

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации
АО "СУЭНКО" на территории Курганской области

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
территория городских населенных пунктов						
1. Строительство ВЛ-0,4 кВ						
1.1.1.4.1.1.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			152,00		54,30
1.1.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2125-к г.Катайск	2019	0,4 кВ	62,00		28,46
1.1.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2132-К г.Катайск	2019	0,4 кВ	90,00		25,84
1.3.1.4.1.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			22 834,39		16 891,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от КТП- г. Шадринск, ул. Рылкина-Важенина	2018	0,4 кВ	1 465,00		1 346,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-1208 г. Шадринск, ул. 1812 года - сады Черемушки	2018	0,4 кВ	1 246,00		977,02
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-218 г. Шадринск, пер. Элеваторный,13	2018	0,4 кВ	354,07		185,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-75 г. Далматово	2019	0,4 кВ	267,94		177,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-392 "А" до ТП-8 г. Шадринск, ул. Февральская	2019	0,4 кВ	63,16		25,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-1109-К г. Катайск, ул. 30 лет Победы	2019	0,4 кВ	74,64		56,17
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	0,4 кВ	535,89		301,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-220 г. Шадринск, Мальцевский тракт, ГСК 38	2018	0,4 кВ	83,56		26,38
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-РТС г. Шадринск, ул. Автомобилистов, д.1А.	2019	0,4 кВ	166,51		146,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-СНТ Строитель г. Шадринск, СНТ Строитель	2018	0,4 кВ	191,39		41,81
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ №КТ-1-7 Дружный	2019	0,4 кВ	290,00		165,84
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган от ТП У-11-94 Л-2	2019	0,4 кВ	110,00		100,07
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от КТПК В-3-23 Л-4	2018	0,4 кВ	122,00		119,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от ТП В-3-26 Л-4	2018	0,4 кВ	490,00		180,87
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Пригородный от КТП Ч-1-315	2018	0,4 кВ	2 201,00		1 529,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-1-291 Л-1, Л-2	2018	0,4 кВ	2 462,00		1 601,10
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-2-307 Л-1, Л-2	2018	0,4 кВ	803,00		528,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-6-16 Л-2	2018	0,4 кВ	38,00		78,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-6-29 Л-3	2019	0,4 кВ	796,00		543,76
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Зайково от ТП В-3-322	2019	0,4 кВ	2 018,00		1 570,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП 10/0,4 кВ №КТ-10-30 Торговый центр	2018	0,4 кВ	50,00		19,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-1-13 Селютина	2018	0,4 кВ	118,00		120,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г.Шумихат от ТП 10/0,4 кВ №36 Почта	2018	0,4 кВ	87,00		123,97
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от ТП Ц-3-81 Л-3	2019	0,4 кВ	57,00		74,96
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Арбинка от ТП У-10-344	2019	0,4 кВ	220,00		455,54
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП М-9-5 Л-5	2018	0,4 кВ	115,00		98,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП МЦ-13-4 Л-1	2018	0,4 кВ	79,00		94,04
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово	2019	0,4 кВ	92,00		119,98
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово СНТ "Надежда" от ТП ШК-1-23	2018	0,4 кВ	49,00		56,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КТ-10-7 Автоколонна	2019	0,4 кВ	267,00		171,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП г.Шумиха №83	2018	0,4 кВ	182,00		168,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф.№4 от КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2027-ШМ ул.Васильковая	2018	0,4 кВ	340,00		182,01
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф.№5 от КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2027-ШМ ул.Васильковая	2020	0,4 кВ	97,00		123,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ г.Курган н.п.Шелотково от ТП У-5-298	2018	0,4 кВ	1 178,00		780,46
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ г.Курган,н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-3	2019	0,4 кВ	407,00		306,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-2	2018	0,4 кВ	191,04		229,76
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-110 совмещ.подвес на ВЛ-0,4кВ(№205004340) г.Шадринск, ул.Курганская	2020	0,4 кВ	212,00		47,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1210 г. Шадринск, СНТ "Яблонька-2"	2020	0,4 кВ	655,68		361,66
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-1204 г. Шадринск, ул. Автомобилистов,84	2020	0,4 кВ	124,40		112,21
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-223 Мальцевский тракт, 16г	2020	0,4 кВ	272,73		171,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 фидер 2 г.Далматово, ул.Советская,302	2018	0,4 кВ	224,88		106,45
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ г. Шадринск, СНТ "Яблонька-2"	2019	0,4 кВ	459,33		186,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-533 г. Шадринск, Курганский тракт, ГСК 50	2020	0,4 кВ	134,19		91,23
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1213	2019	0,4 кВ	255,00		276,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-158 Ф-2	2019	0,4 кВ	120,00		134,14
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1602	2020	0,4 кВ	34,00		28,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2039	2018	0,4 кВ	63,00		92,60
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2044	2019	0,4 кВ	1 344,00		988,28
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2049	2018	0,4 кВ	20,00		29,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2056	2020	0,4 кВ	44,00		76,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2071	2020	0,4 кВ	185,50		140,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-312	2019	0,4 кВ	142,00		141,71
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-486 Ф-2 (оп.43 - оп.49)	2018	0,4 кВ	151,00		173,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-608	2020	0,4 кВ	39,00		38,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-708	2019	0,4 кВ	60,00		73,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-890	2020	0,4 кВ	33,00		73,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-891	2020	0,4 кВ	69,00		95,44
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-15 (Совмещенный подвес с ВЛ-0,4кВ №205004260) г. Далматово, ул.Советская,20	2020	0,4 кВ	336,01		79,86
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2042	2018	0,4 кВ	57,00		94,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-625	2018	0,4 кВ	239,00		238,38
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП-582	2018	0,4 кВ	252,50		211,49
1.3.1.4.2.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			1 367,94		1 605,77
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2016-ШМ ул.Жукова	2018	0,4 кВ	44,00		71,56
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ фидер "Чикой" г. Далматово	2018	0,4 кВ	162,94		140,32

1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1603	2020	0,4 кВ	267,00	249,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2036 Ф-2	2020	0,4 кВ	167,00	196,22
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2062	2020	0,4 кВ	459,00	442,91
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2070	2020	0,4 кВ	54,00	101,71
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-506	2020	0,4 кВ	134,00	334,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-387 Ф-2	2018	0,4 кВ	80,00	68,95
1.	совместный подвес			6 038,53	2 784,72
1.	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до КТП-10/0,4 кВ г. Шадринск, ул. Автомобилистов, д.20	2019	0,4 кВ	191,39	84,42
1.	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-392 "А" до оп.№20 г. Шадринск, ул. Гагарина 6	2019	0,4 кВ	66,99	19,20
1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-272 г. Шадринск, ул.Пролетарская,73	2018	0,4 кВ	133,97	24,81
1.	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-54 г. Далматово, ул. Гагарина,62	2019	0,4 кВ	272,73	80,57
1.	ВЛ - 0,4 кВ совместный подвес на ВЛ-10кВ ф."РП-3", "РП-42"(№205004594) от КТП-19,18 г. Далматово	2019	0,4 кВ	86,12	30,06
1.	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-1-176 Л-2	2019	0,4 кВ	33,00	12,25
1.	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от КТП КТ-8-4 Швейная фабрика	2018	0,4 кВ	130,00	35,17
1.	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-7-5 РДК	2018	0,4 кВ	150,00	41,73
1.	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП №84	2018	0,4 кВ	115,00	30,41
1.	ВЛ 0,4 кВ г.Шучье от ТП 10/0,4 кВ №125-Щ ул.Строителей	2020	0,4 кВ	300,00	86,52
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Макушино от ТП МЦ-11-11А Л-6	2019	0,4 кВ	249,00	128,00
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Глиники от ТП ШК-5-343 Л-1	2019	0,4 кВ	94,00	42,93
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от ТП С-0-31	2019	0,4 кВ	383,00	68,69
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от ТП С-8-74 Л-2	2019	0,4 кВ	67,00	61,42
1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1204 г. Шадринск, ул. Автомобилистов, 86 (совм.подвес с ВЛ-10 кВ ф."Котельная)	2020	0,4 кВ	254,02	44,98
1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-5106 г. Шадринск, Курганский тракт,16	2018	0,4 кВ	287,08	58,33
1.	ВЛИ - 0,4 кВ совместный подвес с ВЛ-10 кВ ф."Исеть"(инв№205004542) г.Далматово, ул.Советская,12	2019	0,4 кВ	239,23	77,94
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1039 Ф-2	2019	0,4 кВ	116,00	82,61
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1217 Ф-4	2020	0,4 кВ	410,00	277,20
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1600	2018	0,4 кВ	7,00	43,52
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2054	2019	0,4 кВ	505,00	334,14
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-268 (перемычка) ЩР ГСК-127 – гаражи ул. Галкинская, 2а	2019	0,4 кВ	100,00	22,35
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-704 Ф-3	2019	0,4 кВ	750,00	568,09
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-754 Ф-3 до границ зем.участка для спорта,расп. по адресу:г.Курган,п.Теплый стан,ул	2020	0,4 кВ	153,00	64,27
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-860 Ф-4	2018	0,4 кВ	281,00	113,62
1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-875 Ф-3	2020	0,4 кВ	69,00	103,21
1.	ВЛИ-0,4 кВ от РП-6 Ф-3, Ф-4	2018	0,4 кВ	324,00	127,65
1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-119	2018	0,4 кВ	45,00	8,48
1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2036	2019	0,4 кВ	220,00	107,42
1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2047	2019	0,4 кВ	6,00	4,70
1. Строительство ВЛ-6-10 кВ					
1.3.1.4.1.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			9 447,92	9 372,83
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	6-10 кВ	558,00	648,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	6-10 кВ	420,00	240,96
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №5-18 ВЛ 10кВ "Чирки"	2019	6-10 кВ	1 516,00	1 508,81
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	6-10 кВ	815,00	728,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-10 кВ от опоры №17 ВЛ-10 кВ "Корюково" до КТП- г. Катайск	2019	6-10 кВ	1 275,92	658,66
1.3.1.4.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №11-11 ВЛ 10 кВ Медовый	2018	6-10 кВ	226,00	183,12
1.3.1.4.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №40 ВЛ 10 кВ Очистные сооружения ПС Шумиха	2018	6-10 кВ	443,00	333,23
1.3.1.4.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №58 ф.№4 РП	2018	6-10 кВ	312,00	193,03
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-1083 от ВЛ-10 кВ 4 – РП-27	2019	6-10 кВ	105,00	138,55
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-1600 от ВЛ-10кВ 1111-133	2018	6-10 кВ	714,00	1 137,81
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-1705 от ВЛ-10 кВ Л-1 - Птицефабрика	2020	6-10 кВ	366,00	425,01
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2035 от ВЛ-10 кВ РП-36 – 80	2020	6-10 кВ	320,00	575,88
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2044 от отпайки на КТП-290 от ВЛ-6кВ 121-277	2018	6-10 кВ	289,00	392,89
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2050 от ВЛ-6 кВ 642 - 50	2018	6-10 кВ	5,00	70,02
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2056 от ВЛ-6 кВ РП-7 – 412	2019	6-10 кВ	9,00	53,45
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2062 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2020	6-10 кВ	25,00	102,18
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-2065 от ВЛ-6 кВ 554 - 897	2020	6-10 кВ	226,00	359,54
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-КТ-8-162 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	6-10 кВ	9,00	112,41
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-КТ-8-311 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	6-10 кВ	43,00	127,43
1.3.1.4.1.1.	Отпайка на КТП-РБ-9-1 от ВЛ-10 кВ 611 – 684	2020	6-10 кВ	1 771,00	1 382,46
1.3.1.4.2.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			1 963,49	1 643,16
1.3.1.4.2.1.	ВЛ - 10 кВ фидер "Горгаз" г. Шадринск	2018	6-10 кВ	1 233,49	745,36
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10кВ Л-3 ПС Введенка-тяга отпайка на КТП В-3-322	2019	6-10 кВ	730,00	897,80
1.3.2.3.1.1.	на железобетонных опорах неизолрированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			225,00	173,01
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Сибирская отпайка на ТП С-5-35	2019	6-10 кВ	225,00	173,01
1.	совместный подвес			2 101,00	2 283,64
1.	ВЛ 10 кВ Л-13 ЦРП Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	6-10 кВ	277,00	121,15
1.	Отпайка на КТП-1603 от ВЛ-6 кВ 22 - 78	2020	6-10 кВ	295,00	451,92
1.	Отпайка на КТП-2036 от ВЛ-10кВ 3-81	2019	6-10 кВ	496,00	599,77
1.	Отпайка на КТП-2047 от ВЛ-6кВ РП-18-223	2019	6-10 кВ	640,00	617,97
1.	Отпайка на КТП-2054 от ВЛ-10 кВ 3 – 81	2019	6-10 кВ	393,00	492,83
2. Строительство КЛ-0,4кВ					
2.1.2.1.1.1.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 679,00	2 247,01
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,23 кВ от ТП-640 (перемычка) ж.д. ул. Интернациональная, 21 - гараж ул. Интернациональная, 21	2018	0,4 кВ	75,00	85,68

