

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 воздушных линий						
	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже					
	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			6 025,00		3 873,33
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха №1 от опоры №10-2 ТП №57 ул.Сенная	2017	0,4	20,00		9,47
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №2 от ТП 10/0,4 кВ №КТ-10-31 ул.Шиловой	2017	0,4	357,00		223,07
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ г.Курган н.п.Шепотково от ТП У-5-298 Л-1	2017	0,4	863,00		546,94
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Старокомогорвка от ТП Ч-2-243 Л-1	2017	0,4	312,00		289,42
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-1	2017	0,4	114,00		141,10
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Черемухово от ТП Ч-2-243 Л-1	2017	0,4	296,00		239,73
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ СНТ "КСМ-3" от КТП ШК-1-255 Л-2	2017	0,4	994,00		760,82
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха ул.Воронкова от СКТП №27 ул.Пионерская	2017	0,4	482,00		323,61
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пристанционный от ТП 10/0,4 кВ 1809-ШМ Быт	2017	0,4	2 435,00		1 284,86
1.1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2132-К г.Катайск	2019	0,4	90,00		25,84
1.1.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ от ТП-2125-к г.Катайск	2019	0,4	62,00		28,46
	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			249,00		282,85
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово СНТ "КСМ-3" от КТП ШК-1-255 Л-2	2017	0,4	112,00		138,41
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ СНТ «КСМ-3» от КТП ШК-1-255 Л-2	2017	0,4	137,00		144,45
	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			23 909,52		18 475,53
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Утяк от ТП Восток-1	2017	0,4	21,00		8,11
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-1-316	2017	0,4	1 019,00		645,68
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха №13 Южная	2017	0,4	40,00		27,33
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 10/0,4 кВ №72 Заправка	2017	0,4	54,00		47,00
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Курмыши	2017	0,4	170,00		37,14
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Черемухово от ТП У-10-283	2017	0,4	593,00		510,89
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1115-3 г.Шадринск, Курганский тракт	2017	0,4	535,89		225,90
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 г.Далматово, пер.Дружбы,6	2017	0,4	248,80		101,87
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 г.Далматово, ул.Советская,302	2017	0,4	401,91		211,71
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-102 г.Шадринск, ул.Луначарского,6	2017	0,4	344,50		93,12
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-203 г.Шадринск, ул. Ночвина	2017	0,4	465,07		233,75
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-204 г.Шадринск, ул. Неглинная, 51а	2017	0,4	215,31		98,78
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-ПНИ г.Шадринск, Свердловский тракт, ГСК№55, бокс №14	2017	0,4	86,12		45,39
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-193 Ф-4	2017	0,4	326,00		311,49
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2028	2017	0,4	106,00		76,79
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-872 Ф-2	2017	0,4	117,00		85,56
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-КТ-8-151	2017	0,4	388,00		92,83
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-КТ-8-162	2017	0,4	75,00		17,41
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-202	2017	0,4	94,00		63,68
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП М-9-5 Л-5	2018	0,4	115,00		98,74
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КТ-10-7 Автоколонна	2019	0,4	267,00		171,05
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ №3 от КТП 10/0,4 кВ №КТ-1-7 Дружный	2019	0,4	290,00		165,84
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-708	2019	0,4	60,00		73,77
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1213	2019	0,4	255,00		276,05
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2044	2019	0,4	1 344,00		988,28
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-312	2019	0,4	142,00		141,71
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-158 Ф-2	2019	0,4	120,00		134,14
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган от ТП У-11-94 Л-2	2019	0,4	110,00		100,07
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Петухово от ТП Ц-3-81 Л-3	2019	0,4	57,00		74,96
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ г.Курган,н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-3	2019	0,4	407,00		306,50
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово	2019	0,4	92,00		119,98
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-6-29 Л-3	2019	0,4	796,00		543,76
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Зайково от ТП В-3-322	2019	0,4	2,02		1 570,67
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Арбинка от ТП У-10-344	2019	0,4	220,00		455,54
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-РТС г. Шадринск, ул. Автомобилистов, д.1А.	2019	0,4	166,51		146,51
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-392 "А" до ТП-8 г. Шадринск, ул. Февральская	2019	0,4	63,16		25,55
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4кВ ТП-1109-К г. Катайск, ул. 30 лет Победы	2019	0,4	74,64		56,17
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-75 г. Далматово	2019	0,4	267,94		177,93
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ г. Шадринск, СНТ "Яблонька-2"	2019	0,4	459,33		186,75
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 1501-ШМ ул.100 лет Шумихе	2017	0,4	27,00		89,07
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-218 г. Шадринск, пер. Элеваторный,13	2018	0,4	354,07		185,08
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	0,4	535,89		301,80
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-220 г. Шадринск, Мальцевский тракт, ГСК 38	2018	0,4	83,56		26,38
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-СНТ Строитель г. Шадринск, СНТ Строитель	2018	0,4	191,39		41,81
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от КТП В-3-23 Л-4	2018	0,4	122,00		119,77
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от ТП В-3-26 Л-4	2018	0,4	490,00		180,87
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Пригородный от КТП Ч-1-315	2018	0,4	2 201,00		1 529,64
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-1-291 Л-1, Л-2	2018	0,4	2 462,00		1 601,10
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-2-307 Л-1, Л-2	2018	0,4	803,00		528,82
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-6-16 Л-2	2018	0,4	38,00		78,50
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП 10/0,4 кВ №КТ-10-30 Торговый центр	2018	0,4	50,00		19,50
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-1-13 Селютина	2018	0,4	118,00		120,09
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумихат от ТП 10/0,4 кВ №36 Почта	2018	0,4	87,00		123,97
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП МЦ-13-4 Л-1	2018	0,4	79,00		94,04
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово СНТ "Надежда" от ТП ШК-1-23	2018	0,4	49,00		56,29
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП г.Шумиха №83	2018	0,4	182,00		168,99

1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ ф.№4 от КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2027-ШМ ул.Васильковая	2018	0,4	340,00		182,01
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ г.Курган н.п.Шепотково от ТП У-5-298	2018	0,4	1 178,00		780,46
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-2	2018	0,4	191,04		229,76
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 фидер 2 г.Далматово, ул.Советская,302	2018	0,4	224,88		106,45
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2039	2018	0,4	63,00		92,60
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2049	2018	0,4	20,00		29,41
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-486 Ф-2 (оп.43 - оп.49)	2018	0,4	151,00		173,09
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2042	2018	0,4	57,00		94,67
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-625	2018	0,4	239,00		238,38
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-582	2018	0,4	252,50		211,49
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП- г. Шадринск, ул. Рылкина-Важенина	2018	0,4	1 465,00		1 346,05
1.3.1.4.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-1208 г. Шадринск, ул. 1812 года - сады Черемушки	2018	0,4	1 246,00		977,02
1.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			16 272,94		11 679,86
1.3.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово от ТП ШК-5-19 Л-4	2017	0,4	522,00		329,91
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1221	2017	0,4	524,00		474,51
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1224	2017	0,4	2 558,00		1 824,39
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2006	2017	0,4	3 385,00		2 323,55
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-903	2017	0,4	3 135,00		1 860,53
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-919	2017	0,4	2 524,00		1 652,12
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-927	2017	0,4	2 246,00		1 908,82
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-942	2017	0,4	1 092,00		1 025,20
1.3.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2016-ШМ ул.Жукова	2018	0,4	44,00		71,56
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-387 Ф-2	2018	0,4	80,00		68,95
1.3.1.4.2	ВЛ-10 кВ фидер "Чикой" г. Далматово	2018	0,4	162,94		140,32
	Совместный подвес			6 366,51		2 754,10
	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от КТП КТ-8-9 Педучилище	2017	0,4	210,00		57,84
	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 13 по ул.Луговая	2017	0,4	550,00		108,41
	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 201-ИМ Северная	2017	0,4	40,00		12,73
	ВЛ 0,4 кВ г.Щучье от ТП 824-Щ Гостиница	2017	0,4	150,00		31,84
	ВЛИ-0,23кВ от КТП-1220 Ф-4	2017	0,4	154,00		39,63
	ВЛИ-0,4кВ от КТП-541	2017	0,4	9,00		30,81
	ВЛИ-0,4кВ от КТП-94 Ф-3	2017	0,4	401,00		264,33
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-272 г. Шадринск, ул.Пролетарская,73	2018	0,4	133,97		24,81
	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от КТП КТ-8-4 Швейная фабрика	2018	0,4	130,00		35,17
	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-7-5 РДК	2018	0,4	150,00		41,73
	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП №84	2018	0,4	115,00		30,41
	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-5106 г. Шадринск, Курганский тракт,16	2018	0,4	287,08		58,33
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1600	2018	0,4	7,00		43,52
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-860 Ф-4	2018	0,4	281,00		113,62
	ВЛИ-0,4 кВ от РП-6 Ф-3, Ф-4	2018	0,4	324,00		127,65
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-119	2018	0,4	45,00		8,48
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-268 (перемычка) ЩР ГСК-127 – гаражи ул. Галкинская, 2а	2019	0,4	100,00		22,35
	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2036	2019	0,4	220,00		107,42
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-704 Ф-3	2019	0,4	750,00		568,09
	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2047	2019	0,4	6,00		4,70
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1039 Ф-2	2019	0,4	116,00		82,61
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2054	2019	0,4	505,00		334,14
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Макушино от ТП МЦ-11-11А Л-6	2019	0,4	249,00		128,00
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от ТП С-0-31	2019	0,4	383,00		68,69
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Глинки от ТП ШК-5-343 Л-1	2019	0,4	94,00		42,93
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Петухово от ТП С-8-74 Л-2	2019	0,4	67,00		61,42
	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-1-176 Л-2	2019	0,4	33,00		12,25
	ВЛИ - 0,4 кВ совместный подвес с ВЛ-10 кВ ф."Исеть"(инв№205004542) г.Далматово, ул.Советская,12	2019	0,4	239,23		77,94
	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-392 "А" до оп.№20 г. Шадринск, ул. Гагарина 6	2019	0,4	66,99		19,20
	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-54 г. Далматово, ул. Гагарина,62	2019	0,4	272,73		80,57
	ВЛ - 0,4 кВ совместный подвес на ВЛ-10кВ ф."РП-3","РП-42"(№205004594) от КТП-19,18 г. Далматово	2019	0,4	86,12		30,06
	ВЛ - 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до КТП-10/0,4 кВ г. Шадринск, ул. Автомобилистов, д.20	2019	0,4	191,39		84,42
	на уровне напряжения 1 - 20 кВ					
1.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			6 089,92		6 194,99
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Утяж-тяга отпайка на ТП У-5-242	2017	10	86,00		150,48
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-919 от ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинки	2017	10	16,00		96,15
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-927 от ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинки	2017	10	63,00		149,24
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	10	420,00		240,96
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №11-ВЛ 10 кВ Медовый	2018	10	226,00		183,12
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №40 ВЛ 10 кВ Очистные сооружения ПС Шумиха	2018	10	443,00		333,23
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №58 ф.№4 РП	2018	10	312,00		193,03
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ от опоры №5-18 ВЛ 10кВ "Чирки"	2019	10	1 516,00		1 508,81
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-1083 от ВЛ-10 кВ 4 – РП-27	2019	10	105,00		138,55
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-2056 от ВЛ-6 кВ РП-7 – 412	2019	10	9,00		53,45
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	10	558,00		648,74
1.3.1.4.1	ВЛ-10 кВ от опоры №17 ВЛ-10 кВ "Корюково" до КТП- г. Катайск	2019	10	1 275,92		658,66
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-1600 от ВЛ-10кВ 1111-133	2018	10	714,00		1 137,81
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-2044 от отпайки на КТП-290 от ВЛ-6кВ 121-277	2018	10	289,00		392,89
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-2050 от ВЛ-6 кВ 642 - 50	2018	10	5,00		70,02
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-КТ-8-162 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	10	9,00		112,41
1.3.1.4.1	Отпайка на КТП-КТ-8-311 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	10	43,00		127,43

