12 в сторону КТП 10/0,4кВ №3691 н.п.Червишево ВЛ 10кВ Б.Акиары-2 ПС 110/10кВ Червишево;	2023	0.01	98 933
891	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от оп.№22 в сторону КТП 10/0,4кВ №3688 н.п.Червишево ВЛ 10кВ Б.Акиары-2 ПС 110/10кВ Червишево;	2023	1.62	2 613 842
892	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 18 отпайки на КТП№ 664 ВЛ 10 кВ Прокутка ПС 110 кВ Прокутка	2023	0.04	114 631
893	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 17"а" ВЛ-10 кВ Хлебозавод до СКТП № 767 н.п.Бердюжье	2023	0.10	199 438
894	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 13 отпайки на КТП 10/0,4кВ № 76Г ВЛ-10 кВ Райцентр-1 н.п. Голышманов	2023	0.14	260 414
895	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 7 отпайки на КТП № 46п ВЛ 10 кВ Маяк н.п. Казанское	2023	0.03	160 010
896	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 26 ВЛ 10 кВ Маяк н.п. Новоселезнево	2023	0.02	142 379
897	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 22 отпайки на КТП № 75Г ВЛ-10 кВ Райцентр-1	2023	0.13	418 865
898	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ на КТП 10/0,4кВ №1469 от опоры №41 ВЛ-10 кВ Село н.п.Большое Сорokino	2023	0.04	122 629
899	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 40 ВЛ 10 кВ Лынозавод р.п. Голышманово	2023	0.01	121 448
900	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 111 ВЛ 10 кВ Маяк н.п. Казанское	2023	0.01	20 826
901	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 17 отпайки на КТП 10/0,4 кВ № 2171 ВЛ 10 кВ Ярki н.п. Новоселезнево	2023	0.008	13 337
902	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 101 ВЛ-10 кВ ИПС	2023	0.13	319 352
903	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 57 ВЛ-10 кВ Райцентр н.п. Видулово	2023	0.007	131 114
904	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Карабаш (отп.на ТП-10/0,4 кВ №63 - от оп.70 оп.70/1) н.п. Карабаш	2023	0.01	188 905
905	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ ф.Рассвет на ТП-10/04кВ №630 1Т от	2023	0.006	178 402
906	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ ф.Сл.Бешкиль на ТП-10/04кВ №630 2Т	2023	0.43	1 226 623
907	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотроник от ПС 110 кВ Картымская, ТП-10/0,4 кВ, 2ЛЭП-0,4 кВ и монтаж двух приборов	2023	0.04	144 907
908	С 2.3.1.3.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №33 ВЛ-10 кВ УМН-1 ПС 110кВ	2023	0.05	281 641
909	С 2.3.1.3.3.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф. Копытово от опоры №2 в сторону ТП 10/0,4кВ №3642 н.п. Антипино (643 группа)	2023	0.05	106 140
910	С 2.3.1.3.3.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ ф.Перевалово от опоры №52 в сторону ТП 10/0,4кВ №3697 до реклоузера №78, опоры №1-6 в сторону ТП	2023	0.72	1 872 058
911	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ 10 кВ ф. Ембаево от опоры №3 в сторону КТП 10/0,4 кВ №3323 н.п. Каскаринское МО (254 группа)	2023	0.11	174 714
912	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ от опоры №8 на ТП10/0,4 кВ №3456 н.п. Решетникова (529 группа)	2023	0.16	386 734
913	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3383 от опоры №111 КВЛ 10кВ Нариманово ПС 110/10кВ Нариманово	2023	0.04	32 389
914	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от сущ. опоры ф.ГФИ ПС Кыштырла н.п. Богандинский; (116 гр)	2023	0.26	490 445
915	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ,ф.ЧЕРВИШЕВО-2 ОТ ПС ЧЕРВИШЕВО,3,2 КМ,ОП. ПРОПИТ.НА Ж/Б,ПРОВОД А-50; (263 гр)	2023	0.18	399 808
916	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №6 ТП 10/0,4 кВ отпайка на ТП-10/0,4кВ №3512) н.п. Перевалово; (564 гр)	2023	0.01	218 452
917	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №1 ВЛ-10 кВ ф.Москвичка в сторону ТП10/0,4 кВ №3608 н.п. Перевалово (651 группа)	2023	0.09	355 400
918	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №30 ф.№ТП-405-2 ПС Кыштырла в сторону ТП-10/0,4кВ №3596 н.п. Перевалово	2023	0.02	330 893
919	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛН 10 кВ (от опоры №1 на ТП 10/0,4 кВ №3560 до оп.№ 4) н.п. Перевалово	2023	0.19	616 764
920	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №17 ф. ТП-405-1 в сторону КТП №3595 до опоры №18) н.п. Перевалово	2023	0.007	170 658
921	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №37 ф. Л-1 в сторону КТП №3596 до опоры №38) н.п. Перевалово	2023	0.006	152 413
922	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №3 ВЛ-10 кВ в сторону КТП №3566 н.п. Перевалово	2023	0.29	878 630
923	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №11 в сторону КТП №3567 н.п. Перевалово	2023	0.48	1 321 568
924	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №13 ВЛ-10 кВ ф. Колос в сторону ТП 10/0,4 кВ №3615 н.п. ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	0.006	148 193
925	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от опоры №5 ВЛ-10 кВ в сторону ТП 10/0,4 кВ №3614 н.п. ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	0.006	1 050 400
926	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 132 ВЛ 10 кВ Глубоковский	2023	0.09	251 230
927	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 197 ВЛ 10 кВ Окунево	2023	0.46	747 719
928	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 6 ВЛ 10 кВ Ожогинно н.п. Новолокти	2023	0.01	42 411
929	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры № 13 отпайки на КТП № 2162 ВЛ 10 кВ Черемшанский	2023	0.06	196 279
930	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ на СКТП 10/0,4 кВ № 2267 ВЛ 10 кВ Райцентр-1 р.п. Голышманово	2023	0.11	429 665
931	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ на СКТП № 2222 от опоры № 3 отпайки на КТП № 2287 ВЛ 10 кВ Десятово	2023	0.02	119 178
932	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 16 ВЛ-10 кВ Зырянка	2023	0.13	363 369
933	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Подхоз-2 (отп.на ТП №1014 от оп. №15) ДНТ "Сочинские"	2023	0.01	166 112
934	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Казанка (отп.на ТП-10/04кВ № 1016 от оп. №14) СНТ "Фортуна"	2023	0.54	744 372
935	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Подхоз-2 (отп.на ТП-10/04кВ №1015 от оп. №127) СНТ "Геолог-2"	2023	0.18	422 034
936	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф. Янтык (от оп. №13 отп. на ТП № 287) СНТ "Березка"	2023	0.32	411 723
937	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Подхоз-2 (отп.на ТП 1013 от оп. №302) н.п. Шгакульская	2023	0.15	365 807

938	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Подхоз-2 (отп.на ТП №92 от оп. №148) н.п. Разбахта	2023	0.01	139 682
939	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Подхоз-2 (отп. на ТП №1009 от оп. №290) СТ "Полиграфист"	2023	0.02	144 912
940	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Мияги (отп.на ТП№ 1011 от оп. №48) н.п. Кучак	2023	0.03	167 787
941	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Подхоз-2 отп.на ТП-10/0,4кВ № 1030 от оп. №155 н.п. "Лесная Сказка"	2023	0.008	54 903
942	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВф. Правда ПС Заводоуковская	2023	0.001	115 519
943	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Гилёво (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 527 от оп. № 123)	2023	0.01	149 605
944	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Чукреево (отп на ТП-10/0,4 кВ №62 – оп.45а) г.Ялугоровск	2023	0.006	125 158
945	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ ф. Зимовье (отпайка на ТП 10/0,4кВ №460 от оп. №100) н.п. Зимовье Вагай	2023	0.02	151 223
946	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Чукреево (оп. №57/1 отп.на ТП-64)	2023	0.008	155 315
947	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Чукреево (оп. №60/1 отп.на ТП-65)	2023	0.008	155 315
948	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф.Красногорка на ТП-10/0,4кВ № 609 от оп. №152 н.п. Красногорское	2023	0.18	258 499
949	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ на ТП-10/0,4кВ № 67 от оп. №7 отп ТП 470 н.п. Плеханово	2023	0.61	825 717
950	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ ф.Сенное отп.на ТП№ 1008 от оп. №1 отп.на ТП-758	2023	0.13	470 259
951	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ ф. Свинокомплекс (отпайка на ТП 10/0,4кВ №	2023	0.01	148 390
952	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Медянки на СТП 10/0,4кВ №2999 (оп. № 38)	2023	0.01	198 430
953	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Солянка на СКТП 10/0,4кВ №4019	2023	0.13	254 398
954	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ Елань на СТП 10/0,4кВ №4014	2023	0.06	181 508
955	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ Полуяново на КТП 10/0,4кВ №4028	2023	0.64	1 338 029
956	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Шестакова на СТП10/0,4кВ №4015	2023	0.05	166 887
957	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Кугасво на СТП 10/0,4 кВ №4029	2023	0.01	174 205
958	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Михайловка на СТП 10/0,4кВ №4012	2023	0.007	105 739
959	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Поселок на СТП 10/0,4кВ №4031	2023	0.09	392 693
960	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Нефтебаза на КТП 10/0,4кВ №4018	2023	0.01	220 781
961	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Демьянск на КТП 10/0,4кВ №4016	2023	0.26	966 211
962	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Ягодный на СКТП 10/0,4кВ №4022	2023	0.009	103 259
963	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ от оп. № 92 ВЛ 10 кВ Демьянск	2023	0.10	258 208
964	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ от оп. № 8 (отпайка на КТП № 1469)	2023	0.009	109 735
965	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ от оп. № 33 ВЛ 10 кВ ф. «Нефтебаза»	2023	0.02	112 365
966	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ от оп. № 6 ВЛ 10 кВ Ушарово	2023	0.02	113 085
967	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ от оп. № 2 ВЛ 10 кВ ф. «Преображенка» отпайка на КТП-10/0,4 кВ № 2905	2023	0.27	457 124
968	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ от оп. № 240 ВЛ 10 кВ ф "Панушково"	2023	0.01	109 825
969	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка 10кВ от оп.№83 отпайки КТП 10/0,4 кВ №2965 ВЛ-10кВ Панушково	2023	0.39	728 929
970	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Блинниково на КТП 10/0,4кВ №4026	2023	0.11	257 598
971	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ на КТП-1604 АЭС (от опоры №1 до	2023	0.004	121 410
972	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Жилпоселок-1 ПС 10 кВ Каскара от	2023	0.003	164 078
973	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Сулеймени на КТП 10/0,4 кВ №3535	2023	0.01	186 389
974	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Карагай на КТП 10/0,4кВ №3205	2023	0.01	178 701
975	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Нефтебаза на КТП10/0,4кВ №4033	2023	0.02	2 046 903
976	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф.Московский ПС Утяшево	2023	0.006	203 637
977	С 2.3.2.3.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ от существующей ВЛ 10 кВ КС-1-ЯНГА-ЯХА	2023	1.33	16 258 353
978	С 2.3.2.3.3.2, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ от ПС110 кВ Южная до КРУН 10 кВ (1,2 этап)	2023	3.20	72 372 797
979	С 2.2.2.3.3.2.1, 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ протяженностью 2х9,056 км	2023	18.11	219 616 246
980	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ от РУ 0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3452 до ВРУ заявителя н.п. Богандинский; (508 группа)	2023	0.10	126 851
981	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ 0,4 кВ Быт (ТП 10/0,4 кВ №356 -оп. №1) База Теремилкина н.п. Клева (ЗАЯВКА 4)	2023	0.11	126 112
982	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3442 до ШР №5,7,8 н.п. Перевалово; (617 группа)	2023	0.41	523 297
983	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (от КТП-10/0,4кВ №3024 оп.№2 ВЛ 0,4 кВ (от оп.№2 КТП 10/0,4 кВ №3024 оп.№3)), (4 группа)	2023	0.02	96 903
984	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0.4кВ от ТП 10/0.4кВ №405 до опоры №2 н.п. Перевалово (ЗАЯВКА 1)	2023	0.03	202 346

985	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ №2269 н.п. Новоселзеново	2023	0.04	109 021
986	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП 10/0,4 кВ №950 "Быт" н.п. Новоселзеново	2023	0.04	102 685
987	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (ф. Наружное освещение оп.№2 от КТП 10/0,4кВ №3535 - ЩНО) н.п. Митькинское	2023	0.04	151 884
988	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (Школа от КТП 10/0,4кВ №3205 - ВРУ-0,4 кВ Котельная) н.п. Большой Карагай	2023	0.09	175 036
989	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (Школа от КТП 10/0,4кВ №3205 - ВРУ-0,4 кВ Школа ЩНО) н.п. Большой Карагай	2023	0.18	175 036
990	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ №1, 2,3 (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4	2023	0.62	1 066 898
991	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4кВ ф.№1(ТП-10/04кВ №630 1Т) н.п.Рассвет	2023	0.07	1 175 847
992	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотроицк от ПС 110 кВ Картымская, ТП-10/0,4 кВ, 2ЛЭП-0,4 кВ и монтаж двух приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО УКС (заявитель СОИШ с. Новотроицкое, новое строительство ТП-10/0,4 кВ - 0,25 М	2023	0.05	128 369
993	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4)	2023	0.31	1 296 977
994	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4)	2023	0.007	29 381
995	С 3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (ф. Школа оп.№2 от КТП 10/0,4кВ №3535 - ВРУ-0,4кВ Школа) н.п. Митькинское	2023	0.06	151 884
996	С 3.1.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (Школа от КТП 10/0,4кВ №3205 - ВРУ-0,4 кВ Школа) н.п. Большой Карагай	2023	0.18	175 036
997	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 21 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	2.72	4 510 565
998	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 22 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	2.55	4 380 467
999	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 21 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	3.65	6 061 788
1000	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 22 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	3.85	6 623 412
1001	С 3.1.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ №1 (от Ис.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/	2023	0.06	790 186
1002	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ от опоры №9 ф.Быт-1 ТП 10/0,4 кВ №133 до оп.№1 н.п. Тюмень; (598 группа)	2023	0.08	556 106
1003	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 РУ-0,4кВ КТП 10/0,4 кВ №3441 оп.7/1) г.Тюмень, (412 группа)	2023	0.14	556 382
1004	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ №1 от ТП 10/0,4 кВ №3477 до ВРУ спорткомплекса н.п. Мальково; (547 группа)	2023	0.20	705 882
1005	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ №2 от ТП 10/0,4 кВ №3477 до ВРУ спорткомплекса н.п. Мальково; (547 группа)	2023	0.20	705 882
1006	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4кВ ф.№1(ТП-10/04кВ №630 1Т) н.п.Рассвет	2023	0.34	3 796 799
1007	С 3.6.1.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ вновь сооружаемой до ВРУ 0,4 кВ Школы	2023	0.16	1 528 233
1008	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 21 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	2.24	20 460 031
1009	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 22 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	2.24	21 295 134
1010	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 21 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	0.89	8 124 480
1011	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 2КЛ-10 кВ от яч. 22 ПС 110 кВ Сибжилстрой	2023	0.89	8 456 092
1012	С 3.6.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ №2 (от Пс.ш. РУ-0,4кВ ТП-10/	2023	0.18	2 001 616
1013	С 3.1.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ от опоры № 8 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ № 65Г р.п. Голышманово	2023	0.04	103 605
1014	С 3.1.2.1.1.2, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 1647 н.п. Викулово	2023	0.06	285 195
1015	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4)	2023	0.13	1 247 421
1016	С 3.6.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4кВ (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4)	2023	0.26	5 758 726
1017	С 3.1.2.1.1.2, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Южная до КРУН 10 кВ (1,2 этап)	2023	0.64	12 675 069
1018	С 3.6.2.1.1.4, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Южная до КРУН 10 кВ (1,2 этап)	2023	0.21	8 224 463
1019	С 3.6.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от яч.7,8 РУ-10кВ РП-10 кВ	2023	0.04	920 226
1020	С 3.1.2.2.3.2, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от яч.7,8 РУ-10кВ РП-10 кВ	2023	0.29	587 193
1021	С 3.1.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10кВ ф.С.л.Бешкиль на ТП-10/04кВ №630 2Т от оп.№	2023	0.06	93 586
1022	С 3.1.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№1, 2 Оттайка ВЛ-10кВ Жилло	2023	0.04	250 352
1023	С 3.1.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от РУ-10кВ 2БКТП-10/0,4кВ №	2023	1.73	2 051 888
1024	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ (оп.№13 отп. на КТП№2988 ВЛ 10 Шестакова - оп.№1 отп. на КТП№4038)	2023	0.60	1 194 275

1025	С 3.1.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от оп.№1 до оп.№2 Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3264 от опоры №114 КВЛ 10кВ Салаирка ПС 110/10кВ Нариманово), 179 группа	2023	0.40	992 913
1026	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп. №ба до опоры №1 ф. Московский ПС Угяшево н.п. Московский	2023	0.07	127 446
1027	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ ф. Луговая от опоры №38/1 в сторону КТП 10/0,4кВ №3632 до опоры №38/2 н.п. Кулаково (675 группа)	2023	0.11	438 654
1028	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп.№1 в стороу ТП 10/0,4 кВ №3444 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	0.15	438 069
1029	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от сущ.оп.№1 до оп.№1 Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3417 г.Тюмень от опоры №1 на ТП №3319 КВЛ 10кВ Копытово ПС 110/10кВ Монтажная), (478 гр)	2023	0.04	76 598
1030	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ ф. Копытово от оп.№7 в сторону ТП 10/0,4кВ №3462 до оп.№1 н.п. Антипино (532 группа)	2023	0.06	261 750
1031	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ВЛ 10 кВ Рязово 14,3 км	2023	0.008	26 129
1032	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от яч.6 (Пс.ш.) ЗРУ-10кВ ПС-1	2023	0.71	894 973
1033	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от опоры ВЛ-10 ф.№10 ПС Кыштырла н.п. Богандинский; (116 гр)	2023	0.007	13 650
1034	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от опоры ВЛ-10 ф.ГФИ ПС Кыштырла н.п. Богандинский; (116 гр)	2023	0.007	13 563
1035	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от опоры №13/1 до опоры №1 в сторону ТП 10/0,4кВ №3677 н.п. Мальковское МО	2023	0.07	66 107
1036	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от 13а до оп.№1 Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3582 Серебряный бор КВЛ 10кВ Юрты ПС 110/10кВ Чикча); (650 группа)	2023	0.34	496 155
1037	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой от ВЛ-10 кВ ф.Перевалово от реклозера №78 до ТП 10/0,4кВ №3697	2023	3.36	16 447 417
1038	С 3.1.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№22 и №22/3 ЛР-1496 КВЛ-10кВ	2023	0.06	978 819
1039	С 3.6.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от оп.№1 до оп.№2 Отпайка ВЛ 10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3264 от опоры №114 КВЛ 10кВ Салаирка ПС 110/10кВ Нариманово), 179 группа	2023	0.28	623 365
1040	С 3.6.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от оп.№1 до оп.№2 Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3329 н.п.Новогарманский от опоры №7 на КТП №3125 КВЛ 10кВ Торфяник ПС 110/10 Молчаново) н.п.Новогарманский, (388 группа)	2023	0.22	366 460
1041	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от ЛР-1708 до ЛР-1710 Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3396 н.п.Успенка от опоры №25 КВЛ 10кВ Успенка ПС 110/10кВ Перевалово), (463 группа)	2023	0.08	671 985
1042	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от оп.№1 до оп.№2 Отпайка ВЛ-10 кВ в сторону КТП 10/0,4 кВ 25кВА (заявитель Савин Д.С) н.п. Ушакова ВЛ 10кВ Ушаково РП-10кВ Успенка), (457 группа)	2023	0.28	4 004 669
1043	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ (от оп.№1 до оп.№2 Отпайка ВЛ 10кВ в сторону СТП 10/0,4 кВ №3540 МКУ "Некрополь" от опоры №63 КВЛ 10кВ Кордон ПС 220/110/10кВ Ожогово), (596 гр)	2023	0.37	3 252 198
1044	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от опоры №1 ф.Плеханова в сторону ТП 10/0,4кВ №3631 до опоры №4 н.п. Плеханова (675 группа)	2023	0.06	492 038
1045	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой от опоры №37/1 КЛ 10кВ ф. Антипино в сторону КТП 10/0,4кВ №3641 н.п. Тюмень (675 группа)	2023	0.11	855 711
1046	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ ф. Луговая от опоры №38/1 в сторону КТП 10/0,4кВ №3632 до опоры №38/2 н.п. Кулаково (675 группа)	2023	0.30	2 506 356
1047	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.Кулаково в сторону ТП 10/0,4 кВ №1505 от опоры №58 до оп.№1 на ТП 10/0,4 кВ №3702 н.п. Кулаково; (700 группа)	2023	0.30	1 308 137
1048	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.Новогарманский в сторону ТП 10/0,4 кВ №3525 от опоры №10 до оп.№1 н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	0.04	426 207
1049	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от отпайки ВЛ-10 кВ ф.Перевалово на ТП-10/0,4 кВ №1346 от опоры №1 до опоры №2 н.п. Зубарево; (307 группа)	2023	0.16	1 102 540
1050	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп.№1 в стороу ТП 10/0,4 кВ №3444 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	0.04	162 899
1051	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№1 до оп.№2 Отпайка от опоры №26а КВЛ-10кВ Антипино ПС 110кВ Антипино на КТП-10/0,4кВ №3680 ООО «Тюменские аэрозоли» (693 группа)	2023	0.55	5 278 664
1052	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10кВ РРС-1 (отп. На ТП 10/0,4кВ №356 - участок оп.12/3-12/4) н.п. Києва (ЗАЯВКА 4)	2023	1.68	11 034 827
1053	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от яч.6 (Пс.ш.) ЗРУ-10кВ ПС-1	2023	0.18	1 962 360
1054	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ ф.Успенка от оп.№1 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3607 до оп.№2 н.п. Успенка	2023	0.31	2 336 780
1055	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№1 ЛР-1599 до оп.№2 Отпайка от опоры №73 КВЛ-10 кВ Сибирь ТП-2 ПС Червишево на КТП-10/0,4 кВ №3740 ООО "Ра-дуга" (629 группа)	2023	1.82	14 229 314