2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-812 до ВРУ-0,4кВ административного здания ул. Б. Петрова, 118, стр.27	2020	0,4 кВ	49,00	98,43
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-889 до станции технического обслуживания автомобилей б.Мира, в р-не ГСК-28	2018	0,4 кВ	450,50	274,03
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до РЩ-0,4 кВ гаражного кооператива 113	2020	0,4 кВ	45,00	29,13
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от РП-4 до овощехранилища и производственного здания ул. Дзержинского, 68/1	2018	0,4 кВ	36,50	44,35
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от РП-5 до нежилого здания ул. Савельева, 15	2018	0,4 кВ	50,00	56,31
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-1014 (перемычка) ж.д. 2 мкр-н, 23 - ВРУ-0,4кВ сооружение связи 4 мкр-н	2020	0,4 кВ	158,00	152,92
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-111 до ж.д. ул. Котовского, 5	2019	0,4 кВ	67,00	38,33
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ВРУ-0,4 кВ подземных хозблоков ул. Советская, 29б	2020	0,4 кВ	35,00	57,56
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-138 (перемычка) ж.д. ул. Гоголя, 105 - гараж ул. Гоголя, 103в	2018	0,4 кВ	152,00	223,24
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-147 до ЩР ГСК-56а ул. Ленина, 18а	2018	0,4 кВ	66,00	114,69
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-197 до ЩР ГСК-6 ул. Красина, 54а	2018	0,4 кВ	114,00	386,67
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-203 до ЩР гаражей ул. Красина, 59	2019	0,4 кВ	16,00	32,46
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-21 до ж.д. ул. М. Горького, 80	2019	0,4 кВ	13,00	81,51
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-253 до сквера ул. К. Маркса – ул. Пролетарская	2019	0,4 кВ	86,00	116,58
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-328 до ВРУ-0,4 кВ склада пр. Машиностроителей, 35б	2020	0,4 кВ	8,00	15,33
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-365 до РЩ-0,4 кВ жилых помещений ул. Гоголя, 135	2020	0,4 кВ	19,00	47,02
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-365 до ЩР гаражей ул. Гоголя, 135в	2020	0,4 кВ	52,00	80,94
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-481 (перемычка) ЩР ГСК-36а ул. Томина, 110д - сооружение связи ул. Томина	2020	0,4 кВ	45,00	78,42
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до ЩР гаража ул. Пролетарская, в р-не дома №6б	2020	0,4 кВ	12,00	21,49
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-2(перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,36а-ЩР помещения в здании гаража ул.Дзержинского,40	2018	0,4 кВ	32,00	52,17
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-556 до ЩР гаражных боксов ул. Карбышева, 10в	2020	0,4 кВ	23,00	41,27
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-69(перемычка)ж.д.ул.К.Мяготина,175-ЩР хоз.блоков ул.К.Мяготина,175а	2018	0,4 кВ	50,00	77,15
2.1.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-847 до административно-хозяйственного комплекса в Молодежном парке	2018	0,4 кВ	25,00	41,30
2.1.2.1.1.2.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			112,00	238,14
2.1.2.1.1.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-474 до сооружения связи ул. Победы, в р-не дома №11	2019	0,4 кВ	73,00	170,41
2.1.2.1.1.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-К-3 до сооружения связи пос. Керамзитный	2020	0,4 кВ	39,00	67,73
2.1.2.1.2.1.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			197,00	203,12
2.1.2.1.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-143 до ж.д. ул. Гоголя, 61	2019	0,4 кВ	85,00	94,20
2.1.2.1.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-81 до Выход ВЛ Ф-2	2020	0,4 кВ	32,00	85,53
2.1.2.1.2.1.	КЛ-0,4кВ от ВРУ-0,4кВ КТП-1109-К до ВРУ-0,4кВ г. Катайск, ул. 30лет Победы	2019	0,4 кВ	80,00	23,40
2.1.2.1.3.2.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			46,00	151,30
2.1.2.1.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-41 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для спорта ул. Климова, 85	2020	0,4 кВ	46,00	151,30
2.1.2.1.3.4.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			127,50	654,38
2.1.2.1.3.4.	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ВРУ-0,4кВ ж.д. ул. 9 Больничная, 8, 10	2020	0,4 кВ	78,00	354,77
2.1.2.1.3.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-84 до ВРУ-0,4кВ магазина ул. Куйбышева, 135	2020	0,4 кВ	49,50	299,62
2.1.2.1.4.2.	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			251,00	899,69
2.1.2.1.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1035 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 7 мкр-н, 22	2020	0,4 кВ	81,00	363,07
2.1.2.1.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1048 до ВРУ-1 ж.д. 4 мкр-н, 12	2020	0,4 кВ	70,00	228,26
2.1.2.1.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1048 до ВРУ-2 ж.д. 4 мкр-н, 12	2020	0,4 кВ	100,00	308,36
2.1.2.2.1.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			424,00	735,72
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Красина, 80	2018	0,4 кВ	55,00	142,84
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-282 до ВРУ-0,4кВ КНС-15 ул. Чернореченская, 45а	2020	0,4 кВ	29,00	43,07
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-1008 до фитнес-центра 3 мкр-н, в р-не дома №22	2019	0,4 кВ	57,00	119,88
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. К. Мяготина, 111	2018	0,4 кВ	51,00	81,68
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-232 до станции тех. обслуживания автомобилей пр. Машиностроителей, в р-не дома №42	2019	0,4 кВ	100,00	130,02
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-586 до КНС-6 ул. Отдыха, 4а	2019	0,4 кВ	100,00	141,69
2.1.2.2.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-582 до Выход ВЛ	2018	0,4 кВ	32,00	76,54
2.1.2.2.1.2.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			100,00	102,01
2.1.2.2.1.2.	КЛ-0,4кВ от ТП-380 ф.Микрохирургии глаза г. Шадринск, ул. Архангельского,64	2019	0,4 кВ	100,00	102,01
2.1.2.2.2.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			2 356,00	3 969,12
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Проходная, 4	2018	0,4 кВ	85,00	146,36
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-1083 до придорожного сервиса 8 мкр-н, 4	2020	0,4 кВ	304,00	453,46
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-1085 до автомойки 3 мкр-н, 9в	2019	0,4 кВ	177,00	234,12
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-88 до механической мастерской пр. Машиностроителей, 20	2019	0,4 кВ	48,00	95,55