1.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			5 480,49		5 903,84
1.3.1.4.2	ВЛ-10кВ 1214-1224	2017	10	174,00		345,15
1.3.1.4.2	ВЛ-10кВ 1224-684	2017	10	211,00		380,01
1.3.1.4.2	ВЛ-10кВ ПС"Керамзит"яч.8-Зерноток кольцевая	2017	10	1 258,00		1 078,68
1.3.1.4.2	ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинка кольцевая	2017	10	1 274,00		1 835,73
1.3.1.4.2	Отпайка на КТП-1221 от отпайки на КТП-1214 от ВЛ-10кВ 5-1212	2017	10	600,00		621,11
1.3.1.4.2	ВЛ - 10 кВ фидер "Горгаз" г. Шадринск	2018	10	1 233,49		745,36
1.3.1.4.2	ВЛ 10кВ Л-3 ПС Введенка-тяга отпайка на КТП В-3-322	2019	10	730,00		897,80
1.3.2.3.1	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			240,00		207,54
1.3.2.3.1	Отпайка на КТП-2030 от ВЛ-6кВ РП-18-223	2017	10	15,00		34,53
1.3.2.3.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Сибирская отпайка на ТП С-5-35	2019	10	225,00		173,01
1.3.2.3.2	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			20,00		59,25
1.3.2.3.2	ВЛ 10 кВ фидер №1 ЦРП	2017	10	20,00		59,25
	Совместный подвес			1 806,00		1 831,72
	ВЛ 10 кВ Л-13 ЦРП Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	10	277,00		121,15
	Отпайка на КТП-2036 от ВЛ-10кВ 3-81	2019	10	496,00		599,77
	Отпайка на КТП-2047 от ВЛ-6кВ РП-18-223	2019	10	640,00		617,97
	Отпайка на КТП-2054 от ВЛ-10 кВ 3 – 81	2019	10	393,00		492,83
2. Строительство кабельных линий						
	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже					
	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно			1 958,00		2 521,54
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-593 до ЩР гаража ул.Б.Петрова,99,стр.5	2017	0,4	52,00		83,04
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-705 до автосервиса по шоссе Тюнина	2017	0,4	60,00		129,65
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-877 до овощехранилища ул.Промышленная,9	2017	0,4	45,00		51,38
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-24 до ЩР пр.Машиностроителей,23	2017	0,4	56,00		39,78
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-31(перемычка)ж.д.пр.Конституции,41-комплекс по обл.автотранспорта ул.Юргамышская,15б	2017	0,4	32,00		26,29
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-13 до ЩР ул.Омская,139	2017	0,4	43,00		59,46
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-13(перемычка)ЩР ул.Омская,139-ремонтно-механические мастерские ул.Омская,139,стр.6	2017	0,4	37,00		19,80
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-262 до ЩР производственного здания ул.Ленина,39а	2017	0,4	156,00		124,98
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-398 до ВРУ линии н.о.МКУ"УКС"ул.М.Горького,3	2017	0,4	54,00		52,75
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-9 до ЩР хоз.блока ул.К.Мяготина,150а	2017	0,4	117,00		139,51
2.1.2.1.1	2КЛ-0,4 кВ от ТП-474 до сооружения связи ул. Победы, в р-не дома №11	2019	0,4	73,00		170,41
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-203 до ЩР гаражей ул. Красина, 59	2019	0,4	16,00		32,46
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-21 до ж.д. ул. М. Горького, 80	2019	0,4	13,00		81,51
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-253 до сквера ул. К. Маркса – ул. Пролетарская	2019	0,4	86,00		116,58
2.1.2.1.1	КЛ-0,23 кВ от ТП-640 (перемычка) ж.д. ул. Интернациональная, 21 - гараж ул. Интернациональная, 21	2018	0,4	75,00		85,68
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-889 до станции технического обслуживания автомобилей б.Мира, в р-не ГСК-28	2018	0,4	450,50		274,03
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-5 до нежилого здания ул. Савельева, 15	2018	0,4	50,00		56,31
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-138 (перемычка) ж.д. ул. Гоголя, 105 - гараж ул. Гоголя, 103в	2018	0,4	152,00		223,24
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-147 до ЩР ГСК-56а ул. Ленина, 18а	2018	0,4	66,00		114,69
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-197 до ЩР ГСК-6 ул. Красина, 54а	2018	0,4	114,00		386,67
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-69(перемычка)ж.д.ул.К.Мяготина,175-ЩР хоз.блоков ул.К.Мяготина,175а	2018	0,4	50,00		77,15
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-847 до административно-хозяйственного комплекса в Молодежном парке	2018	0,4	25,00		41,30
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-111 до ж.д. ул. Котовского, 5	2019	0,4	67,00		38,33
2.1.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-4 до овощехранилища и производственного здания ул. Дзержинского, 68/1	2018	0,4	36,50		44,35
2.1.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-2(перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,36а-ЩР помещения в здании гаража ул.Дзержинского,40	2018	0,4	32,00		52,17
2.1.2.1.2	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			85,00		94,20
2.1.2.1.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-143 до ж.д. ул. Гоголя, 61	2019	0,4	85,00		94,20
2.1.2.2.1	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно			880,66		1 134,41
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от КТП-881 до ЩР ул.Промышленная,4	2017	0,4	42,00		54,04
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от ТП-202 до Выход ВЛ	2017	0,4	48,00		45,36
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от ТП-317 до магазина ул.К.Мяготина,83/5	2017	0,4	159,00		154,34
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от ТП-73 н.п. Далматово, ул. Маяковского, 74	2017	0,4	107,84		50,22
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ РУ-0,4 кВ-ВЛ-0,4 кВ фидер "Луначарского-6" г. Шадринск, ул.Луначарского, 6	2017	0,4	28,82		35,79
2.1.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-1008 до фитнес-центра 3 мкр-н, в р-не дома №22	2019	0,4	57,00		119,88
2.1.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-232 до станции тех. обслуживания автомобилей пр. Машиностроителей, в р-не дома №42	2019	0,4	100,00		130,02
2.1.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-586 до КНС-6 ул. Отдыха, 4а	2019	0,4	100,00		141,69
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от ТП-380 ф.Микрохирургии глаза г. Шадринск, ул. Архангельского,64	2019	0,4	100,00		102,01
2.1.2.2.1	КЛ-0,4кВ от ТП-582 до Выход ВЛ	2018	0,4	32,00		76,54
2.1.2.2.1	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Красина, 80	2018	0,4	55,00		142,84
2.1.2.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. К. Мяготина, 111	2018	0,4	51,00		81,68
2.1.2.2.2	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			2 851,54		4 844,81
2.1.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1017 до магазина 3 мкр-н, 26а	2017	0,4	31,21		100,32
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от БКТП-790 - ВРУ-0,4кВ, г.Шадринск, ул. Мира, 29а (позиция4)	2017	0,4	9,80		97,22
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП-514 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Комсомольская,16	2017	0,4	26,91		53,36
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до жилых помещений 4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	112,50		105,95