1056	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№1 ЛР-1284 до оп.№2 Отпайка от опоры №27 КВЛ-10 кВ Мальково ПС Антипино на КТП-10/0,4 кВ №3557 г.Тюмень (629 группа)	2023	0.06	551 191
1057	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от ВЛ 10кВ ф. Дом от опоры №5 до опоры №6 н.п. Богандинский (577 группа)	2023	0.16	1 089 953
1058	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 0,4кВ №1, 2,3 (от РУ-0,4кВ 2КТП-10/0,4	2023	0.02	561 560
1059	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от оп.№1, 2 Отпайка ВЛ-10кВ Жилло	2023	0.39	6 204 619
1060	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10кВ от РУ-10кВ 2БКТП-10/0,4кВ	2023	0.04	783 588
1061	С 3.6.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	2КЛ-10 кВ от ТП-876 ООО "СГЭС" до ТП-24 (новое строительство протяженностью 2х150 м)	2023	0.02	899 505
1062	С 3.1.2.2.4.2, 1 - 10 кВ	2КЛ-10 кВ от ТП-876 ООО "СГЭС" до ТП-24 (новое строительство протяженностью 2х150 м)	2023	0.14	1 365 886
1063	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	Вакуумный реклоузер РВА №78 н.п. Перевалово (ЗАЯВКА 1)	2023	1	1 079 840
1064	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Комплекс ПС 110 кВ Ингалинка с установкой реклоузера 10 кВ с функцией коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО Агрофирма "КриММ" (новое строительство ЛЭП 10 кВ 1х0,05 км с установкой реклоузера 10 кВ).	2023	1	1 320 991
1065	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	Вакуумный реклоузер РВА №52 г.Тюмень	2023	1	1 057 760
1066	С 5.1.1.2, 6/0,4 кВ	КТПН- 6/0,4 кВ № 218, г. Сургут ООО Высота	2023	23.5	1 129 674
1067	С 5.2.10.3, 10/0,4 кВ	БКТП 10/0,4 кВ объекта «Образовательный центр (I, II этап) - 2 шт.	2023	9 400	92 770 613
1068	С 5.2.9.3, 10/0,4 кВ	4БКТП-1000/10/0,4 №3770 ООО #НОВАТЭК НТЦ#	2023	3 760	20 146 811
1069	С 5.2.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ н.п. Богандинский (ООО ЛюМакс Инжиниринг); (116 гр)	2023	300.8	1 410 397
1070	С 5.2.3.2, 10/0,4 кВ	2КТП 10/0,4 кВ №3477 н.п. Мальково; (547 группа)	2023	300.8	2 304 698
1071	С 5.2.4.2, 10/0,4 кВ	ТП-399 С.МАРАЙ БЫТ КТП-400 КВА НА ЖБ, (4 группа)	2023	752	1 431 385
1072	С 5.2.4.2, 10/0,4 кВ	2КТП-10/0,4кВ №3649 н.п. Каскара	2023	752	4 799 969
1073	С 5.2.4.2, 10/0,4 кВ	2КТП-10/0,4кВ №3648 ООО "Космос"	2023	752	4 200 131
1074	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3555 н.п. Горьковка; (617 группа)	2023	23.5	685 742
1075	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3561 н.п. Луговое; (617 группа)	2023	23.5	751 547
1076	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ 25кВА (заявитель Савин Д.С) н.п. Ушакова, (457 группа)	2023	23.5	690 662
1077	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП10/0,4кВ с тр. 25кВА н.п.ТОО Саларское (КТП-3383), (225 гр)	2023	23.5	433 204
1078	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3641 н.п. Тюмень (675 группа)	2023	23.5	1 190 295
1079	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3519 н.п. Онохино; (565 группа)	2023	23.5	810 851
1080	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3610 н.п. Мальковское МО; (652 группа)	2023	23.5	886 689
1081	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3694 н.п. Каменка; (690 группа)	2023	23.5	764 627
1082	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ № 1019 н.п. Казанка	2023	23.5	744 422
1083	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №1030 н.п. "Лесная Сказка"	2023	23.5	851 320
1084	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3556 н.п. Друганова; (598 группа)	2023	94	701 155
1085	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3024 н.п.Решетниково, (4 группа)	2023	59.2	572 013
1086	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3264 н.п.Салаирка,179 группа	2023	37.6	723 524
1087	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ в сторону КТП 10/0,4кВ №3441 г.Тюмень от опоры №12 на ТП №47 КВЛ 10кВ Плеханово ПС 110/10кВ Комарово, (412 группа)	2023	59.2	1 073 954
1088	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3417 г.Тюмень (Антипино), (478 гр)	2023	59.2	1 216 503
1089	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 №3628 н.п. Кулига (ЗАЯВКА 6)	2023	59.2	1 124 297
1090	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3521 н.п. Тюмень (590 группа)	2023	94	995 370
1091	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3552 н.п. Перевалово (618 группа)	2023	94	660 065
1092	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3551 н.п. Копытово (618 группа)	2023	94	660 195
1093	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3542 н.п. Горьковка (628 группа)	2023	37.6	498 967
1094	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3631 н.п. Плеханова (675 группа)	2023	94	1 211 146
1095	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3652 н.п. Кулига (692 группа)	2023	94	836 703
1096	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3650 н.п. Перевалово (695 группа)	2023	59.2	926 577
1097	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3452 н.п. Богандинский; (508 группа)	2023	94	981 966
1098	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3487 н.п. Тюмень; (551 группа)	2023	59.2	822 691
1099	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3465 н.п. Червишево; (555 группа)	2023	94	960 958

1100	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3523 н.п. Борки; (594 группа)	2023	37.6	644 201
1101	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3527 н.п. Перевалово; (597 группа)	2023	37.6	727 950
1102	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №356База Теребилкина н.п. Києва (ЗАЯВКА 4)	2023	59.2	1 294 410
1103	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3591 н.п.Решетниково; (635 группа)	2023	37.6	727 033
1104	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3639 н.п.Кулига; (669 группа)	2023	94	1 256 113
1105	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 1001 "Черемухово"	2023	94	1 299 281
1106	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 1014 ДНТ "Сочинские"	2023	37.6	638 470
1107	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 1015 СНТ "Геолог-2"	2023	59.2	621 617
1108	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ № 63 н.п. Карабаш	2023	94	1 057 130
1109	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №460 н.п. Зимовье Вагай	2023	37.6	1 173 836
1110	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/04кВ №609 н.п. Красногорское	2023	94	971 844
1111	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №67 н.п. Плеханово	2023	94	1 065 113
1112	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ 63 кВА	2023	59.2	1 269 394
1113	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 №3470 н.п. Кулига	2023	235	1 199 130
1114	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3456 н.п. Решетникова (529 группа)	2023	150.4	1 042 834
1115	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3329 н.п.Новогарманский, (388 группа)	2023	235	709 895
1116	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №961 н.п.Нерда	2023	150.4	641 128
1117	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3517 Переваловское МО, (414 группа)	2023	150.4	919 034
1118	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3393 н.п.Княжево, (414 группа)	2023	235	1 025 857
1119	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3396 н.п.Успенка, (463 группа)	2023	235	829 011
1120	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3392 н.п.Успенка, (474 группа)	2023	235	1 162 839
1121	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3482 ТСН "Строитель", (515 гр)	2023	235	1 172 913
1122	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3470 н.п.Кулига, (559 гр)	2023	235	1 297 349
1123	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3531 Агрофирма Туринская, (504 гр)	2023	235	1 020 360
1124	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3516 н.п.Малиновка, (587 гр)	2023	235	1 086 393
1125	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3780 н.п. Червишево; (263 гр)	2023	235	716 240
1126	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3512 н.п. Перевалово; (564 гр)	2023	235	1 132 919
1127	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3520 н.п. Кулаковское МО; (575 гр)	2023	235	1 088 010
1128	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3530 н.п. Переваловское МО; (581 гр)	2023	150.4	989 079
1129	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП №3499 н.п. Московский	2023	150.4	1 046 447
1130	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3608 н.п. Перевалово (651 группа)	2023	150.4	1 248 098
1131	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3677 н.п. Мальковское МО (ЗАЯВКА 1)	2023	150.4	1 189 322
1132	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3700 н.п. Каскара (ЗАЯВКА 2)	2023	150.4	1 433 879
1133	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3730 н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	150.4	1 368 606
1134	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ для Куваева Д.В. н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	150.4	1 368 606
1135	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3705 н.п. Антипино (ЗАЯВКА 2)	2023	150.4	1 368 156
1136	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3462 н.п. Антипино (532 группа)	2023	150.4	939 930
1137	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3539 н.п. Богандинский (577 группа)	2023	150.4	1 137 124
1138	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3543 н.п. Новогарманское МО (612 группа)	2023	150.4	1 081 286
1139	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3579 н.п. Падерина (620 группа)	2023	150.4	850 922
1140	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3577 н.п. Антипино (628 группа)	2023	150.4	810 862
1141	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3587 н.п. Княжевское МО (628 группа)	2023	150.4	823 462
1142	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3612 н.п. Паренкина (628 группа)	2023	150.4	1 073 839
1143	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3564 н.п. Антипино (634 группа)	2023	150.4	881 983
1144	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3607 н.п. Успенка	2023	150.4	485 331
1145	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3683 н.п. Кулаковское МО (643 группа)	2023	150.4	769 858
1146	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3642 н.п. Антипино (643 группа)	2023	150.4	771 026
1147	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №1334 н.п. Антипино (658 группа)	2023	150.4	1 241 375
1148	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3705 н.п. Богандинский (668 группа)	2023	150.4	1 182 462
1149	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3692 н.п. Ембаевское МО (668 группа)	2023	150.4	1 109 977
1150	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3632 н.п. Кулаково (675 группа)	2023	150.4	1 461 780
1151	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3729 н.п. Антипино (695 группа)	2023	150.4	1 342 148
1152	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3730 н.п. Антипино (695 группа)	2023	150.4	1 331 331

1153	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3702 н.п. Кулаково; (700 группа)	2023	150.4	1 356 615
1154	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3644 н.п. Кулига; (700 группа)	2023	150.4	1 367 989
1155	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3728 н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	150.4	1 384 035
1156	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3693 н.п. Тюмень; (703 группа)	2023	150.4	1 326 593
1157	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №3740 ООО "Ра-дуга" (629 группа)	2023	150.4	1 240 624
1158	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №3557 г.Тюмень (629 группа)	2023	150.4	967 261
1159	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3509 н.п. Кулаково; (464 группа)	2023	150.4	964 645
1160	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3457 н.п. Антипино; (517 группа)	2023	150.4	1 200 069
1161	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3444 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	150.4	1 128 014
1162	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3485 н.п. Кулаково; (522 группа)	2023	235	1 160 970
1163	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3469 н.п. Антипино; (537 группа)	2023	150.4	1 186 638
1164	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3500 н.п. Тюмень; (565 группа)	2023	150.4	1 052 606
1165	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3502 н.п. Антипино; (586 группа)	2023	150.4	1 043 218
1166	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3515 н.п. Новотуринский; (595 группа)	2023	150.4	1 119 364
1167	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №3680 ООО «Тюменские аэрозоли» (693 группа)	2023	150.4	1 285 492
1168	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №3686 г.Тюмень	2023	150.4	1 282 069
1169	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3611 н.п. Серебряный бор; (662 группа)	2023	235	1 400 847
1170	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3572 н.п.Кулига; (637 группа)	2023	235	816 063
1171	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3582 Серебряный бор; (650 группа)	2023	150.4	1 187 852
1172	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3619 н.п.Успенка; (659 группа)	2023	235	1 377 044
1173	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3584 н.п.Кулига; (669 группа)	2023	150.4	1 311 940
1174	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3620 н.п.Успенка; (664 группа)	2023	235	1 286 457
1175	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3651 н.п.Кулига; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	150.4	1 354 968
1176	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3657 КП "Сказка"; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	235	1 433 453
1177	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3732 Червишево МО; (Заявка 12)	2023	235	1 330 613
1178	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №1250 н.п. Голышманово	2023	235	1 010 377
1179	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 934 р.п. Голышманово	2023	150.4	1 442 740
1180	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №1469 н.п. Большое Сорокино	2023	235	1 046 075
1181	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 789 Соленое	2023	150.4	1 459 978
1182	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 2252 н.п. Черемшанка	2023	150.4	1 303 983
1183	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 2231 р.п. Голышманово	2023	150.4	1 351 778
1184	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №2270 н.п. Казанское	2023	150.4	1 460 861
1185	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №2269 н.п. Новоселезнево	2023	150.4	1 458 652
1186	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 1647 н.п. Викулово	2023	150.4	1 276 141
1187	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ № 1016 СНТ "Фортуна"	2023	235	1 086 555
1188	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №1010 СНТ "Березка"	2023	150.4	1 052 839
1189	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №530 н.п. Заводоуковск	2023	150.4	1 167 710
1190	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 527 н.п. Гилёво	2023	150.4	1 486 317
1191	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №62 г. Ялуторовск	2023	150.4	1 459 423
1192	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №65 г.Ялуторовск	2023	150.4	1 176 798
1193	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотроицк от ПС 110 кВ Каргымская, ТП-10/0,4 кВ, 2ЛЭП-0,4 кВ и монтаж двух приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО УКС (заявитель СОИП с. Новотроицкое, новое строительство ТП-10/0,4 кВ - 0,25 М	2023	235	1 341 435
1194	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №556 н.п. Шабановское	2023	235	631 922
1195	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №4028 н.п.Полуяново	2023	150.4	1 630 284
1196	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №4018 н.п. Демьянское	2023	150.4	1 549 497
1197	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП 10/0,4 кВ 160 кВА без № (проектируемая)	2023	150.4	1 214 958
1198	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП 10/0,4 кВ 160 кВА вновь сооружаемая	2023	150.4	1 332 394
1199	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ 160 кВА проектируемая	2023	150.4	1 226 721
1200	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №4038 СНТ Строитель	2023	150.4	1 258 908
1201	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №4026 н.п. Тоболтура	2023	150.4	1 429 166
1202	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП 10/0,4 кВ №3535 н.п. Митькинское	2023	235	1 909 961
1203	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3205 н.п. Большой Карагай	2023	150.4	2 169 562

1204	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3541 н.п.Перевалово, (613 гр)	2023	376	1 344 976
1205	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3588 н.п. Антипино(620 группа)	2023	376	971 093
1206	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3634 н.п. Антипино (658 группа)	2023	376	1 543 781
1207	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3616 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	376	1 286 481
1208	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3616 н.п. Перевалово	2023	376	1 374 309
1209	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3560 н.п. Перевалово	2023	376	1 373 313
1210	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3615 н.п. ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	376	1 464 519
1211	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3614 н.п. ТОО "Успенское" (665 группа)	2023	376	1 446 423
1212	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3613 н.п.Малиновка; (665 группа)	2023	376	1 465 342
1213	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3690 н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	376	1 476 219
1214	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3691 н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	376	1 537 119
1215	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3688 н.п.Червишево; (Заявка 12)	2023	376	1 537 208
1216	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №64 г.Ялуторовск	2023	376	1 471 157
1217	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №1008 н.п. Нижняя Тавда	2023	376	2 093 745
1218	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/04кВ (ТП-10/04кВ №630 2Т) н.п.Рассвет	2023	376	1 424 009
1219	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/04кВ (ТП-10/04кВ №630 1Т) н.п.Рассвет	2023	376	1 455 899
1220	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №4016 н.п.Демьянское	2023	376	1 938 893
1221	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3617 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	592.2	1 594 136
1222	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №3618 н.п. Перевалово (680 группа)	2023	592.2	1 593 852
1223	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 №3697 н.п. Перевалово (ЗАЯВКА1)	2023	592.2	2 166 149
1224	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 №3698 н.п. Перевалово (ЗАЯВКА 1)	2023	592.2	2 729 748
1225	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/04 кВа №3595 н.п. Перевалово	2023	592.2	1 595 279
1226	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/04 кВа №3596 н.п. Перевалово	2023	592.2	1 589 352
1227	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/04 кВа №3566 н.п. Перевалово	2023	592.2	1 425 874
1228	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/04 кВа №3567 н.п. Перевалово	2023	592.2	1 421 103
1229	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №2192 н.п. Прокуткино	2023	592.2	1 401 031
1230	С 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ	2023	592.2	2 563 986
1231	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	Строительство СТП-10/0,4кВ 25 кВА с ВЛИ 0,4 кВ РТПС от ВЛЗ 10 кВ Звероферма ПС 110/10 кВ Амня до БК РТС Казым-2 (новое строительство ВЛ 0,4 кВ-0,3 км,СТП 1х25 кВА)	2023	23.5	734 383
1232	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3538 Боровское МО, (596 гр)	2023	23.5	671 093
1233	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3540 МКУ "Некрополь", (596 гр)	2023	23.5	790 699
1234	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3544 ТОО "Боровское", (611 гр)	2023	23.5	810 352
1235	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3547 ТОО "Салаирское" (616 гр)	2023	23.5	685 766
1236	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3695 н.п.Кулига; (689 группа)	2023	23.5	686 537
1237	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3658 н.п.Кулига; (Заявка 1, Каменский участок)	2023	23.5	802 962
1238	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 767 н.п. Бердोजье	2023	23.5	532 441
1239	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 788 "Дом рыбака"	2023	23.5	904 930
1240	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП-10/0,4кВ № 1013 н.п. Штакульская	2023	23.5	741 612
1241	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП-10/0,4 кВ №1012 н.п. Разбахта	2023	23.5	747 799
1242	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП-10/0,4 кВ №1011 н.п. Кучак	2023	23.5	973 446
1243	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП-10/0,4 кВ № 2999 Освещение остановки	2023	23.5	908 898
1244	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4кВ №4019 н.п. Солянка	2023	23.5	772 159
1245	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №4014 н.п.Подрезово	2023	23.5	836 067
1246	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4 кВ №4015 н.п. Шестаково	2023	23.5	829 989
1247	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №4029 н.п. Овсянникова	2023	23.5	1 434 617
1248	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4 кВ №4012	2023	23.5	826 101
1249	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №4031 н.п. Прииртышский	2023	23.5	1 438 865
1250	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3647 н.п. Перевалово (692 группа)	2023	94	663 664
1251	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ №888 н.п. Казанское	2023	59.2	1 133 721
1252	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ №886 н.п. Новоселезнево	2023	59.2	1 245 742
1253	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 2255 н.п. Новолокти	2023	59.2	918 468
1254	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 2267 р.п. Голышманово	2023	94	998 847
1255	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 2222 н.п. Десятово	2023	94	972 031
1256	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 2261 н.п. Стрехнино	2023	59.2	920 825