2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-88 до нежилого помещения пр. Машиностроителей, 20	2019	0,4 кВ	47,00	242,84
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до поликлиники ул. Гоголя, 70	2019	0,4 кВ	76,00	181,77
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Красина, 76	2018	0,4 кВ	110,00	147,07
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 (перемычка) ж.д. ул. Краснодарская, 25а - ж.д. ул. Краснодарская, 25	2018	0,4 кВ	71,00	94,67
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. ул. Краснодарская, 25а	2018	0,4 кВ	103,00	141,61
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-321 до КНС-28 ул. Бажова, 142	2019	0,4 кВ	78,00	123,52
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-370 до КНС-19 ул. Чернореченская, 103б	2020	0,4 кВ	48,00	86,71
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до гаража ул. Артема – пер. Дзержинского	2019	0,4 кВ	39,00	66,83
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до поликлиники ул. Куйбышева, 92/2	2019	0,4 кВ	90,00	170,83
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до ВРУ-0,4кВ КНС-21 ул. Зеленая, 3	2020	0,4 кВ	43,00	132,24
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-456 до земельного участка для обслуживания автотранспорта ул. Дзержинского, 49в	2019	0,4 кВ	17,00	51,57
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-479 до тепловыпускной №141 ул. К. Мяготина, 127а	2018	0,4 кВ	72,00	117,76
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-535 до ВРУ-0,4кВ КНС ул. Достоевского, 70б	2020	0,4 кВ	61,00	167,75
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-555 до нежилого здания ул. К. Цеткин, 1	2019	0,4 кВ	254,00	461,82
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения ул. Добролюбова, 64	2020	0,4 кВ	31,00	46,90
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-646 до спортивно-оздоровительного центра б. Солнечный, 3а	2019	0,4 кВ	73,00	177,55
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от КТП-1501 до ЦРП производственного цеха пр.Голикова, в р-не стр.14к	2019	0,4 кВ	52,00	64,71
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от РП-6 до магазина б.Мира,10а	2018	0,4 кВ	132,00	220,50
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от ВРУ-0,4 ТП-165 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4 кВ	127,00	187,33
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от ВРУ-0,4 ТП-3 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4 кВ	150,00	84,24
2.1.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до жилых помещений 4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	68,00	71,40
2.1.2.2.2.2.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			232,12	619,36
2.1.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до КНС-7 ул. Куйбышева, 144	2019	0,4 кВ	17,00	48,54
2.1.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до насосной станции ул. Куйбышева, 140в	2019	0,4 кВ	51,00	133,92
2.1.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-6 до Выход ВЛ б. Мира	2018	0,4 кВ	89,00	253,53
2.1.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-133 до КНС-16 ул. Смирнова, 7	2020	0,4 кВ	31,00	98,87
2.1.2.2.2.2.	КЛ-0,4кВ от ТП-102 ф. "Районный Суд" г. Шадринск, ул.Михайловская,74	2019	0,4 кВ	44,12	84,51
2.1.2.2.2.4.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			100,00	414,62
2.1.2.2.2.4.	2КЛ-0,4кВ от РП-21 до ж.д.11 мкр-н, в р-не дома №2	2019	0,4 кВ	100,00	414,62
2.1.2.2.3.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 595,00	2 380,53
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-506 до Выход ВЛ	2020	0,4 кВ	26,00	65,54
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до объекта торгового назначения пос. Увал, ул. Сиреневая, уч.17а	2019	0,4 кВ	118,00	206,68
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-891 до ЦРП базы "Динамо" ул. Нагорная, 2а	2018	0,4 кВ	156,00	283,25
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до производственного здания пр. Конституции, 25а	2019	0,4 кВ	166,00	259,77
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до Выход ВЛ	2018	0,4 кВ	80,00	131,07
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-166 ф."Интерсвязь" г. Шадринск, ул. Февральская,118	2020	0,4 кВ	55,00	61,38
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-229 до центра развития и досуга ул. Криволапова, 22а	2019	0,4 кВ	41,00	85,01
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 (перемычка) ж.д. пр. Конституции, 63 - ж.д. пр. Конституции, 65	2018	0,4 кВ	105,00	143,11
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. пр. Конституции, 63	2018	0,4 кВ	105,00	207,39
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до Выход ВЛ Ф-1 ул. Бажова	2020	0,4 кВ	36,00	50,60
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-341 до Выход ВЛ Ф-2 ул. Стальского	2020	0,4 кВ	37,00	51,11
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-35 до ВРУ-0,4 кВ, г. Далматово, ул.Гагарина, 85	2018	0,4 кВ	470,00	423,79
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-514 г. Шадринск, ул Комсомольская,16а, кор.ВВ-1	2020	0,4 кВ	20,00	20,44
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-515 г. Шадринск, ул Комсомольская,16, кор.2	2020	0,4 кВ	80,00	72,33
2.1.2.2.3.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-646 до магазина б.Солнечный,6б	2018	0,4 кВ	100,00	319,05
2.1.2.2.3.2.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			1 437,50	3 758,72
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-27 до ж.д. 7 мкр-н, 19	2019	0,4 кВ	59,00	256,09
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1060 до торгового центра пр. Голикова – ул. Илизарова	2020	0,4 кВ	179,50	712,82
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-1 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ	46,00	173,17
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-2 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ	46,00	172,92
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-479 до ж.д. ул. К. Мяготина, 127	2018	0,4 кВ	330,00	406,92
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-583 до ж.д. ул. Пугачева, 77	2019	0,4 кВ	61,00	185,87
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до гаража ул. К. Мяготина, 146а	2020	0,4 кВ	38,00	146,36
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-1 ж.д.2 мкр-н, в р-не дома №7	2019	0,4 кВ	149,00	396,30
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-2 ж.д.2 мкр-н, в р-не дома №7	2019	0,4 кВ	159,00	420,36
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	69,00	159,11
2.1.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	69,00	159,11
2.1.2.2.3.2.	КЛ-0,4 кВ от 2БКТП- ф. Детский Сад г. Шадринск, ул Автомобилистов,50	2020	0,4 кВ	126,00	238,68
2.1.2.2.3.2.	КЛ-0,4кВ от КТП-1700 до ВРУ-2 кондитерской фабрики пр.Машиностроителей	2019	0,4 кВ	75,00	218,63
2.1.2.2.3.2.	КЛ-0,4кВ от КТП-1704 до ВРУ-1 кондитерской фабрики пр.Машиностроителей	2019	0,4 кВ	31,00	112,38
2.1.2.2.3.4.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			74,00	325,84

2.1.2.2.3.4.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 до ж.д.4 мкр-н,поз.31,секция №5	2019	0,4 кВ	74,00		325,84
2.1.2.2.4.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			900,00		1 231,82
2.1.2.2.4.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-70 ОАО «КМЗ» до КНС-11 пр. Голикова, 16	2019	0,4 кВ	350,00		705,25
2.1.2.2.4.1.	КЛ-0,4кВ от РП-4 до ВРУ-0,4кВ Ледового Дворца г. Шадринск, ул. Автомобилистов	2018	0,4 кВ	550,00		526,56
2.1.2.2.4.2.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			675,00		3 060,05
2.1.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ж.д. ул. Криволапова, 4, 6, ул. 9 Больничная, 14, 16	2019	0,4 кВ	40,00		171,59
2.1.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-39 до ВРУ-0,4кВ детского сада 4 мкр-н	2020	0,4 кВ	265,00		1 284,28
2.1.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1004 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 2 мкр-н, в р-не дома №4	2020	0,4 кВ	283,00		1 130,25
2.1.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1055 до детского сада 5 мкр-н, 26а	2020	0,4 кВ	47,00		473,94
2.1.2.2.4.4.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			310,00		1 291,81
2.1.2.2.4.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-621 до стадиона "Центральный" ул. Куйбышева, 147	2018	0,4 кВ	53,00		456,85
2.1.2.2.4.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-678 до ВРУ-0,4кВ детского сада б. Солнечный, в р-не стр.14а	2020	0,4 кВ	43,00		450,54
2.1.2.2.4.4.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 до ж.д.4 мкр-н,поз.31,секция №1	2019	0,4 кВ	55,00		384,41
2.6.2.1.1.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			923,00		2 318,00
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-812 до ВРУ-0,4кВ административного здания ул. Б. Петрова, 118, стр.27	2020	0,4 кВ	86,00		234,49
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от РП-4 до овощехранилища и производственного здания ул. Дзержинского, 68/1	2018	0,4 кВ	84,00		162,78
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-1014 (перемычка) ж.д. 2 мкр-н, 23 - ВРУ-0,4кВ сооружение связи 4 мкр-н	2020	0,4 кВ	80,00		181,02
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ВРУ-0,4 кВ подземных хозблоков ул. Советская, 29б	2020	0,4 кВ	96,00		285,48
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-203 до ЩР гаражей ул. Красина, 59	2019	0,4 кВ	66,00		189,47
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-21 до ж.д. ул. М. Горького, 80	2019	0,4 кВ	51,00		138,82
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-253 до сквера ул. К. Маркса – ул. Пролетарская	2019	0,4 кВ	40,00		104,60
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-328 до ВРУ-0,4 кВ склада пр. Машиностроителей, 35б	2020	0,4 кВ	108,00		285,93
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до ЩР гаража ул. Пролетарская, в р-не дома №6б	2020	0,4 кВ	120,00		334,37
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-2(перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,36а-ЩР помещения в здании гаража ул.Дзержинского,40	2018	0,4 кВ	147,00		280,12
2.6.2.1.1.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-556 до ЩР гаражных боксов ул. Карбышева, 10в	2020	0,4 кВ	45,00		120,92
2.6.2.1.3.2.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			129,00		803,11
2.6.2.1.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-41 до ВРУ-0,4 кВ земельного участка для спорта ул. Климова, 85	2020	0,4 кВ	129,00		803,11
2.6.2.1.3.4.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине			302,00		3 518,28
2.6.2.1.3.4.	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ВРУ-0,4кВ ж.д. ул. 9 Больничная, 8, 10	2020	0,4 кВ	192,00		2 131,59
2.6.2.1.3.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-84 до ВРУ-0,4кВ магазина ул. Куйбышева, 135	2020	0,4 кВ	110,00		1 386,69
2.6.2.2.1.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			354,00		917,08
2.6.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-282 до ВРУ-0,4кВ КНС-15 ул. Чернореченская, 45а	2020	0,4 кВ	159,00		418,43
2.6.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-232 до станции тех. обслуживания автомобилей пр. Машиностроителей, в р-не дома №42	2019	0,4 кВ	105,00		265,01
2.6.2.2.1.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-586 до КНС-6 ул. Отдыха, 4а	2019	0,4 кВ	90,00		233,63
2.6.2.2.2.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			1 545,00		4 742,38
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-1085 до автомойки 3 мкр-н, 9в	2019	0,4 кВ	48,00		124,04
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до поликлиники ул. Гоголя, 70	2019	0,4 кВ	60,00		214,13
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-321 до КНС-28 ул. Бажова, 142	2019	0,4 кВ	114,00		353,66
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-370 до КНС-19 ул. Чернореченская, 103б	2020	0,4 кВ	164,00		476,04
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до гаража ул. Артема – пер. Дзержинского	2019	0,4 кВ	72,00		206,79
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до поликлиники ул. Куйбышева, 92/2	2019	0,4 кВ	54,00		177,93
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-425 до ВРУ-0,4кВ КНС-21 ул. Зеленая, 3	2020	0,4 кВ	41,00		179,40
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-456 до земельного участка для обслуживания автотранспорта ул. Дзержинского, 49в	2019	0,4 кВ	130,00		482,64
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-555 до нежилого здания ул. К. Цеткин,1	2019	0,4 кВ	79,00		248,15
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ВРУ-0,4 кВ нежилого строения ул. Добролюбова, 64	2020	0,4 кВ	110,00		289,32
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-646 до спортивно-оздоровительного центра б. Солнечный, 3а	2019	0,4 кВ	149,00		536,27
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от КТП-1501 до ЩР производственного цеха пр.Голикова, в р-не стр.14к	2019	0,4 кВ	147,00		377,59
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от РП-6 до магазина б.Мира,10а	2018	0,4 кВ	108,00		311,32
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-165 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4 кВ	203,00		578,54
2.6.2.2.2.1.	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до жилых помещений.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	66,00		186,56
2.6.2.2.2.2.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			467,00		1 980,16
2.6.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до КНС-7 ул. Куйбышева, 144	2019	0,4 кВ	93,00		378,08