2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-4	2017	0,4	96,00		121,20
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от КТП-1501 до ЦР производственного цеха пр.Голикова, в р-не стр.14к	2019	0,4	52,00		64,71
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-1085 до автомайки 3 мкр-н, 9в	2019	0,4	177,00		234,12
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до нежилых помещений.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4	68,00		71,40
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-88 до нежилого помещения пр. Машиностроителей, 20	2019	0,4	47,00		242,84
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-646 до спортивно-оздоровительного центра б. Солнечный, 3а	2019	0,4	73,00		177,55
2.1.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до КНС-7 ул. Куйбышева, 144	2019	0,4	17,00		48,54
2.1.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до насосной станции ул. Куйбышева, 140в	2019	0,4	51,00		133,92
2.1.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от РП-21 до ж.д.11 мкр-н,в р-не дома №2	2019	0,4	100,00		414,62
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-88 до механической мастерской пр. Машиностроителей, 20	2019	0,4	48,00		95,55
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до поликлиники ул. Гоголя, 70	2019	0,4	76,00		181,77
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-321 до КНС-28 ул. Бажова, 142	2019	0,4	78,00		123,52
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до гаража ул. Артема – пер. Дзержинского	2019	0,4	39,00		66,83
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до поликлиники ул. Куйбышева, 92/2	2019	0,4	90,00		170,83
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-456 до земельного участка для обслуживания автотранспорта ул. Дзержинского, 49в	2019	0,4	17,00		51,57
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-555 до нежилого здания ул. К. Цеткин,1	2019	0,4	254,00		461,82
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-165 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4	127,00		187,33
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-3 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4	150,00		84,24
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-102 ф. "Районный Суд" г. Шадринск, ул.Михайловская,74	2019	0,4	44,12		84,51
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-1109-К до ВРУ-0,4кВ г. Катайск, ул. 30лет Победы	2019	0,4	80,00		23,40
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от КТП-224 до Выход ВЛ Ф-1 ул.Свободы	2017	0,4	15,00		19,79
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от КТП-224 до Выход ВЛ Ф-2 ул.Набережная	2017	0,4	15,00		20,48
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-364 до Выход ВЛ Ф-1 ул.Урожайная	2017	0,4	31,00		29,34
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-364 до Выход ВЛ Ф-2 пос. Пионерский	2017	0,4	34,00		30,59
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-491 до детского сада №74	2017	0,4	155,00		157,39
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-491 до ж.д.ул.Черняховского,14	2017	0,4	75,00		68,63
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Проходная, 4	2018	0,4	85,00		146,36
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Красина, 76	2018	0,4	110,00		147,07
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 (перемычка) ж.д. ул. Краснодарская, 25а - ж.д. ул. Краснодарская, 25	2018	0,4	71,00		94,67
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. ул. Краснодарская, 25а	2018	0,4	103,00		141,61
2.1.2.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-479 до теплопункта №141 ул. К. Мяготина, 127а	2018	0,4	72,00		117,76
2.1.2.2.2	КЛ-0,4кВ от РП-6 до магазина б.Мира,10а	2018	0,4	132,00		220,50
2.1.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-6 до Выход ВЛ б. Мира	2018	0,4	89,00		253,53
2.1.2.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			3 419,36		7 044,81
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1035 до ж.д. 7 мкр-н,поз.18	2017	0,4	312,12		713,40
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	112,50		220,44
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	112,50		254,39
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-259 до ж.д.ул.М.Горького,36	2017	0,4	119,52		305,15
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-602 до ж.д.ул.Калинина,18	2017	0,4	121,38		338,17
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-602 до ж.д.ул.Калинина,в р-не ж.д. №2	2017	0,4	119,34		333,48
2.1.2.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-114 до помещения в подвале ж.д.ул.Советская,123	2017	0,4	37,00		76,41
2.1.2.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-90 до административного здания ул.Куйбышева,28	2017	0,4	68,00		103,64
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 до ж.д.4 мкр-н,поз.31,секция №5	2019	0,4	74,00		325,84
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4	69,00		159,11
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4	69,00		159,11
2.1.2.2.3	КЛ-0,4кВ от КТП-1704 до ВРУ-1 кондитерской фабрики пр.Машиностроителей	2019	0,4	31,00		112,38
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4 кВ от РП-27 до ж.д. 7 мкр-н, 19	2019	0,4	59,00		256,09
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4 кВ от ТП-583 до ж.д. ул. Пугачева, 77	2019	0,4	61,00		185,87
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-1 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4	149,00		396,30
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-2 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4	159,00		420,36
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до объекта торгового назначения пос. Увал, ул. Сиреневая, уч.17а	2019	0,4	118,00		206,68
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до производственного здания пр. Конституции, 25а	2019	0,4	166,00		259,77
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-229 до центра развития и досуга ул. Криволапова, 22а	2019	0,4	41,00		85,01
2.1.2.2.3	КЛ-0,4кВ от КТП-1700 до ВРУ-2 кондитерской фабрики пр.Машиностроителей	2019	0,4	75,00		218,63
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-35 до ВРУ-0,4 кВ, г. Далматово, ул.Гагарина, 85	2018	0,4	470,00		423,79
2.1.2.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-646 до магазина б.Солнечный,66	2018	0,4	100,00		319,05
2.1.2.2.3	2КЛ-0,4 кВ от ТП-479 до ж.д. ул. К. Мяготина, 127	2018	0,4	330,00		406,92
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-891 до ЦР базы "Динамо" ул. Нагорная, 2а	2018	0,4	156,00		283,25
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до Выход ВЛ	2018	0,4	80,00		131,07
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 (перемычка) ж.д. пр. Конституции, 63 - ж.д. пр. Конституции, 65	2018	0,4	105,00		143,11
2.1.2.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. пр. Конституции, 63	2018	0,4	105,00		207,39
2.1.2.2.4	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно			1 247,00		2 244,67
2.1.2.2.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-621 до стадиона "Центральный" ул. Куйбышева, 147	2018	0,4	212,00		456,85
2.1.2.2.4	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 до ж.д.4 мкр-н,поз.31,секция №1	2019	0,4	55,00		384,41
2.1.2.2.4	КЛ-0,4 кВ от ТП-70 ОАО «КМЗ» до КНС-11 пр. Голикова, 16	2019	0,4	350,00		705,25
2.1.2.2.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ж.д. ул. Криволапова, 4, 6, ул. 9 Больничная, 14, 16	2019	0,4	80,00		171,59
2.1.2.2.4	КЛ-0,4кВ от РП-4 до ВРУ-0,4кВ Ледового Дворца г. Шадринск, ул. Автомобилистов	2018	0,4	550,00		526,56

2.6.1.1.1	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно				761,00	1 645,18
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-593 до ЩР гаража ул.Б.Петрова,99,стр.5	2017	0,4		90,00	192,87
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-877 до овощехранилища ул.Промышленная,9	2017	0,4		93,00	206,29
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-24 до ЩР пр.Машиностроителей,23	2017	0,4		80,00	122,72
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-31(перемычка)ж.д.пр.Конституции,41-комплекс по облс.автотранспорта ул.Юргамышская,15б	2017	0,4		81,00	183,96
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-13(перемычка)ЩР ул.Омская,139-ремонтно-механические мастерские ул.Омская,139,стр.6	2017	0,4		29,00	63,56
2.6.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-203 до ЩР гаражей ул. Красина, 59	2019	0,4		66,00	189,47
2.6.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-21 до ж.д. ул. М. Горького, 80	2019	0,4		51,00	138,82
2.6.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-253 до сквера ул. К. Маркса – ул. Пролетарская	2019	0,4		40,00	104,60
2.6.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-4 до овощехранилища и производственного здания ул. Дзержинского, 68/1	2018	0,4		84,00	162,78
2.6.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-2(перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,36а-ЩР помещения в здании гаража ул.Дзержинского,40	2018	0,4		147,00	280,12
2.6.1.2.1	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно				369,00	836,41
2.6.1.2.1	КЛ-0,4кВ от КТП-881 до ЩР ул.Промышленная,4	2017	0,4		132,00	222,50
2.6.1.2.1	КЛ-0,4кВ РУ-0,4 кВ-ВЛ-0,4 кВ фидер "Луначарского-6" г. Шадринск, ул.Луначарского, 6	2017	0,4		42,00	115,26
2.6.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-232 до станции тех. обслуживания автомобилей пр. Машиностроителей, в р-не дома №42	2019	0,4		105,00	265,01
2.6.1.2.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-586 до КНС-6 ул. Отдыха, 4а	2019	0,4		90,00	233,63
2.6.1.2.2	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				2 060,62	6 605,84
2.6.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1017 до магазина 3 мкр-н, 26а	2017	0,4		112,00	453,87
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП-514 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Комсомольская,16	2017	0,4		235,62	436,09
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до нежилых помещений 4 мкр-н,поз.5	2017	0,4		66,00	149,86
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-4	2017	0,4		111,00	308,41
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от КТП-1501 до ЩР производственного цеха пр.Голикова,в р-не стр.14к	2019	0,4		147,00	377,59
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от КТП-1085 до автомойки 3 мкр-н, 9в	2019	0,4		48,00	124,04
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до нежилых помещений.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4		66,00	186,56
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-646 до спортивно-оздоровительного центра б. Солнечный, 3а	2019	0,4		149,00	536,27
2.6.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до КНС-7 ул. Куйбышева, 144	2019	0,4		93,00	378,08
2.6.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-42 до насосной станции ул. Куйбышева, 140в	2019	0,4		75,00	327,74
2.6.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от РП-21 до ж.д.11 мкр-н,в р-не дома №2	2019	0,4		57,00	500,89
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-139 до поликлиники ул. Гоголя, 70	2019	0,4		60,00	214,13
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-321 до КНС-28 ул. Бажова, 142	2019	0,4		114,00	353,66
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-391 до гаража ул. Артема – пер. Дзержинского	2019	0,4		72,00	206,79
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-410 до поликлиники ул. Куйбышева, 92/2	2019	0,4		54,00	177,93
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-456 до земельного участка для обслуживания автотранспорта ул. Дзержинского, 49в	2019	0,4		130,00	482,64
2.6.1.2.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-555 до нежилого здания ул. К. Цеткин,1	2019	0,4		79,00	248,15
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 ТП-165 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Степана Разина,49	2019	0,4		203,00	578,54
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от ТП-102 ф. "Районный Суд" г. Шадринск, ул.Михайловская,74	2019	0,4		54,00	155,86
2.6.1.2.2	КЛ-0,4кВ от РП-6 до магазина б.Мира,10а	2018	0,4		108,00	311,32
2.6.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от РП-6 до Выход ВЛ б. Мира	2018	0,4		27,00	97,42
2.6.1.2.3	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				1 089,00	4 339,71
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4		66,00	309,63
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4		66,00	329,66
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-259 до ж.д.ул.М.Горького,36	2017	0,4		60,00	268,81
2.6.1.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-114 до помещения в подвале ж.д.ул.Советская,123	2017	0,4		156,00	428,18
2.6.1.2.3	КЛ-0,4кВ от ТП-90 до административного здания ул.Куйбышева,28	2017	0,4		207,00	481,73
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4		66,00	352,42
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5,стр.2	2019	0,4		66,00	352,42
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4 кВ от РП-27 до ж.д. 7 мкр-н, 19	2019	0,4		72,00	525,77
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4 кВ от ТП-583 до ж.д. ул. Пугачева, 77	2019	0,4		65,00	321,13
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-1 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4		22,00	126,42
2.6.1.2.3	2КЛ-0,4кВ от ТП-1004 до ВРУ-2 ж.д.2 мкр-н,в р-не дома №7	2019	0,4		22,00	126,10
2.6.1.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-675 до объекта торгового назначения пос. Увал, ул. Сиреневая, уч.17а	2019	0,4		24,00	96,54
2.6.1.2.3	КЛ-0,4 кВ от КТП-У-1-145 до производственного здания пр. Конституции, 25а	2019	0,4		86,00	262,74
2.6.1.2.3	КЛ-0,4 кВ от ТП-229 до центра развития и досуга ул. Криволапова, 22а	2019	0,4		111,00	358,16
2.6.1.2.4	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно				568,00	1 988,66
2.6.1.2.4	2КЛ-0,4 кВ от ТП-621 до стадиона "Центральный" ул. Куйбышева, 147	2018	0,4		276,00	871,41
2.6.1.2.4	КЛ-0,4 кВ от ТП-70 ОАО «КМЗ» до КНС-11 пр. Голикова, 16	2019	0,4		30,00	155,31
2.6.1.2.4	2КЛ-0,4 кВ от РП-35 до ж.д. ул. Криволапова, 4, 6, ул. 9 Больничная, 14, 16 на уровне напряжения 1 - 20 кВ	2019	0,4		262,00	961,95
2.1.2.2.1	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно				96,00	185,60
2.1.2.2.1	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	10		39,00	72,88