1257	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП-10/0,4 кВ №1009 СТ "Полиграфист"	2023	59.2	1 072 082
1258	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №4022 н.п.Приртышский	2023	59.2	858 087
1259	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ 63 кВА проектируемая	2023	59.2	815 411
1260	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4 кВ 40 кВА проектируемая	2023	37.6	871 976
1261	С 5.1.3.1, 10/0,4 кВ	КТПМ 6/0,4 кВ (от 100 до 1000 кВА): КТПМ-160/6/0,4 кВ	2023	150.4	914 833
1262	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	ПС 110/35/6 кВ Соровская 2 (ПС с трансформаторной мощностью 2х40 МВА)	2023	71 200	1 340 886 752
1263	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от оп.№23 от КТП 10/0,4 кВ №3077 до оп.№23/1) н.п. Горьковка	2022	0.02	116 347
1264	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка от оп. №13 отпайки на ТП№3061 ВЛ-10 кВ ф Зырянка ПС 110/10 кВ Перевалово в сторону КТП №3466	2022	1.20	1 104 348
1265	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (ф.Л-1 от РУ-0,4кВ от КТП 10/0,4 кВ №3466 до оп.№10) н.п. ТОО "Каменское"	2022	0.29	292 482
1266	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ф.Л-1 от РУ-0,4кВ от ТП №3507 до опоры №6) н.п. Марай	2022	0.16	257 107
1267	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от опоры №2 ТП №3507 до опоры №2/7) н.п. Марай	2022	0.18	271 268
1268	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от опоры №6 ТП №3507 до опоры №6/8) н.п. Марай	2022	0.21	297 692
1269	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф. Л-1 от опоры №12 от ТП-10/0,4 кВ №188 до опоры №12/1) н.п.Решетникова	2022	0.02	169 877
1270	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ф.Л-2 от РУ-0,4кВ от ТП №3393 до опоры №12) н.п. Княжево	2022	0.23	346 660
1271	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф.Соловьиная от опоры №29 ТП-10/0,4 кВ №6 до опоры №29/1) н.п.Московский	2022	0.02	169 278
1272	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ф.Л-3 от РУ-0,4кВ от ТП №3310 до опоры №22) н.п. Ушаково	2022	0.59	889 653
1273	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от опоры №23 ТП №2008 до опоры №23/1) н.п. Онохино	2022	0.03	126 045
1274	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 от опоры №9 ТП №109 до опоры №9/8) н.п. Молчанова	2022	0.23	242 093
1275	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-3 от опоры №5 ТП №3048 до опоры №5/1) н.п. Переваловское	2022	0.01	124 864
1276	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Быт-2 от опоры №18 ТП №1199 до опоры №18/1) н.п. Винзили	2022	0.03	126 775
1277	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от опоры №1 ТП №3254 до опоры №27) н.п. ТОО «Каменское»	2022	0.74	454 836
1278	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 (от оп.№23 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3232 до оп. № 32/1) н.п. Переваловское МО, 300-301 км южнее а/д Екатеринбург -	2022	0.04	96 259
1279	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-2 от опоры №9 ТП №3117 до опоры №9/1) н.п. Тюмень	2022	0.02	170 290
1280	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф. "Л-3" от опоры №20 ТП №3037 до опоры №20/5) н.п. Тюмень	2022	0.10	228 808
1281	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. «Л-1» от опоры №17 ТП №3117 до опоры №17/1) н.п. Березняки	2022	0.02	89 422
1282	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 №3254 до опоры №22) н.п. ТОО «Каменское»	2022	0.63	569 042
1283	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ(ф. "Л-3" от опоры №16 ТП 10/0,4 кВ №3210 до опоры №16/1) н.п. Успенское ТОО	2022	0.02	89 905
1284	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №3286 до опоры №13 н.п.ТОО Успенское	2022	0.38	481 202
1285	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ10 кВ Отпайка от оп.№1 ф. Щербак ПС 110/10 кВ Борки в сторону КТП №3478 н.п.Борки	2022	0.08	149 951
1286	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф. "Л-1" от опоры №1 ТП №3478 до опоры №6) н.п.Борки	2022	0.14	213 029
1287	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ (ф. "Л-1" от опоры №1 ТП №3484 до опоры №12) н.п.Борки	2022	0.49	1 193 063
1288	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф. "Л-1" от опоры №1 ТП №3484 до опоры №12) н.п.Борки	2022	0.38	485 531
1289	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. «Л-1» от опоры №17 ТП №3391 до опоры №17/4) н.п. Луговое	2022	0.10	125 322
1290	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3418 до оп. №25) н.п. Ушакова	2022	0.71	662 715
1291	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №4 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3007 до оп. №4/1) н.п. Червишево	2022	0.02	126 072
1292	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №41 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3199 до оп. №43) н.п. Кулаковское МО	2022	0.06	152 342
1293	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №1 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №898 до оп. №1/4) н.п. Тюмень	2022	0.10	140 439
1294	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №12 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3348 до оп. №32) н.п. Паренкина	2022	0.53	346 117
1295	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №15 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3095 до оп. №15/2) н.п. Тюмень	2022	0.06	185 979
1296	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №10 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №499 до оп. №10/3) н.п. Тюмень	2022	0.06	203 116
1297	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №28 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3406 до оп. №40) н.п. Ушакова	2022	0.68	172 421
1298	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №2 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №466 до оп. №2/5) н.п. Богандинский	2022	0.15	205 297
1299	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №12 ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3545 до оп. №12/2) н.п. Чикча	2022	0.06	162 680
1300	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ №3524) н.п. Тюмень	2022	0.004	93 565
1301	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3524 до оп. №12) н.п. Тюмень	2022	0.30	527 924
1302	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ №3545 до оп. №4) н.п. Чикча	2022	0.13	572 030
1303	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3545 до оп. №7) н.п. Чикча	2022	0.25	378 124
1304	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3348 до оп. №12) н.п. Паренкина	2022	0.39	303 788
1305	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №2 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3177 до оп. №2/7) н.п. Винзили	2022	0.18	227 010

1306	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №17 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3055 до оп. №17/4) н.п. Кулига	2022	0.09	230 640
1307	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №6 ТП 10/0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №3511) н.п. Перевалово	2022	0.39	1 076 808
1308	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3511 до оп. №9) н.п. Перевалово	2022	0.24	503 915
1309	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №13 ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №191 до оп. №13/4) н.п. Тюмень	2022	0.14	233 089
1310	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №194 ТП 10/0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №3549) н.п.Ембаевское МО	2022	0.21	276 937
1311	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3549 до оп. №2) н.п. Ембаевское МО	2022	0.03	139 316
1312	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3110 до оп. №2) н.п. Тюмень	2022	0.36	547 755
1313	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ отпайка на ТП-10/0,4кВ №3522) н.п. Перевалово	2022	0.01	104 544
1314	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от РУ-0,4кВ ф.Л-1 ТП 10/0,4 кВ №3522 до оп. №13) н.п. Перевалово	2022	0.38	304 220
1315	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №26 ф. Л-2 КТП 10/0,4 №3060 до оп.№26/2) н.п. ТОО "Ембаевское"	2022	0.01	96 407
1316	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3282 до оп.№15) н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводаново	2022	0.44	478 110
1317	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от ф.Юрты в сторону КТП 10/0,4 кВ № 3282 н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводаново	2022	0.80	2 186 232
1318	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3282 до оп.№22) н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводаново	2022	0.55	755 791
1319	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ВЛ-0,4 кВ ф. «Быт-2» КТП 10/0,4 кВ №25а до оп. №12/1) н.п. Ушакова	2022	0.03	132 575
1320	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №13 ф. Новотарманский в сторону КТП 10/0,4 кВ №3548 н.п. Тюмень	2022	0.01	40 696
1321	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №1 КТП 10/0,4 кВ №3440 до оп.№21) н.п. 13.5-16 км а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.45	433 900
1322	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3440 до оп. №7) н.п. 13.5-16 км а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.28	316 581
1323	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3440 до оп. №22) н.п. 13.5-16 км а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.49	484 727
1324	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ №3282 до оп. №24)н.п. Мальковское МО, 13.5-16 км а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.54	257 185
1325	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №15 ф. Л-3 ТП №3007 до оп. №15/2) н.п. Червишево	2022	0.06	141 393
1326	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №1 ф. "Л-1" ТП №3286 до оп. №12) н.п. ТОО «Успенское»	2022	0.29	453 478
1327	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от опоры №8 от ТП №94 до опоры №8/2) н.п. Каменка	2022	0.03	144 800
1328	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №20 ф. Полевая ТП №474 до оп.№20/1) н.п. Богандинское	2022	0.03	119 571
1329	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №18 ф. «Л-2» ТП №3281 до оп.№27) н.п. Зубарева	2022	0.30	315 619
1330	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4 кВ ф.Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3364 до опоры №16) н.п. Кулига	2022	0.53	544 950
1331	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №13/2 ф. «Л-2» ТП №440 до оп.№13/5) н.п. Тюмень	2022	0.06	127 477
1332	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №16 ф. «Быт-2» ТП №1 до оп.№19/2) н.п. Ожогина	2022	0.15	261 023
1333	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. "Л-1" ТП 10/0,4 кВ №3101 до оп.№14/2) н.п. Посохова	2022	0.03	185 480
1334	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №17 ф. "Л-1" ТП 10/0,4 кВ №235 до оп.№30) н.п. Гилева	2022	0.42	536 738
1335	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №23 ф. Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3325 до опоры №27) н.п. Паренкина	2022	0.18	205 452
1336	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №11 ф. «Л-1» ТП 10/0,4 кВ №3102 до оп.№12/1) н.п. Червишево	2022	0.06	146 266
1337	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №8 ф. «Л-1» ТП №3394 до оп.№8/1) н.п. Княжево	2022	0.01	99 742
1338	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №31 ф.Москвичка в сторону КТП 10/0,4 кВ №3624 н.п. Перевалово	2022	0.86	946 337
1339	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ф. "Л-2" ТП 10/0,4 кВ №3624 до оп.№11) н.п. Перевалово	2022	0.28	394 591
1340	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №10 ф. "Л-2" ТП №3187 до оп.№10/3) н.п. Лутовое	2022	0.42	237 807
1341	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №5 ф. "Л-1" ТП №3233 до оп.№23) н.п. Тюмень	2022	0.27	352 968
1342	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4кВ ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3522 до опоры №16) н.п. Переваловское МО	2022	0.58	416 408
1343	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4кВ ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3456 до опоры №6) н.п. Решетникова	2022	0.17	254 552
1344	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ от опоры №10 до опоры №1 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3344 н.п. Тюмень	2022	0.02	51 168
1345	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3275 до оп.№ 4) н.п. Ушакова	2022	0.09	202 393
1346	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф. «Заправка» ТП №397 до оп.№ 14/4) н.п. Каменка	2022	0.10	196 984
1347	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры № 25 ф. «Л-2» ТП №3102 до оп.№ 27) н.п. Червишево	2022	0.06	134 349
1348	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ф. Л-2 ТП №2112 до оп №12/2) н.п. Горьковка	2022	0.03	105 063
1349	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №15 ф. «Л-7» ТП 10/0,4 №2176 до оп.№ 18) н.п. Тюмень	2022	0.10	225 161
1350	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №254 ф. Решетниково ПС 110/10 кВ Молчаново в сторону ТП 10/0,4 кВ №3481) н.п. Решетникова	2022	0.05	383 101
1351	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3481 до оп.№6) н.п. Решетникова	2022	0.14	313 200
1352	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №30 ф. Решетниково ПС 110/10 кВ Молчаново в сторону ТП 10/0,4 кВ №3454) н.п. Решетникова	2022	0.27	695 852
1353	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3454 до оп.№1) н.п. Решетникова	2022	0.20	284 441
1354	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3481 до оп.№14) н.п. Решетникова	2022	0.50	464 863

1355	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3481 до оп.№8) н.п. Решетникова	2022	0.15	251 132
1356	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №30 ф. Решетникова ПС 110/10 кВ Молчанова в сторону ТП 10/0,4 кВ №3528) н.п. Решетникова	2022	0.18	337 694
1357	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №4 ф. «Л-1» ТП-10/0,4 кВ №3224 до оп.№4/1) н.п. Елань	2022	0.01	111 812
1358	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф. «Л-2» ТП-10/0,4 кВ №1161 до оп.№27) н.п. Новотуринский	2022	0.10	221 496
1359	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №16 ф. "Л-1" ТП №3086 до оп.№23) н.п. Миняги	2022	0.21	297 935
1360	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф. "Быт-2" ТП №128 до оп.№25) н.п. Тюмень	2022	0.08	172 034
1361	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №9 ф. "Л-2" ТП №3391 до оп.№ 9/4) н.п. Луговое	2022	0.10	184 266
1362	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф. Л-2 ТП 10/0,4 кВ №3089 до оп.№24) н.п. Тюмень	2022	0.44	366 474
1363	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф. «Л-1» ТП-10/0,4 кВ №3606 до оп.№31) н.п. Агрофирма Туринская	2022	0.13	238 840
1364	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ф. «Л-1» ТП-10/0,4 кВ №3556 до оп.№8) н.п. Друганова	2022	0.24	293 306
1365	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №38 ТП 10/0,4 кВ №41 ф. Л-1 до опоры №1) н.п. ТОО "Мальковское"	2022	0.17	185 518
1366	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ф.Л-3 от опоры №23 КТП 10/0,4 кВ №3265 - до оп. №23/3) н.п. Кулига	2022	0.10	158 483
1367	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №84 в сторону ТП 10/0,4кВ №3445 н.п. Тюмень	2022	0.70	750 587
1368	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3086 до опоры №9) н.п. Миняги	2022	0.41	385 889
1369	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №22 ф. Л-1 от ТП 10/0,4кВ №247 до опоры №38) н.п. Агрофирма Туринская	2022	0.30	280 588
1370	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3441 до опоры №15) н.п. Тюмень	2022	0.39	361 066
1371	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №13 ф.Серегина от ТП-10/0,4кВ №2028 до опоры №13/1) н.п. Богандинский	2022	0.07	171 738
1372	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №19 ф. Л-3 от ТП-10/0,4кВ №237 до опоры №19/1) н.п. Тюмень	2022	0.02	130 624
1373	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ(от опоры №70 ф. Л-1 от ТП-10/0,4кВ №1205А до опоры №70/1) н.п. Решетникова	2022	0.06	183 353
1374	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №19 ф. Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3177 до опоры №19/1) н.п. Винзили	2022	0.03	135 031
1375	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №9 ф. Быт-2 от ТП-10/0,4кВ №53 до опоры №9/2) н.п. Успенка	2022	0.08	255 519
1376	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №22 ф. Л-1 от ТП-10/0,4кВ №499 до опоры №22/1) н.п. Тюмень	2022	0.02	132 990
1377	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф.Зеленая от ТП-10/0,4кВ №300 до опоры №23/7) н.п. ТОО «Успенское»	2022	0.31	265 776
1378	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №46 ф. Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3035 до опоры №46/3) н.п. Березняки	2022	0.12	202 726
1379	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф. Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3273 до опоры №33) н.п. Тюмень	2022	0.21	279 133
1380	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф. Л-1 от ТП-10/0,4кВ № 3273 до опоры №33) н.п. Тюмень	2022	0.13	279 568
1381	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №9 ф.Л-5 от ТП-10/0,4кВ №3164 до опоры №9/2) н.п. Перевалово	2022	0.11	203 417
1382	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №12 ф.Л-3 от ТП-10/0,4кВ №3073 до опоры №12/2) н.п. Зайково	2022	0.14	237 381
1383	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ от опоры №60 в сторону ТП-10/0,4кВ №3550 н.п. Кулига	2022	0.008	105 432
1384	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №3550 ф.Л-2 до опоры №4) н.п. Кулига	2022	0.07	120 064
1385	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №24 ф.Л-3 от ТП-10/0,4кВ №3022 до опоры №32) н.п. Новотарманское МО	2022	0.87	488 091
1386	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №10 в сторону ТП-10/0,4кВ №3364 н.п. Кулига	2022	0.46	1 217 123
1387	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3364 ф. Л-2 до опоры №15) н.п. Кулига	2022	0.48	642 432
1388	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка от оп. №128 ВЛ-10 кВ ф Новотарманский ПС 110/10 кВ Тарманы в сторону КТП №3497	2022	0.03	282 165
1389	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 №282 до опоры № 5) н.п. Онохино	2022	0.11	237 038
1390	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №10 ТП 10/0,4 кВ отпайка с сторону №3510) н.п. Плодовое ТОО	2022	0.01	215 254
1391	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ отпайка на ТП-10/0,4кВ №3513) н.п. Тюмень	2022	0.06	118 737
1392	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №284 ТП 10/0,4 кВ отпайка на ТП-10/0,4кВ №3526) н.п.Решетникова	2022	0.04	140 383
1393	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №133 ТП 10/0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №3532) н.п. Московский	2022	0.18	222 542
1394	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ на ТП-10/0,4кВ №3503) н.п.Тюмень	2022	0.004	116 167
1395	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №15 ТП 10/0,4 кВ на ТП-10/0,4кВ №3471) н.п.Мелнаторов	2022	0.02	63 044
1396	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ(от опоры №133 ТП 10/0,4 кВ ТП-10/0,4кВ №3529) н.п. Антипино	2022	0.02	122 170
1397	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №15 ф.Школьный в сторону КТП 10/0,4 кВ №3459 н.п. промзона Утяшева, СНТ "Садовое"	2022	0.02	259 635
1398	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка от ВЛ-10 кВ на ТП-10/0,4кВ №613 от оп. №229/20 н.п. Станичное	2022	5.27	4 410 312
1399	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №29 ф. Березняки в сторону КТП 10/0,4 кВ №3398 н.п. Тюмень	2022	0.10	225 324
1400	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №6 ф. Антипино в сторону КТП 10/0,4 кВ №3489 н.п. Тюмень	2022	0.19	377 885
1401	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ от опоры №10 до опоры №1 в сторону ТП 10/0,4 кВ №3344 н.п. Тюмень	2022	0.02	149 752
1402	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП №823 до оп.№ 3) н.п. Криводанова	2022	0.10	216 138
1403	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3485 до оп.№5) н.п. Ембаевское МО	2022	0.15	185 340

1404	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №30 ф. Орошение ПС 110 кВ Каскара в сторону КТП 3455) н.п. 24 км ФАД «Тюмень-Тобольск-Ханты-	2022	0.01	227 325
1405	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ (от опоры №1 ф. Первалово ПС 110 кВ Тополя в сторону ТП 10/0,4 кВ №3518) н.п. Зубарева	2022	0.008	191 374
1406	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ №3518 до оп.№5) н.п. Зубарева	2022	0.11	232 959
1407	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ на КТП-10/0,4 кВ от сущ.оп. № отпайки на ТП-10/0,4кВ (Кислова, Борисова) ВЛ-10 ф.Аэропорт ПС	2022	0.02	198 977
1408	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф.Л-1 КТП-10/0,4 кВ № от оп.№1 - оп.№14) н.п.Луговое	2022	0.38	467 188
1409	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №27 ф. Л-5 от ТП-1180 до оп №29) н.п. Луговое	2022	0.06	174 283
1410	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №6 ф.Журавлиная КТП 10/0,4 кВ №490 до оп. №6/2) н.п. Луговое	2022	0.05	165 257
1411	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №3 ф.Быт-1 ТП-10/0,4 кВ №34 до оп. №3/1) н.п. Первалово	2022	0.01	137 383
1412	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №20 ф.Быт-1 ТП-10/0,4 кВ №235 до оп.№ 22) н.п. Тюмень	2022	0.04	140 376
1413	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №16 ф.Совхозная ТП-10/0,4 кВ №304 до оп. №16/2) н.п. Червишевское МО	2022	0.05	167 740
1414	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №18 ф.Л-2 КТП 10/0,4 кВ №2173 от оп.№ 18/1) н.п. Посохова	2022	0.01	153 810
1415	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №35 ф. Был-1 КТП 10/0,4 кВ №191 до оп.№35/1) н.п. Тюмень	2022	0.02	154 362
1416	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №9 ф. Л-1 КТП 10/0,4 кВ №2110 до оп.№9/1) н.п. Московский	2022	0.02	135 901
1417	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №33 ф. Л-3 КТП 10/0,4 кВ №3037 от оп.№33/2) н.п. Тюмень	2022	0.04	194 002
1418	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №1 ф.Л-1 КТП 10/0,4 кВ №199 до оп.№1/3) н.п. Каскара	2022	0.08	192 919
1419	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №52 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №986 до оп.№52/1) н.п. Тюмень	2022	0.02	136 753
1420	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №14 ф.Л-4 КТП 10/0,4 кВ №1264 до оп.№15) н.п. Луговое	2022	0.03	174 266
1421	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №8 ф.Журавлиная КТП 10/0,4 кВ №814 до оп.№ 8/2) н.п. Московский	2022	0.04	149 126
1422	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №17/1 ф. Л-2 КТП 10/0,4 кВ №281 до оп.№17/2) н.п. Черная Речка	2022	0.03	138 980
1423	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ №3545 до оп.№12) н.п. Чикча	2022	0.34	416 571
1424	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №18 ф. Л-3 КТП 10/0,4 кВ №374 до оп.№21) н.п. Винзили	2022	0.09	178 172
1425	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №2 ф.Л-1 КТП 10/0,4 кВ №3292 до оп.№2/1) г.Тюмень	2022	0.03	173 882
1426	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №16/5 ф.Быт-2 КТП 10/0,4 кВ №1 до оп.№16/6) н.п. Ожогина	2022	0.02	136 808
1427	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №10 ф.Л-4 КТП 10/0,4 кВ №3135 до оп.№ 20) н.п. Тюмень	2022	0.27	400 793
1428	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №1/2 ф. Л-1 ТП 10/0,4 кВ №1360 до оп.№1/3) н.п. Луговое	2022	0.03	155 887
1429	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от РУ-0,4кВ ф. Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3327 до опоры №8) н.п. Большие Акяры	2022	0.39	338 746
1430	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №4 кВ ф. "Л-2" ТП-10/0,4 кВ №3391 до оп.№33) н.п. Луговое	2022	0.16	238 940
1431	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №24 ф. "Л-3" ТП-10/0,4 кВ №268 до оп.№24/1) н.п. Паренкино	2022	0.02	129 233
1432	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №36 ф.Л-2 ТП-10/0,4 кВ №3187 до оп.№42) н.п. Луговое	2022	0.20	279 729
1433	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №1 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3112 до оп.№1/1) с. Первалово	2022	0.03	167 033
1434	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (от опоры №20 ф.Л-1 ТП-10/0,4 кВ №3239 до оп.№) н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.18	259 282
1435	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от опоры №2 ф. Л-3 ТП 10/0,4 кВ №3440 до опоры №8) н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводанова	2022	0.12	242 165
1436	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №23 ф.Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3440 до опоры №33) н.п. Мальковское МО	2022	0.10	212 366
1437	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от опоры №35 ф. Л-2 от ТП-10/0,4кВ №3022 до опоры №35/1) н.п. Тюмень	2022	0.01	128 750
1438	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3592 ф. Л-1 до опоры №1) н.п. Верхний Бор	2022	0.005	82 712
1439	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №101 в сторону ТП-10/0,4кВ №3592 н.п. Верхний Бор	2022	0.01	224 756
1440	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3598 ф. Л-1 до опоры №1) н.п. Антипино	2022	0.004	73 670
1441	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 от опоры №3 в сторону ТП-10/0,4кВ №3598 н.п. Антипино	2022	0.01	141 346
1442	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (от РУ-0,4кВ ТП 10/0,4 кВ №3593 ф. Л-1 до опоры №5) н.п. Успенское ТОО	2022	0.15	241 565
1443	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ от опоры №23 в сторону ТП-10/0,4кВ №3593 н.п. Успенское ТОО	2022	0.39	627 467
1444	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф.Л-1 от КТП-10/0,4 кВ №3359 - оп.№35) СНТ "Маяк"	2022	1.45	1 873 187
1445	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф.Л-2 от КТП-10/0,4 кВ №3359 - оп.№27) СНТ "Маяк"	2022	0.72	909 560
1446	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ф.Л-3 от КТП-10/0,4 кВ №3359 - оп.№47) СНТ "Маяк"	2022	1.30	1 631 414
1447	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ ф. Матуши отп.на ТП № 6/н	2022	0.18	403 255
1448	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ АР3-2 (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 534 от оп. №55/42/12) н.п. Омутинское	2022	0.01	254 806
1449	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №534 оп. №1-3) с. Омутинское	2022	0.09	203 982
1450	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф.Щетково (отпайка на ТП-10/0,4 кВ №65 от оп. №80) н.п. Ярково	2022	0.01	255 698
1451	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Цех (ТП-10/0,4 кВ №65- оп. №1) н.п. Ярково	2022	0.005	180 320
1452	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Микрорайон (отп. на ТП № 1002 от оп.№5) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.01	255 626