2.6.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до насосной станции ул. Куйбышева, 140в	2019	0,4 кВ	75,00	327,74
2.6.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-6 до Выход ВЛ б. Мира	2018	0,4 кВ	27,00	97,42
2.6.2.2.2.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-133 до КНС-16 ул. Смирнова, 7	2020	0,4 кВ	218,00	1 021,06
2.6.2.2.2.2.	КЛ-0,4кВ от ТП-102 ф. "Районный Суд" г. Шадринск, ул.Михайловская,74	2019	0,4 кВ	54,00	155,86
2.6.2.2.2.4.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			57,00	500,89
2.6.2.2.2.4.	2КЛ-0,4кВ от РП-21 до ж.д.11 мкр-н,в р-не дома №2	2019	0,4 кВ	57,00	500,89
2.6.2.2.3.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			395,00	1 151,08
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-506 до Выход ВЛ	2020	0,4 кВ	44,00	142,76
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до объекта торгового назначения пос. Увал, ул. Сиреневая, уч.17а	2019	0,4 кВ	24,00	96,54
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до производственного здания пр. Конституции, 25а	2019	0,4 кВ	86,00	262,74
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-229 до центра развития и досуга ул. Криволапова, 22а	2019	0,4 кВ	111,00	358,16
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-514 г. Шадринск, ул Комсомольская,16а, кор.ВВ-1	2020	0,4 кВ	40,00	90,03
2.6.2.2.3.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-515 г. Шадринск, ул Комсомольская,16, кор.2	2020	0,4 кВ	90,00	200,86
2.6.2.2.3.2.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			745,00	4 731,58
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-27 до ж.д. 7 мкр-н, 19	2019	0,4 кВ	72,00	525,77
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1060 до торгового центра пр. Голикова – ул. Илизарова	2020	0,4 кВ	84,00	649,86
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-1 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ	144,00	932,70
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до ВРУ-2 ж.д. ул. Артема, в р-не дома №44	2020	0,4 кВ	144,00	931,92
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-583 до ж.д. ул. Пугачева, 77	2019	0,4 кВ	65,00	321,13
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-9 до гаража ул. К. Мяготина, 146а	2020	0,4 кВ	60,00	412,84
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-1 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4 кВ	22,00	126,42
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-2 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4 кВ	22,00	126,10
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	66,00	352,42
2.6.2.2.3.2.	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4 кВ	66,00	352,42
2.6.2.2.4.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			30,00	155,31
2.6.2.2.4.1.	КЛ-0,4 кВ от ТП-70 ОАО «КМЗ» до КНС-11 пр. Голикова, 16	2019	0,4 кВ	30,00	155,31
2.6.2.2.4.2.	горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			284,00	1 109,29
2.6.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ж.д. ул. Криволапова, 4, 6, ул. 9 Больничная, 14, 16	2019	0,4 кВ	131,00	961,95
2.6.2.2.4.2.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1004 до ВРУ-0,4кВ ж.д. 2 мкр-н,в р-не дома №4	2020	0,4 кВ	22,00	147,34
2.6.2.2.4.4.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине			276,00	871,41
2.6.2.2.4.4.	2КЛ-0,4 кВ от ТП-621 до стадиона "Центральный" ул. Куйбышева, 147	2018	0,4 кВ	69,00	871,41
2. Строительство КЛ-6-10 кВ					
2.1.2.2.1.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			471,00	909,49
2.1.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1085 до КЛ-10 кВ от ТП-1009 до Выход ВЛ-10 кВ 1009 - 1033 в сторону ТП-1009	2018	6-10 кВ	39,00	72,88
2.1.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1085 до КЛ-10 кВ от ТП-1009 до Выход ВЛ-10 кВ 1009-1033 в сторону ВЛ-10кВ 1009-1033	2018	6-10 кВ	39,00	72,88
2.1.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1700 до ТП-742	2020	6-10 кВ	160,00	391,26
2.1.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2071	2020	6-10 кВ	215,00	332,62
2.1.2.2.1.1.	КЛ-6 кВ от РП-29 до КТП-2046	2019	6-10 кВ	18,00	39,85
2.1.2.2.2.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			1 006,00	1 876,36
2.1.2.2.2.1.	КЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	6-10 кВ	22,00	116,70
2.1.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от КТП-2053 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	6-10 кВ	35,00	89,19
2.1.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от КТП-2072 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	6-10 кВ	160,00	282,81
2.1.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от ТП-2020 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	6-10 кВ	23,00	25,87
2.1.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от ТП-427 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	6-10 кВ	206,00	381,02
2.1.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2053	2019	6-10 кВ	320,00	571,88
2.1.2.2.2.1.	КЛ-6 кВ от ГПП-1 «КЗКТ» яч.27 до ТП Промкотельной	2019	6-10 кВ	60,00	47,19
2.1.2.2.2.1.	КЛ-6 кВ от КТП-2042 до Выход ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	6-10 кВ	90,00	157,74
2.1.2.2.2.1.	КЛ-6 кВ от КТП-2073 до Выход ВЛ-6 кВ 6 - РП-4	2020	6-10 кВ	50,00	55,04
2.1.2.2.2.1.	КЛ-6 кВ от ТП-369 до ТП-2001	2018	6-10 кВ	40,00	148,92
2.1.2.2.3.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			5 960,00	11 200,03
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1513 до Выход ВЛ-10 кВ 979 - 620	2020	6-10 кВ	106,00	216,24
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от РП-37 до КТП-540	2020	6-10 кВ	108,00	234,57
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-1025 до ТП-1048	2020	6-10 кВ	288,00	596,45
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-1044 до ТП-1048	2020	6-10 кВ	48,00	111,54
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-839 до КТП-1704	2019	6-10 кВ	437,00	794,76
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10кВ от РП-4 до БКТП и от БКТП до ТП-54А г. Шадринск	2018	6-10 кВ	898,00	1 550,94
2.1.2.2.3.1.	КЛ-10кВ от РП-4 до ТП-221 г. Шадринск, ул.Черемисина-Мальцевский тракт	2018	6-10 кВ	2 058,00	3 639,52
2.1.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от КТП-2048 до ТП-452	2020	6-10 кВ	42,00	83,94
2.1.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ПС «Арматурная» до КТП-2048	2019	6-10 кВ	136,00	286,17
2.1.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ТП-2020 до отпайки на ТП-2020 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	6-10 кВ	20,00	27,62
2.1.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ТП-374 до ТП-417	2019	6-10 кВ	783,00	1 553,26
2.1.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ТП-417 до ТП-476	2019	6-10 кВ	1 036,00	2 105,01

2.1.2.2.3.4.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			401,00	2 153,62
2.1.2.2.3.4.	2КЛ-6 кВ от ПС-110/6 кВ «Городская» до ПС-35/6 кВ «Северная»	2020	6-10 кВ	401,00	2 153,62
2.6.2.2.1.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			456,00	1 237,91
2.6.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1700 до ТП-742	2020	6-10 кВ	52,00	167,66
2.6.2.2.1.1.	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2071	2020	6-10 кВ	182,00	445,61
2.6.2.2.1.1.	КЛ-6 кВ от РП-29 до КТП-2046	2019	6-10 кВ	222,00	624,64
2.6.2.2.2.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			1 025,00	3 203,69
2.6.2.2.2.1.	КЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	6-10 кВ	241,00	689,14
2.6.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от КТП-2072 до Выход ВЛ-10 кВ 2053 - 2072	2020	6-10 кВ	195,00	535,30
2.6.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от ТП-427 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	6-10 кВ	334,00	1 080,29
2.6.2.2.2.1.	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2053	2019	6-10 кВ	255,00	898,95
2.6.2.2.3.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			3 769,00	14 377,40
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от КТП-1513 до Выход ВЛ-10 кВ 979 - 620	2020	6-10 кВ	163,00	508,16
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от РП-37 до КТП-540	2020	6-10 кВ	96,00	341,25
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-1025 до ТП-1048	2020	6-10 кВ	248,00	951,64
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-1044 до ТП-1048	2020	6-10 кВ	113,00	452,48
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10 кВ от ТП-839 до КТП-1704	2019	6-10 кВ	303,00	861,02
2.6.2.2.3.1.	КЛ-10кВ от РП-4 до БКТП и от БКТП до ТП-54А г. Шадринск	2018	6-10 кВ	216,00	598,39
2.6.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от КТП-2048 до ТП-452	2020	6-10 кВ	1 140,00	3 548,60
2.6.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ПС «Арматурная» до КТП-2048	2019	6-10 кВ	145,00	452,85
2.6.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ТП-374 до ТП-417	2019	6-10 кВ	689,00	3 363,42
2.6.2.2.3.1.	КЛ-6 кВ от ТП-417 до ТП-476	2019	6-10 кВ	656,00	3 299,58
2.6.2.2.3.4.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине			1 403,00	11 931,04
2.6.2.2.3.4.	2КЛ-6 кВ от ПС-110/6 кВ «Городская» до ПС-35/6 кВ «Северная»	2020	6-10 кВ	1 403,00	11 931,04
4. Строительство двухтрансформаторных ТП					
4.2.2.2.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа			118,44	840,17
4.2.2.2.2.	2КТП - 10/0,4 кВ -380 г. Шадринск, ул. Архангельского,64	2019	10/0,4	118,44	840,17
4.2.2.3.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			1 410,00	2 747,88
4.2.2.3.2.	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2*ТМ 2028-ШМ, 201-ШМ Телевышка	2018	10/0,4	470,00	914,44
4.2.2.3.2.	КТП 10/0,4 кВ М-5-3 н.п.Макушино	2018	10/0,4	470,00	974,40
4.2.2.3.2.	ТП 10/0,4 кВ г.Щучье 1503-КТ Аринино	2019	10/0,4	470,00	859,04
4.2.2.4.3.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа			2 256,00	11 932,62
4.2.2.4.3.	БКТП-2001	2018	10/0,4	752,00	3 502,47
4.2.2.4.3.	БКТП-213	2018	10/0,4	752,00	4 481,69
4.2.2.4.3.	Здание 2БКТП-400/10/0,4 кВ с ТМГ(2шт)-400/10/0,4кВ г.Шадринск, ул.Автомобилистов,62	2018	10/0,4	752,00	3 948,46
4.2.2.5.3.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа			4 248,80	15 868,15
4.2.2.5.3.	БКТП-1048	2020	10/0,4	1 184,40	6 893,07
4.2.2.5.3.	БКТП-522	2018	10/0,4	1 880,00	4 486,85
4.2.2.5.3.	Здание 2БКТП-630/10/0,4 кВ с ТМГ(2шт)-630/10/0,4кВ г.Шадринск, ул.Автомобилистов,38	2018	10/0,4	1 184,40	4 488,23
4. Строительство одностранформаторных ТП					
4.2.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа			117,50	1 256,50
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ 405-Ш н.п.Катайск	2018	10/0,4	23,50	228,45
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ г.Щучье 302-Щ Гараж	2019	10/0,4	23,50	175,67
4.2.1.1.1.	КТП-1109	2020	10/0,4	23,50	320,67
4.2.1.1.1.	КТП-2042	2018	10/0,4	23,50	246,77
4.2.1.1.1.	КТП-2054	2019	10/0,4	23,50	284,94
4.2.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа			47,00	658,02
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-29 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4	23,50	294,14
4.2.1.1.2.	КТП-2073	2020	10/0,4	23,50	363,88
4.2.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа			747,30	3 246,00
4.2.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ -205 г. Шадринск, ул. Алексея Рылкина,26	2020	10/0,4	59,22	390,28
4.2.1.2.1.	КТП-1600	2018	10/0,4	94,00	321,91
4.2.1.2.1.	КТП-2039	2018	10/0,4	59,22	280,09
4.2.1.2.1.	КТП-2044	2018	10/0,4	94,00	317,74
4.2.1.2.1.	КТП-2047	2019	10/0,4	94,00	399,55
4.2.1.2.1.	КТП-2056	2019	10/0,4	59,22	297,78
4.2.1.2.1.	КТП-2062	2020	10/0,4	94,00	281,09
4.2.1.2.1.	СКТП - 10/0,4 кВ - 1209 г. Шадринск, а/дороги 1Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2020	10/0,4	37,60	225,50
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-1-13 Селютина	2018	10/0,4	59,22	217,95
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ г.Щучье 1001-ДВ Участок	2020	10/0,4	37,60	232,77
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ КТ-10-7 Автоколонна	2019	10/0,4	59,22	281,34
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа			521,70	2 923,58
4.2.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	10/0,4	59,22	252,02
4.2.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1208 СНТ "Черемушки-2"	2019	10/0,4	59,22	347,23
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-10-308 г.Курган, н.п.Тополя	2018	10/0,4	37,60	285,52
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ У-10-344 н.п. Арбинка	2019	10/0,4	59,22	467,75
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4кВ г. Курган,н.п.Черемухово	2020	10/0,4	59,22	576,96
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4кВ Ч-2-307 г. Курган,н.п.Черемухово	2018	10/0,4	94,00	226,12