2.1.2.2.1	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	10	39,00	72,88
2.1.2.2.1	КЛ-6 кВ от РП-29 до КТП-2046	2019	10	18,00	39,85
2.1.2.2.2	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			1 814,00	2 914,91
2.1.2.2.2	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-0 ПС"Утятское"	2017	10	532,00	687,33
2.1.2.2.2	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-11 ПС"Утятское"	2017	10	499,00	751,03
2.1.2.2.2	КЛ-6 кВ от ТП-369 до ТП-2001	2018	10	40,00	148,92
2.1.2.2.2	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2053	2019	10	320,00	571,88
2.1.2.2.2	КЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	10	22,00	116,70
2.1.2.2.2	КЛ-6кВ от КТП-224 до Выход ВЛ-6кВ РП-18-223	2017	10	22,00	27,25
2.1.2.2.2	КЛ-6 кВ от КТП-2042 до Выход ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	10	90,00	157,74
2.1.2.2.2	КЛ-10 кВ от ТП-2020 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	10	23,00	25,87
2.1.2.2.2	КЛ-6 кВ от ГПП-1 «КЗКТ» яч.27 до ТП Промкотельной	2019	10	60,00	47,19
2.1.2.2.2	КЛ-10 кВ от ТП-427 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	10	206,00	381,02
2.1.2.2.3	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			9 797,76	17 286,21
2.1.2.2.3	2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ"Юнона" до КТП-2017	2017	10	1 994,04	3 564,47
2.1.2.2.3	2КЛ-6кВ от РП-15 до ТП-2004	2017	10	87,72	274,83
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от КЛ-10кВ фидер "Горгаз" до КТП- г. Шадринск, ул.Бажова	2017	10	628,00	655,57
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от КТП-2006 до Выход ВЛ-10кВ 12-2006	2017	10	57,00	107,12
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от КТП-2006 до Выход ВЛ-10кВ РП-36-2006	2017	10	57,00	107,12
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от КТП-839 до КТП-699	2017	10	590,00	936,99
2.1.2.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-839 до КТП-1704	2019	10	437,00	794,76
2.1.2.2.3	КЛ-6 кВ от ПС «Арматурная» до КТП-2048	2019	10	136,00	286,17
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от КТП-302 до Выход ВЛ-10кВ 209-611	2017	10	45,00	38,15
2.1.2.2.3	КЛ-6кВ от ТП-172 до ТП-661	2017	10	435,00	761,29
2.1.2.2.3	КЛ-6кВ от ТП-364 до Выход ВЛ-6кВ 364-698	2017	10	28,00	26,35
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от РП-4 до ТП-221 г. Шадринск, ул.Черемисина-Мальцевский тракт	2018	10	2 058,00	3 639,52
2.1.2.2.3	КЛ-6 кВ от ТП-2020 до отпайки на ТП-2020 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	10	20,00	27,62
2.1.2.2.3	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-275	2017	10	281,00	338,79
2.1.2.2.3	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-623	2017	10	227,00	518,24
2.1.2.2.3	КЛ-10кВ от РП-4 до БКТП и от БКТП до ТП-54А г. Шадринск	2018	10	898,00	1 550,94
2.1.2.2.3	КЛ-6 кВ от ТП-374 до ТП-417	2019	10	783,00	1 553,26
2.1.2.2.3	КЛ-6 кВ от ТП-417 до ТП-476	2019	10	1 036,00	2 105,01
2.6.1.2.1	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением до 50 квадратных мм включительно			222,00	624,64
2.6.1.2.1	КЛ-6 кВ от РП-29 до КТП-2046	2019	10	222,00	624,64
2.6.1.2.2	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			1 108,00	3 418,27
2.6.1.2.2	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-0 ПС"Утятское"	2017	10	139,00	360,82
2.6.1.2.2	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-11 ПС"Утятское"	2017	10	139,00	389,07
2.6.1.2.2	КЛ-10 кВ от ТП-533 до КТП-2053	2019	10	255,00	898,95
2.6.1.2.2	КЛ 10 кВ Л-5 ПС Керамзит-тяга отпайка на ТП КТ-5-345	2019	10	241,00	689,14
2.6.1.2.2	КЛ-10 кВ от ТП-427 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	10	334,00	1 080,29
2.6.1.2.3	прокладываемые путем горизонтального направленного бурения одножильные с бумажной изоляцией сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно			3 509,00	15 244,26
2.6.1.2.3	2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ"Юнона" до КТП-2017	2017	10	1 068,00	5 238,24
2.6.1.2.3	КЛ-10кВ от КТП-839 до КТП-699	2017	10	246,00	717,20
2.6.1.2.3	КЛ-10 кВ от ТП-839 до КТП-1704	2019	10	303,00	861,02
2.6.1.2.3	КЛ-6 кВ от ПС «Арматурная» до КТП-2048	2019	10	145,00	452,85
2.6.1.2.3	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-275	2017	10	117,00	438,41
2.6.1.2.3	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-623	2017	10	69,00	275,16
2.6.1.2.3	КЛ-10кВ от РП-4 до БКТП и от БКТП до ТП-54А г. Шадринск	2018	10	216,00	598,39
2.6.1.2.3	КЛ-6 кВ от ТП-374 до ТП-417	2019	10	689,00	3 363,42
2.6.1.2.3	КЛ-6 кВ от ТП-417 до ТП-476	2019	10	656,00	3 299,58
3. Строительство пунктов секционирования					
3.1.4.	реклоузер 10 кВ номинальным током от 500 до 1000 А включительно				1 962,41
3.1.4.	Коммутационный пункт №5 г.Шумиха	2017	10		981,47
3.1.4.	Коммутационный пункт №4 г.Шумиха	2017	10		980,94
4. Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
4.1.1.	мощностью до 25 кВА включительно			141,00	1 487,88
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ У-5-242 н.п.Утяж	2017	10/0,4	23,50	257,90
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ г.Щучье 302-Щ Гараж	2019	10/0,4	23,50	175,67
4.1.1.	КТП-2054	2019	10/0,4	23,50	284,94
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ 405-III н.п.Катайск	2018	10/0,4	23,50	228,45
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-29 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4	23,50	294,14
4.1.1.	КТП-2042	2018	10/0,4	23,50	246,77
4.1.2.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно			1 475,80	6 595,40
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-10-317 н.п.Тополя	2017	10/0,4	59,22	368,51
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ У-5-298 г.Курган, н.п.Шелотково	2017	10/0,4	59,22	357,08
4.1.2.	КТП-1221	2017	10/0,4	94,00	390,01
4.1.2.	КТП-1224	2017	10/0,4	94,00	499,30
4.1.2.	КТП-2028	2017	10/0,4	59,22	280,09
4.1.2.	КТП-2030	2017	10/0,4	94,00	299,61
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ КТ-10-7 Автоколонна	2019	10/0,4	59,22	281,34
4.1.2.	КТП-2036	2019	10/0,4	94,00	327,71
4.1.2.	КТП-2056	2019	10/0,4	59,22	297,78
4.1.2.	КТП-2047	2019	10/0,4	94,00	399,55
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ У-10-344 н.п. Арбинка	2019	10/0,4	59,22	467,75
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1208 СНТ "Черемушки-2"	2019	10/0,4	59,22	347,23