1453	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1002 оп.№ 1-2) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.01	203 835
1454	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Магази (ТП-10/0,4 кВ №774 оп.№ 57-65) н.п. Петрунькино	2022	0.20	396 957
1455	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№5-8) н.п. Тюнево	2022	0.09	275 846
1456	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Цех (ТП-10/0,4 кВ №335 оп.№1-7) Памятинское с/п	2022	0.22	341 825
1457	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 (ТП-10/0,4 кВ №579 оп.№2-5) н.п. Исетское	2022	0.19	336 878
1458	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ на ТП-10/0,4кВ № 626 от оп. №52/4; №52/5 н.п. Шорохово	2022	0.009	163 370
1459	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 (ТП-10/0,4 кВ № 626 оп. №1) н.п. Шорохово	2022	0.004	171 030
1460	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Берег (ТП-10/0,4 кВ №228 оп.№20) н.п. Сорокино	2022	0.02	61 526
1461	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Шестаково (отпайка на ТП-10/0,4 кВ №529 от оп. №405) н.п. Каменка	2022	0.79	1 556 080
1462	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 (ТП-10/0,4 кВ № 120 оп.№31–оп.№35) н.п. Исетское	2022	0.07	162 487
1463	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 Кунчур-2 (отп. на ТП № 1006 от оп. №10 отп.на ТП № 991) 3 км севернее ЛДПС "Торгили"	2022	0.01	112 463
1464	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1006 оп. №1) 3 км севернее ЛДПС "Торгили"	2022	0.006	78 770
1465	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Новоникольск (отпайка на ТП-10/0,4 кВ№ 641 от оп. № 171) оз. Большой Сеинкуль	2022	6.38	8 016 084
1466	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Конченбург (отп.на ТП № 1007 от оп. №31 отп.на ТП № 70) н.п. Икуль	2022	0.008	265 688
1467	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №1007 оп. №1) н.п. Икуль	2022	0.003	147 814
1468	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №2 (ТП-10/0,4кВ № 149 оп. №4 – оп. №4/1) н.п. Гилёво	2022	0.02	162 300
1469	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ #2 (ТП-10/0,4кВ № 108- оп.№40 - оп.№47) СНТ «Здоровье-2»	2022	0.19	294 894
1470	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 688- оп.№19/1 ул.Социалистическая) н.п. Велижаны	2022	0.02	162 807
1471	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-10кВ (отп. на ТП № 960 от оп.№191)	2022	0.06	276 627
1472	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 (ТП-10/0,4кВ № 960 оп.№1 - оп.№2 - в районе озера Сундукуль юго-восточный берег-опора №2)	2022	0.04	211 470
1473	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село (ТП-10/0,4кВ № 382 оп. №34/1 – оп. №34/2) н.п. Решетниково	2022	0.06	202 640
1474	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Деревня (ТП-10/0,4кВ № 743 - оп.№15 - оп.№18) н.п. Сосновка	2022	0.12	217 622
1475	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 (ТП-10/0,4кВ № 766 - оп.№38 - оп.№41) н.п. Маслянка	2022	0.07	182 258
1476	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №2 (ТП-10/0,4кВ №912- оп.№30/1 - ул. Мира) н.п. Кунчур	2022	0.02	114 936
1477	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Магазин (ТП-10/0,4кВ №682- оп.№23 - оп.№26) н.п. Тандашково	2022	0.08	182 050
1478	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Пилорама (ТП-10/0,4кВ №206- оп.№30/1 - ул. Вагон городок) н.п. Кунчур	2022	0.02	116 629
1479	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4кВ №30- оп.№15 - оп.№18) с. Антропово	2022	0.10	220 678
1480	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 502- опора -б/н) д.Никитина	2022	0.03	186 607
1481	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 539- опора -б/н) пос.Веселый	2022	0.24	319 456
1482	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №348-Быт-1, оп.7-13) СТ "Яблонька"	2022	0.23	427 518
1483	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 601 оп. №1 – оп. №15) н.п. Минино	2022	0.53	491 854
1484	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф.Прогресс-1 (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 541 от оп. №255) н.п. Новая Деревня	2022	0.06	353 309
1485	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Зимовье (отпайка на ТП-10/0,4кВ №543 от оп. №100) н.п. Зимовье	2022	0.55	676 579
1486	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Гурик от ПС Упорово (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 595 от оп.№135) н.п. Московка	2022	0.18	444 071
1487	С 2.3.1.3.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Суерка от ПС Тюрино (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 594 от оп.№45-45/5) н.п. Суерка	2022	0.19	360 375
1488	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ № 594 оп.№ 1 – оп.№11) н.п. Суерка	2022	0.36	340 144
1489	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ № 594 оп.№ 1 – оп.№10) н.п. Суерка	2022	0.31	153 512
1490	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 117 ул. Мира) н.п. Лесхозавадекой	2022	0.01	112 033
1491	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Деревня (ТП-10/0,4 кВ №70 оп.№ 35-43) н.п. Икуль	2022	0.21	269 211
1492	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №130 оп. № 1-6) ДНТ "Мечта"	2022	0.17	214 930
1493	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №906 оп.№ 6-12) н.п. Тюнево	2022	0.24	276 776
1494	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №63 оп. №16-16/1) н.п. Тюнево	2022	0.02	120 502
1495	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт-1 (ТП-10/0,4 кВ №26 оп.№ 29-51) н.п. Березовка	2022	0.75	598 141
1496	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Чугунаево (ТП-10/0,4 кВ №14 оп. № 31-36) н.п. Чугунаево	2022	0.13	276 493
1497	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Ферма (ТП-10/0,4 кВ 349 оп.№10-14) н.п. Солобоево	2022	0.13	301 870
1498	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 4 (ТП-10/0,4 кВ №731 оп. №1-21) н.п. Бухтал	2022	0.54	556 227
1499	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Клуб (ТП-10/0,4 кВ №486 оп. №18) н.п. Тараканова	2022	0.03	180 896
1500	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Улица (ТП-10/0,4 кВ №408 оп. №19-26) Маранское с/п	2022	0.22	368 500
1501	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №23 оп.№5/1 - оп.№5/3) н.п. Зиново	2022	0.09	183 756

1502	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №939 оп.№1 - оп.№14) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.47	357 379
1503	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ "Рабиновая-2 (ТП-10/0,4 кВ №273-опора №14/1) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.02	120 611
1504	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №830 оп.№1 - оп.№2) н.п. Андрюшино	2022	0.03	153 065
1505	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №6 (ТП -10/0,4 кВ № 226 оп.№16 - оп.№16/1) н.п. Гилево	2022	0.04	139 365
1506	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№25 - оп.№28) н.п. Тюнево	2022	0.08	130 037
1507	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №210- оп.№3 - оп.№7) н.п. Тюнево	2022	0.11	181 920
1508	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ № 255 оп.№1 – оп.№7) н.п. Масали	2022	0.21	209 941
1509	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №700 оп.№26 - оп.№28) н.п. Тюнево	2022	0.06	127 554
1510	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №4 оп. №7/1) н.п. Тюнево	2022	0.01	88 321
1511	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Дено (ТП-10/0,4 кВ № 323 оп. №10-оп. №17) н.п. Криволукская	2022	0.25	258 608
1512	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ № 8 оп.№16 - оп.№16/1) н.п. Заводоуковск	2022	0.02	115 670
1513	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Вл-04 кв от ТП 1274 н.п.Прогресс месток выпаса	2022	0.09	149 587
1514	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Контора (ТП-10/0,4 кВ №88 оп.№16 - оп.№21) н.п. Прогресс	2022	0.17	224 033
1515	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №419А оп. №33а/1) н.п. Юргинское	2022	0.04	135 874
1516	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №4 (ТП-10/0,4 кВ № 15 оп.№ 17 - оп.№ 17/1) н.п. Лесной	2022	0.03	122 009
1517	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №835 оп.№14 - оп.№16) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.07	153 355
1518	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4 кВ №344 оп. №9-оп. №12) н.п. Анисимовка	2022	0.12	174 328
1519	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ № 1-1 оп.№112 - оп.№122) ДНТ "Сочинские"	2022	0.31	236 149
1520	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №527 оп.№7-оп.№12) н.п. Дубровное	2022	0.16	209 633
1521	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 1 (ТП-10/0,4кВ № 499 оп.№14 - оп.№14/1) н.п. Каменка	2022	0.02	117 203
1522	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 (ТП-10/0,4кВ № 571 оп.№11/3 – оп.№11/3/3) н.п. Исетское	2022	0.07	152 021
1523	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ № 95 оп.№14 - оп.№14/1) н.п. Тумашово	2022	0.01	116 683
1524	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №296 оп.№16 - оп.№18) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.05	141 521
1525	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Береговой (ТП-10/0,4 кВ №217 оп. №7/1) н.п. Петелино	2022	0.02	113 875
1526	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Детсад (ТП-10/0,4 кВ №78 оп. №24-оп.№25) н.п. Беркут	2022	0.06	142 330
1527	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Багуркина (ТП-10/0,4 кВ №914 оп. №13/1) н.п. Иска	2022	0.02	120 578
1528	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Кирова-2 (ТП-10/0,4 кВ № 266 оп.№14/1) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.02	126 555
1529	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Кирова-2 (ТП-10/0,4 кВ №266 оп.№14/2) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.02	119 507
1530	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №939 оп.№42 - оп.№45) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.06	243 880
1531	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№7/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	181 590
1532	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ №58 оп.№16/1) н.п. Новолыбасво	2022	0.02	173 660
1533	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Магазин (ТП-10/0,4 кВ №115 оп.№27-оп.№34) н.п. Карагандинский	2022	0.20	331 040
1534	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №287 оп.№20-оп.№24) СНТ "Березка"	2022	0.07	240 920
1535	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №913 оп.№19-оп.№21) н.п. Канаш	2022	0.06	214 190
1536	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт (ТП-10/0,4 кВ №20 оп. №27) н.п. Ярково	2022	0.03	209 890
1537	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Цех (ТП-10/0,4 кВ №335 оп. №8) Памятинское с/п	2022	0.04	132 613
1538	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Бурег (ТП-10/0,4 кВ № 228 оп. №17 - ул. Полевая) н.п. Сорокино	2022	0.03	74 211
1539	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4кВ № 674 оп.№5-оп.№7) н.п. Березов Яр	2022	0.09	157 093
1540	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Молодежный (ТП-10/0,4 кВ № 652 оп.№10 - оп.№12) н.п. Гилево	2022	0.10	172 366
1541	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Улица (ТП-10/0,4 кВ № 467 оп.№13-оп. №17) н.п. Малый Эсаул	2022	0.15	215 772
1542	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф Южная (ТП-10/0,4 кВ №502 оп.№28) н.п. Никитина	2022	0.02	71 569
1543	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Березовая (ТП-10/0,4 кВ №46 оп.№14-оп.№15) н.п. Ярково	2022	0.07	115 959
1544	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Полевая (ТП-10/0,4кВ №505 оп.№24-оп.№25) н.п. Карбаны	2022	0.06	115 264
1545	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ № 912 оп.№10-оп. №14) н.п. Кунчур	2022	0.09	162 854
1546	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Сартово (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 203 от оп. №12) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.06	164 850
1547	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 975 оп.№1-оп.№7) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.18	199 112
1548	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Тюнево (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 945 от оп. №17) н.п. Тюнево	2022	0.76	942 803
1549	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №93 оп.№1-оп. №11) н.п. Тюнево	2022	0.31	345 082
1550	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №84 оп.№48/1) н.п. Штакульская	2022	0.04	75 659

1551	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Кирова 1 (ТП-10/0,4 кВ №266 оп.№48/1) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.04	81 216
1552	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Подхоз-2 (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 973 от оп. №283/1) СНТ Лебедушка	2022	0.06	271 807
1553	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №973 оп.№1-оп.№10) СНТ Лебедушка	2022	0.32	345 944
1554	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Вербная (ТП-10/0,4 кВ №297 оп.№11/1) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.03	71 510
1555	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №145 оп.№20-оп. №22) н.п. Иска	2022	0.06	114 570
1556	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №3 (ТП-10/0,4кВ № 571 оп. №6/1 – оп. №6/5) н.п. Исетское	2022	0.11	163 547
1557	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село (ТП-10/0,4кВ № 376 оп. №34 – оп. №34/2) н.п. Красново	2022	0.07	118 083
1558	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село-2 (ТП-10/0,4кВ № 149 оп. №17 – оп. №17/1) н.п. Шорохово	2022	0.03	73 806
1559	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Шилкова (ТП-10/0,4кВ № 209 оп. №44 – оп. №46) н.п. Исетское	2022	0.10	151 143
1560	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. Село-1 (ТП-10/0,4кВ № 267 оп. №43 – оп. №43/2) н.п. Рассвет	2022	0.05	102 209
1561	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 604 оп. №4 – оп. №18) н.п. Шорохово	2022	0.66	506 460
1562	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4кВ № 87 оп. №35 – оп. №35/3) н.п. Исетское	2022	0.09	156 383
1563	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4кВ № 7 оп. №11 – оп. №11/5) н.п. Кировский	2022	0.14	213 793
1564	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Поселок (ТП-10/0,4 кВ №470 оп.№42- оп.№43) н.п. Плеханово	2022	0.06	106 487
1565	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Кафе (ТП-10/0,4 кВ №262 оп.№2-оп.№7) н.п. Варвара	2022	0.20	271 355
1566	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.РКЦ (ТП-10/0,4 кВ №21 оп.№17-№21) н.п.Ярково	2022	0.16	231 633
1567	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4 кВ №458 оп.№31-оп.№35) н.п.Комарица	2022	0.18	258 701
1568	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Центральная (ТП-10/0,4 кВ №502 оп.№21) н.п. Никитина	2022	0.03	88 162
1569	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4 кВ №23 оп.№30) н.п. Ярково	2022	0.03	80 309
1570	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт (ТП-10/0,4 кВ №539 оп.№31) н.п. Веселый	2022	0.03	69 839
1571	С 2.3.1.4.1.1. 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Беркут (отпайка на ТП-10/0,4 кВ №84 от оп. №235) н.п. Беркут	2022	0.93	846 426
1572	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Ленина (ТП-10/0,4 кВ №646 оп.№20-оп.№22) н.п. Ярково	2022	0.07	183 436
1573	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Рябиновая (ТП-10/0,4 кВ №23 оп.№21-оп.№23) н.п. Ярково	2022	0.07	203 143
1574	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Зеленая (ТП-10/0,4 кВ № 552 оп.№15- оп.№17) н.п. Щетково	2022	0.09	196 613
1575	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Березовая (ТП-10/0,4 кВ № 552 оп.№35- оп.№38) н.п. Щетково	2022	0.12	233 168
1576	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Березовая (ТП-10/0,4 кВ № 552 оп.№35- оп.№38) н.п. Щетково	2022	0.02	117 376
1577	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Березовая (ТП-10/0,4 кВ № 552 оп.№35- оп.№38) н.п. Щетково	2022	0.03	98 726
1578	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.С/совет (ТП-10/0,4 кВ №80 - оп. №57 - оп. №59) н.п. Новоникольское	2022	0.07	214 917
1579	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Багуркина (ТП-10/0,4 кВ №914 - опора - №5/1) н.п. Иска	2022	0.02	173 794
1580	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Деревня 2 (ТП-10/0,4 кВ №694 - оп. №29 - оп. №32) н.п. Иска	2022	0.10	205 376
1581	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ ф. №2 (ТП-10/0,4 кВ № 056 оп.№6-оп.№6/2) н.п. Лабино	2022	0.06	167 091
1582	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №216 оп. №30 - ул. Молодежная) н.п. Скородум	2022	0.07	160 358
1583	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ № 214 оп. №9/2 – ул. Тобольская) н.п. Тумашово	2022	0.02	134 541
1584	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ № 25 оп. №3/1 – ул. Лесная) н.п. Речной	2022	0.03	134 060
1585	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Пилорама (ТП-10/0,4кВ № 269 оп.№14–оп.№14/4) н.п. Слобода-Бешкиль	2022	0.12	205 740
1586	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Село (ТП-10/0,4 кВ № 366 оп.№6–оп.№6/1) н.п. Турушево	2022	0.02	145 806
1587	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Село-2 (ТП-10/0,4кВ № 539 оп.№14–оп.№14/1) н.п. Шорохово	2022	0.02	135 433
1588	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Камышинский (ТП-10/0,4 кВ №53 оп.№1–оп.№8) н.п. Ярково	2022	0.25	367 129
1589	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт-1 (ТП-10/0,4кВ № 163 оп.№3/1–оп.№3/2) н.п. Красный Яр	2022	0.04	153 514
1590	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4 кВ № 46 оп.№ 14/1) н.п. Сингуль	2022	0.03	124 563
1591	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4кВ № 84 оп.№8/1–оп.№8/5) н.п. Беркут	2022	0.12	271 371
1592	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 (ТП-10/0,4кВ № 501 оп.№20–оп.№22) н.п. Исетское	2022	0.07	158 074
1593	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ 130 оп.№21-оп.№28) СНТ Мечта	2022	0.19	268 521
1594	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№11-оп. №15) н.п. Тюнево	2022	0.10	210 719
1595	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Северный (ТП-10/0,4 кВ №531 оп.№ 3/1-оп.№3/2) н.п. Покровское	2022	0.05	121 680
1596	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№15-оп.№16) н.п. Тюнево	2022	0.01	97 902
1597	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Школа (ТП-10/0,4 кВ №153 оп.№11/1) н.п.Ключи	2022	0.03	40 447
1598	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№17- оп.№20) н.п. Тюнево	2022	0.11	216 864
1599	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №923 оп.№25-оп.№28) н.п. Лесозаводский	2022	0.07	171 030

1600	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №716 оп.№29-оп.№33) н.п. Малая Заморозовка	2022	0.12	200 915
1601	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №84 оп.№6-оп.№9) н.п. Шгакульская	2022	0.07	173 750
1602	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №130 оп.№42-оп.№49) ДНТ "Мечта"	2022	0.18	298 765
1603	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №907 оп.№6 оп.№9) н.п. Ключи	2022	0.16	246 949
1604	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №906 оп.№7/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	99 436
1605	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Деревня-1 (ТП-10/0,4 кВ №684 оп.№18/1) н.п. Ключи	2022	0.01	94 671
1606	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Деревня (ТП-10/0,4 кВ №95 оп.№21-оп.№26) н.п. Конченбург	2022	0.13	237 277
1607	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №917 оп.№11- оп.№16) н.п. Кунчур	2022	0.15	204 753
1608	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №945 оп.№7/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	97 687
1609	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Быт (ТП-10/0,4 кВ №46 оп.№9/1) н.п. Большой Хутор	2022	0.02	101 531
1610	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №130 оп.№1-оп.№7) СНТ "Мечта"	2022	0.21	267 223
1611	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№2/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	101 017
1612	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №977 оп.№3-оп.№11) ДНТ "Сочинские"	2022	0.24	275 099
1613	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф.Деревня-2 (ТП-10/0,4 кВ №115 оп.№41-оп.№46) н.п. Карагандинский	2022	0.17	239 250
1614	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №942 оп. №42/1) н.п. Нижняя Тавда	2022	0.03	102 974
1615	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №906 оп.№12/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	98 695
1616	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №983 оп.№1- оп.№4) н.п. Тюнево	2022	0.12	220 303
1617	С 2.3.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №906 оп.№13/1) н.п. Тюнево	2022	0.03	98 694
1618	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Красногорка от ПС 35 кВ Минино с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.33	845 631
1619	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ферма от ПС 110 кВ Солобоево с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.60	1 174 120
1620	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ёршино от ПС 35 кВ Красново с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.45	1 036 498
1621	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Денисово от ПС 110 кВ Шорохово с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.13	642 685
1622	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Таловка от ПС 110 кВ Коммунар с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	1.89	2 512 864
1623	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Заречный от ПС 35 кВ Минино с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	1.50	2 011 240
1624	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Пастухово от ПС 35 кВ В. Бешкиль с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.63	1 178 463
1625	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ишимский от ПС 35 кВ Краснова с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.40	997 958
1626	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Денисово от ПС 110 кВ Шорохово с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	0.41	966 892
1627	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Сингуль от ПС 110 кВ Зиново с установкой релюузера 10 кВ и средств коммерческого учета	2022	3.14	5 905 287
1628	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №125 ВЛ-10кВ Шульдинина СКТП №1265	2022	0.004	168 418
1629	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ на СКТП №2179 от опоры №132ВЛ-10кВ ОПХ	2022	0.78	1 199 994
1630	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 32 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ № 2Ар н.п.Аромашево	2022	0.06	165 177
1631	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 29 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ № 1777 н.п. Новопетрово	2022	0.08	198 049
1632	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 19 ВЛ-0,4 кВ № 3 от КТП 10/0,4 кВ № 26Г р.п. Голышманово	2022	0.05	151 817
1633	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ № 34Г р.п. Голышманово	2022	0.04	151 029
1634	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 4 от КТП 10/0,4 кВ № 1250 р.п. Голышманово	2022	0.21	295 280
1635	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от СКТП 10/0,4 кВ № 1270	2022	0.008	41 352
1636	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ на СКТП 10/0,4 кВ №1270 от опоры№112 ВЛ-10 кВ Овцекомплекс	2022	0.84	1 091 617
1637	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП-10/0,4кВ № 737 н.п. Клепиково	2022	0.07	174 363
1638	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 22 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4 кВ № 219В н.п. Викулово	2022	0.03	141 500
1639	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 23 ВЛ-0,4 кВ № 5 от КТП 10/0,4 кВ №208В н.п. Викулово	2022	0.02	140 299
1640	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 11 ВЛ-0,4 кВ № 1 от КТП 10/0,4 кВ № 207В н.п. Викулово	2022	0.03	139 872
1641	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 7 ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ№ 70к н.п. Казанское	2022	0.09	197 314
1642	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 6 ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ№5к н.п. Новоселзенево	2022	0.02	133 489
1643	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ№5к н.п. Новоселзенево	2022	0.02	133 509
1644	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ № 2 КТП 10/0,4 кВ№909 н.п. Ильинка	2022	0.04	134 101
1645	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ № 732 н.п. Казанское	2022	0.21	391 856
1646	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ №1 от СКТП №2322 н.п.Кареглазова	2022	0.07	191 638
1647	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №3 отпайки на КТП№364ВЛ 10кВ Озерной	2022	0.02	141 616
1648	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от опоры №25 ВЛ-0,4 кВ №1 КТП 10/0,4 кВ№ 10Ар н.п. Аромашево	2022	0.14	241 417