4.2.1.2.2.	КТП-2036	2019	10/0,4		94,00	327,71
4.2.1.2.2.	КТП-2071	2020	10/0,4		59,22	440,26
4.2.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа				686,20	1 229,09
4.2.1.3.1.	КТП-1083	2019	10/0,4		150,40	338,18
4.2.1.3.1.	КТП-2035	2020	10/0,4		235,00	321,48
4.2.1.3.1.	КТП-2065	2020	10/0,4		150,40	318,67
4.2.1.3.1.	КТП-2070	2020	10/0,4		150,40	250,76
4.2.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				3 083,20	7 972,52
4.2.1.3.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1712-К г. Катайск	2020	10/0,4		150,40	374,44
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ В-3-322 г.Курган, н.п. Зайково	2019	10/0,4		150,40	417,08
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1201-ШМ	2019	10/0,4		235,00	519,53
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-33-338 н.п.Зайково	2019	10/0,4		235,00	452,90
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-291 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	418,44
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-315 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	430,62
4.2.1.3.2.	КТП-1107	2019	10/0,4		235,00	567,19
4.2.1.3.2.	КТП-1513	2020	10/0,4		235,00	338,88
4.2.1.3.2.	КТП-1603	2020	10/0,4		235,00	629,06
4.2.1.3.2.	КТП-1705	2020	10/0,4		150,40	614,72
4.2.1.3.2.	КТП-2046	2019	10/0,4		150,40	538,94
4.2.1.3.2.	КТП-2048	2019	10/0,4		150,40	477,66
4.2.1.3.2.	КТП-2049	2018	10/0,4		150,40	451,22
4.2.1.3.2.	КТП-2050	2019	10/0,4		235,00	608,57
4.2.1.3.2.	КТП-2053	2019	10/0,4		235,00	614,14
4.2.1.3.2.	КТП-2079	2020	10/0,4		235,00	519,13
4.2.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				752,00	1 176,24
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ ШК-5-343 н.п. Глинки	2019	10/0,4		376,00	575,48
4.2.1.4.2.	КТП-1704	2019	10/0,4		376,00	600,76
4.2.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				2 368,80	2 834,42
4.2.1.5.2.	КТП - 10/0,4 кВ -47 г. Шадринск, ул. Автомобилистов	2019	10/0,4		592,20	581,61
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ У-10-270 н.п.Пригородный	2019	10/0,4		592,20	643,45
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-6-252 н.п.Пригородный	2019	10/0,4		592,20	648,45
4.2.1.5.2.	КТП-1602	2020	10/0,4		592,20	960,91
7. Обеспечение средствами коммерческого учета						
7.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				7,00	149,92
7.2.2.	Комплекс технических средств АСТУЭ	2020	0,4 кВ		5,00	112,78
7.2.2.	Система учета электроэнергии автоматизированная	2020	0,4 кВ		2,00	37,14
7.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				41,00	394,32
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		12,00	88,02
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		6,00	58,80
7.1.1.	Комплекс технических средств АСТУЭ	2020	0,4 кВ		1,00	6,70
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ		22,00	240,80
7.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				114,00	2 309,09
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		71,00	1 677,77
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		13,00	257,06
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ		21,00	266,18
7.2.1.	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ		9,00	108,09
7.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				18,00	4 805,34
7.2.3.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	10 кВ		18,00	4 805,34
территория, не относящаяся к городским населенным пунктам						
1. Строительство ВЛ-0,4 кВ						
1.1.1.4.1.1.	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				246,00	236,52
1.1.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Чесноково от ТП МК-8-8 Л-3	2019	0,4 кВ		32,00	51,18
1.1.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Николаевка от ТП 10/0,4 кВ 1505-ПС Склад	2018	0,4 кВ		14,00	36,48
1.1.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Плоское от СКТП К-6-6 Л-3	2018	0,4 кВ		200,00	148,87
1.3.1.4.1.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные				33 528,42	28 604,72
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,23 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-41	2019	0,4 кВ		212,00	140,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Мишкино от КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2018	0,4 кВ		278,00	185,43
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-12-7 Строителей	2020	0,4 кВ		43,00	71,71
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Пригородный от КТП У-10-268 Л-1	2020	0,4 кВ		72,00	79,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ Л-1 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4 кВ		21,00	42,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ Л-2 н.п.Круглое от КТП 10/0,4 кВ н.п.Круглое 3-3-9 Новый поселок	2018	0,4 кВ		273,00	187,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ Л-2 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4 кВ		66,00	97,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Белый Яр от КТП РБ-12-319 Л-1	2018	0,4 кВ		98,00	120,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лукино от ТП К-6-30	2019	0,4 кВ		28,00	85,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Памятное от ТП П-1-10	2019	0,4 кВ		43,00	95,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-12-26 Детсад	2020	0,4 кВ		211,00	102,76
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белый Яр от ТП РБ-12-236 Л-2	2018	0,4 кВ		158,00	109,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бикберды от ТП 10/0,4 кВ №302-МР Ферма	2018	0,4 кВ		71,00	48,36
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бузан от ТП Б-2-7 Л-2	2020	0,4 кВ		258,00	201,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-127 Л-2 от опоры №41	2020	0,4 кВ		27,00	46,59
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-1	2019	0,4 кВ		347,00	290,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-2	2019	0,4 кВ		393,00	330,92
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-4	2020	0,4 кВ		311,00	239,01
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-5	2020	0,4 кВ		362,00	248,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Горохово от КТП 10/0,4 кВ КП-2-31 Зерноток	2020	0,4 кВ		20,00	72,27

1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Долговка от СКТП 10/0,4 кВ Д-2-2	2018	0,4 кВ	205,00	131,96
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Зайково	2020	0,4 кВ	1 870,00	1 658,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Зайково от КТП МК-33-338	2020	0,4 кВ	1 864,00	1 502,45
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Зайково от КТП МК-33-339 Л-1, Л-2, Л-3	2020	0,4 кВ	1 930,00	2 722,87
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Звериноголовское от КТП 10/0,4 кВ 3-1-12 ЦТП	2020	0,4 кВ	120,00	77,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Звериноголовское от ТП 10/0,4 кВ №3-2-5 Быт	2019	0,4 кВ	165,00	161,25
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Иковка от ТП И-9-246 Л-4	2020	0,4 кВ	156,00	160,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Каменное от ТП 10/0,4 кВ №1202-У Кафе	2020	0,4 кВ	400,00	219,63
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Камыши от ТП 10/0,4 кВ №П-8-8 Быт	2020	0,4 кВ	283,00	172,96
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-41	2020	0,4 кВ	839,00	613,17
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кокорево от ТП У-4-25 Л-2	2020	0,4 кВ	110,00	125,48
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково от ТП К-6-334 Л-2	2019	0,4 кВ	269,00	401,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково от ТП К-6-335 Л-1	2019	0,4 кВ	399,00	305,63
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково ТП К-6-37 Л-2	2019	0,4 кВ	414,00	340,88
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от КТП У-6-371 Л-1	2020	0,4 кВ	10,00	68,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от КТП У-6-371 Л-2	2020	0,4 кВ	155,00	145,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от КТП У-6-372 Л-1	2020	0,4 кВ	7,00	69,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Корюкина от ТП Б-6-20 Л-4	2018	0,4 кВ	196,00	170,63
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Костоусово от КТП РЛ-3-285	2018	0,4 кВ	567,00	399,63
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кропани от ТП У-9-2 Л-3	2019	0,4 кВ	187,00	207,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Курорт Озеро Медвежье от ТП М-3-4 Л-1	2020	0,4 кВ	13,00	42,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кушма от КТП 10/0,4 кВ 1607-ШМ Кафе	2020	0,4 кВ	314,00	291,30
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лебяжье от ТП ВГ-5-36	2020	0,4 кВ	62,00	133,89
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесная от ТП 10/0,4 кВ №1814-ШМ Быт	2018	0,4 кВ	35,00	70,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково от ТП Л-1-52	2020	0,4 кВ	44,00	70,21
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от КТП К-6-265 Л-1	2018	0,4 кВ	306,00	229,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от ТП К-6-30 Л-4	2018	0,4 кВ	437,00	409,43
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от ТП К-6-31	2019	0,4 кВ	72,00	149,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Малое Окунево от СКТП 10/0,4 кВ 1715-КР	2019	0,4 кВ	41,00	57,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Медведское от ТП 703-ЗП Почта	2020	0,4 кВ	485,00	258,56
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Медведское от ТП 704-ЗП Быт	2020	0,4 кВ	800,00	351,44
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Межборное от ТП Г-2-6 Л-3	2020	0,4 кВ	148,00	141,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от КТП 1706-М	2020	0,4 кВ	220,00	119,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от ТП 10/0,4 кВ 1501-МШ АГЭС	2020	0,4 кВ	120,00	35,24
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от ТП 10/0,4 кВ №1709-М Кирпичный завод	2020	0,4 кВ	214,00	127,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мокроусово от ТП МК-4-34 Л-2	2020	0,4 кВ	41,00	91,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мокроусово от ТП МК-6-39 Л-1	2019	0,4 кВ	222,00	187,86
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нагорское от КТП Н-2-6 Л-1	2018	0,4 кВ	181,00	120,06
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нижнетобольное от СКТП Б-2-31 Л-2	2018	0,4 кВ	574,00	347,94
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка от КТП У-8-439 Л-1	2020	0,4 кВ	91,00	72,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка от ТП У-8-155 Л-4	2018	0,4 кВ	100,00	84,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новоберезово от ТП С-7-23 Л-1	2019	0,4 кВ	18,00	46,25
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новодостовалово от КТП Д-4-3 Л-1	2020	0,4 кВ	196,00	178,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обанино от ТП 10/0,4 кВ №О-2-2 Стенников	2018	0,4 кВ	37,00	44,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обуховское от КТП М-2-16 Л-2	2018	0,4 кВ	79,00	100,06
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Передергина от ТП РБ-12-359 Л-1	2020	0,4 кВ	221,00	197,37
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Передергина от ТП РБ-12-360 Л-1	2020	0,4 кВ	244,00	192,44
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Передергина от ТП РБ-12-46 Л-1	2020	0,4 кВ	2 047,00	1 558,81
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от КТП О-6-83 Л-1	2020	0,4 кВ	109,00	138,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от КТП ПЦ-7-61 Л-8	2020	0,4 кВ	87,00	105,11
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от КТП П-5-188 (Лит.Л-10) Л-5	2020	0,4 кВ	48,00	129,24
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-3-10 Л-3	2020	0,4 кВ	144,00	125,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-3-5 Л-1	2018	0,4 кВ	205,00	162,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-5-182	2020	0,4 кВ	105,00	142,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пригольное от КТП Б-3-12 Л-4	2018	0,4 кВ	268,00	187,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Просвет от ТП П-3-16 Л-3	2018	0,4 кВ	126,00	114,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Садовое от КТП С-4-14 Л-4	2018	0,4 кВ	255,00	214,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Северное от КТП К-1-342 Л-1	2020	0,4 кВ	43,00	131,56
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Северное от ТП К-1-373 Л-1	2020	0,4 кВ	174,00	218,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сивково от КТП Ч-6-39 Л-2	2018	0,4 кВ	486,00	253,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сладкие Караси от ТП 10/0,4 кВ 1002-В АЗС	2020	0,4 кВ	238,00	98,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Снегири от ТП 10/0,4 кВ 1009-КН Быт	2018	0,4 кВ	82,00	83,56
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Старокомогорова от ТП Ч-2-243 Л-3	2020	0,4 кВ	1 407,50	1 342,84
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сулоклино от СКТП 10/0,4 кВ 910-МР МТМ	2020	0,4 кВ	146,00	127,01
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Темляково от КТП Л-1-21 Л-2	2018	0,4 кВ	665,00	414,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Уятское от КТП Н-2-31 Л-1	2020	0,4 кВ	268,00	440,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное	2018	0,4 кВ	128,00	100,91
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №1 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4 кВ	93,00	88,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №2 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4 кВ	127,00	70,28
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-9-33 Быт	2018	0,4 кВ	202,00	112,17
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово	2020	0,4 кВ	205,00	207,60
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово от ТП Ч-1-364 Л-2	2020	0,4 кВ	264,00	295,02
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Чесноки от ТП Ш-1-33 Л-3	2019	0,4 кВ	70,00	124,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское от ТП ШК-1-263 Л-1	2018	0,4 кВ	208,00	189,78
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское от ТП ШК-1-280 Л-4	2019	0,4 кВ	88,00	171,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-248 Л-2	2018	0,4 кВ	351,00	308,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Юламаново от КТПМ 10/0,4 кВ 117-ЮЛ	2019	0,4 кВ	141,00	121,94
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Новые Пески 502-3	2019	0,4 кВ	38,00	45,35
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТПС 10/0,4 кВ н.п.Альменеве 616-А	2019	0,4 кВ	90,00	76,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ 715-АД Поселок	2019	0,4 кВ	220,00	130,36
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш (закрытая) КТ-0-2 Поликлиника	2018	0,4 кВ	36,00	67,11
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-11 Быт	2018	0,4 кВ	270,00	150,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково от ТП К-6-335 Л-2	2020	0,4 кВ	89,00	105,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Варганы от ТП С-7-94 Л-1	2018	0,4 кВ	176,00	181,90
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от КТП Б-1-337 Л-3	2019	0,4 кВ	368,00	298,95
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325	2020	0,4 кВ	420,00	350,10
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Лукино от КТП К-6-10 Л-4	2018	0,4 кВ	121,00	129,95
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.станция Сумки	2019	0,4 кВ	74,00	179,34