4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1501-ШМ ул.100 лет Шумихе	2017	10/0,4		94,00	378,10
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ -1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	10/0,4		59,22	252,02
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-10-308 г.Курган, н.п.Тополя	2018	10/0,4		37,60	285,52
4.1.2.	КТП 10/0,4кВ Ч-2-307 г. Курган,н.п.Черемухово	2018	10/0,4		94,00	226,12
4.1.2.	КТП-1600	2018	10/0,4		94,00	321,91
4.1.2.	КТП-2039	2018	10/0,4		59,22	280,09
4.1.2.	КТП-2044	2018	10/0,4		94,00	317,74
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-1-13 Селютина	2018	10/0,4		59,22	217,95
4.1.3.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно				6 119,40	13 874,26
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ -203 г.Шадринск, ул.Носилова,24	2017	10/0,4		235,00	38,87
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ -204 г.Шадринск, ул.Ночвина,21	2017	10/0,4		235,00	404,01
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ -87 г.Далматово, ул.Советская,302	2017	10/0,4		235,00	427,13
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ У-10-283 г.Курган, н.п.Пригородный	2017	10/0,4		150,40	420,99
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ У-10-299 г.Курган, н.п.Пригородный	2017	10/0,4		150,40	216,84
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-316 н.п.Черемухово	2017	10/0,4		150,40	376,11
4.1.3.	КТП-2006	2017	10/0,4		235,00	417,56
4.1.3.	КТП-699	2017	10/0,4		235,00	450,18
4.1.3.	КТП-903	2017	10/0,4		235,00	579,83
4.1.3.	КТП-919	2017	10/0,4		235,00	560,40
4.1.3.	КТП-927	2017	10/0,4		235,00	524,71
4.1.3.	КТП-942	2017	10/0,4		235,00	530,55
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-6-11 Поселок	2017	10/0,4		235,00	340,45
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1201-ШМ	2019	10/0,4		235,00	519,53
4.1.3.	КТП-2050	2019	10/0,4		235,00	608,57
4.1.3.	КТП-1107	2019	10/0,4		235,00	567,19
4.1.3.	КТП-1083	2019	10/0,4		150,40	338,18
4.1.3.	КТП-2046	2019	10/0,4		150,40	538,94
4.1.3.	КТП-2048	2019	10/0,4		150,40	477,66
4.1.3.	КТП-2053	2019	10/0,4		235,00	614,14
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ В-3-322 г.Курган, н.п. Зайково	2019	10/0,4		150,40	417,08
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ МК-33-338 н.п.Зайково	2019	10/0,4		235,00	452,90
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 201-ШМ Северная	2017	10/0,4		150,40	389,46
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1301-МЗ Ленина	2017	10/0,4		235,00	518,54
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 1115-А	2017	10/0,4		235,00	553,46
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 804-А	2017	10/0,4		235,00	730,98
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Пристанционный 1809-ШМ Быт	2017	10/0,4		235,00	559,76
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-291 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	418,44
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-315 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	430,62
4.1.3.	КТП-2049	2018	10/0,4		150,40	451,22
4.1.4.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно				1 128,00	1 585,20
4.1.4.	КТП - 10/0,4 кВ - г.Шадринск, ул.Бажова	2017	10/0,4		376,00	408,96
4.1.4.	КТП-1704	2019	10/0,4		376,00	600,76
4.1.4.	КТП 10/0,4 кВ ШК-5-343 н.п. Глинки	2019	10/0,4		376,00	575,48
4.1.5.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				1 776,60	1 873,51
4.1.5.	КТП 10/0,4 кВ У-10-270 н.п.Пригородный	2019	10/0,4		592,20	643,45
4.1.5.	КТП 10/0,4 кВ Ч-6-252 н.п.Пригородный	2019	10/0,4		592,20	648,45
4.1.5.	КТП - 10/0,4 кВ -47 г. Шадринск, ул. Автомобилистов	2019	10/0,4		592,20	581,61
двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
4.2.2.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно				118,44	840,17
4.2.2.	2КТП - 10/0,4 кВ -380 г. Шадринск, ул. Архангельского,64	2019	10/0,4		118,44	840,17
4.2.3.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно				1 410,00	2 747,88
4.2.3.	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2*ТМ 2028-ШМ, 201-ШМ Телевышка	2018	10/0,4		470,00	914,44
4.2.3.	КТП 10/0,4 кВ М-5-3 н.п.Макушино	2018	10/0,4		470,00	974,40
4.2.3.	ТП 10/0,4 кВ г.Щучье 1503-КТ Аринино	2019	10/0,4		470,00	859,04
4.2.4.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно				2 256,00	11 932,62
4.2.4.	БКТП-2001	2018	10/0,4		752,00	3 502,47
4.2.4.	БКТП-213	2018	10/0,4		752,00	4 481,69
4.2.4.	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
4.2.5.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				6 617,60	19 691,35
4.2.5.	БКТП-1082	2017	10/0,4		1 184,40	3 227,60
4.2.5.	БКТП-2004	2017	10/0,4		1 184,40	2 893,11
4.2.5.	БКТП-144	2017	10/0,4		1 184,40	4 595,57
4.2.5.	БКТП-522	2018	10/0,4		1 880,00	4 486,85
4.2.5.	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
территория, не относящаяся к городским населенным пунктам						
1. Строительство воздушных линий						
на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже						
на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно						
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Костоусово от ТП РЛ-3-285 Л-1	2017	0,4		44,00	88,82
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Чумляк от ТП 1113-КН Ферма	2017	0,4		7,00	31,87
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ №3 н.п.Сафакулево от ТП 10/0,4 кВ 1368-СФ Быт	2017	0,4		85,00	66,12
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ ДНТ «Раздолье» от КТП Л-8-293 Л-1	2017	0,4		6,00	61,48
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №6 Ф.№33 Труд	2017	0,4		19,00	15,23
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №8 Ф.№33 Труд	2017	0,4		15,00	11,17
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 1205А	2017	0,4		445,00	160,85
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белый Яр от ТП РБ-12-259 Л-1	2017	0,4		28,00	55,90
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Боровичи от ТП 735-АД Насосная	2017	0,4		219,00	122,71
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгановское от ТП 2101-НФ МТМ	2017	0,4		115,00	36,68
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП В-3-423 Л-1 от опоры №17	2017	0,4		269,00	259,94
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Зайково от КТП 10/0,4 кВ 411-НФ МТМ	2017	0,4		200,00	34,42
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кисляинское №2 от ТП К-1-45 Поселок	2017	0,4		345,00	167,27
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Красноярское от ТП 10/0,4 кВ 517-БЛ Школа	2017	0,4		301,00	188,26
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково, Раздолье от КТП Л-8-292	2017	0,4		2 219,00	1 428,56
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новый Мир №1 от ТП М-2-6 Дорожная	2017	0,4		265,00	188,00
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Падеринское от КТП РЛ-3-286	2017	0,4		8,00	44,33
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Патронная от ТП К-6-135 Л-2	2017	0,4		497,00	443,88

1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от опоры №28 Л-30 ТП 10/0,4 кВ №1116-СФ					
	Быт	2017	0,4	140,00		86,78
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от СКТП 10/0,4 кВ 102-СФ Автосервис	2017	0,4	43,00		64,77
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Слевное от ТП М-4-36 Л-3	2017	0,4	38,00		48,72
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Утичье от ТП 217-ПС МТМ	2017	0,4	48,00		39,85
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №1 от ТП 10/0,4 кВ №26 Детсад	2017	0,4	313,00		222,74
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Частоозерье от КТП Ч-3-21 Л-3	2017	0,4	279,00		178,44
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шаламово от ТП 201-КР "КРС"	2017	0,4	20,00		45,92
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Лукино от ТП К-6-287 Л-1	2017	0,4	516,00		402,16
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Меншиково от ТП С-8-256 Л-2	2017	0,4	592,00		419,89
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Шкодинское от ТП ШК-5-247 Л-2	2017	0,4	655,00		517,36
1.1.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1515 - О н.п. Глубокое	2017	0,4	86,12		57,61
1.1.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-411-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	172,25		121,09
1.1.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-411-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	23,92		9,85
1.1.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-201 - Ж н.п. Житниковское	2017	0,4	256,46		111,34
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Чесноково от ТП МК-8-8 Л-3	2019	0,4	32,00		51,18
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменово от КТП 10/0,4 кВ 804-А	2017	0,4	161,00		92,29
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменово от КТП 10/0,4 кВ ул.Гагарина	2017	0,4	2 357,00		783,85
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сартасово от ТП 419-3	2017	0,4	120,00		37,28
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 10/0,4 кВ 107-СФ	2017	0,4	58,00		93,54
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 1105-СФ	2017	0,4	17,00		60,39
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ ул.Парковая	2017	0,4	660,00		418,35
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ Ц-12-6	2017	0,4	366,00		199,28
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ Ц-5-23	2017	0,4	130,00		67,33
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Николаевка от ТП 10/0,4 кВ 1505-ПС Склад	2018	0,4	14,00		36,48
1.1.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Плоское от СКТП К-6-6 Л-3	2018	0,4	200,00		148,87
1.1.1.4.2	на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			1 847,00		1 833,12
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ н.п.Галкино СТ "Приволье" от ТП РЛ-3-271 Л-1, Л-2	2017	0,4	945,00		1 010,05
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ н.п.Чернавский от КТП Б-1-277 Л-2	2017	0,4	404,00		351,56
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ СПК «Племзавод «Разлив» от КТП РЛ-3-232 Л-3	2017	0,4	171,00		180,31
1.1.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ СТ «Солнечная поляна» от КТП РЛ-3-278 Л-2	2017	0,4	327,00		291,20
1.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			22 050,39		16 544,74
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ г.Кургамыш от СКТП 10/0,4 кВ № КМ-1-6 МТФ	2017	0,4	87,00		67,00
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от КТП Б-2-196 Л-3	2017	0,4	525,00		411,33
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-193	2017	0,4	287,00		275,39
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское, Александровский от КТП Б-0-194 Л-2	2017	0,4	353,00		264,43
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское, Царицыно от КТП Б-2-196 Л-2	2017	0,4	492,00		371,87
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Водный от ТП НБ-7-1 Л-1 от опоры №13	2017	0,4	43,00		23,05
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Каширино от КТП К-3-245 Л-1	2017	0,4	297,00		213,04
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-128 Л-3	2017	0,4	470,00		363,27
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от КТП У-5-262 Л-1	2017	0,4	87,00		113,64
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Купай	2017	0,4	287,00		60,80
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от ТП 204-М Райком	2017	0,4	115,00		50,68
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Просвет от ТП И-10-267 Л-4	2017	0,4	250,00		71,07
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-248 Л-1	2017	0,4	238,00		248,11
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ 1012-МШ Быт	2017	0,4	184,00		102,49
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от ТП Б-2-300 Л-1	2017	0,4	158,00		94,14
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от ТП Л-3-290 Л-4	2017	0,4	115,00		24,54
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Патронная от ТП К-6-135 Л-1	2017	0,4	93,00		88,56
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Редькино от ТП Б-1-20 Л-3	2017	0,4	220,00		114,45
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Чернавский от ТП Б-1-277 Л-3	2017	0,4	179,00		155,50
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1014-С с.Батурино,ул.Октябрьская, 1	2017	0,4	234,45		97,29
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1111-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	535,89		241,37
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1117-3 н.п. Погорелка	2017	0,4	196,17		81,47
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1117-3 н.п. Погорелка	2017	0,4	310,05		86,77
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-222	2017	0,4	674,00		635,82
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Малое Окуново от СКТП 10/0,4 кВ 1715-КР	2019	0,4	41,00		57,47
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Звериноголовское от ТП 10/0,4 кВ №3-2-5 Быт	2019	0,4	165,00		161,25
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Юламаново от КТПМ 10/0,4 кВ 117-ЮЛ	2019	0,4	141,00		121,94
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ 715-АД Поселок	2019	0,4	220,00		130,36
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от КТПС 10/0,4 кВ н.п.Альменово 616-А	2019	0,4	90,00		76,47
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Новые Пески 502-3	2019	0,4	38,00		45,35
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от КТП Б-1-337 Л-3	2019	0,4	368,00		298,95
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лукино от ТП К-6-30	2019	0,4	28,00		85,03
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Памятное от ТП П-1-10	2019	0,4	43,00		95,27
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское от ТП ШК-1-280 Л-4	2019	0,4	88,00		171,75
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от ТП К-6-31	2019	0,4	72,00		149,12
1.3.1.4.1	ВЛ 0,23 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-41	2019	0,4	212,00		140,57
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мокроусово от ТП МК-6-39 Л-1	2019	0,4	222,00		187,86
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кропани от ТП У-9-2 Л-3	2019	0,4	187,00		207,80
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-1	2019	0,4	347,00		290,18
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково от ТП К-6-334 Л-2	2019	0,4	269,00		401,50
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково ТП К-6-37 Л-2	2019	0,4	414,00		340,88
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колесниково от ТП К-6-335 Л-1	2019	0,4	399,00		305,63
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Чесноки от ТП Ш-1-33 Л-3	2019	0,4	70,00		124,19
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-325 Л-2	2019	0,4	393,00		330,92
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новоберезово от ТП С-7-23 Л-1	2019	0,4	18,00		46,25
1.3.1.4.1	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-106-П н.п. Минькина, ул. Свердлова,9	2019	0,4	54,55		38,90
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ	2017	0,4	60,00		60,10
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП В-3-426	2017	0,4	331,00		224,90
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от КТП Л-3-150	2017	0,4	1 473,00		607,59
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Старый Просвет от ТП И-10-305 Л-3	2017	0,4	164,00		176,16
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Мишкино от КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2018	0,4	278,00		185,43
1.3.1.4.1	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	273,00		187,99
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Белый Яр от КТП РБ-12-319 Л-1	2018	0,4	98,00		120,50
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белый Яр от ТП РБ-12-236 Л-2	2018	0,4	158,00		109,53