1649	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 2 ВЛ-0,4 кВ № 2 от КТП 10/0,4кВ № 1067 н.п. Бердюжье	2022	0.15	245 245
1650	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 от СКТП-10/0,4 кВ №2181 Ишим	2022	0.02	74 788
1651	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ от опоры №37 ВЛ 10 кВ Птицефабрика	2022	0.24	502 958
1652	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 от КТП-10/0,4кВ №2180 н.п. Октябрьский	2022	0.005	87 635
1653	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 35 ВЛ-10 кВ Заготзерно.н. Октябрьский	2022	0.04	317 560
1654	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 1 ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ №358А н.п. Абатское	2022	0.03	157 254
1655	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от опоры № 3 ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 12А н.п. Абатское	2022	0.12	231 947
1656	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (от КТП №2148,2156,58,57,88,120)н.п. Боровое	2022	0.02	132 337
1657	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 от СКТП-10/0,4 кВ №2172 н.п. Оленовка	2022	0.006	67 329
1658	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №272 ВЛ 10 кВ Кр. Озерки	2022	0.21	454 060
1659	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 10 отпайки на КТП №733ВЛ 10 кВ РТС	2022	0.07	308 326
1660	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ Гагарино 6,8 км	2022	0.06	127 653
1661	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №4 от КТП 10/0,4 кВ №2118 н.п. Челюскинцы	2022	0.05	211 593
1662	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ № 1141 н.п. Турлаки	2022	0.22	300 143
1663	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от СКТП 10/0,4 кВ №2190 н.п. Неволينو	2022	0.02	137 618
1664	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 11 отпайки от опоры №247 ВЛ-10 кВ Неволينو	2022	0.03	207 799
1665	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП 10/0,4 кВ №1286	2022	0.007	319 104
1666	С 2.3.1.3.1.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 246 ВЛ 10 кВ Хмелевка	2022	7.76	7 976 999
1667	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Советская оп.№17/1 от КТП 10/0,4кВ №2216-оп.№17/3) н.п.Приртышский	2022	0.09	145 060
1668	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Зыряново-2 на КТП 10/0,4кВ №2984	2022	0.96	1 832 928
1669	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от КТП №2984-оп.№34) СНТ Сибиряк	2022	1.00	959 928
1670	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 от КТП №2984-оп.№42) СНТ Сибиряк	2022	1.23	1 178 972
1671	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№3 от КТП №2984-оп.№36) СНТ Сибиряк	2022	1.12	1 082 335
1672	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт от оп.34 КТП №2284-оп.№34/5) н.п.Башкова	2022	0.16	243 451
1673	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (№2 от КТП 2977 оп.КТП-6) СНТ Мостовик	2022	0.21	71 052
1674	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Ферма от КТП-2974 оп.КТП-3) Гидронамы	2022	0.09	24 701
1675	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 оп.№20 от КТП 10/0,4кВ №2922-оп.№25) н.п.Ворогушино	2022	0.12	297 891
1676	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 оп.№12 от КТП 10/0,4кВ №1789-оп.№14/1) н.п. Илдери	2022	0.12	231 537
1677	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-1 оп.№4/3 от КТП 10/0,4кВ №1656-оп.№4/4) н.п. Тукуз	2022	0.02	157 148
1678	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 оп.№1/12 от КТП 10/0,4кВ №1612-оп.№1/12/1) н.п. Казанское	2022	0.03	172 870
1679	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Ферма от КТП 10/0,4кВ №1627-оп.№4) н.п. Казанское	2022	0.11	302 907
1680	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт оп.№3 от КТП 10/0,4кВ №2905-оп.№9) н.п. Абалак	2022	0.03	143 425
1681	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№4 оп.№7 от КТП 10/0,4кВ №3551-оп.№8) н.п. Тукуз	2022	0.03	172 854
1682	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 оп.№22/7 от КТП 10/0,4кВ №3550-оп.№22/11) н.п. Казанское	2022	0.12	253 402
1683	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-1 оп.№4 от КТП 10/0,4кВ №1433-оп.№4/1) н.п. Пушкинская	2022	0.02	139 113
1684	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Магазин оп.№19 от КТП 10/0,4кВ №2180-оп.№20) н.п.Иртышский	2022	0.02	117 250
1685	С 2.3.1.3.2.1. 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Родина на КТП 10/0,4кВ №3037	2022	0.03	210 319
1686	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (от КТП 10/0,4кВ №3037-оп.№37) н.п. Юрмы	2022	0.04	77 144
1687	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-1 оп.№16 от КТП 10/0,4кВ №2205-оп.№16/2) н.п. Абалак	2022	0.04	185 212
1688	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 оп.№14 от КТП 10/0,4кВ №2184-оп.№14/1) н.п. Шамша	2022	0.01	132 118
1689	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 оп.№17 от КТП 10/0,4кВ №2886-оп.№20) н.п. Тобольск	2022	0.05	205 632
1690	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Школа оп.№19/3 от КТП№1738-оп.№19/4) н.п. Лаймы	2022	0.04	200 414
1691	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 оп.№24 от КТП 10/0,4кВ №2936-оп.№34) н.п. Тобольск	2022	0.31	588 420
1692	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Школа оп.№3 от КТП 10/0,4кВ №1738-оп.№3/2) н.п. Лаймы	2022	0.11	231 766
1693	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (№3 оп. № 28 от КТП 10/0,4кВ № 2936 оп.29) н.п. Тобольск	2022	0.04	158 844
1694	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-2 от оп. №13 от КТП 10/0,4кВ №1547 оп.№13/3) н.п.Ю.Куларовские	2022	0.11	11 289
1695	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-2 оп. №3 от КТП 10/0,4кВ №1564 оп.№3/2) н.п.Киселева	2022	0.04	204 483
1696	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 оп.№33 от КТП 10/0,4кВ №2886 оп. 41) н.п. Веснина	2022	0.04	239 467
1697	С 2.3.1.3.2.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-2 оп. №8 от КТП 10/0,4кВ №2822-оп. №8/2) н.п. Приртышский	2022	0.06	143 262

1698	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-1 оп. №15 от КТП 10/0,4кВ №1865-оп. №15/1) н.п. Абалак	2022	0.04	155 108
1699	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 УП от оп. №10 КТП 10/0,4кВ №1009-оп.№ 10/1) н.п. Демьянское	2022	0.02	178 260
1700	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Пристань оп. №28/26 КТП 10/0,4кВ №3312 оп.№28/28) н.п.Мирный	2022	0.05	191 169
1701	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Михайловка на СКТП 10/0,4кВ №2996	2022	0.01	162 126
1702	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№23) СНТ Дзержинец	2022	0.44	811 370
1703	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№4 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№40) СНТ Дзержинец	2022	0.09	258 984
1704	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№6 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№36) СНТ Дзержинец	2022	0.14	302 787
1705	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№6 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№28) СНТ Дзержинец	2022	0.11	265 354
1706	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№4 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№45) СНТ Дзержинец	2022	0.10	261 979
1707	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№2 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№57) СНТ Дзержинец	2022	0.20	369 636
1708	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№8 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№15) СНТ Дзержинец	2022	0.21	373 845
1709	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от оп.№2 КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№50) СНТ Дзержинец	2022	0.07	202 109
1710	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-1 от оп.№21 КТП 10/0,4кВ №3549 -оп.№22/3) н.п.Тукуз	2022	0.08	248 963
1711	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт от оп.№41 КТП 10/0,4кВ №1673-оп.№41/2) н.п.Шестовое	2022	0.06	199 482
1712	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№3 от оп.№32 КТП 10/0,4кВ №2936-оп.№40) н.п.Тобольск	2022	0.25	421 331
1713	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-4 от оп.№51 КТП 10/0,4кВ №2218-оп.№54) н.п.М.Зоркальцева	2022	0.11	247 774
1714	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№3 от КТП№3337 оп оп.№4) н.п.Ульяновка	2022	0.09	281 809
1715	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Копылы на СКТП 10/0,4кВ №3304	2022	0.01	187 711
1716	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от КТП 10/0,4кВ №3304 -оп.№1) СПК Большевик	2022	0.01	110 489
1717	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№2 от КТП 10/0,4кВ №2996 -оп.№ 24) СНТ Дзержинец	2022	0.51	622 874
1718	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-1 от оп. №6 от КТП 10/0,4кВ №1547 оп.№6/2) н.п.Ю.Куларовские	2022	0.01	72 459
1719	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Школа от оп. №4 от КТП 10/0,4кВ №2219 оп.№12) н.п.Булашово	2022	0.21	296 150
1720	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№4 оп.№ 4 от КТП 10/0,4 кВ №3551 оп.№7) н.п. Тукуз	2022	0.20	327 152
1721	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№4 оп.№ 46 от КТП-10/0,4 кВ № 2929 оп.№46/5) н.п. Прииртышский	2022	0.15	318 136
1722	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№2 оп.№ 1 от КТП 10/0,4 кВ № 2936 оп.№23) н.п. Тобольск	2022	0.17	296 447
1723	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Куларово на КТП 10/0,4 кВ №3337	2022	0.01	164 733
1724	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№1 от КТП 10/0,4 кВ № 3337 оп.№11) н.п. Ульяновка	2022	0.29	400 824
1725	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№2 от КТП 10/0,4 кВ № 3337 оп.№9) н.п. Ульяновка	2022	0.25	414 063
1726	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Водобашня оп.№ 13/1 от КТП 10/0,4 кВ № 1543 оп.№13/3) н.п. Ульяновка	2022	0.04	190 516
1727	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Быт-3 оп.№ 7 от КТП-10/0,4 кВ № 2132 оп.№9) н.п. Булашева	2022	0.14	296 483
1728	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Быт-3 оп. №14 от КТП 10/0,4 кВ № 2234 оп.№14/1) н.п. Медведчикова	2022	0.03	150 202
1729	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№1 оп. №20 от КТП 10/0,4 кВ № 1890 оп.№20/1) н.п. Карачино	2022	0.01	151 563
1730	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Быт оп. №15 от КТП 10/0,4 кВ 1627 оп.№15/1) н.п.Казанское	2022	0.01	153 198
1731	С 2.3.1.3.1.1. 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Школа оп. № 20 от КТП 10/0,4 кВ № 3986 оп.№21) н.п. Вершинская	2022	0.008	126 754
1732	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Быт оп. №19/1 от КТП 10/0,4 кВ 1680 оп.№19/3) н.п.Полуяново	2022	0.06	211 532
1733	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Быт-1 оп. № 42 от КТП-10/0,4 кВ № 3245 оп.№42/3) н.п. Б.Карагай	2022	0.24	347 280
1734	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№1 оп. № 82 от КТП-10/0,4 кВ № 2970 оп.№93) н.п.Юрты Иртышские	2022	0.36	558 167
1735	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Дачи от РУ 0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ № 2873 оп.№19) Автомобилист-2	2022	0.48	951 626
1736	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№1 оп. № 93 от КТП-10/0,4 кВ № 2873 оп.№95) н.п. Юрты Иртышские	2022	0.07	206 732
1737	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (№2 оп. № 33 от КТП-10/0,4 кВ № 2903 оп.№33/1) н.п. Тобольск	2022	0.03	160 781
1738	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-3 от оп.№23 КТП 10/0,4 кВ № 2234 оп.№28) н.п. Медведчикова	2022	0.12	119 466
1739	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Шестаково на СКТП 10/0,4 кВ №2911	2022	0.008	57 055
1740	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Светофор от РУ-0,4кВ от СКТП-10/0,4 кВ № 2911 оп.№4) а/д Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск,	2022	0.08	171 164
1741	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Шестаково на КТП 10/0,4кВ №2912	2022	0.01	121 356
1742	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Светофор от КТП 10/0,4кВ №2912 по оп.№3) а/д Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты -Мансийск , 262км+382м	2022	0.04	122 475
1743	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Кутарбитская на СКТП 10/0,4 кВ №2991	2022	0.42	484 484
1744	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Детсад от СКТП №2991-оп.№1) н.п. Дегтерево	2022	0.01	83 366
1745	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Ягодный на КТП 10/0,4кВ №2985	2022	0.02	127 012
1746	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (АЗС от КТП №2985-оп.№1) 239 км а/д Тюмень-Ханты-Мансийск	2022	0.005	83 243

1747	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ В.Роман на СТП 10/0,4 кВ №2993	2022	0.29	502 101
1748	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№3 оп.№29 от КТП 10/0,4кВ №2936-оп.№32) н.п.Тобольск	2022	0.22	330 764
1749	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Скважина от КТП 10/0,4кВ №2509-оп.№10) н.п.Сетово	2022	0.24	349 778
1750	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Советская оп.№17/1 от КТП 10/0,4кВ №2216-оп.№17/3) н.п.Приртышский	2022	0.50	485 985
1751	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Медянки на КТП 10/0,4кВ №4000	2022	0.01	166 499
1752	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-1 от КТП №4000 - оп.№9) н.п.Русские медянки	2022	0.24	276 107
1753	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 оп.№7 от КТП 10/0,4кВ №1588-оп.№7/5) н.п. Булашева	2022	0.11	324 723
1754	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Курья на КТП 10/0,4кВ №3701	2022	0.05	190 698
1755	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Пилорама от КТП №3701-оп.№1) н.п. Супра	2022	0.005	93 775
1756	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Михайловка на КТП 10/0,4кВ №2994	2022	0.08	407 587
1757	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (Быт-3 оп. №7 от КТП 10/0,4 кВ №1537 - оп.№7/7) н.п. Вагай	2022	0.21	403 682
1758	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Кутарбитка на КТП 10/0,4 кВ №4006	2022	0.009	200 180
1759	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Клуб от КТП 10/0,4кВ №4006-оп.№1) н.п. Дегтярева	2022	0.02	101 455
1760	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Михайловка на КТП 10/0,4 кВ №2997	2022	0.11	507 284
1761	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от КТП 10/0,4кВ №2997-оп.№1) н.п. Тобольск	2022	0.009	76 823
1762	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Михайловка на КТП 10/0,4 кВ №2997	2022	0.09	288 663
1763	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 от КТП 10/0,4кВ №2997-оп.№1) н.п. Тобольск	2022	0.004	88 117
1764	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10кВ Михайловка на КТП 10/0,4 кВ №4005	2022	0.11	321 769
1765	С 2.3.1.3.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (Цех от КТП-10/0,4 кВ №4005 оп.№1) н.п.Тобольск	2022	0.02	127 134
1766	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Школьный ПС 110 кВ Горьковка и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Утяшево ПС 110 кВ Утяшево с	2022	0.01	100 815
1767	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Школьный ПС 110 кВ Горьковка и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Утяшево ПС 110 кВ Утяшево с	2022	0.04	103 558
1768	С 2.3.1.3.2.1, 1 - 20 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-	2022	0.004	160 700
1769	С 3.1.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	2КЛ-0,4 кВ от АВ-0,4 кВ № 10 в КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА № 24 до ВРУ-0,4 кВ ФГАУ "АСФ "ЗСПФВЧ" (новое строительство, протяжённость 0,225 км)	2022	0.08	89 610
1770	С 3.6.2.1.3.2, 0,4 кВ и ниже	2КЛ-0,4 кВ от АВ-0,4 кВ № 10 в КТПН 6/0,4 кВ 630 кВА № 24 до ВРУ-0,4 кВ ФГАУ "АСФ "ЗСПФВЧ" (новое строительство, протяжённость 0,225 км)	2022	0.41	2 305 130
1771	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп. №6 до опоры №7 ВЛ-10 кВ ф Зырянка ПС 110/10 кВ Перевалово в сторону КТП №3466	2022	0.57	3 327 971
1772	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ 0,4 кВ (ф. Л-1 от ТП №3254 до опоры №1) н.п. ТОО «Каменское»	2022	0.02	96 350
1773	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ(от ТП 10/0,4 кВ №3524 н.п. Тюмень	2022	0.70	4 092 097
1774	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ(от опоры №1 КТП 10/0,4 кВ №3548 до опоры №2) н.п.Тюмень 602 гр.	2022	0.12	740 740
1775	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп. №1 до опоры №2 ВЛ-10 кВ ф Новотарманский ПС 110/10 кВ Тарманы в сторону КТП №3497	2022	0.50	2 602 459
1776	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4кВ (ф. Л-1 от ТП-10/0,4кВ №30 до опоры №1) н.п. Тюменское лесничество	2022	0.17	966 346
1777	С 3.т.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ(от опоры №9 ТП 10/0,4 кВ отпайка на ТП-10/0,4кВ №3503 до опоры №1) н.п.Тюмень	2022	0.07	145 769
1778	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ(от опоры №1 ТП 10/0,4 кВ №3471 до опоры №2) н.п.Мелинаторов	2022	0.19	1 350 636
1779	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	КЛ 10 кВ(от опоры №1 КТП 10/0,4 кВ №3459 до оп. №2) н.п. промзона Утяшева, СНТ "Садовое"	2022	0.58	3 303 390
1780	С 3.1.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10кВ (от опоры №1 до опоры № 2 отпайка в сторону ТП 10/0,4 кВ №3344) н.п.Тюмень	2022	0.26	795 199
1781	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Кабель силовой 10 кВ от оп.№1 до оп.№2 ВЛ-10 на КТП-10/0,4 от отпайки на ТП-10/0,4кВ (Кислова, Борисова) ВЛ-10 ф.Аэропорт ПС Сибжилстрой	2022	0.56	5 574 951
1782	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Кабель силовой 0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ № до оп.№1 ВЛ-0,4 кВ (ф.Л-1 КТП-10/0,4 кВ № от оп.№1 - оп.№14) н.п.Луговое	2022	0.03	68 331
1783	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ от опоры №1 в сторону ТП-10/0,4кВ №3592 н.п. Верхний Бор	2022	0.60	4 801 135
1784	С 3.1.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	Отпайка КЛ-10 кВ на ТП-10/0,4кВ № 626 н.п. Шорохово	2022	0.006	92 020
1785	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ ф. Конченбург (отп.на ТП № 1007 от оп. №1) н.п. Ипкуль	2022	0.90	7 933 102
1786	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ Беркут (отпайка на ТП-10/0,4 кВ оп. №10-11) н.п. Беркут	2022	0.09	411 103

1787	С 3.Г.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Школьный ПС 110 кВ Горьковка и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Утяшево ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП 10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ФГУП "Госкорпорация по ОрВД"(новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 2х7,7	2022	4.13	9 514 083
1788	С 3.Г.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Школьный ПС 110 кВ Горьковка и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Утяшево ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП 10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ФГУП "Госкорпорация по ОрВД"(новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 2х7,7	2022	3.91	9 061 790
1789	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ячеек 10 кВ РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ООО "Колумб" для подключения энергопринимающих устройств ООО "Строймир-Югра" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 2х0,25 км).	2022	0.22	833 088
1790	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ячеек 10 кВ РУ-10 кВ ТП-10/0,4 кВ ООО "Колумб" для подключения энергопринимающих устройств ООО "Строймир-Югра" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 2х0,25 км).	2022	0.22	833 088
1791	С 3.Г.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №195 для подключения энергопринимающих устройств ООО "Диалог-2000" (новое строительство ЛЭП 0	2022	0.14	438 752
1792	С 3.Г.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ №195 для подключения энергопринимающих устройств ООО "Диалог-2000" (новое строительство ЛЭП 0	2022	0.14	436 829
1793	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.26	4 218 268
1794	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.04	584 163
1795	С 3.6.2.2.1.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.40	1 424 885
1796	С 3.6.2.2.1.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.11	1 928 879
1797	С 3.6.2.2.3.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.22	2 870 267
1798	С 3.6.2.2.3.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.22	2 790 217
1799	С 3.6.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.45	2 836 765
1800	С 3.6.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	0.45	2 836 765
1801	С 3.1.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	2ЛЭП 10 кВ от 2БКТП-1000/10/0,4 кВ №3486 с установкой 2ТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ООО "НОВАТЭК НТЦ" (новое строительство КЛ протяженностью 0,2 км и ТП мощностью 2х1,25 МВА)	2022	0.32	417 822
1802	С 3.1.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	2ЛЭП 10 кВ от 2БКТП-1000/10/0,4 кВ №3486 с установкой 2ТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ООО "НОВАТЭК НТЦ" (новое строительство КЛ протяженностью 0,2 км и ТП мощностью 2х1,25 МВА)	2022	0.32	417 822
1803	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.92	12 027 796
1804	С 3.6.2.1.3.1, 1 - 10 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.25	3 279 842
1805	С 3.6.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	1 226 996
1806	С 3.6.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	1 226 996

1807	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	741 597
1808	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	741 597
1809	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	741 597
1810	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	741 597
1811	С 3.6.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	0.12	678 171
1812	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Красногорка от ПС 35 кВ Минино с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1813	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ферма от ПС 110 кВ Солобоево с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1814	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ёршино от ПС 35 кВ Красново с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1815	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Денисово от ПС 110 кВ Шорохово с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1816	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Таловка от ПС 110 кВ Коммунар с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1817	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Заречный от ПС 35 кВ Минино с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1818	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Пастухово от ПС 35 кВ В. Бешкиль с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1819	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Ишимский от ПС 35 кВ Краснова с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1820	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Денисово от ПС 110 кВ Шорохово с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1821	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	«ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Сингуль от ПС 110 кВ Зиновово с установкой реклоузера 10 кВ и средств коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ООО «Племенная индейка»	2022	1	1 403 303
1822	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-3466 10/0,4 кВ н.п. ТОО "Каменское"	2022	150.4	949 017
1823	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 №3478 н.п. Борки	2022	235	1 208 756
1824	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 №3484 н.п. Борки	2022	235	1 106 589
1825	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3524 н.п. Тюмень	2022	235	1 219 680
1826	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3545 н.п. Чикча	2022	235	1 196 120
1827	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3511 н.п. Перевалово	2022	235	1 132 876
1828	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3549 н.п. Ембаевское МО	2022	23.5	752 278
1829	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3110 н.п. Тюмень	2022	235	1 413 257
1830	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3522 н.п. Перевалово	2022	235	983 095