1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1301-М н.п. Каргаполье, ул. Энтузиастов,13	2020	0,4 кВ	882,30	472,54
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-439-3 Каргапольский район, н.п. Луговая	2020	0,4 кВ	200,96	94,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-106-П н.п. Митькина, ул. Свердлова,9	2019	0,4 кВ	54,55	38,90
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово,330	2018	0,4 кВ	153,11	84,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-710Д н.п. Верхний Яр	2018	0,4 кВ	411,48	146,87
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-101 рп н.п. Шатрово, ул. Кирова,6	2020	0,4 кВ	140,00	98,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ - 0,4 кВ Шадринский район, н.п.Ключи, ул. Северная	2018	0,4 кВ	1 175,70	949,45
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,23 кВ от КТП-1218	2018	0,4 кВ	271,00	195,72
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-709-К Каргапольский район, н.п. Орловка	2020	0,4 кВ	306,22	195,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-1310-К Катайский район	2020	0,4 кВ	497,61	233,21
1.3.1.4.2.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			3 301,91	2 847,32
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Керамзитный от ТП КТ-5-363	2020	0,4 кВ	117,00	85,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково от ТП Л-5-4 Л-1	2019	0,4 кВ	204,00	218,68
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Половинное от КТПК П-3-5, П-3-1, П-3-4	2018	0,4 кВ	2 642,00	2 303,41
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-402-Ч Шадринский район, н.п.Чистопрудное, ул. Пионерская,1	2018	0,4 кВ	90,91	36,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1218	2018	0,4 кВ	248,00	203,14
1.	совместный подвес			7 395,51	3 535,55
1.	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-507К н.п. Песчано-Коледино, ул. Ленина,40	2019	0,4 кВ	191,39	79,03
1.	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Елизаветинка от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-11 Быт	2019	0,4 кВ	280,00	74,91
1.	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Мансурово от ТП 715-АД Поселок	2019	0,4 кВ	70,00	26,37
1.	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Мишкино от 2КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2020	0,4 кВ	270,00	80,53
1.	ВЛ 0,4 кВ №3 н.п.Мишкино от 2КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2020	0,4 кВ	270,00	83,91
1.	ВЛ 0,4 кВ №6 от ТП 10/0,4 кВ К-1-45 Школа	2020	0,4 кВ	100,00	37,89
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Бараба от ТП Л-4-303 Л-1	2019	0,4 кВ	159,00	101,56
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-2-300 Л-2	2019	0,4 кВ	80,00	28,97
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мокроусово от ТП МК-4-41 Л-4	2019	0,4 кВ	174,00	95,54
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п. Северное от КТП К-1-341 Л-1	2019	0,4 кВ	298,00	110,52
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белозерское от СКТП Б-4-153 Л-4	2019	0,4 кВ	50,00	59,43
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от КТП С-7-93 Л-4	2018	0,4 кВ	309,00	91,80
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от СКТП В-3-88 Л-5	2018	0,4 кВ	515,00	142,68
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от КТП Б-1-350 Л-1, Л-2	2019	0,4 кВ	248,00	649,77
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-200 Л-4	2018	0,4 кВ	146,00	93,22
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Залесовский от КТП У-6-165 Л-2	2020	0,4 кВ	60,00	43,24
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Иковка от ТП И-8-355 Л-4	2019	0,4 кВ	393,00	196,08
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.КГСХА	2020	0,4 кВ	437,00	131,15
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-348 Л-1	2019	0,4 кВ	173,00	131,39
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-314	2019	0,4 кВ	195,00	122,41
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лебязье от СКТП Л-11-6 Л-3	2019	0,4 кВ	215,00	97,62
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино	2019	0,4 кВ	347,00	199,31
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино №141 Жилой дом	2018	0,4 кВ	40,00	11,62
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от ТП 10/0,4 кВ №1712-М ул.И.Шадра	2020	0,4 кВ	417,00	141,45
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пушкино	2018	0,4 кВ	95,00	22,62
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сартасово от ТП 10/0,4 кВ №419-3 Быт	2018	0,4 кВ	298,00	91,11
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от ТП 1104-СФ Центр Л-20	2018	0,4 кВ	300,00	51,29
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №Ц-12-14 Школа	2020	0,4 кВ	126,00	108,86
1.	ВЛ 0,4 кВ н.п.Частоозерье от ТП Ч-1-20	2019	0,4 кВ	107,00	23,00
1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 1116-А	2019	0,4 кВ	143,00	48,88
1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 804-А	2019	0,4 кВ	129,00	32,84
1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №1409-МШ АЗС	2019	0,4 кВ	143,00	37,08
1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Варгаши от ТП С-7-83 Л-3	2020	0,4 кВ	43,00	20,54
1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от ТП Б-0-91 Л-3	2020	0,4 кВ	243,00	52,31
1.	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от КТП Л-7-102 Л-3	2018	0,4 кВ	245,00	155,83
1.	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-208-Ю н.п. Красносельское	2019	0,4 кВ	86,12	60,75
1. Строительство ВЛ-6-10 кВ					
1.3.1.4.1.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			18 393,00	15 238,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Кольцо ПС 110/35/10 кВ Сулейманово	2020	6-10 кВ	1 038,00	674,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Боровская отпайка на ТП Б-1-350	2019	6-10 кВ	617,00	1 137,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на КТП К-1-342	2020	6-10 кВ	121,00	150,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяги отпайка на ТП П-1-379	2020	6-10 кВ	2 240,00	2 578,04
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-10 ПС Лесники отпайка на ТП Л-10-348	2019	6-10 кВ	595,00	594,01
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Пионер отпайка на ТП П-2-13	2019	6-10 кВ	190,00	226,70
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Частоозерская отпайка на ТП Ч-2-24	2019	6-10 кВ	304,00	314,32
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Медвежье отпайка на ТП М-3-4	2020	6-10 кВ	45,00	94,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-4 Лебязье ПС Песьное	2018	6-10 кВ	9 011,00	6 747,65
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ н.п.Нижнее от опоры №85 ВЛ 10 кВ Кочарино	2018	6-10 кВ	770,00	500,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №1-2 ВЛ 10 кВ №1 Кузьминовка	2020	6-10 кВ	690,00	383,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №123 ВЛ 10 кВ ПЛОдосовхоз	2019	6-10 кВ	375,00	231,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №28 ВЛ 10 кВ Л-9 ПС Целинное	2018	6-10 кВ	545,00	285,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на ТП К-1-341	2019	6-10 кВ	801,00	721,00
1.3.1.4.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №2-20 ВЛ 10 №3 Кулаш	2018	6-10 кВ	265,00	197,52
1.3.1.4.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №24 ВЛ 10 №3 Кулаш	2018	6-10 кВ	786,00	401,56
1.3.1.4.2.1.	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			12 760,62	10 328,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ Кольцо ВЛ 10 кВ Забродино-ВЛ 10 кВ Очистные сооружения	2018	6-10 кВ	292,00	246,90
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ Кольцо ПС Долговка-ПС Пепелино	2020	6-10 кВ	5 970,62	4 163,55
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на ТП К-1-373	2020	6-10 кВ	1 577,00	1 304,23
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ Л-33 ПС КЗ ММК	2020	6-10 кВ	4 263,00	3 546,50
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10кВ Л-1 ПС Комсомольская	2019	6-10 кВ	658,00	1 066,91
1.3.2.3.1.1.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные			23 326,00	11 865,49
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Глубокое	2020	6-10 кВ	2 368,00	1 486,85
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Половинное отпайка на СТП П-1-40	2020	6-10 кВ	2 830,00	1 544,95
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Пашково отпайка на СТП П-2-11	2020	6-10 кВ	400,00	271,80
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Бакары-тяги	2020	6-10 кВ	3 800,00	2 093,98