1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бикберды от ТП 10/0,4 кВ №302-МР Ферма	2018	0,4	71,00	48,36
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Долговка от СКТП 10/0,4 кВ Д-2-2	2018	0,4	205,00	131,96
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Корюкина от ТП Б-6-20 Л-4	2018	0,4	196,00	170,63
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Костоусово от КТП РЛ-3-285	2018	0,4	567,00	399,63
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесная от ТП 10/0,4 кВ №1814-ШМ Быт	2018	0,4	35,00	70,58
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от КТП К-6-265 Л-1	2018	0,4	306,00	229,73
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от ТП К-6-30 Л-4	2018	0,4	437,00	409,43
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нагорское от КТП Н-2-6 Л-1	2018	0,4	181,00	120,06
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нижнетобольное от СКТП Б-2-31 Л-2	2018	0,4	574,00	347,94
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка от ТП У-8-155 Л-4	2018	0,4	100,00	84,49
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обанино от ТП 10/0,4 кВ №О-2-2 Стенников	2018	0,4	37,00	44,80
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обутковское от КТП М-2-16 Л-2	2018	0,4	79,00	100,06
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-3-5 Л-1	2018	0,4	205,00	162,00
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Притобольное от КТП Б-3-12 Л-4	2018	0,4	268,00	187,74
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Просвет от ТП П-3-16 Л-3	2018	0,4	126,00	114,18
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Садовое от КТП С-4-14 Л-4	2018	0,4	255,00	214,20
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сивково от КТП Ч-6-39 Л-2	2018	0,4	486,00	253,20
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Снегири от ТП 10/0,4 кВ 1009-КН Быт	2018	0,4	82,00	83,56
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сулюклино от СКТП 10/0,4 кВ 910-МР МТМ	2018	0,4	146,00	127,01
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Темляково от КТП Л-1-21 Л-2	2018	0,4	665,00	414,47
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-9-33 Быт	2018	0,4	202,00	112,17
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское от КТП ШК-1-263 Л-1	2018	0,4	208,00	189,78
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-248 Л-2	2018	0,4	351,00	308,74
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш (закрытая) КТ-0-2 Поликлиника	2018	0,4	36,00	67,11
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-11 Быт	2018	0,4	270,00	150,18
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Лукино от КТП К-6-10 Л-4	2018	0,4	121,00	129,95
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово,330	2018	0,4	153,11	84,29
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-710Д н.п. Верхний Яр	2018	0,4	411,48	146,87
1.3.1.4.1	ВЛИ-0,23 кВ от КТП-1218	2018	0,4	271,00	195,72
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ Л-1 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4	21,00	42,08
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ Л-2 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4	66,00	97,57
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное	2018	0,4	128,00	100,91
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №1 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4	93,00	88,51
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №2 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4	127,00	70,28
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Варгаши от ТП С-7-94 Л-1	2018	0,4	176,00	181,90
1.3.1.4.1	ВЛИ - 0,4 кВ Шадринский район, н.п.Ключи, ул. Северная	2018	0,4	1 175,70	949,45
1.3.1.4.1	ВЛ 0,4кВ н.п.станция Сумки	2019	0,4	74,00	179,34
1.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			3 268,91	2 868,20
1.3.1.4.2	ВЛ 0,4кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-141 Л-3	2017	0,4	84,00	106,83
1.3.1.4.2	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково от ТП Л-5-4 Л-1	2019	0,4	204,00	218,68
1.3.1.4.2	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-402-Ч Шадринский район, н.п.Чистопрудное, ул. Пионерская,1	2018	0,4	90,91	36,15
1.3.1.4.2	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1218	2018	0,4	248,00	203,14
1.3.1.4.2	ВЛ 0,4кВ н.п.Половинное от КТПК П-3-5, П-3-1, П-3-4	2018	0,4	2 642,00	2 303,41
	Совместный подвес			6 517,51	3 115,75
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 10/0,4 кВ 1115-А	2017	0,4	72,00	19,09
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от ТП В-6-69 Л-2	2017	0,4	48,00	12,32
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кулаш №2 от ТП К-1-36	2017	0,4	320,00	61,93
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 10/0,4 кВ 1108-СФ	2017	0,4	30,00	30,88
	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш №4 от ТП 119	2017	0,4	118,00	18,45
	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-21 Л-4	2017	0,4	345,00	82,85
	ВЛ 0,4кВ н.п.Крюково от ТП Л-4-5 Л-1	2017	0,4	155,00	54,58
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от КТП С-7-93 Л-4	2018	0,4	309,00	91,80
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от СКТП В-3-88 Л-5	2018	0,4	515,00	142,68
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-200 Л-4	2018	0,4	146,00	93,22
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино №141 Жилой дом	2018	0,4	40,00	11,62
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пушкино	2018	0,4	95,00	22,62
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сартасово от ТП 10/0,4 кВ №419-3 Быт	2018	0,4	298,00	91,11
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от ТП 1104-СФ Центр Л-20	2018	0,4	300,00	51,29
	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от КТП Л-7-102 Л-3	2018	0,4	245,00	155,83
	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Мансурово от ТП 715-АД Поселок	2019	0,4	70,00	26,37
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 1116-А	2019	0,4	143,00	48,88
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ №1409-МШ АЗС	2019	0,4	143,00	37,08
	ВЛ 0,4 кВ №2 н.п.Елизаветинка от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-11 Быт	2019	0,4	280,00	74,91
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 804-А	2019	0,4	129,00	32,84
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Бараба от ТП Л-4-303 Л-1	2019	0,4	159,00	101,56
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское от ТП Б-2-300 Л-2	2019	0,4	80,00	28,97
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Мокроусово от ТП МК-4-41 Л-4	2019	0,4	174,00	95,54
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лебяжье от СКТП Л-11-6 Л-3	2019	0,4	215,00	97,62
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белозерское от СКТП Б-4-153 Л-4	2019	0,4	50,00	59,43
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-314	2019	0,4	195,00	122,41
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино	2019	0,4	347,00	199,31
	ВЛ 0,4 кВ н.п. Северное от КТП К-1-341 Л-1	2019	0,4	298,00	110,52
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Частоозерье от ТП Ч-1-20	2019	0,4	107,00	23,00
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-348 Л-1	2019	0,4	173,00	131,39
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Иковка от ТП И-8-355 Л-4	2019	0,4	393,00	196,08
	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от КТП Б-1-350 Л-1, Л-2	2019	0,4	248,00	649,77
	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-507К н.п. Песчано-Коледино, ул. Ленина,40	2019	0,4	191,39	79,03
	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-208-Ю н.п. Красномыльское	2019	0,4	86,12	60,75
	на уровне напряжения 1 - 20 кВ				
1.3.1.4.1	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно			19 424,00	15 073,92
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Боровская отпайка на ТП Б-1-277	2017	10	83,00	160,19
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Шкодино отпайка на КТП ШК-1-248	2017	10	779,00	714,06
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на КТП РЛ-3-286	2017	10	928,00	616,25