1831	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3282 н.п. Мальковское МО, 13,5-16 км. а/д Тюмень-Криводаново	2022	235	1 350 322
1832	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3548 н.п. Тюмень	2022	150.4	1 194 471
1833	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3324 н.п. Перевалово	2022	235	1 101 196
1834	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3481 н.п. Решетникова	2022	150.4	1 052 996
1835	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3454 н.п. Решетникова	2022	235	1 477 688
1836	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3528 н.п. Решетникова	2022	150.4	989 067
1837	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3445 н.п. Тюмень	2022	150.4	1 175 056
1838	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3550 н.п. Кулига	2022	23.5	739 526
1839	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3364 н.п. Кулига	2022	235	1 094 494
1840	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3497 н.п. Тюменский район, 23-й км Салаирского тракта	2022	150.4	1 103 956
1841	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3510 н.п. Плодовое ТОО	2022	150.4	1 017 548
1842	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3513 н.п. Тюмень	2022	150.4	842 890
1843	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3526 н.п. Решетникова	2022	150.4	1 048 340
1844	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №3532 н.п. Московский	2022	150.4	1 048 445
1845	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3503 н.п. Тюмень	2022	94	937 695
1846	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3471 н.п. Мелиораторов	2022	150.4	1 179 599
1847	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3529 н.п. Антипино	2022	150.4	912 765
1848	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 №3459 н.п. промзона Утяшева, СНТ "Садовое"	2022	235	1 051 229
1849	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №613 н.п. Станичное	2022	59.2	456 549
1850	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3398 н.п. Тюмень	2022	94	992 267
1851	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3489 н.п. Тюмень	2022	150.4	1 042 938
1852	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3344 н.п. Тюмень	2022	376	1 840 766
1853	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3455 н.п. 24 км ФАД «Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск	2022	59.2	1 017 186
1854	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3518 н.п. Зубарева	2022	59.2	719 419
1855	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № н.п. Луговое	2022	376	1 395 510
1856	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 3592 н.п. Верхний Бор	2022	23.5	518 658
1857	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 3598 н.п. Антипино	2022	23.5	510 641
1858	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3593 н.п. Успенское ТОО	2022	23.5	687 735
1859	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ № 64 Созоновское МО	2022	150.4	1 371 337
1860	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №534 н.п. Омутинское	2022	150.4	1 190 547
1861	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №65 н.п. Ярково	2022	150.4	1 189 150
1862	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 1002 н.п. Нижняя Тавда	2022	150.4	1 189 059
1863	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №626 н.п. Порохово	2022	150.4	1 192 910
1864	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 529 н.п. Каменка	2022	150.4	1 475 906
1865	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №1006 3 км севернее ЛДПС "Торгили"	2022	94	866 634
1866	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 1007 н.п. Ипкуль	2022	150.4	1 318 708
1867	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП № 960 (ТП-10/0,4кВ- в районе озера Сундукуль юго-восточный берег) Нижнетагдинский район	2022	23.5	1 036 421
1868	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №541 н.п. Новая Деревня	2022	23.5	768 139
1869	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №543 н.п. Зимовье	2022	23.5	688 904
1870	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №718 оз. Карякино	2022	23.5	828 996
1871	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 595 н.п. Москва	2022	23.5	925 562
1872	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 594 н.п.Суерка	2022	94	939 423
1873	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ № кВ №975 н.п. Нижняя Тавда	2022	23.5	658 189
1874	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №983 н.п. Тюнево	2022	94	1 028 013
1875	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №973 СНТ "Лебедушка"	2022	150.4	908 384
1876	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ № 84 н.п. Беркут	2022	37.6	891 093
1877	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ №1265	2022	23.5	682 649
1878	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4кВ №2179 освещение автодороги	2022	23.5	752 147
1879	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 1270	2022	23.5	979 298
1880	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4кВ №2322 н.п. Карглазова	2022	94	1 017 192
1881	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП-10/0,4 кВ № 2181 Ишим	2022	59.2	1 096 363
1882	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №2180 н.п. Октябрьский	2022	150.4	1 199 363
1883	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП-10/0,4 кВ № 2172 н.п. Опеновка	2022	94	916 212
1884	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 2185 н.п. Гагарино	2022	94	1 387 670
1885	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ № 2190 н.п. Неволино	2022	59.2	1 241 110
1886	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 1286	2022	150.4	1 229 475
1887	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 2984 СНТ Сибиряк	2022	94	786 029

1888	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 3037 н.п. Юрма	2022	94	1 169 247
1889	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №2996 СНТ Дзержинец	2022	59.2	831 343
1890	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ №3304 СПК Большевик	2022	23.5	704 866
1891	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №3337 н.п. Ульяновка	2022	235	1 322 680
1892	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4 кВ №2911 а/д Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты-Мансийск -265км+527м	2022	23.5	424 152
1893	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ, №2912 а/д Р-404 Тюмень-Тобольск-Ханты -Мансийск -262км+382м	2022	23.5	895 226
1894	С 5.1.2.1, 10/0,4 кВ	СКТП 10/0,4кВ № 2991 н.п. Дегтерево	2022	59.2	727 989
1895	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №2985 239 км а/д Тюмень-Ханты-Мансийск	2022	150.4	909 229
1896	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	СТП 10/0,4кВ № 2993 н.п.Лебаутские Юрты	2022	23.5	712 632
1897	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 4000 н.п. Русские медянки	2022	150.4	1 272 161
1898	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 3701 н.п. Супра	2022	150.4	1 237 681
1899	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ № 2994 н.п.Тобольск	2022	150.4	1 165 892
1900	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №4006 н.п. Дегтярева	2022	94	1 173 137
1901	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №2997 н.п. Тобольск	2022	94	1 192 552
1902	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4кВ №2997 н.п. Тобольск	2022	150.4	1 216 029
1903	С 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №4005 н.п. Тобольск	2022	376	1 256 379
1904	С 5.2.6.3, 10/0,4 кВ	2БКТП-10/0,4кВ №3565 «Рошино»	2022	2 000	12 635 679
1905	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ РП 10 кВ Подъем ПС 110 кВ Перевалово с установкой 2 БКТП 10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" (2,065 км., 1,26 МВА)	2022	1 260	13 282 437
1906	С 5.2.7.3, 10/0,4 кВ	2ЛЭП 10 кВ от 2БКТП-1000/10/0,4 кВ №3486 с установкой 2ТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ООО "НОВАТЭК НТЦ" (новое строительство КЛ протяженностью 0,2 км и ТП мощностью 2х1,25 МВА)	2022	2 350	7 753 646
1907	С 5.2.5.3, 10/0,4 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Дом от ПС 110 кВ ЖБИ и ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Спорт от ПС 110 Кыштырла, ТП-10/0,4кВ, 9 ЛЭП 0,4 кВ и монтаж 7 приборов коммерческого учета для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" в целях электроснабжения	2022	1 260	4 369 594
1908	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	Подстанция 110/35/6 кВ с питающей ВЛ 110 кВ в районе УПСВ Майского месторождения (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х40 МВА и ВЛ протяженностью 2х9,11 км)	2022	71 200	789 488 932
1909	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	ПС 110/35/6 кВ Невская с ВЛ 110 кВ (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х50км)	2022	49 050	932 957 018
1910	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ф.Головино ПС 110/10 Кыштырла 16/2019/84	2021	0.01	524 088
1911	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4кВ от оп.№4 ВЛ-0,4кВ ф.Л-5 ТП-2143167-14	2021	0.10	42 960
1912	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ0,4кВ от оп.№18 ВЛ0,4кВф.Л-2 ТП-2053167-14	2021	0.11	176 298
1913	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВ ТП-3391 Луговое2020/21	2021	0.69	602 598
1914	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ н.п.Кулига ур. 16/2019/63	2021	0.32	462 126
1915	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ оп.№12ф.Л-2ТП 2112 н.п.Горьковка2019/56	2021	0.03	166 199
1916	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ РУ-0,4кВ ТП-3282 Мальковск.МО 16/2019/127	2021	0.56	398 685
1917	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№22 ф.Школа ТП-665Пышминка215'14	2021	0.13	191 245
1918	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.3 ф.Л-2 ТП-86 Кулаково 2019/108	2021	0.15	74 422
1919	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ н.п.Княжево2018/709	2021	0.28	155 094
1920	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ н.п.Княжево2018/709	2021	0.30	145 011
1921	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.4 ф.Л-1 ТП-3248 Якуши2018/590	2021	0.04	50 048
1922	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4кВот оп.№7ф.Быт-2ТП-99н.п.Кулига12-15)	2021	0.17	219 905
1923	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4кВот оп.№15ф.Л-1 ТП-3054н.п.Андреев12-15	2021	0.03	70 080
1924	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4кВот оп.№15ф.Л-1ТП-3083н.п.Новотар12-15	2021	0.13	169 512
1925	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4кВот оп.№20ф.КрестьянкаТП-36612-15)	2021	0.07	194 614
1926	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от ф.Л-1 от ТП-3015 н.п.Елань 53'15)	2021	0.29	337 302
1927	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№8 ф.Быт ТП-280 Княжево 53'15)	2021	0.13	131 483
1928	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№25 ф.Л-2 ТП-1205А Решетник53'15	2021	0.03	52 789
1929	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№25 ф.Л-1 ТП-385 Княжево 53'15)	2021	0.04	81 376
1930	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№9 ф.КБО ТП-358Богандинский53'15	2021	0.12	161 249
1931	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 ф.Коммунальная от ТП-272 Онохино53'15)	2021	0.39	346 700
1932	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛИ-0,4 от оп.№9 ф.Быт ТП-329 н.п.Княжево53'15	2021	0.07	87 223
1933	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.28 ф.Л-2 ТП-469 Мальково2019/203	2021	0.03	179 856
1934	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.№11 ф.Быт ТП№353 Богандинский 16/205-16	2021	0.09	154 137

1935	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.№7 ф.Пилорама ТП№651 Муллаши 16/205-16	2021	0.14	125 979
1936	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.№6 ф.Л-2 ТП№3212 Перевалово 16/205-16	2021	0.27	249 948
1937	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от вн.постр.оп. вн.постр.ТП Якуши 16/205-16	2021	0.08	123 781
1938	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.№4 ф.Быт-1 ТП№351 Богандинский 16/205-16	2021	0.02	74 130
1939	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.№5 ф.Л-1 ТП№3122 Головина 16/205-16	2021	0.19	250 584
1940	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4кВ от вновь построенной опоры вновь построенной ТП 10/0,4 кВ н.п.	2021	0.08	127 765
1941	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от оп.5 ф.Л-1 ТП-3187 Луговое420-16)	2021	0.09	125 288
1942	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.12 ф.Л-1 ТП-3225 УспенТОО 16/2019/17	2021	0.05	129 961
1943	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от постр.опоры ТП-3226 Тюмень2018/431	2021	0.10	148 156
1944	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ оп.№21ф.Рабочая пр.н.п.Богандинск2019/78	2021	0.05	170 482
1945	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№9 ф.Школьный-2н.п.Комарово2019/78	2021	0.10	187 781
1946	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВ №5 Московский2018/512	2021	0.11	108 923
1947	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.13 ф.Быт-1 ТП-176 Утяше2018/586	2021	0.03	74 669
1948	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.18 ф.Л-3 ТП-836 Тюмень2018/586	2021	0.07	178 083
1949	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.23 ф.Л-2 ТП-3187 Лугово2018/586	2021	0.03	63 671
1950	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4кВ от РУ0,4 н.п.Кулига, уч.2132018/586	2021	0.37	434 051
1951	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.17 ф.Л-1 ТП-3077 Горьковка2018/552	2021	0.08	211 867
1952	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.28 ф.Л-1 ТП-3165 зап.часть2018/639	2021	0.15	142 218
1953	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4 кВ опоры №46 ф.Лесная ТП№204 н.п. Андреевский 2018/639	2021	0.02	39 775
1954	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4 кВ от опоры №5 ф.Быт-2 ТП №491 н.п. Чикча 2018/639	2021	0.13	213 333
1955	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.18 ф.Л-2 ТП-3094 Тюмень 2018/639	2021	0.02	34 768
1956	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.15 ф.Быт ТП-328 Червишево2018/639	2021	0.04	32 557
1957	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.2 ф.Л-1 ТП-3266 Кулига 2018/639	2021	0.26	205 714
1958	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.6 ф.Л-1 ТП-211 Борки 2018/639	2021	0.04	20 440
1959	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.11 ф.Л-1 ТП-3077 Горьковка2018/639	2021	0.02	41 480
1960	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.16 ф.Л-2 ТП-3113 Нариманов2018/664	2021	0.11	193 793
1961	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4кВ от оп.62 ф.Л-2 УспенскоеТОО2018/609	2021	0.02	55 891
1962	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от вн.постр.оп.ТП10/0,4 Кулига2018/596	2021	0.39	442 301
1963	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.17 ф.Л-1 ТП-3077 Горько2018/596	2021	0.05	151 327
1964	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 РУ0,4 вн.постр.ТП Ушакова2018/608	2021	0.05	510 646
1965	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от РУ0,4 ТП Ушакова/кн29462018/608	2021	0.74	563 008
1966	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 оп.18 ф.Столовая ТП-307 Мичур2018/608	2021	0.04	146 748
1967	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4кВ от вн.п.оп.ТП10/0,4 н.п.Кулига 16/2019/08	2021	0.38	368 543
1968	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ-0,4кВ от оп.53 ф.Л-1 ТП3199 Кулак 16/2019/21	2021	0.01	117 186
1969	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ-0,4кВ от оп.52 ф.Л-1 ТП3199 Кулак 16/2019/21	2021	0.009	115 429
1970	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.12 ф.Быт-1 ТП-2112 Горьк2019/21	2021	0.09	201 148
1971	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.3 ф.Л-3 ТП-396 Тюмень2019/21	2021	0.10	177 177
1972	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4 Луговое 2019/21	2021	0.25	266 640
1973	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.18 ф.Л-2 ТП-2055 Каменка2019/21	2021	0.02	128 580
1974	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.23 ф.Л-3 ТП-3235 Кулига2019/21	2021	0.02	119 451
1975	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.23 ф.Л-2 ТП-2055 Каменка2019/21	2021	0.03	130 935
1976	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.10 ф.Л-2 ТП-3131 Наскин2019/21	2021	0.06	143 339
1977	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.18 ф.Л-1 ТП-3159 Тангачи2019/21	2021	0.02	134 762
1978	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.10 ф.Л-3 ТП-458 Тюмень2019/21	2021	0.04	147 509
1979	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.6 ф.Л-1 ТП-3049 Борки2019/21	2021	0.08	152 254
1980	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 оп.18 ф.Л-4 ТП-3164 Перевалово2019/30	2021	0.02	119 171
1981	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.4 ф.Л-1 ТП-3266 Кулига2019/24	2021	0.28	323 263
1982	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от оп.№8 ф.Л-4 ТП-3187 Луговое 16/2019/64	2021	0.10	209 755
1983	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от постр.оп.ТП10/0,4 АгрофирмаТур2019/97	2021	0.19	209 908

1984	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от РУ0,4 ТП10/0,4 Агрофирм/кн56512019/97	2021	0.48	408 841
1985	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.9 ф.Строитель ТП-2076 Чикча2019/97	2021	0.02	120 385
1986	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.25 ф.Л-1 ТП-3126 Тюмень 2019/97	2021	0.03	116 295
1987	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.20 ф.Л-1 ТП-3249 Агрофирма 2019/97	2021	0.12	118 461
1988	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№12 ф.Л-3 ТП-3261 Успенка 16/2019/96	2021	0.02	173 781
1989	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4кВ от оп.№20 ф.Быт-3 ТП-54 Тюмень 16/2019/92	2021	0.03	150 763
1990	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4 от оп.№23 ф.Л-2 ТП-3239 Мальков 16/2019/102	2021	0.008	146 904
1991	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4 от оп.№9 ф.Советский ТП-2085 16/2019/102	2021	0.04	179 280
1992	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10,4кВ от оп.№31 ф.Л-2 ТП-3313 Кулиг 16/2019/117	2021	0.02	184 334
1993	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№23 ф.Поселковый ТП-373 16/2019/126	2021	0.03	161 491
1994	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№23 ф.Л-2 ТП-3273 Тюмень 16/2019/126	2021	0.07	160 910
1995	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№25 ф.Л-1 ТП-2060 Кулако 16/2019/126	2021	0.07	172 373
1996	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ-0,4кВ вн.л.ТП Княжево 16/2019/143	2021	0.42	371 146
1997	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ-0,4кВ вн.л.ТП Каменское 16/2019/143	2021	0.21	245 153
1998	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.17 ф.Л-3 ТП-2003 Борки 16/2019/143	2021	0.06	146 006
1999	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4кВ от вн.л.ТП 10/0,4 Ушакова 16/2019/151	2021	0.03	64 979
2000	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.4 ф.Л-2 ТП-372 н.п.Борки 16/2019/151	2021	0.03	93 287
2001	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.23 ф.Л-2 ТП-3282 Мальков 16/2019/174	2021	0.12	199 164
2002	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ-0,4кВ вн.л.ТП Мальковск 16/2019/174	2021	0.17	217 868
2003	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от вн.л.ТП 10/0,4кВ н.п.Кулиг 16/2019/169	2021	0.37	286 481
2004	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.23 ф.Л-2 ТП-3177 Винзили2019/189	2021	0.04	174 435
2005	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.ТП-247 Агрофирма Туринск2019/189	2021	0.05	207 652
2006	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.ТП10/0,4кВ Решетникова2019/189	2021	0.26	383 180
2007	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.15 ф.Новая ТП-364 Марай2019/188	2021	0.08	235 294
2008	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.6 ф.Л-1 ТП-3015 Елань2019/197	2021	0.03	173 389
2009	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВ ТП-3292 Тюмень2019/197	2021	0.13	291 289
2010	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ Марай2019/210	2021	0.16	92 634
2011	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ Марай2019/210	2021	0.19	144 125
2012	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ Марай2019/210	2021	0.21	78 127
2013	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4кВ Марай2019/210	2021	0.33	97 368
2014	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.18 ф.Л-3 ТП-3117 Тюмень2019/210	2021	0.03	169 334
2015	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ оп.№28 ф.Кузница ТП№13н.п.Гусево2019/223	2021	0.009	169 780
2016	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 кВ от вн.ВЛ0,4кВ ТП3250н.п.Перева2020/08	2021	0.24	378 474
2017	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.7 ф.Новый ТП-488 Кулаковс2020/24	2021	0.06	148 008
2018	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ ВЛ 0,4кВ (ф. Л-1 от РУ-0,4 кВ ТП №699 до опоры №11) н.п. Тюмень	2021	0.26	184 619
2019	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВ ТП-3314 Ирбит.тракт2019/203	2021	0.32	336 787
2020	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от постр.опоры ТП-2046 Тюмень2018/552	2021	0.08	244 687
2021	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.10 ф.Л-1 ТП-130 Горьков2018/586	2021	0.03	117 816
2022	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.12 ф.Л-2 ТП-3266 Кулига2018/586	2021	0.29	333 409
2023	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от РУ0,4 н.п.Кулига, уч.5052018/586	2021	0.35	374 935
2024	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от РУ0,4 н.п.Кулига, уч.1352018/586	2021	0.55	570 775
2025	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от опоры ТП10/0,4кВ Княжево 2018/765	2021	0.21	248 244
2026	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4 ТП10/0,4 Паренкина2018/765	2021	0.34	349 169
2027	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от ТП10/0,4 н.п.Ушакова/кн.27742019/03	2021	0.54	567 643
2028	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.15 ф.Л-1 ТП-3074 н.п.СНГ2019/19	2021	0.05	187 069
2029	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от оп.7 ВЛ0,4 ф.Л-1 ТП-33162019/24	2021	0.03	129 183
2030	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4 от постр.опоры ТП10/0,4 Кулига	2021	0.08	204 986
2031	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от оп.№1 ф.Л-2 ТП-2148 Тюмень	2021	0.06	195 406
2032	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от оп.8 ф.Л-1 ТП-3135 Тюмень	2021	0.03	88 304