1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Дружба отпайка на КТП Д-4-3	2020	6-10 кВ	3 200,00		1 389,72
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-4 ПС Роза-тяга отпайка на КТП Р3-4-3	2020	6-10 кВ	510,00		200,36
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Кравцево-тяга отпайка на СТП К-5-7	2020	6-10 кВ	637,00		386,41
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Сибирская отпайка на ТП С-5-34	2019	6-10 кВ	480,00		231,53
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-7 ПС Мокроусово отпайка на ТП МК-7-40	2019	6-10 кВ	1 460,00		748,28
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ Л-8 ПС Половинное отпайка на СТП П-8-12	2020	6-10 кВ	5 036,00		2 470,89
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №128 ВЛ 10 кВ Л-8 Телевышка ПС Звериногоровская	2020	6-10 кВ	313,00		204,54
1.3.2.3.1.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №184 ВЛ 10 кВ №2 Украинец	2019	6-10 кВ	1 000,00		357,09
1.3.2.3.1.1.	Отпайка ВЛ 10 кВ Л-7 н.п.Мансурово ПС Аджитарово	2019	6-10 кВ	1 292,00		479,09
1.	совместный подвес			544,00		503,89
1.	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Нагорная отпайка на ТП Н-2-30	2019	6-10 кВ	544,00		503,89
1.3.2.3.2.1.	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные			8 908,00		6 470,57
1.3.2.3.2.1.	ВЛ 10 кВ Агрокомплекс от ПС 110/10 кВ Мартыновка	2018	6-10 кВ	750,00		495,25
1.3.2.3.2.1.	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Васильевская отпайка на ТП ВС-2-8	2019	6-10 кВ	634,00		380,61
1.3.2.3.2.1.	ВЛ 10 кВ от опоры №1-17 ВЛ 10 кВ Л-2 Водохранилище ПС Сафакулево	2019	6-10 кВ	2 255,00		1 072,28
1.3.2.3.2.1.	ВЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Мартыновка	2019	6-10 кВ	691,00		532,18
1.3.2.3.2.1.	ВЛ 6 кВ ПС Митино	2019	6-10 кВ	4 578,00		3 990,25
2. Строительство КЛ-6-10 кВ						
2.1.2.2.2.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			50,00		228,21
2.1.2.2.2.1.	КЛ 10 кВ Л-2 ПС Частоозерье	2019	6-10 кВ	50,00		228,21
2.1.2.2.3.1.	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			47,00		135,25
2.1.2.2.3.1.	КЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяга	2020	6-10 кВ	47,00		135,25
2.3.2.2.3.1.	в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале			190,00		922,67
2.3.2.2.3.1.	КЛ 10 кВ Л-33 ПС КЗ ММК	2020	6-10 кВ	190,00		922,67
2.3.2.2.4.2.	в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале			90,00		1 061,84
2.3.2.2.4.2.	КЛ 10кВ от ПС Петухово-т до ЦРП Петухово	2019	6-10 кВ	90,00		1 061,84
2.6.2.2.3.1.	методом горизонтально наклонного бурения многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			169,00		1 014,68
2.6.2.2.3.1.	КЛ 10 кВ Л-1 ПС Просвет-тяга	2020	6-10 кВ	169,00		1 014,68
3. Строительство пункта секционирования						
3.1.4.	реклоузеры номинальным током от 500 А до 1000 А включительно			1,00		858,40
3.1.4.	Реклоузер 10 кВ	2020	6-10 кВ	1,00		858,40
4. Строительство двухтрансформаторных ТП						
4.2.2.3.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа			1 240,80		2 492,14
4.2.2.3.2.	2КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 1730-М Комхоз	2020	10/0,4	300,80		848,87
4.2.2.3.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Кислянокое К-1-46 Школа	2019	10/0,4	470,00		749,93
4.2.2.3.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Нижнее Н-3-7 Школа	2018	10/0,4	470,00		893,34
4.2.2.5.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа			1 184,40		1 517,08
4.2.2.5.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Частоозерье	2020	10/0,4	1 184,40		1 517,08
4. Строительство одностранформаторных ТП						
4.2.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа			1 010,50		10 561,55
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ - 307-Вк н.п.Шахматова, пер.Лесопильный, 2	2019	10/0,4	23,50		233,04
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -1156-У н.п. Бахарово	2019	10/0,4	23,50		257,30
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово	2018	10/0,4	23,50		236,28
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -2812-В н.п.Ключи, 217км а/д 1Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2019	10/0,4	23,50		296,32
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ 4033-Д н.п.Затеченское	2018	10/0,4	23,50		191,66
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -408-В н.п.Ключи, 218км а/д 1Р-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2019	10/0,4	23,50		310,61
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -414-К Каргапольский район, п. Каргаполье	2020	10/0,4	23,50		246,47
4.2.1.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -700-Ч Каргапольский район, а/д 354	2020	10/0,4	23,50		303,48
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ 3-4-3 Автодор-2	2020	10/0,4	23,50		191,51
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 616-А	2019	10/0,4	23,50		138,81
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Звериногоровское 3-2-26 оз.Глубокое	2019	10/0,4	23,50		213,12
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Косулино КО-3-4 Птицеферма	2020	10/0,4	23,50		226,83
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Юламаново 117-ЮЛ	2019	10/0,4	23,50		215,81
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Юргамыш 3-4-47 Иртыш	2020	10/0,4	23,50		179,42
4.2.1.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Яланское №202-СФ Теле2	2019	10/0,4	23,50		219,11
4.2.1.1.1.	КТПМ - 10/0,4 кВ -441-3 Каргапольский район, н.п. Заозерная	2020	10/0,4	23,50		204,22
4.2.1.1.1.	КТПС 10/0,23 кВ Б-6-323 н.п. Новая Сидоровка	2018	10/0,4	9,40		128,39
4.2.1.1.1.	МКТП - 10/0,4 кВ - г. Шадринск, СНТ СТ Яблонька-2	2020	10/0,4	23,50		230,31
4.2.1.1.1.	МКТП - 10/0,4 кВ -1310-К Катайский район	2020	10/0,4	23,50		291,24
4.2.1.1.1.	МКТП - 10/0,4 кВ -501-Ис быт н.п. Ильинское	2019	10/0,4	23,50		376,02
4.2.1.1.1.	СКТП 10/0,4 кВ М-1-3 н.п. Раздолье	2019	10/0,4	23,50		274,55
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,23 кВ И-10-362 н.п.Зеленый	2019	10/0,4	9,40		174,04
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,23 кВ П-1-40 н.п.Башкирское	2020	10/0,4	9,40		140,08
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,23 кВ П-1-52 н.п. Хлупово	2018	10/0,4	9,40		98,57
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,23 кВ П-8-12 н.п.Чулошное	2020	10/0,4	9,40		140,46
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ Б-1-48 н.п.Заполой	2020	10/0,4	23,50		216,47
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ Б-1-51 н.п.Рычково	2020	10/0,4	23,50		209,67
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ Б-2-333 н.п.Сычево	2019	10/0,4	23,50		246,61
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ М-2-15 н.п.Макушино	2019	10/0,4	23,50		269,99
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ М-3-4 н.п.Курорт Озеро Медвежье	2020	10/0,4	23,50		208,97
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ н.п.Логоушка	2019	10/0,4	23,50		263,30
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ П-1-379 н.п.Просвет	2020	10/0,4	23,50		238,43

4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ П-2-13 н.п.Пионерское	2019	10/0,4		23,50	269,99
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ С-4-35 н.п.Варгаши	2019	10/0,4		23,50	270,25
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ С-5-34 н.п.Рынки	2019	10/0,4		23,50	262,30
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4 кВ С-5-36 н.п.Староберезово	2020	10/0,4		23,50	196,24
4.2.1.1.1.	СТП 10/0,4кВ н.п.Лебяжье	2020	10/0,4		47,00	519,88
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ - до ВРУ-0,4кВ 171км а/д Р-354 Екатер-Шадр-Курган в районе н.п.Ключи,г.Далматово	2020	10/0,4		23,50	241,15
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Каясан 1013-ПВ Автодор	2020	10/0,4		23,50	185,10
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Казак-Кочердык ПР-4-35 Теплица	2020	10/0,4		23,50	252,71
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камыши П-8-11 Круглое	2020	10/0,4		23,50	311,67
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Медведское 709-ЗП Радар	2019	10/0,4		23,50	189,75
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Снегири 1009-КН Быт	2018	10/0,4		23,50	241,48
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Сокольники №816-СЛ КФХ	2019	10/0,4		23,50	207,86
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Юргамыш Ю-2-15 Сервис	2020	10/0,4		23,50	242,07
4.2.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа				173,90	2 266,44
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,23 кВ П-2-10 н.п.Половинное	2020	10/0,4		9,40	151,62
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-6-11 н.п.Белозерское	2018	10/0,4		23,50	314,38
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-3-4 н.п.Глубокий Овраг	2019	10/0,4		23,50	237,25
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-327 н.п.Санаторная	2019	10/0,4		23,50	393,16
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ П-1-10 н.п. Памятное	2019	10/0,4		23,50	312,73
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Ф-1-1 н.п.Пьянково	2018	10/0,4		23,50	272,67
4.2.1.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-3-23 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4		23,50	278,69
4.2.1.1.2.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-1 н.п.Половинное	2018	10/0,4		23,50	305,95
4.2.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа				1 013,32	4 125,94
4.2.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ 4034 н.п.Красноисетское	2018	10/0,4		94,00	263,76
4.2.1.2.1.	КТП - 10/0,4 кВ -603-О н.п. Тарасова, ул. Центральная, 4	2018	10/0,4		59,22	244,93
4.2.1.2.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Каменное 1202-У Кафе	2019	10/0,4		37,60	192,36
4.2.1.2.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Кирово №1701-КР	2019	10/0,4		37,60	184,91
4.2.1.2.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Труд и Знание ТР-7-2 Хранилище	2020	10/0,4		37,60	219,04
4.2.1.2.1.	МКТП - 10/0,4 кВ - 1113-КЛ н.п. Пески	2019	10/0,4		94,00	320,10
4.2.1.2.1.	МКТП - 10/0,4 кВ 511-К н.п.Кодское	2018	10/0,4		94,00	280,47
4.2.1.2.1.	ТП - 10/0,4 кВ -101 рп н.п. Шатрово, ул. Кирова,6	2020	10/0,4		59,22	293,31
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ 715-АД п.Сафакулево	2019	10/0,4		37,60	256,78
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Горохово КП-3-8 Склад	2019	10/0,4		37,60	276,36
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Елизаветинка Ю-3-12 Родники-2	2020	10/0,4		59,22	260,70
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Комсомольская 3-8-5 РТРС	2020	10/0,4		59,22	245,93
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Кузьминовка КО-1-5 Зеленый Луг	2020	10/0,4		59,22	296,06
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Николаевка 1505-ПС Склад	2018	10/0,4		94,00	247,64
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Обанино №О-2-2 Стенников	2018	10/0,4		94,00	278,57
4.2.1.2.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Чумляк №504-АТ Нива	2020	10/0,4		59,22	265,02
4.2.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа				2 812,48	14 905,94
4.2.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 106-П н.п. Митькина, ул. Свердлова,9	2019	10/0,4		59,22	317,42
4.2.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 107-Вк Катайский район, н.п. Чернушка	2019	10/0,4		59,22	380,99
4.2.1.2.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 307-Вк Катайский район, н.п. Марай	2019	10/0,4		94,00	365,91
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-318 н.п.Введенское	2018	10/0,4		59,22	291,67
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-325 н.п. Введенское	2019	10/0,4		59,22	446,45
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-337 н.п.Введенское	2019	10/0,4		94,00	394,01
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-350 н.п.Введенское	2019	10/0,4		94,00	472,11
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Д-4-3 н.п.Новодостовалово	2020	10/0,4		59,22	387,27
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-1-341 н.п.Северное	2019	10/0,4		59,22	382,88
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-1-342 н.п.Северное	2020	10/0,4		94,00	446,18
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-1-373 н.п.Северное	2020	10/0,4		59,22	514,83
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-265 н.п.Лукино	2018	10/0,4		94,00	411,81
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-334 н.п.Колесниково	2019	10/0,4		59,22	400,82
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-335 н.п.Колесниково	2019	10/0,4		59,22	403,45
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-10-348 н.п.Кетово	2019	10/0,4		59,22	411,57
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-6-39 н.п.Мокроусово	2019	10/0,4		59,22	343,67
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 1116-А	2019	10/0,4		94,00	358,24
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Белозерское	2020	10/0,4		94,00	342,41
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Краснознаменское 402-МШ Свиноферма	2018	10/0,4		37,60	112,44
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Курорт	2018	10/0,4		94,00	560,64
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 1706-М	2020	10/0,4		94,00	368,22
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 1730-М Комхоз	2018	10/0,4		94,00	325,52
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-2-31 н.п.Утятское	2019	10/0,4		59,22	362,68
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-2-6 н.п.Нагорское	2018	10/0,4		59,22	282,05
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-319 н.п. Белый Яр	2018	10/0,4		59,22	341,66
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-359 н.п.Передергина	2020	10/0,4		59,22	394,55
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-360 н.п.Передергина	2020	10/0,4		59,22	393,25
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ РЗ-4-3 н.п.Сычево	2020	10/0,4		59,22	351,10
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ С-7-23 н.п.Новоберезово	2019	10/0,4		59,22	390,22
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ У-6-371 н.п.Колташево	2020	10/0,4		59,22	405,66
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ У-6-372 н.п.Колташево	2020	10/0,4		59,22	505,59
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-7-29 н.п.Бугьрино	2020	10/0,4		59,22	309,43
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-7-30 н.п.Частоозерье	2020	10/0,4		37,60	305,63
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-263 н.п. Шкодинское	2018	10/0,4		94,00	410,30
4.2.1.2.2.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-326 н.п.Введенское	2018	10/0,4		94,00	488,10
4.2.1.2.2.	КТПС 10/0,4 кВ н.п.Курорт Озеро 113-СБ Газовая котельная	2019	10/0,4		59,22	208,21
4.2.1.2.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ю-9-33 Быт	2018	10/0,4		94,00	334,33
4.2.1.2.2.	ТП 10/0,4 кВ р.п.Юргамыш Ю-3-11 Быт	2018	10/0,4		59,22	282,77
4.2.1.2.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Иковка,ул.Станционная,72 И-9-367	2019	10/0,4		59,22	349,32
4.2.1.2.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Сумки ул.Новая,10	2019	10/0,4		94,00	352,55
4.2.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа				535,80	1 127,09
4.2.1.3.1.	КТП - 10/0,4 кВ - 704-Т Далматовский район, н.п. Мясниково	2019	10/0,4		235,00	404,23
4.2.1.3.1.	КТП - 10/0,4 кВ 1211-рп н.п.Шатрово	2018	10/0,4		150,40	308,38
4.2.1.3.1.	СКТП 10/0,4 кВ П-4-51 н.п.Половинное	2020	10/0,4		150,40	414,47