1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Чумляк от опоры №4-7 ВЛ 10 кВ Чумляк ПС Кузнецовская	2017	10	105,00		101,87
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №4-4 ВЛ 10 кВ Поселок	2017	10	410,00		215,04
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №57 ВЛ 10 кВ Л-2 Малетино ПС Нижнее	2017	10	203,00		126,03
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №2-20 ВЛ 10 кВ Кулаш	2018	10	265,00		197,52
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №24 ВЛ 10 кВ №3 Кулаш	2018	10	786,00		401,56
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ от опоры №123 ВЛ 10 кВ Плодосовхоз	2019	10	375,00		231,64
1.3.1.4.1	ВЛ10 кВ Л-1 ПС Каширино отпайка на ТП К-1-341	2019	10	801,00		721,00
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Частоозерская отпайка на ТП Ч-2-24	2019	10	304,00		314,32
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Пионер отпайка на ТП П-2-13	2019	10	190,00		226,70
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-10 ПС Лесники отпайка на ТП Л-10-348	2019	10	595,00		594,01
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Боровская отпайка на ТП Б-1-350	2019	10	617,00		1 137,47
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №14-2 ВЛ 10 кВ Л-1 Сафакулево-1 ПС Сафакулево	2017	10	10,00		57,29
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №2-11 ВЛ 10 кВ Ф №15 ХПП ПС Шумиха	2017	10	340,00		263,21
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №29 ВЛ 10 кВ ЦРП ПС Шумиха	2017	10	30,00		71,70
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №44 ВЛ 10 кВ Л-3 ЦРП ПС Машзавод на ТП 309-ЩЦ	2017	10	419,00		183,28
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №4-7А ВЛ 10 кВ Л-5 Дубровное ПС Целинное	2017	10	138,00		159,42
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №8-39 ВЛ 10 кВ Л-18 Петухи ПС Шумиха	2017	10	1 700,00		991,88
1.3.1.4.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №93 ВЛ 10 кВ Л-11 Каксарлино ПС Сафакулево	2017	10	20,00		56,12
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ н.п.Нижнее от опоры №85 ВЛ 10 кВ Кочарино	2018	10	770,00		500,31
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ от опоры №28 ВЛ 10 кВ Л-9 ПС Целинное	2018	10	545,00		285,41
1.3.1.4.1	ВЛ 10 кВ Л-4 Лебяжье ПС Песьяное	2018	10	9 011,00		6 747,65
1.3.1.4.2	на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			2 804,00		2 723,55
1.3.1.4.2	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №1-6 ВЛ 10 кВ Л-13 Маслозавод ПС Альменево	2017	10	691,00		512,72
1.3.1.4.2	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №18 ВЛ 10 кВ Л-12 Комхоз ПС Целинное	2017	10	90,00		213,31
1.3.1.4.2	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №19 ВЛ 10 кВ Л-5 Дубровное ПС Целинное	2017	10	1 073,00		683,71
1.3.1.4.2	ВЛ 10 кВ Кольцо ВЛ 10 кВ Забродино-ВЛ 10 кВ Очистные сооружения	2018	10	292,00		246,90
1.3.1.4.2	ВЛ 10кВ Л-1 ПС Комсомольская	2019	10	658,00		1 066,91
1.3.2.3.1	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			4 240,00		1 825,41
1.3.2.3.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №11-4 ВЛ 10 кВ №2 Целинное до ТП 10/0,4 кВ Ц-2-30 Метрополис	2017	10	8,00		9,41
1.3.2.3.1	Отпайка ВЛ 10 кВ Л-7 н.п.Мансурово ПС Аджитарово	2019	10	1 292,00		479,09
1.3.2.3.1	ВЛ 10 кВ от опоры №184 ВЛ 10 кВ №2 Украинец	2019	10	1 000,00		357,09
1.3.2.3.1	ВЛ 10 кВ Л-7 ПС Мокроусово отпайка на ТП МК-7-40	2019	10	1 460,00		748,28
1.3.2.3.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Сибирская отпайка на ТП С-5-34	2019	10	480,00		231,53
1.3.2.3.2	на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			8 908,00		6 470,57
1.3.2.3.2	ВЛ 10 кВ Агрокомплекс от ПС 110/10 кВ Мартыновка	2018	10	750,00		495,25
1.3.2.3.2	ВЛ 10 кВ от ПС 110/10 кВ Мартыновка	2019	10	691,00		532,18
1.3.2.3.2	ВЛ 10 кВ от опоры №1-17 ВЛ 10 кВ Л-2 Водохранилище ПС Сафакулево	2019	10	2 255,00		1 072,28
1.3.2.3.2	ВЛ 6 кВ ПС Митино	2019	10	4 578,00		3 990,25
1.3.2.3.2	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Васильевская отпайка на ТП ВС-2-8	2019	10	634,00		380,61
	Совместный подвес			544,00		503,89
	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Нагорная отпайка на ТП Н-2-30	2019	10	544,00		503,89
2. Строительство кабельных линий						
	на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже					
2.1.2.2.2	в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно			50,00		228,21
2.1.2.2.2	КЛ 10 кВ Л-2 ПС Частоозерье	2019	10	50,00		228,21
2.3.1.2.4	в каналах одножильные с бумажной изоляцией сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно			90,00		1 061,84
2.3.1.2.4	КЛ 10кВ от ПС Петухово-г до ЦРП Петухово	2019	10	90,00		1 061,84
4. Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)						
4.1.1.	мощностью до 25 кВА включительно				850,70	9 099,68
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -1515 - О н.п. Глубокое	2017	10/0,4		23,50	184,83
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Л-8-293 ДНТ «Раздолье»	2017	10/0,4		23,50	210,51
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-59 н.п.Белый Яр	2017	10/0,4		23,50	213,15
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-286 н.п.Падеринское	2017	10/0,4		23,50	276,12
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ КФХ Н-2-2	2017	10/0,4		23,50	203,89
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Чумляк 1113-КН Ферма	2017	10/0,4		23,50	193,17
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ р.п.Мишкино 1503-МШ Быт	2017	10/0,4		23,50	118,02
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Медведское 709-ЗП Радар	2019	10/0,4		23,50	189,75
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Юламаново 117-ЮЛ	2019	10/0,4		23,50	215,81
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Звериноголовское 3-2-26 оз.Глубокое	2019	10/0,4		23,50	213,12
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 616-А	2019	10/0,4		23,50	138,81
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Сокольники №816-СЛ КФХ	2019	10/0,4		23,50	207,86
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Яланское №202-СФ Теле2	2019	10/0,4		23,50	219,11
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ Б-2-333 н.п.Сычево	2019	10/0,4		23,50	246,61
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ П-1-10 н.п. Памятное	2019	10/0,4		23,50	312,73
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ К-3-4 н.п.Глубокий Овраг	2019	10/0,4		23,50	237,25
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-327 н.п.Санаторная	2019	10/0,4		23,50	393,16
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ н.п.Логоушка	2019	10/0,4		23,50	263,30
4.1.1.	СКТП 10/0,4 кВ М-1-3 н.п. Раздолье	2019	10/0,4		23,50	274,55
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ С-4-35 н.п.Варгаши	2019	10/0,4		23,50	270,25

4.1.1.	СТП 10/0,23 кВ И-10-362 н.п. Зеленый	2019	10/0,4		9,40	174,04
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ М-2-15 н.п. Макушино	2019	10/0,4		23,50	269,99
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ П-2-13 н.п. Пионерское	2019	10/0,4		23,50	269,99
4.1.1.	СТП 10/0,4 кВ С-5-34 н.п. Рынки	2019	10/0,4		23,50	262,30
4.1.1.	МКТП - 10/0,4 кВ -501-Ис быт н.п. Ильинское	2019	10/0,4		23,50	376,02
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -2812-В н.п. Ключи, 217км а/д ПР-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2019	10/0,4		23,50	296,32
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -408-В н.п. Ключи, 218км а/д ПР-354 Екатеринбург-Шадринск-Курган	2019	10/0,4		23,50	310,61
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ - 307-Вк н.п. Шахматова, пер. Лесопильный, 2	2019	10/0,4		23,50	233,04
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -1156-У н.п. Бахарёво	2019	10/0,4		23,50	257,30
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ -205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово	2018	10/0,4		23,50	236,28
4.1.1.	КТП - 10/0,4 кВ 4033-Д н.п. Затеченское	2018	10/0,4		23,50	191,66
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Б-6-11 н.п. Белозерское	2018	10/0,4		23,50	314,38
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Ф-1-1 н.п. Пьянково	2018	10/0,4		23,50	272,67
4.1.1.	КТП 10/0,4 кВ Ч-3-23 н.п. Частоозерье	2018	10/0,4		23,50	278,69
4.1.1.	КТПС 10/0,23 кВ Б-6-323 н.п. Новая Сидоровка	2018	10/0,4		9,40	128,39
4.1.1.	СТП 10/0,23 кВ П-1-52 н.п. Хлупово	2018	10/0,4		9,40	98,57
4.1.1.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Снегири 1009-КН Быт	2018	10/0,4		23,50	241,48
4.1.1.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-1 н.п. Половинное	2018	10/0,4		23,50	305,95
4.1.2.	мощностью от 25 до 100 кВА включительно				3 915,34	18 345,52
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 1117-3 н.п. Погорелка	2017	10/0,4		59,22	237,38
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 411-Мк н.п. Красная Нива	2017	10/0,4		94,00	277,20
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-248 н.п. Шкодинское, Онегино	2017	10/0,4		37,60	340,39
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ ВГ-2-36 н.п. Лебяжье	2017	10/0,4		37,60	295,16
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-3-245 н.п. Кашрино	2017	10/0,4		59,22	284,71
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-287 н.п. Лукино	2017	10/0,4		59,22	353,78
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Альменово 1205А	2017	10/0,4		59,22	304,49
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ П-5-7 н.п. Першино	2017	10/0,4		37,60	289,25
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-285 н.п. Костоусово	2017	10/0,4		59,22	354,60
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ У-5-262 н.п. Колташево	2017	10/0,4		59,22	356,48
4.1.2.	СКТП 10/0,4 кВ Б-1-277 н.п. Чернавский	2017	10/0,4		59,22	225,86
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Медовый №2005-ШМ Теплица	2017	10/0,4		59,22	195,84
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Мишкино 1012-МШ Быт	2017	10/0,4		59,22	298,99
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Новый Мир М-2-6 Дорожная	2017	10/0,4		94,00	329,21
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Шаламово 201-КР "КРС"	2017	10/0,4		37,60	284,31
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ Ч-2-23 н.п. Частоозерье	2017	10/0,4		59,22	225,71
4.1.2.	КТПС 10/0,4 кВ н.п. Курорт Озеро 113-СБ Газовая котельная	2019	10/0,4		59,22	208,21
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ 715-АД п. Сафакулево	2019	10/0,4		37,60	256,78
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Горохово КП-3-8 Склад	2019	10/0,4		37,60	276,36
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Каменное 1202-У Кафе	2019	10/0,4		37,60	192,36
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Альменово 1116-А	2019	10/0,4		94,00	358,24
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Кирово №1701-КР	2019	10/0,4		37,60	184,91
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-337 н.п. Введенское	2019	10/0,4		94,00	394,01
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ МК-6-39 н.п. Мокроусово	2019	10/0,4		59,22	343,67
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-334 н.п. Колесниково	2019	10/0,4		59,22	400,82
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-2-31 н.п. Утятское	2019	10/0,4		59,22	362,68
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-325 н.п. Введенское	2019	10/0,4		59,22	446,45
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-1-341 н.п. Северное	2019	10/0,4		59,22	382,88
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-335 н.п. Колесниково	2019	10/0,4		59,22	403,45
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-10-348 н.п. Кетово	2019	10/0,4		59,22	411,57
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-350 н.п. Введенское	2019	10/0,4		94,00	472,11
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ С-7-23 н.п. Новоберезово	2019	10/0,4		59,22	390,22
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 307-Вк Катайский район, н.п. Марай	2019	10/0,4		94,00	365,91
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 107-Вк Катайский район, н.п. Чернушка	2019	10/0,4		59,22	380,99
4.1.2.	МКТП - 10/0,4 кВ - 1113-КЛ н.п. Пески	2019	10/0,4		94,00	320,10
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ - 106-П н.п. Митькина, ул. Свердлова, 9	2019	10/0,4		59,22	317,42
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Целинное Ц-5-23	2017	10/0,4		94,00	370,11
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Сартасово 419-3	2017	10/0,4		94,00	288,21
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ г. Шумиха 309-ШЦ Кирпичная	2017	10/0,4		94,00	306,14
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ 4034 н.п. Красноисетское	2018	10/0,4		94,00	263,76
4.1.2.	КТП - 10/0,4 кВ -603-О н.п. Тарасова, ул. Центральная, 4	2018	10/0,4		59,22	244,93
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Б-1-318 н.п. Введенское	2018	10/0,4		59,22	291,67
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ К-6-265 н.п. Лукино	2018	10/0,4		94,00	411,81
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Мишкино 1730-М Комхоз	2018	10/0,4		94,00	325,52
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-2-6 н.п. Нагорское	2018	10/0,4		59,22	282,05
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-319 н.п. Белый Яр	2018	10/0,4		59,22	341,66
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-263 н.п. Шкодинское	2018	10/0,4		94,00	410,30
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Николаевка 1505-ПС Склад	2018	10/0,4		94,00	247,64
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Обанино №О-2-2 Стенников	2018	10/0,4		94,00	278,57
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Целинное Ц-9-33 Быт	2018	10/0,4		94,00	334,33
4.1.2.	ТП 10/0,4 кВ р.п. Юргамыш Ю-3-11 Быт	2018	10/0,4		59,22	282,77
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Краснознаменское 402-МШ Свиноферма	2018	10/0,4		37,60	112,44
4.1.2.	КТП 10/0,4 кВ н.п. Курорт	2018	10/0,4		94,00	560,64
4.1.2.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-326 н.п. Введенское	2018	10/0,4		94,00	488,10
4.1.2.	МКТП - 10/0,4 кВ 511-К н.п. Кодское	2018	10/0,4		98,00	280,47
4.1.2.	ТП 10/0,4кВ н.п. Иковка, ул. Станционная, 72 И-9-367	2019	10/0,4		59,22	349,32
4.1.2.	ТП 10/0,4кВ н.п. Сумки ул. Новая, 10	2019	10/0,4		94,00	352,55
4.1.3.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно				11 534,40	28 099,72
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Б-2-300 н.п. Введенское	2017	10/0,4		150,40	292,83
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Л-8-292 н.п. Лесники, Раздолье	2017	10/0,4		235,00	431,41
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ МК-4-40 н.п. Мокроусово	2017	10/0,4		150,40	286,40
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Целинное № Ц-2-30 Метрополис	2017	10/0,4		235,00	430,84
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Целинное от ТП Ц-12-7 Строителей	2017	10/0,4		150,40	343,33
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п. Верхнее КТ-2-14 Маслозавод	2019	10/0,4		235,00	376,80
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Л-4-303 н.п. Бараба	2019	10/0,4		150,40	385,92
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ Н-2-30 н.п. Нагорское	2019	10/0,4		150,40	347,15
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Г-7-7 н.п. Аресеновка	2019	10/0,4		150,40	396,61
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ К-1-340 н.п. Кашрино	2019	10/0,4		150,40	511,01