2033	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ 0,4кВ от оп.№2 ф.Л-1 ТП-3321 Ушаков 16/2019/117	2021	0.17	211 508
2034	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№1 ф.Л-2 ТП-3320 Ушакова 16/2019/126	2021	0.24	214 175
2035	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№6 ф.Л-3 ТП-3321 Ушакова 16/2019/126	2021	0.08	129 726
2036	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.11 ф.Л-2 ТП-2165 Тюмень2019/189	2021	0.11	223 989
2037	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.5 ф.Л-1 ТП-3325 Паренкин2019/188	2021	0.11	192 047
2038	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.4 ф.Л-1 ТП-3325 Паренкин2019/188	2021	0.24	234 388
2039	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.11 ф.Л-1 ТП-237 Тюмень2019/210	2021	0.07	233 235
2040	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.№16а ф.Кузница ТП113 н.п.Гусев2019/223	2021	0.02	173 639
2041	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от оп.15 ф.Л-1 ТП3052 ПереваловскоеМО 16/144-16	2021	0.02	54 101
2042	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4 ТП№3129 н.п.Каменское МО 16/144-16	2021	0.29	176 471
2043	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4 Паренкина2018/609	2021	0.34	301 854
2044	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ ф.Л-1 от КТП 10/0,4кВ п.Андреевский96	2021	0.30	807 241
2045	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП №3142 кВ н.п. Кыштырла 2018/609	2021	0.55	540 132
2046	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ 0,4 кВ от РУ-0,4кВ постр.ТП 10/0,4 кВ н.п. Ушакова 2018/609	2021	0.79	705 912
2047	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ0,4кВ от КТП10/0,4 Нижнепышминское2018/609	2021	0.01	27 420
2048	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4 Мальковское МО 16/2019/101	2021	0.09	241 439
2049	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ н.п.Княжево 16/2019/84	2021	0.16	299 978
2050	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от 0,4кВ ТП №315 кВ н.п. Друганова	2021	0.02	62 626
2051	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от КТП 1,5км СО Разлив 16/2019/110/1	2021	0.43	467 607
2052	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-0,4кВ от КТП10/0,4 ф/д Р-402 Тюм-Ял 16/2018/557	2021	0.04	16 647
2053	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР ВЛ0,4кВ от оп.8 ф.Л-1 ТП-94 Каменка2018/596	2021	0.09	101 736
2054	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ0,4кВ р.п.Богандинский 2018/561	2021	0.48	503 375
2055	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ0,4кВ от РУ0,4 постр.ТП10/0,4 Успенка2019/110	2021	0.42	375 154
2056	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-10 от ф.Речкино ПС Кулаково в ст КТП 16/2019/63	2021	2.21	2 773 141
2057	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО Отп. от ВЛ-10 ф.Антипино ПС Антипино	2021	0.26	526 014
2058	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ф.Головино ПС Кыштырла	2021	0.16	343 376
2059	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ВЛ10кВ ф.Речкино ПС Кулаково	2021	0.06	308 190
2060	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ10кВ от ВЛ10 ф.Луговая ПСКулаково	2021	0.37	398 005
2061	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ВЛ10кВ ф.Марай ПС Кыштырла	2021	0.01	147 649
2062	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10 в стор.проект.КТП10/0,4 ТСН ДТ Элита	2021	0.38	740 784
2063	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ10кВ от ф.Мальково ПС110/10 Чикча	2021	0.42	644 560
2064	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф. Юрты 2,2 км, оп. Пропит.на ж/б, провод АС-50 п.Андреевский 96)	2021	0.31	335 054
2065	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ10кВ от ф.Марай ПС Кыштырла2018/609	2021	0.05	98 918
2066	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-10кВ от ф.Мальково ПС 110/10 Чикча 16/2019/101	2021	0.01	245 006
2067	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-10кВф.Червишево-1отПСЧервишево	2021	0.003	173 152
2068	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ф.Комарово ПС Тополя2018/460	2021	2.21	2 013 386
2069	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ10кВ от ВЛ-10 ф.Судостр.ПС Созонов 16/2019/110/1	2021	0.02	292 999
2070	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-10кВ от ВЛ-10 ф.Насосная ПС Винзил	2021	0.05	148 270
2071	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ-10 от ф.Сосновый ПС Перевалово 16/2019/09	2021	0.09	306 079
2072	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР ВЛ10кВ от ф.Речкино ПС Кулаково	2021	0.08	160 625
2073	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР ВЛ 10кВ ф.Мальково ПС Чикча	2021	0.01	38 253
2074	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ10 от ф.Щербак ПС 110/10 Борки 16/2018/806	2021	0.07	267 623
2075	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ10кВ от ВЛ-10кВ Решетниково ПС Молча	2021	0.03	242 271
2076	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.ьгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ10 от ф.Новотарманский ПС Тарманы	2021	0.63	1 250 581
2077	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотарманский-2 ПС 110 кВ Березняки с установкой КТП 10/0,4 кВ для подключения	2021	1.85	2 691 605
2078	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-	2021	0.01	629 832
2079	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения	2021	4.43	4 493 180
2080	С 2.3.1.4.3.1, 1 - 20 кВ	БКТП-2х1250/10/0,4 кВ и 2 КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Тарманы и ПС 110 кВ Щербаковская и КЛ-0,4 кВ до РУ 0,4 кВ ООО	2021	0.03	161 092
2081	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 оп.№28 от КТП 10/0,4кВ №2970-оп.№36)	2021	0.15	300 481

2082	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 оп.№58 от КТП 10/0,4кВ №2970	2021	0.18	310 115
2083	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (№1 оп.№61 от КТП 10/0,4кВ №2970-	2021	0.11	186 951
2084	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-2 от оп.№21 КТП 10/0,4кВ №2918-оп.№	2021	0.18	248 289
2085	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт от оп.№20/1 КТП 10/0,4кВ №2295-	2021	0.14	279 329
2086	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (Новая от оп.№9/4 КТП 10/0,4кВ №2216-оп.	2021	0.05	149 063
2087	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	Вл0,4 от оп 47 Школа, д.Вершинская 2019/177)	2021	0.23	381 081
2088	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ЕР ВЛ0,4кВ оп№10 Быт-1Тоб.р-н с.Бизино2019/178	2021	0.02	112 829
2089	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ЕР ВЛ0,4кВот оп№32 ВЛ0,4кВ ф.Котельная	2021	0.11	213 687
2090	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВ Тоб.р-н с.Дегтярево	2021	0.10	181 444
2091	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ "№2" от вновь построенной ТП 10/0,4 кВ, СДТ Мостовик	2021	0.42	1 026 126
2092	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ0,4кВ от КТП 40кВА н.п.Медянки Русские	2021	0.26	370 240
2093	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ от оп.9 ВЛ 0,4 Быт-2 от ТП-1503	2021	0.16	274 180
2094	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от оп. № 20 ВЛ-0,4 кВ Водобашня от ТП-10/0,4 кВ № 1508	2021	0.02	151 643
2095	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ от оп. № 12 ВЛ 0,4 кВ Быт-3 от ТП-10/0,4 кВ № 1609	2021	0.02	159 049
2096	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (Быт-3 от оп.№42 КТП 10/0,4кВ №1438	2021	0.05	155 392
2097	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ПНС от КТП 10/0,4кВ №2069-оп.№5)	2021	0.11	206 071
2098	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ от КТП № 2153 н.п. В.Аремзяны	2021	0.21	368 908
2099	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ0,4кВ от РУ0,4проект.КТП д.Падрезова	2021	0.005	73 972
2100	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ,н.п. Хмелёво	2021	0.004	48 257
2101	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№3 оп.№29 от КТП 10/0,4кВ №2936-оп.№32) н.п.Тобольск	2021	0.09	194 693
2102	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4кВ (№1 оп.№32 от КТП 10/0,4кВ №2936-оп.№32/2) н.п.Тобольск	2021	0.06	213 474
2103	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	Стр.ВЛ10кВ от ВЛ10кВ ф.Сычи ПС110 Чернаковская ЛЭП10кВ от ВЛ10кВ Сычи ПС Чернаковская	2021	0.49	817 560
2104	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ10кВ оп.15"Кутарбитка" с.Дегтярево2020/27)	2021	0.71	707 888
2105	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ10кВ от оп.60 ф.Медянки ПС Сумкино	2021	0.52	897 478
2106	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10кВ от оп№4 КТП№2945 д.Падрезова	2021	0.02	146 029
2107	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ от оп. № 232 «Тахтаир», н.п. Хмелёво	2021	0.01	103 827
2108	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Зыраново-1 ПС 110кВ Речпорт с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения	2021	0.44	785 818
2109	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от КТПНов. 250/10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ школы и ЯУО 0,4 кВ; ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Курья до	2021	0.06	227 459
2110	С 2.2.1.3.3.1, 110 кВ и выше	ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ "Снежная - КС-7" до ПС 110/35/10 кВ "УПСВ" ООО ""ПИТ "СИБИНТЕК" (новое строительство ВЛ протяженностью 1х16 км)".	2021	14.60	152 267 280
2111	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ №1 от КТП №878 н.п. Яровское	2021	0.005	154 414
2112	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 4 ВЛ 10 кВ Терехино	2021	0.004	121 318
2113	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 4 отпайки на КТП №2237	2021	0.28	590 602
2114	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры № 36 ВЛ-10 кВ Школа	2021	0.49	1 089 720
2115	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	Строительство КВЛ 10 кВ от ячейки 10 кВ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Петухово для подключения энергопринимающих устройств	2021	1.46	1 721 195
2116	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Мелькомбинат ПС 220 кВ Гольшманово с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения	2021	0.01	123 400
2117	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №3 (ТП-10/0,4кВ № 580 оп. №18 – оп. №20) н.п. Кировский	2021	0.04	81 837
2118	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4 кВ № 363 оп. №15 – оп. №15/2) н.п. Лобаново	2021	0.04	84 137
2119	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №953 оп.№12 - оп.№14) н.п. СНТ «Венеция»	2021	0.07	54 687
2120	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №579 ул.Ленина) н.п.Пятково	2021	0.08	191 543
2121	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №737 ул.Кондратьева) н.п.Армизон	2021	0.06	168 486
2122	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 344 оп. №12 – ул. Кизакская) н.п. Кизак	2021	0.03	134 378
2123	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ № 434 оп. № 10/1-10/2) н.п. Юргинское	2021	0.06	179 416
2124	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №19-опора №6/8/1) с. Армизонское	2021	0.01	114 069
2125	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4кВ № 500 оп. №14 – ул. Степная) н.п. Бызово	2021	0.03	137 201
2126	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 385 оп. №19 – ул. Северная) н.п. Одино	2021	0.03	135 598
2127	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №220-опора №6/н) д.Пастухова	2021	0.05	151 263
2128	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 1-ул. Колхозная, 23) н.п. Ярково	2021	0.22	359 096
2129	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 85-пер.Берёзовый, д.7) н.п. Шгакульская	2021	0.03	129 037
2130	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №14 оп.№20 - оп.№20/1) н.п.Чугунаево	2021	0.03	22 288
2131	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ № 4 (ТП-10/0,4кВ № 170 оп. № 13 - оп. № 13/2) н.п. Падун	2021	0.02	64 558
2132	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №824 оп.№6 - оп.№9) н.п.Чугунаево	2021	0.07	128 418

2133	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ № 2 (ТП-10/0,4кВ № 416 оп. № 12 - оп. № 14) н.п. Падун	2021	0.04	76 044
2134	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №718-опора №3) н.п.Армизонское	2021	0.19	165 077
2135	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кв С.Антипино 6,3 км тп-40, ОП. Пропитанные, провод а-25,16	2021	0.05	53 295
2136	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Клуб (ТП-10/0,4 кВ №744 оп.№6 - оп.№7) н.п.Ерёмно	2021	0.04	76 895
2137	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №766 оп.№37 - оп.№38) н.п.Маслянка	2021	0.03	65 784
2138	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №928 оп.№19 - оп.№20) н.п.Карагандинский	2021	0.04	66 167
2139	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №500-оп.№8-оп.№9) н.п. Никитина	2021	0.03	75 961
2140	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №927 оп.№8 - оп.№11) н.п. Андриюшино	2021	0.10	133 631
2141	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 604 оп. №1 - оп. №4) н.п. Шорохово	2021	0.07	229 813
2142	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 228-оп. №29-оп. №35) н.п. Сорокино	2021	0.16	252 359
2143	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №968 оп.№1 - оп.№2) н.п. СНТ "Лебедушка"	2021	0.03	169 785
2144	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня-1 (ТП-10/0,4 кВ №685 оп.№38 - оп.№41) н.п.Красный Яр	2021	0.04	153 374
2145	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня-2 (ТП-10/0,4 кВ №807 оп.№9 - оп.№20) н.п.Новоказанка	2021	0.41	447 067
2146	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Быт (ТП-10/0,4 кВ №128 оп.№5 - оп.№14) н.п.Иска	2021	0.27	368 133
2147	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №70 оп.№31 - оп.№34) н.п.Ипукуль	2021	0.11	194 872
2148	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Деревня (ТП-10/0,4 кВ №39 оп.№34 - оп.№37) н.п.Антипино	2021	0.08	164 681
2149	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №210 оп.№1 - оп.№9) н.п. Тюнево	2021	0.22	343 211
2150	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 228 оп.№27-оп.№28) н.п. Сорокино	2021	0.03	95 217
2151	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 348 оп.№1-3-ул.Крупской) н.п. Упорово	2021	0.06	180 706
2152	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №343 оп. №53-оп. №57) н.п. Омутинское	2021	0.18	257 944
2153	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 4 Быт-2-оп.4-6) н.п. Памятное	2021	0.09	185 576
2154	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №159 Быт-2 - оп №8) н. п. Красный Яр	2021	0.04	103 859
2155	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Островского (ТП-10/0,4 кВ № 752 оп.№ 7/1) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.02	112 527
2156	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 2 (ТП-10/0,4 кВ № 978 оп.№1-14) н.п. Тюнево	2021	0.35	478 290
2157	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №2 (ТП-10/0,4 кВ № 978 оп. №1-18) н.п. Тюнево	2021	0.45	446 145
2158	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 (ТП-10/0,4кВ № 925 оп. №14 - оп.№17) н.п. Малый Хутор	2021	0.12	227 378
2159	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Деревня-1 (ТП-10/0,4кВ № 788 оп.№13 - оп.№15) н.п. Иска	2021	0.05	146 648
2160	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Деревня-2 (ТП-10/0,4кВ № 685 оп.№35 - оп.№35/1) н.п. Красный Яр	2021	0.04	141 876
2161	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Клуб (ТП-10/0,4кВ № 20 оп.№26 - оп.№29) н.п. Велижаны	2021	0.07	158 136
2162	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ 990- оп.№1 - оп.№17) 300 м. на запад от д.Московка	2021	0.45	623 522
2163	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф.Быт (ТП-10/0,4кВ №62-опора №20) д.Никольская	2021	0.59	595 202
2164	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4 кВ №15- оп.№18 - оп.№20) н.п. Тюнево	2021	0.04	262 457
2165	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №770- оп.№17 - оп.№17/1) н.п. Киндер	2021	0.03	222 294
2166	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №121- оп.№2 - оп.№4) н.п. Новопокровка	2021	0.04	209 099
2167	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №296- оп.№10 - оп.№11) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.03	222 655
2168	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №830- оп.№3- оп.№11) н.п. Андриюшино	2021	0.23	339 284
2169	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 297- опора б/н) с.Нижняя Тавда	2021	0.05	162 270
2170	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №939- опора №42) с.Нижняя Тавда	2021	0.03	119 121
2171	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №297- опора№20) с. Нижняя Тавда	2021	0.03	119 273
2172	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 612 оп. №1 - оп. №10) н.п. Шорохово	2021	0.32	243 384
2173	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №945 оп.№ 45/1 - ул. Полевая) н.п.Тюнево	2021	0.03	201 023
2174	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №933 оп.№20 - оп.№24) н.п. Нижнепристанской	2021	0.11	263 942
2175	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №108 оп.№37 - оп.№39) СНТ Здоровье-2	2021	0.05	232 373
2176	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Ленина (ТП-10/0,4 кВ №31 оп. № 10 - оп. №12) н.п. Ярково	2021	0.06	229 296
2177	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Лесной (ТП-10/0,4 кВ №418 оп.№10 - оп.№29) н.п. Юртобор	2021	0.14	267 730
2178	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт (ТП-10/0,4 кВ №539 оп.№28 - оп.№46) н.п. Веселый	2021	0.02	207 133
2179	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Улица (ТП-10/0,4 кВ №401 оп.№5 - оп.№9) н.п. Бор	2021	0.03	208 704
2180	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 4 (ТП-10/0,4 кВ №103 оп. № 10 - №10/1) н.п. Боровинка	2021	0.02	204 014
2181	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 хВ №2 (ТП-10/0,4 кВ №909 оп.№1 - оп.№6) н.п.Тюнево	2021	0.21	308 654

2182	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ №1 от ТП-10/0,4 кВ № 995 н.п. Девятково	2021	0.10	159 664
2183	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 115-опора № 27) н.п. Карагандинский	2021	0.10	124 166
2184	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №86-ул.Бутры) н.п. Бутры	2021	0.11	110 417
2185	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 401-ул.Озерная, 2А.) н.п. Бор	2021	0.06	102 579
2186	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4 кВ №413-земельный участок №1 с кадастровым номером 72:22:1103001:2) 76 км Автодороги	2021	0.06	104 247
2187	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ №936-ул.Тракторная) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.37	196 384
2188	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 168-ул. Южная) н.п. Верхний Ингал	2021	0.06	90 508
2189	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 548-ул.Мира) н.п.Чечино	2021	0.04	87 276
2190	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 610-ул.Солнечная) н.п.Ярково	2021	0.07	90 056
2191	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 28-ул С. Новикова) н.п. Ярково	2021	0.05	100 137
2192	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 943-ул.Мира) н.п.Киндер	2021	0.25	200 044
2193	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 323-ул.Свободы) н.п.Криволужская	2021	0.16	159 366
2194	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 903-ул.Горького) н.п.Нижняя Тавда	2021	0.17	144 457
2195	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 735-ул.Заречная) н.п.Нижняя Тавда	2021	0.02	66 368
2196	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ (ТП-10/0,4кВ № 5- участок с кадастровым номером 72:26:0407001:759) Ялуторовский район, СТ «Борки»	2021	0.20	188 644
2197	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 397 оп. №5 - оп. №26) н.п. Черная	2021	0.02	65 412
2198	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ 60 Лет Октября (ТП-10/0,4кВ № 686 оп.№23 - оп.№26) н.п. Ключи	2021	0.11	113 631
2199	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №3 (ТП-10/0,4кВ № 263 оп. №4 – оп. №4/1) н.п. Архангельское	2021	0.02	32 979
2200	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №1 (ТП-10/0,4кВ № 6 оп. №1 – оп. №9) н.п. Кировский	2021	0.25	249 707
2201	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4кВ № 168 оп. №10 – оп. №10/2) н.п. Верхний Ингал	2021	0.04	72 665
2202	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. село-2 (ТП-10/0,4кВ № 115 оп. №1 – оп. №1/2) н.п. Рассвет	2021	0.04	45 244
2203	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. №2 (ТП-10/0,4кВ № 304 оп. №3 – оп. №3/1) н.п. Солобоево	2021	0.03	36 001
2204	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Деревня-1 (ТП-10/0,4кВ № 696- оп.№17 - оп.№26) н.п.Малый Хутор	2021	0.27	132 268
2205	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ №1 (ТП-10/0,4кВ № оп.№17/1-ул.Баранова) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.03	37 310
2206	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Курья (ТП-10/0,4кВ №778- оп.№18 - оп.№21) н.п. Паченка	2021	0.11	91 530
2207	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ ф. котельная (ТП-10/0,4кВ № 123 оп. №18 – оп. №18/2) н.п. Бархатово	2021	0.06	60 914
2208	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4кВ Котельная (ТП-10/0,4кВ № оп.№36/1 -ул. Мира) н.п. Новопокровка	2021	0.03	26 032
2209	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4кВ №703 ф. Деревня оп. № 1-3) н.п. Иска	2021	0.08	168 424
2210	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №703 ф. Деревня оп. № 4-10) н.п. Иска	2021	0.21	289 741
2211	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ «Садовая» (ТП-10/0,4кВ №20 - оп. №32 - ул. Садовая) н.п. Ярково	2021	0.03	134 917
2212	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ 956- опора б/н) с/т "Зеленый луг"	2021	0.37	402 790
2213	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №918- опора №1)н.п. Нижняя Тавда	2021	0.02	112 629
2214	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 455 оп. №1 - оп. №7) н.п. Лесное	2021	0.17	321 345
2215	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ 0,4 кВ (ТП-10/0,4кВ №524 оп. №1 – оп. №22) н.п. Гилево	2021	0.55	852 600
2216	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 453 оп. №1) н.п. Синьга	2021	0.02	101 722
2217	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ «Быт» (ТП-10/0,4 кВ № 62- оп. №17-17/12) н.п. Никольская	2021	0.39	404 567
2218	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП10/0,4 кВ 12- Быт-2, оп. 10/1-10/10,10/4/1-10/4/14) СТ Плодовый	2021	0.31	331 443
2219	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП10/0,4 кВ 12- Быт-2, оп. 10/1-10/10,10/4/1-10/4/14) СТ Плодовый	2021	0.16	234 411
2220	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт-1 (ТП-10/0,4 кВ № 81 оп.12/1-12/2) н.п. Беркут	2021	0.05	198 096
2221	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП10/0,4 кВ 12- Быт-2, оп. 10/1-10/10,10/4/1-10/4/14) СТ Плодовый	2021	0.32	331 184
2222	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ ф. Быт-2 (ТП-10/0,4 кВ №10 оп.12/1) н.п. Памятное	2021	0.04	179 118
2223	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ 302- оп. №7/1) н.п. Средние Гарманы	2021	0.02	119 424
2224	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ 919- оп. №26 - оп. №27) н.п. Тюнево	2021	0.03	120 330
2225	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №4 (ТП-10/0,4 кВ 64- оп. №33 - оп. №34) н.п. Тюнево	2021	0.03	120 824
2226	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Водокачка (ТП-10/0,4 кВ 741- оп. №3 - оп. №12) н.п. Андриюшино	2021	0.31	290 890
2227	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №945- опора -№39/1) с.Тюнево	2021	0.03	121 333
2228	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Кирова 1 (ТП-10/0,4 кВ №266 оп. №11 - оп. №17) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.15	238 012
2229	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №306- оп.№1 - оп.№38) СТ "Геофизик-2"	2021	0.31	296 054
2230	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №306- оп.№1 - оп.№38) СТ "Геофизик-2"	2021	0.22	229 825