4.2.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа				9 795,40	25 159,60
4.2.1.3.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 901-У н.п. Каргаполье, ул. Гагарина, 2Ж	2019	10/0,4		150,40	456,60
4.2.1.3.2.	КТП - 10/0,4 кВ 1113 К н.п.Канаши	2018	10/0,4		235,00	420,27
4.2.1.3.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1301-М р.п. Каргаполье, ул. Энтузиастов,13	2020	10/0,4		150,40	299,78
4.2.1.3.2.	КТП - 10/0,4 кВ -2811-В Шадринский район, н.п. Ключи	2019	10/0,4		235,00	568,63
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Г-5-17 н.п.Глядянское	2018	10/0,4		235,00	412,62
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Г-5-9 н.п.Глядянское	2019	10/0,4		150,40	481,68
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Г-7-7 н.п. Арсеновка	2019	10/0,4		150,40	396,61
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ К-1-340 н.п. Каширино	2019	10/0,4		150,40	511,01
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-4-303 н.п. Бараба	2019	10/0,4		150,40	385,92
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-347 н.п.Кетово	2019	10/0,4		235,00	579,48
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-361 н.п.Кетово	2020	10/0,4		235,00	529,51
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-33-339 н.п.Зайково	2020	10/0,4		235,00	611,70
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-33-352 н.п.Зайково	2020	10/0,4		235,00	624,58
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-4-4 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4		150,40	481,25
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-6-40 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4		150,40	477,33
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-8-2 н.п.Мокроусово	2020	10/0,4		150,40	491,19
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ МС-7-5 н.п.Яблочное	2018	10/0,4		150,40	303,51
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Кипель	2018	10/0,4		150,40	577,48
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Малое Белое	2018	10/0,4		235,00	637,92
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1001-МР Школа	2018	10/0,4		235,00	432,58
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 108-СФ Школа	2018	10/0,4		235,00	433,62
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ П-5-126 н.п.Чимеево	2020	10/0,4		150,40	452,25
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ П-5-127 н.п.Чимеево	2020	10/0,4		150,40	449,38
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-28 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4		150,40	377,46
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВКТ-5-363 н.п.Керамзитный	2020	10/0,4		150,40	410,62
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-282 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	448,69
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-328 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	625,75
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-329 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	606,42
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-330 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	615,49
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ И-9-246 н.п.Иковка	2018	10/0,4		150,40	363,48
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ К-3-1 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ К-3-2 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ Л-4-324 н.п.Темляково	2018	10/0,4		235,00	411,15
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ П-1-331 н.п.Просвет	2018	10/0,4		150,40	517,44
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-332 н.п.Просвет	2018	10/0,4		235,00	613,99
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-4 н.п.Половинное	2018	10/0,4		235,00	529,67
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-5 н.п.Половинное	2018	10/0,4		150,40	472,40
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ РБ-12-294 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	437,71
4.2.1.3.2.	КТПК 10/0,4 кВ РЛ-3-284 н.п.Галкино 2-е	2018	10/0,4		150,40	581,26
4.2.1.3.2.	ТП - 10/0,4 кВ -314 н.п. Чаши	2018	10/0,4		245,00	443,26
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Верхнее КТ-2-14 Маслозавод	2019	10/0,4		235,00	376,80
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камыши №П-8-6 Кормоцех	2018	10/0,4		150,40	294,50
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4 кВ И-2-30 н.п. Нагорское	2019	10/0,4		150,40	347,15
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Боровлянка рядом с вышкой связи ПАО"МТС"	2019	10/0,4		235,00	610,75
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Боровлянка ул.Пролетарская,1	2019	10/0,4		235,00	596,69
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Иковка,ул.Лесная,27 И-10-365	2019	10/0,4		235,00	586,52
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Иковка,ул.Станционная,23 И-9-368	2019	10/0,4		235,00	605,16
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Старый Просвет,ул.Советская,1а И-10-369	2019	10/0,4		235,00	598,85
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Старый Просвет,ул.Томина,6 И-10-370	2019	10/0,4		235,00	617,63
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Сумки ул.Восточная,3	2019	10/0,4		235,00	534,42
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ н.п.Сумки ул.Ленинская,16	2019	10/0,4		150,40	562,09
4.2.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа				3 008,00	4 512,63
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-3-387 н.п.Новая Сидоровка	2020	10/0,4		376,00	954,46
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-4-29 н.п. Мокроусово	2019	10/0,4		376,00	625,47
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Майка	2018	10/0,4		376,00	673,87
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Советское С-2-6	2020	10/0,4		376,00	374,74
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ РЛ-1-346 н.п.Борки	2019	10/0,4		376,00	507,07
4.2.1.4.2.	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-4 н.п.Частоозерье	2020	10/0,4		376,00	411,50
4.2.1.4.2.	КТПШ 10/0,4 кВ Л-9-321 н.п.Усть-Утяк	2018	10/0,4		376,00	469,30
4.2.1.4.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камыши П-8-12 Свинокомплекс	2020	10/0,4		376,00	496,22
4.2.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа				3 553,20	3 809,56
4.2.1.5.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 723-Ч Каргапольский район, н.п. Деулина	2019	10/0,4		592,20	307,12
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-3-313 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-314 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ М-1-301 н.п.Митино	2019	10/0,4		592,20	678,11
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 202-М ул.Телеграфная	2020	10/0,4		592,20	745,39
4.2.1.5.2.	ТП 10/0,4 кВ №901-МР ПНЗ	2019	10/0,4		592,20	606,64
7. Обеспечение средствами коммерческого учета						
7.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				91,00	1 935,14
7.2.2.	Автоматизированная система технического учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		65,00	1 359,71
7.2.2.	Комплекс измерительный учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		5,00	119,96
7.2.2.	Система учета электроэнергии автоматизированная	2020	0,4 кВ		21,00	455,47
7.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				246,00	2 483,20
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		36,00	259,82
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ		139,00	1 637,12
7.1.1.	Комплекс измерительный учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		28,00	240,65
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ		11,00	64,81
7.1.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ		26,00	262,56
7.1.1.	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ		6,00	18,23

7.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения			384,00		6 363,33
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ	111,00		1 798,22
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ	101,00		1 615,56
7.2.1.	Комплекс измерительный учета электроэнергии	2020	0,4 кВ	111,00		2 110,06
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	0,4 кВ	15,00		194,34
7.2.1.	Система учета электроэнергии автоматизированная	2020	0,4 кВ	1,00		15,64
7.2.1.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	0,4 кВ	32,00		413,45
7.2.1.	Комплекс измерительный учета электроэнергии распределительной сети филиала ШЭС	2020	0,4 кВ	13,00		216,07
7.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения			82,00		20 439,39
7.2.3.	Измерительный комплекс учета электроэнергии	2020	10 кВ	26,00		6 494,17
7.2.3.	Измерительный комплекс учета электроэнергии распределительной сети	2020	10 кВ	31,00		7 706,48
7.2.3.	Комплекс измерительный учета электроэнергии	2020	10 кВ	25,00		6 238,75

Расчет расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указания

№ п/п	Наименование мероприятия	Информация для расчета стандартизированной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
2018 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 843 779,17	3 369	63 921,26	1 140,93
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	15 241 282,96	3 369	63 921,26	4 523,98
2019 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 923 922,68	2 965	50 956,33	1 323,41
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	-	-	-	-
2.2.	технических условий Заявителями, указанными	15 467 868,42	2 965	50 956,33	5 216,82
2020 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 493 537,79	2 258	53 499,44	1 547,18
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	-	-	-	-
2.1.	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	78 178,12	250,00	2 589,74	312,71
2.2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	11 143 006,70	2 008	50 909,70	5 549,31

ИНФОРМАЦИЯ

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)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	23 306,25	4 952,87
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

ИНФОРМАЦИЯ

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

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	12 887,50	6,46	0,00
1 - 20 кВ	5 380,36	1,77	0,00
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	10 916,67	2,45	0,00
1 - 20 кВ	13 881,71	4,48	0,00
35 кВ	-	-	-

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий (2021) год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	1 931	2	0	19 617	25	0	4 570,69	53,17	0,00
в том числе									
льготная категория *	1 685	0	0	18 236	0	0	775,04	0,00	0,00
2. От 15 до 150 кВт - всего	202	9	0	14 400	787	0	6 608,35	236,87	0,00
в том числе									
льготная категория **	35	2	0	3 126	150	0	831,14	50,23	0,00
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	32	14	0	6 535	5 420	0	49 054,39	1 424,43	0,00
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00
4. От 670 кВт - всего	2	2	0	2 652	1 675	0	41 071,77	36,76	0,00
в том числе									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00

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

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий (2021) год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	2 889	50	0	28 155	411	0
в том числе						
льготная категория *	2 035	0	0	21 833	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	406	33	0	23 361	1 481	0
в том числе						
льготная категория **	32	2	0	2 835	150	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	109	49	0	25 573	15 317	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт - всего	7	8	2	8 540	11 285	27 000
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0

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

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