4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-347 н.п.Кетово	2019	10/0,4		235,00	579,48
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Г-5-9 н.п.Глядянское	2019	10/0,4		150,40	481,68
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ -2811-В Шадринский район, н.п. Ключи	2019	10/0,4		235,00	568,63
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ - 704-Т Далматовский район, н.п. Мясниково	2019	10/0,4		235,00	404,23
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ - 901-У н.п. Каргаполье, ул. Гагарина, 2Ж	2019	10/0,4		150,40	456,60
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево ул.Гагарина	2017	10/0,4		150,40	413,97
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 101-СФ	2017	10/0,4		150,40	438,63
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 105-СФ	2017	10/0,4		150,40	380,69
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 107-СФ	2017	10/0,4		150,40	395,69
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1102-СФ	2017	10/0,4		150,40	422,45
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1105-СФ	2017	10/0,4		150,40	403,65
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1108-СФ	2017	10/0,4		150,40	388,64
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное ул.Парковая	2017	10/0,4		150,40	375,96
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-12-6	2017	10/0,4		150,40	388,43
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Центральная котельная	2017	10/0,4		150,40	293,58
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Б-3-442 н.п.Новая Сидоровка	2017	10/0,4		150,40	272,22
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Б-3-312 н.п.Новая Сидоровка	2017	10/0,4		150,40	264,15
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 202-ШМ Пролетарская	2017	10/0,4		150,40	377,29
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Л-4-269 н.п.Пименовка	2017	10/0,4		235,00	454,91
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ 1113 К н.п.Канаши	2018	10/0,4		235,00	420,27
4.1.3.	КТП - 10/0,4 кВ 1211-рп н.п.Шатрово	2018	10/0,4		150,40	308,38
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Г-5-17 н.п.Глядянское	2018	10/0,4		235,00	412,62
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ МС-7-5 н.п.Яблочное	2018	10/0,4		150,40	303,51
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-28 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4		150,40	377,46
4.1.3.	КТП 10/0,4 РБ-12-282 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	448,69
4.1.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камьши №П-8-6 Кормоцех	2018	10/0,4		150,40	294,50
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Кипель	2018	10/0,4		150,40	577,48
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Малое Белое	2018	10/0,4		235,00	637,92
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1001-МР Школа	2018	10/0,4		235,00	432,58
4.1.3.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 108-СФ Школа	2018	10/0,4		235,00	433,62
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-328 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	625,75
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-329 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	606,42
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-330 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	615,49
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ И-9-246 н.п.Иковка	2018	10/0,4		150,40	363,48
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ К-3-1 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ К-3-2 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ Л-4-324 н.п.Темляково	2018	10/0,4		235,00	411,15
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ П-1-331 н.п.Просвет	2018	10/0,4		150,40	517,44
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-332 н.п.Просвет	2018	10/0,4		235,00	613,99
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-4 н.п.Половинное	2018	10/0,4		235,00	529,67
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ П-3-5 н.п.Половинное	2018	10/0,4		150,40	472,40
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ РБ-12-294 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	437,71
4.1.3.	КТПК 10/0,4 кВ РЛ-3-284 н.п.Галкино 2-е	2018	10/0,4		150,40	581,26
4.1.3.	ТП - 10/0,4 кВ -314 н.п. Чаши	2018	10/0,4		245,00	443,26
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Боровлянка рядом с вышкой связи ПАО"МТС"	2019	10/0,4		235,00	610,75
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Боровлянка ул.Пролетарская,1	2019	10/0,4		235,00	596,69
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Старый Просвет,ул.Советская,1а И-10-369	2019	10/0,4		235,00	598,85
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Старый Просвет,ул.Томина,6 И-10-370	2019	10/0,4		235,00	617,63
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Иковка,ул.Станционная,23 И-9-368	2019	10/0,4		235,00	605,16
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Иковка,ул.Лесная,27 И-10-365	2019	10/0,4		235,00	586,52
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Сумки ул.Ленинская,16	2019	10/0,4		150,40	562,09
4.1.3.	ТП 10/0,4кВ н.п.Сумки ул.Восточная,3	2019	10/0,4		235,00	534,42
4.1.4.	мощностью от 250 до 400 кВА включительно				2 632,00	3 632,80
4.1.4.	КТП - 10/0,4 кВ -1112 - К н.п. Канаши	2017	10/0,4		376,00	440,05
4.1.4.	СКТП - 400/10/0,4 кВ 707-М н.п. Каргаполье, ул. Северная,116	2017	10/0,4		376,00	424,13
4.1.4.	КТП 10/0,4 кВ МК-4-29 н.п. Мокроусово	2019	10/0,4		376,00	625,47
4.1.4.	КТП 10/0,4 кВ РЛ-1-346 н.п.Борки	2019	10/0,4		376,00	507,07
4.1.4.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-2-77 Столовая	2017	10/0,4		376,00	492,91
4.1.4.	КТП 10/0,4 кВ н.п.Майка	2018	10/0,4		376,00	673,87
4.1.4.	КТПП 10/0,4 кВ Л-9-321 н.п.Усть-Утяк	2018	10/0,4		376,00	469,30
4.1.5.	мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				2 961,00	3 064,17
4.1.5.	КТП 10/0,4 кВ Л-3-313 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.1.5.	КТП 10/0,4 кВ Л-7-314 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.1.5.	ТП 10/0,4 кВ №901-МР ПНЗ	2019	10/0,4		592,20	606,64
4.1.5.	КТП 10/0,4 кВ М-1-301 н.п.Митино	2019	10/0,4		592,20	678,11
4.1.5.	КТП - 10/0,4 кВ - 723-Ч Каргапольский район, н.п. Деулина	2019	10/0,4		592,20	307,12
	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)					
4.2.3.	мощностью от 100 до 250 кВА включительно				940,00	1 643,27
4.2.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Кислянское К-1-46 Школа	2019	10/0,4		470,00	749,93
4.2.3.	ТП 10/0,4 кВ н.п.Нижнее Н-3-7 Школа	2018	10/0,4		470,00	893,34

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
2017 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 701 037,54	3 132	53 818,13	1 181,69
	- по временной схеме	61 447,62	52	2 682,20	1 181,69
	- до 15 кВт (включительно)	3 415 069,76	2 890	26 827,64	1 181,69
	- свыше 15 кВт	224 520,16	190	24 308,29	1 181,69
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14 031 881,54	3 132	53 818,13	4 480,17
	- по временной схеме	232 968,66	52	2 682,20	4 480,17
	- до 15 кВт (включительно)	12 947 681,24	2 890	26 827,64	4 480,17
	- свыше 15 кВт	851 231,64	190	24 308,29	4 480,17
2018 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 843 779,17	3 369	63 921,26	1 140,93
	- по временной схеме	111 810,73	98	4 014,29	1 140,93
	- до 15 кВт (включительно)	3 418 213,83	2 996	27 836,52	1 140,93
	- свыше 15 кВт	313 754,61	275	32 070,45	1 140,93
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 241 282,96	3 369	63 921,26	4 523,98
	- по временной схеме	443 349,88	98	4 014,29	4 523,98
	- до 15 кВт (включительно)	13 553 839,05	2 996	27 836,52	4 523,98
	- свыше 15 кВт	1 244 094,04	275	32 070,45	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
	- по временной схеме	99 256,05	75	2 850,98	1 323,41
	- до 15 кВт (включительно)	3 459 404,35	2 614	23 188,06	1 323,41
	- свыше 15 кВт	365 262,28	276	24 917,29	1 323,41
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 467 868,42	2 965	50 956,33	5 216,82
	- по временной схеме	391 261,43	75	2 850,98	5 216,82
	- до 15 кВт (включительно)	13 636 764,94	2 614	23 188,06	5 216,82
	- свыше 15 кВт	1 439 842,05	276	24 917,29	5 216,82

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	20 728,03	4 809,18
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	8 954,92	3 594,73	5 936,62
1 - 20 кВ	6 549,54	2 767,92	4 607,73
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	14 513,83	20 107,01	2 379,50
1 - 20 кВ	8 951,68	10 896,47	4 289,10
35 кВ	-	-	-

И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий 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	1 602	0		17 274	0		2 682,41	0,00	
в том числе									
льготная категория *	1 243	0		15 061	0		569,71	0,00	
2. От 15 до 150 кВт - всего	181	8		11 771	890		1 664,69	285,98	
в том числе									
льготная категория **	11	1		576	150		81,42	17,06	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	16	11		5 192	4 023		10 157,75	2 906,15	
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	0	0		0	0		0,00	0,00	
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	2		5 490	1 700		37 871,44	193,29	
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	0	0		0	0		0,00	0,00	
5. От 8900 кВт - всего	0	1		0	16 000		0,00	6,43	
в том числе									
по индиви-дуальному проекту	0	0		0	0		0,00	0,00	
6. Объекты генерации	2	2		181	2 082		24,63	236,72	

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий 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	2 386	40		24 902	387	
в том числе						
льготная категория *	1 524	0		18 400	0	
2. От 15 до 150 кВт - всего	298	25		19 276	2 006	
в том числе						
льготная категория **	14	1		816	150	
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	73	30		24 166	10 395	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	6	11		7 225	24 140	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего	0	2		0	31 000	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации	1	4		60	50 082	

* 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.