2231	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №306- оп.№1 - оп.№38) СТ "Геофизик-2"	2021	0.13	185 511
2232	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №306- оп.№1 - оп.№38) СТ "Геофизик-2"	2021	0.52	430 613
2233	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №124 - оп.№20/1) н.п. Карагинский	2021	0.03	127 454
2234	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №3 (ТП-10/0,4 кВ №306- оп.№39 - оп.№45) н.п. С/Т "Геофизик-2"	2021	0.24	336 808
2235	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ Магазин (ТП-10/0,4 кВ №751 оп. №1-5) н.п. Велижаны	2021	0.09	168 528
2236	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кв ОТ ТП-52	2021	0.36	302 952
2237	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ № 1 (ТП-10/0,4 кВ №959 оп. №20) н.п. Новопокровка	2021	0.007	68 173
2238	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ № 988 оп.№1 - оп.№7) н.п. Торгили	2021	0.21	248 861
2239	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0, 4 кВ №1 (ТП-10/0,4 кВ №838 оп. №4 - оп. №7) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.10	199 179
2240	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0, 4кВ №1(ТП-10/0,4 кВ №1000- оп.№1 - оп.№17) н.п. Штакельская	2021	0.57	707 438
2241	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ №506 оп.№3) н.п. Упорово	2021	0.07	242 937
2242	С 2.3.1.4.1.1, 0,4 кВ и ниже	ВЛ-0,4 кВ (ТП-10/0,4 кВ № 372 оп. №1 - оп. №8) н.п. Лесное	2021	0.20	384 454
2243	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ на ТП-10/0,4 кВ № 604 от оп. №79 н.п. Шорохово	2021	0.01	235 331
2244	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Подхоз-2 (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 968 от оп.№281) н.п. СНТ "Лебедушка"	2021	0.05	292 185
2245	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Кунчур-2 (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 991 от оп.№49) 3 км севернее ЛДПС "Торгили"	2021	0.55	835 948
2246	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Подхоз-2 (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 978 от оп. № 21) н.п. Тюнево	2021	0.29	532 522
2247	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10кВ Аракчино -опора (отп. на ТП № 990 от оп.№61) 300 м. на запад от д.Московка	2021	0.06	233 519
2248	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 Новоникольск (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 62 от оп. №295) д.Никольская	2021	3.17	2 174 007
2249	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10 кВ ф. Сунгурово на ТП-10/0,4кВ № 612 от оп. №68/3 н.п. Шорохово	2021	0.005	129 320
2250	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Девятково (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 995 от оп. № 169) н.п. Девятково	2021	0.39	667 586
2251	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Аракчино (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 986 от оп. № 2) н.п. Московка	2021	0.005	132 159
2252	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ ф.Александровка (отпайка на ТП-10/0,4кВ № 959 от оп. № 6 отпайки на ТП-10/0,4кВ № 122) н.п. Новопокровка	2021	0.02	80 259
2253	С 2.3.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Содружество (отпайка на ТП-10/0,4 кВ № 979 от оп. № 19) н.п. Нижняя Тавда	2021	0.42	782 311
2254	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Шатаило Виктория Сергеевна	2021	2.74	2 326 244
2255	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВФКУ "Уралуправтодор"	2021	0.02	132 146
2256	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Слепцова Нелли Владимировна	2021	0.20	448 831
2257	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Бакланов Андрей Иванович	2021	0.29	535 042
2258	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Горбунов Александр Олегович	2021	0.02	176 399
2259	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Гуляев Леонид Геннадьевич	2021	0.08	168 128
2260	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Гатауллин Амир Хуснуллович	2021	0.04	219 585
2261	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Мельник Игорь Алексеевич	2021	0.08	282 782
2262	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ-10 кВ Туктуев Максим Анатольевич	2021	0.08	256 188
2263	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ ТСН СО «Надежда»	2021	0.02	252 418
2264	С 2.3.1.4.2.1, 1 - 20 кВ	ВЛ 10 кВ Охотобчество г.Тюмени	2021	0.04	252 727
2265	С 2.3.1.4.2.1, 0,4 кВ и ниже	ЛЭП 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ №4 Усть-Балык для подключения энергопринимающих устройств ООО "РН-	2021	0.10	114 203
2266	С 2.2.1.4.1.1, 1 - 20 кВ	КТП-6/0,4 кВ с КЛ-6 кВ от фидера 6 кВ № 25 (опора № 25) ПС 110/6/6 кВ Шукшинская до КТП-6/0,4 кВ (новое строительство	2021	0.03	435 710
2267	С 2.2.2.3.3.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Городская -Комплект 1 до АГНКС (новое строительство ВЛ 10 кВ протяженностью	2021	0.17	3 834 459
2268	С 2.2.2.3.3.2, 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ Чупальская-Кузоваткинская (новое строительство ВЛ протяженностью 2х25 км)	2021	50.00	482 352 026
2269	С 2.2.2.3.3.2, 110 кВ и выше	ВЛ 110 кВ на ПС 110 кВ Унтыгейского мр(новое строительство 2х20 км).	2021	43.95	497 901 646
2270	С 2.2.2.3.3.2, 110 кВ и выше	Подстанция 110/35/6 кВ "УПСВ-1" с питающей ВЛ 110 кВ Мамоитовского месторождения (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х4 км)	2021	11.10	103 835 047
2271	С 2.2.2.3.3.2, 110 кВ и выше	ПС 110/35/10 кВ Чапровская с ВЛ 110 кВ (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА и ВЛ протяженностью 2х16 км).	2021	39.17	353 003 575
2272	С 2.2.2.3.3.2, 110 кВ и выше	ПС 110 кВ Роспан с питающими ВЛ 110 кВ I, II цепь.	2021	17.69	322 941 829
2273	С 4.6.2.1, 110 кВ и выше	СП 110 кВ Чупальский (новое строительство)	2021	1	89 082 781
2274	С 4.6.2.1, 110 кВ и выше	СП 110 кВ Батово (строительство секционированного пункта 110 кВ с установкой 2-х линейных ячеек 110 кВ).	2021	1	77 897 143
2275	С 3.1.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	КТП-6/0,4 кВ с КЛ-6 кВ от фидера 6 кВ № 25 (опора № 25) ПС 110/6/6 кВ Шукшинская до КТП-6/0,4 кВ (новое строительство КЛ протяженностью 0,543 км; увеличение трансформаторной мощности на 0,25 МВА)	2021	0.45	270 480
2276	С 3.1.1.1.3.5, 1 - 10 кВ	Сооружение ЛЭП-6 кВ от вновь сооружаемых ячеек 6 кВ №1, №2 1,2 КРУН-6 ПС 110/6 кВ Таланга до ЛР-6 №1, №2 (установка 2-х ячеек, протяжен-ность ЛЭП 0,124 км)	2021	0.12	623 800

2277	С 3.6.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств МАОУ "Нижнетагдинская СОШ" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 1х35,3 км, ЛЭП 0,4 кВ протяженностью 1х0,1 км, увеличение транс	2021	1.01	10 073 085
2278	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств МАОУ "Нижнетагдинская СОШ" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 1х35,3 км, ЛЭП 0,4 кВ протяженностью 1х0,1 км, увеличение транс	2021	28.83	26 237 612
2279	С 3.1.2.1.4.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств МАОУ "Нижнетагдинская СОШ" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 1х35,3 км, ЛЭП 0,4 кВ протяженностью 1х0,1 км, увеличение транс	2021	0.13	1 116 107
2280	С 3.1.2.1.4.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств МАОУ "Нижнетагдинская СОШ" (новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 1х35,3 км, ЛЭП 0,4 кВ протяженностью 1х0,1 км, увеличение транс	2021	0.37	2 036 662
2281	С 3.6.1.1.3.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО Кабель силовой КЛ-10кВот проек.отВЛ-10кВ126-16	2021	0.12	562 723
2282	С 3.6.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КЛ-10кВ от ВЛ-10 Судостроит.ПС Созон 16/2019/110/1	2021	0.80	2 461 117
2283	С 3.1.2.2.3.3, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КЛ-10кВ от ВЛ-10 Судостроит.ПС Созон 16/2019/110/1	2021	0.005	112 686
2284	С 3.1.1.1.2.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КЛ-10кВ от ВЛ-10 Судостроит.ПС Созон 16/2019/110/1	2021	0.04	562 523
2285	С 3.6.2.2.1.1, 1 - 10 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР КЛ 10кВ ВЛ Мальково ПС Чикча 2019/20)	2021	0.20	1 331 218
2286	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР КЛ0,4кВ от постр.оп.ТП-94 Каменка 2018/596	2021	0.03	245 445
2287	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР КЛ0,4кВ от постр.оп.ТП-94 Каменка 2018/596	2021	0.21	1 292 555
2288	С 3.1.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР КЛ0,4кВ от оп.14 ф.Л-2 ТП-227 Перев2018/609	2021	0.19	105 637
2289	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4от оп15 фЛ-1 ТП3052 ПереваловскоеМО 16/144-16	2021	0.02	23 867
2290	С 3.1.2.1.2.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4 от РУ0,4 ТП№3129 н.п.Каменское МО 16/144-16	2021	0.02	78 496
2291	С 3.1.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ВЛ0,4кВ от РУ0,4кВТП№315кВн.п.Друганова120-16)	2021	0.02	35 010
2292	С 3.6.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт ВЛ10 от ф.Новотарманский ПС Тарманы2019/110	2021	0.31	385 022
2293	С 3.6.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	БКТП-2х1250/10/0,4 кВ и 2 КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Тарманы и ПС 110 кВ Щербаковская и КЛ-0,4 кВ до РУ 0,4 кВ ООО "СМП-Инвест" (новое строительство КЛ 10 кВ протяженностью 2х0,9 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 2х0,78 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 1х0,04 км	2021	1.33	11 415 020
2294	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	БКТП-2х1250/10/0,4 кВ и 2 КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Тарманы и ПС 110 кВ Щербаковская и КЛ-0,4 кВ до РУ 0,4 кВ ООО "СМП-Инвест" (новое строительство КЛ 10 кВ протяженностью 2х0,9 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 2х0,78 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 1х0,04 км	2021	1.54	2 870 763
2295	С 3.1.2.2.3.1, 1 - 10 кВ	БКТП-2х1250/10/0,4 кВ и 2 КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Тарманы и ПС 110 кВ Щербаковская и КЛ-0,4 кВ до РУ 0,4 кВ ООО "СМП-Инвест" (новое строительство КЛ 10 кВ протяженностью 2х0,9 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 2х0,78 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 1х0,04 км	2021	1.31	5 815 710
2296	С 3.6.2.2.4.1, 1 - 10 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" филиала АО "Россети Тюмень" Тюменские электрические сети для технологического присоединения (0,4 МВА, 1,44 км)	2021	0.11	740 134
2297	С 3.6.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" филиала АО "Россети Тюмень" Тюменские электрические сети для технологического присоединения (0,4 МВА, 1,44 км)	2021	0.15	762 590

2298	С 3.1.2.2.4.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" филиала АО "Россети Тюмень" Тюменские электрические сети для технологического присоединения (0,4 МВА, 1,44 км)	2021	0.31	684 062
2299	С 3.1.2.1.3.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС" филиала АО "Россети Тюмень" Тюменские электрические сети для технологического присоединения (0,4 МВА, 1,44 км)	2021	0.15	252 514
2300	С 3.1.2.2.2.1, 1 - 10 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотарманский-2 ПС 110 кВ Березники с установкой КТП 10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств СТ "Поле чудес-2"(увеличение трансформаторной мощности на 0,63 МВА, новое строительство ЛЭП 10 кВ протяженностью 1,8 км)	2021	0.19	521 502
2301	С 3.1.2.1.2.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4 кВ №1 от ТП-10/0,4 кВ № 995 н.п. Девятково	2021	0.10	159 664
2302	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4кВ ф. МФЦ от ТП №52 н.п. Нижняя Тавда	2021	0.03	317 977
2303	С 3.6.2.1.1.1, 0,4 кВ и ниже	КЛ-0,4кВ ф.МФЦ от ТП-10/0,4кВ № 994 н.п. Нижняя Тавда	2021	0.03	356 979
2304	С 3.6.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ (от оп. № 52 ВЛ-10кВ водоём ПС - 110/10 кВ Шорохово)н.п. Шорохово	2021	1.86	8 270 297
2305	С 3.1.2.1.1.1, 1 - 10 кВ	КЛ-10 кВ (от оп. № 52 ВЛ-10кВ водоём ПС - 110/10 кВ Шорохово)н.п. Шорохово	2021	15.55	13 105 906
2306	С 3.1.2.1.3.2, 1 - 10 кВ	Строительство КВЛ 10 кВ от ячейки 10 кВ РУ 10 кВ ПС 110 кВ Петухово для подключения энергопринимающих устройств расположенных по адресу: Тюменская область, р.п. Гольшманово, ул. Московская 1, земельный участок с кадастровым номером 72:07:0901123:130 (1,8 км)	2021	0.08	498 641
2307	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от КТПнов. 250/10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ школы и ЯУО 0,4 кВ; ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Курья до КТПнов. 250/10/0,4 кВ; КТПнов. 250/10/0,4 кВ на границах земельных участков заявителя с кадастровыми номерами 72:05:1303001:498 и 72:05:1303	2021	0.09	229 032
2308	С 3.1.2.1.4.1, 0,4 кВ и ниже	Стр.ВЛ10кВ от ВЛ10кВ ф.Сычи ПС110 Чернаковская ЛЭП10кВ от ВЛ10кВ Сычи ПС Чернаковская	2021	0.06	149 395
2309	С 4.1.4, 1 - 20 кВ	Ответвление от опоры №3 ВЛ 10 кВ Ямал - ТП 3 для технологического присоединения вновь возводимой ТП 10/0,4 кВ мощностью 2*250 кВА с питающей ЛЭП 10 кВ МКУ "ДКСиЖП" (новое строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 0,02 км, установка реклоузера 10 кВ и пункта к	2021	1	1 016 027
2310	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ на ТП-10/04кВ №614,ТП-10/04кВ №615	2021	1	2 985 521
2311	С 4.1.1, 1 - 20 кВ	Отпайка ВЛ-10кВ Горьковский(опора 70/42-70/42/1 ре	2021	1	1 449 853
2312	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10-0,4кВ с тр.160кВа Кулига ур.Гора 16/2019/63	2021	150.4	1 071 957
2313	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4кВ 160кВА н.п.Княжево2018/709	2021	150.4	974 772
2314	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР КТП10/0,4кВ 160кВА Луговое 2019/21	2021	150.4	1 141 906
2315	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4кВ 250кВА Марай2019/210	2021	235	1 010 434
2316	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4кВ 25кВА ТОО Каменское2019/203	2021	23.5	593 695
2317	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР КТП10/0,4кВ 250кВА Паренкина2018/609	2021	235	1 516 720
2318	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП 10/0,4кВ л.Андреевский 96)	2021	235	817 188
2319	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР КТП10/0,4кВ 25кВА Нижнепышминское 2018/609	2021	23.5	665 654
2320	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП 10/0,4с тр.160кВа Мальковское МО 16/2019/101	2021	150.4	1 040 088
2321	С 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП 10/0,4кВ с тр.160кВа Княжево 16/2019/84	2021	150.4	1 001 661
2322	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10-0,4кВс тр.100кВАН.п.Червишево126-16)	2021	94	449 913
2323	С 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4кВ 25кВА н.п.а/д Екат-Тюм 2018/460	2021	23.5	576 939
2324	С 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4 с ТМ100кВа 1,5км СО Разлив 16/2019/110/1	2021	94	1 045 047
2325	С 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО КТП10/0,4кВ с ТМ25 а/д Р-402 Ишим-Омск 16/2018/557	2021	23.5	521 858

2326	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО СТП 10/0,4кВ с ТМ25кВА Тюм.мун.р-он 16/2019/09	2021	23.5	713 835
2327	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство РС 0,4-10 кВ Тюменского ТПО ЕР КТП10/0,4 160кВА ТОО Каменское2019/24	2021	150.4	1 078 818
2328	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт ЕР КТП10/0,4кВ тран.160кВА н.п.Субботина2019/20	2021	150.4	1 109 324
2329	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт КТП10/0,4кВ 160кВА н.п.Успенка2018/561	2021	150.4	936 886
2330	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт КТП 10/0,4 с трансф.100кВА Борковское 16/2018/806	2021	94	847 950
2331	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт КТП10/0,4 100кВА н.п.Южнее п.Туринский2019/105	2021	94	935 004
2332	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Стр.РС ЭСК 0,4-10кВ потр.льгот.кат. 15кВт-150кВт КТП10/0,4 160кВА Тюмень2019/110	2021	150.4	927 847
2333	C 5.2.6.3, 10/0,4 кВ	БКТП-2х1250/10/0,4 кВ и 2 КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Тарманы и ПС 110 кВ Щербаковская и КЛ-0,4 кВ до РУ 0,4 кВ ООО "СМП-Инвест" (новое строительство КЛ 10 кВ протяженностью 2х0,9 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 2х0,78 км, КЛ 0,4 кВ протяженностью 1х0,04 км, увел	2021	2 350	9 836 163
2334	C 5.1.5.2, 10/0,4 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Новотарманский-2 ПС 110 кВ Березянки с установкой КТП 10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств СТ "Поле чудес-2"	2021	592.2	1 456 455
2335	C 5.2.4.3, 10/0,4 кВ	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ОПХ, ЛЭП 10кВ от ВЛ 10 кВ Московский ПС 110 кВ Утяшево с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ и ЛЭП 0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств ГКУ ТО "УКС"	2021	752	4 767 300
2336	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Троицк ПС 35 кВ Антипино с установкой КТП-10/0,4 кВ для МАОУ "Нижнетагдинская СОШ"	2021	235	2 283 849
2337	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №604 н.п. Шорохово	2021	235	912 284
2338	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №968 н.п. СНТ "Лебедушка"	2021	23.5	746 606
2339	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №991 3 км севернее ЛДПС "Торгили"	2021	23.5	523 293
2340	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 978 н.п. Тюнево	2021	94	532 522
2341	C 5.1.1.1, 10/0,4 кВ	КТПС-10/0,4кВ №Б/Н -СПК Бухтальский	2021	23.5	1 044 817
2342	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ №990 300 м. на запад от д.Московка	2021	23.5	754 989
2343	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ №62 д. Никольская	2021	94	836 793
2344	C 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №612 н.п. Шорохово	2021	376	998 022
2345	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №995 н.п. Девятково	2021	23.5	654 136
2346	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ №986 н.п. Московская	2021	23.5	725 880
2347	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №599 н.п. Марино	2021	23.5	823 248
2348	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ №455 н.п. Лесное	2021	37.6	732 000
2349	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП 10/0,4 кВ №524 н.п. Гилево	2021	150.4	965 623
2350	C 5.1.1.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №453 н.п. Синьга	2021	23.5	734 216
2351	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ №959 н.п.Новопокровка	2021	235	1 385 547
2352	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 988 н.п. Торгили	2021	150.4	1 026 601
2353	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ № б/н с. Антропово	2021	150.4	1 120 920
2354	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ №б/н д.Ахманы	2021	94	924 115
2355	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4 кВ № 979 н.п.Нижняя Тавда	2021	94	842 519
2356	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-10/0,4кВ № 1001 н.п. Антропово	2021	150.4	1 062 637
2357	C 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ №1000 н.п. Штакульская	2021	376	1 205 621
2358	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4кВ № 994 н.п. Нижняя Тавда	2021	59.2	938 946
2359	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП-10/0,4 кВ №355 СОТ «Надежда»	2021	150.4	1 262 426
2360	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП (ТП-10/0,4кВ №614) Исетский район	2021	150.4	1 342 033
2361	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	ТП (ТП-10/0,4кВ №615) Исетский район	2021	150.4	1 342 033
2362	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП-35/0,4 кВ №63	2021	94	2 809 072
2363	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 2283 н.п. Евсино	2021	94	859 834
2364	C 5.1.2.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ № 1256 н.п. Евсино	2021	94	995 645
2365	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ №878 н.п. Яровское	2021	150.4	1 114 399
2366	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Стр.ВЛ10кВ от ВЛ10кВ ф.Сычи ПС110 Чернаковская ЛЭП10кВ от ВЛ10кВ Сычи ПС Чернаковская	2021	235	826 815
2367	C 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ Зыряново-1 ПС 110кВ Речпорт с установкой КТП-10/0,4 кВ для подключения энергопринимающих устройств АО "ТСК"	2021	376	1 359 048
2368	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	Строительство 2КЛ 0,4 кВ от КТПнов. 250/10/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ школы и ЯУО 0,4 кВ; ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ Курья до КТПнов. 250/10/0,4 кВ; КТПнов. 250/10/0,4 кВ кад.номера 72:05:1303001:498 и 72:05:1303	2021	235	975 342
2369	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	СКТП1/0,4кВ 25кВА Тоб. р-нс.Дегтярево2020/27)	2021	235	906 659
2370	C 5.1.4.2, 10/0,4 кВ	КТП10/0,4кВ 40кВА н.п.Медянки Русские	2021	376	865 126
2371	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП10/0,4кВ 25кВА д.Падрезова	2021	235	1 054 204
2372	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП 10/0,4 кВ 160 кВА, н.п. Хмелёво	2021	150.4	903 322
2373	C 5.1.3.2, 10/0,4 кВ	КТП-6/0,4 кВ с КЛ-6 кВ от фидера 6 кВ № 25 (опора № 25) ПС 110/6/6 кВ Шухинская до КТП-6/0,4 кВ	2021	235	1 591 110
2374	C 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	Подстанция 110/35/6 кВ с питающей ВЛ 110 кВ Кузоваткинского месторождения (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА)	2021	49 050	795 850 082

2375	С 7.2.4.1, 110/35/6(10) кВ	ПС 110/35/10 кВ Чаповская с ВЛ 110 кВ (новое строительство)	2021	49 050	742 896 635
2376	С 7.2.2.1, 110/6(10) кВ	ПС 110 кВ Роспан с питающими ВЛ 110 кВ I, II цепь	2021	19 620	367 691 534
2377	С 7.2.2.1, 110/35/6(10) кВ	Подстанция 110/35/6 кВ "УПСВ-1" с питающей ВЛ 110 кВ Мамонтовского месторождения (новое строительство ПС с трансформаторной мощностью 2х25 МВА)	2021	49 050	827 998 107