

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

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Пропускная способность, кВт/ Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс.руб.
территория городских населенных пунктов				128 799,30	34 503,64	232 714,98
I. Строительство воздушных линий				90 619,99		67 121,46
	на уровне напряжения 0,4 кВ			75 122,85		50 048,60
1.1.1	самонесущий изолированный провод на деревянных опорах с железобетонными приставками			9 990,33		6 516,00
1.1.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТПС - 510 Д н.п. Далматово, ул.Словцова, 23	2016	0,4	124,40		60,53
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 г.Шумиха от ТП №64 Ул.Чкалова	2016	0,4	520,00		428,35
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш №1 от ТП 10/0,4 кВ КТ-10-31 ул.Шиловой	2016	0,4	165,00		127,88
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от КТП 10/0,4 кВ ул.Молодежи 250 кВА	2016	0,4	320,00		222,50
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от опоры №10 ТП №57 ул.Сенная	2016	0,4	290,00		145,01
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 50 Угольная	2016	0,4	35,00		16,99
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП №82	2016	0,4	85,00		58,75
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха ул.Воронкова от СКТП №27 ул.Пионерская	2017	0,4	482,00		323,61
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Щучье №1 от ТП 101-Щ КНС	2016	0,4	340,00		188,90
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Щучье №2 от ТП 10/0,4 кВ 101-Щ КНС	2016	0,4	188,00		44,43
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Щучье №3 от ТП 1502-КТ Аринино	2016	0,4	282,00		189,37
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ г.Щучье от ТП 804-НФ Новая	2016	0,4	6,00		37,32
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменово №2 от ТП 10/0,4 кВ №КТ-10-31 ул.Шиловой	2017	0,4	357,00		223,07
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от ТП В-3-88	2016	0,4	438,00		221,24
1.1.1	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	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	ВЛ 0,4 кВ СНТ «КСМ-3» от КТП ШК-1-255 Л-2	2017	0,4	137,00		144,45
1.1.1	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	ВЛ 0,4кВ н.п.Старокомгоровка от ТП Ч-2-243 Л-1	2017	0,4	312,00		289,42
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-1	2017	0,4	114,00		141,10
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Храпово Л-1 от ТП ШК-1-255	2016	0,4	169,00		156,42
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Черемухово от ТП Ч-2-243 Л-1	2017	0,4	296,00		239,73
1.1.1	ВЛ 0,4кВ СНТ "КСМ-3" от КТП ШК-1-255 Л-2	2017	0,4	994,00		760,82
1.1.1	ВЛ-0,4 кВ от КТП-1200 г. Курган, мкр-н Мостостроителей	2016	0,4	30,00		10,45
1.1.1	ВЛ-0,4кВ от БКТП-55а г.Шадринск, ул.Развина,97	2016	0,4	382,78		214,85
1.1.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1501	2016	0,4	24,00		11,64
1.1.1	ВЛИ-0,4кВ Ф-3 от оп.№1 до оп.№9 ВЛ-0,4кВ КТП-204-Ю г.Шадринск,ул.Ромашковая,1	2016	0,4	306,22		139,16
1.1.1	ВЛ-10 кВ фидер "Чикой" г. Далматово	2018	0,4	162,94		140,32
1.2.1	самонесущий изолированный провод на железобетонных опорах			61 384,97		42 086,76
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-748 г.Шадринск, ул.Важенина	2016	0,4	287,08		68,27
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 г.Шумиха от ТП 801-МЗ Заводская	2016	0,4	260,00		80,57
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Арбинка	2016	0,4	284,00		310,27
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Зайково от КТП В-3-21	2016	0,4	214,00		136,10
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Зайково, СТ Лагуна от КТП В-3-172	2016	0,4	256,00		232,11
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Тополя	2016	0,4	120,00		89,72
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Утяк от ТП Восток-1	2017	0,4	21,00		8,11
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Храпово Л-3 от ТП ШК-5-19	2016	0,4	300,00		93,66
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Черемухово от КТП Ч-1-316	2017	0,4	1 019,00		645,68
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-2-146	2016	0,4	451,00		783,58
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Курган, СТ № 17 ЖБИ-2 от КТП КТ-8-1	2016	0,4	466,00		396,41
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха №13 Южная	2017	0,4	40,00		27,33
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 10/0,4 кВ №72 Заправка	2017	0,4	54,00		47,00
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 1501-ШМ ул.100 лет Шумихе	2017	0,4	27,00		89,07
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Тополя Л-2 от ТП Л-10-234	2016	0,4	477,00		338,82
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Курмыши	2017	0,4	170,00		37,14
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-234 Л-2	2016	0,4	236,00		179,33
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово от ТП ШК-5-19 Л-4	2017	0,4	522,00		329,91
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово Л-3 от ТП Ч-4-207	2016	0,4	457,00		365,77
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Черемухово от ТП У-10-283	2017	0,4	593,00		510,89
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП- г.Шадринск, ул.Крымская	2016	0,4	370,00		134,47
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-49 г.Шадринск, ул.Автомобилистов	2016	0,4	239,36		58,49
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-744 г.Шадринск, ул.Тюменская,14	2016	0,4	162,68		37,27
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-746 г.Шадринск,	2016	0,4	315,79		87,19
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-747 г.Шадринск, ул.Тюменская-Промышленная	2016	0,4	474,68		162,34
1.2.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-748 г.Шадринск, ул.Моллесона	2016	0,4	1 002,01		314,94
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1115-З г.Шадринск, Курганский тракт	2017	0,4	535,89		225,90
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 г.Далматово, пер.Дружбы,6	2017	0,4	248,80		101,87
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 г.Далматово, ул.Советская,302	2017	0,4	401,91		211,71
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-102 г.Шадринск, ул.Луначарского,6	2017	0,4	344,50		93,12
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-203 г.Шадринск, ул. Ночвина	2017	0,4	465,07		233,75
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-204 г.Шадринск, ул. Неглинная, 51а	2017	0,4	215,31		98,78
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-ПНИ г.Шадринск, Свердловский тракт, ГСК№55, бокс №14	2017	0,4	86,12		45,39
1.2.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1080	2016	0,4	208,00		99,96
1.2.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-893	2016	0,4	5 399,00		3 779,63
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1084	2016	0,4	52,00		35,22

1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1214	2016	0,4	1 831,00	1 407,94
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1217	2016	0,4	2 738,00	1 964,02
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1221	2017	0,4	524,00	474,51
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1224	2017	0,4	2 558,00	1 824,39
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1700	2016	0,4	232,00	206,95
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-193 Ф-4	2017	0,4	326,00	311,49
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2006	2017	0,4	3 385,00	2 323,55
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2012	2016	0,4	55,00	37,07
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2028	2017	0,4	106,00	76,79
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-250	2016	0,4	216,00	223,59
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-387	2016	0,4	516,00	399,83
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-752	2016	0,4	486,00	332,71
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-832	2016	0,4	1 702,00	1 351,20
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-869	2016	0,4	1 828,00	1 303,62
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-872 Ф-2	2017	0,4	117,00	85,56
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-903	2017	0,4	3 135,00	1 860,53
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-919	2017	0,4	2 524,00	1 652,12
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-927	2017	0,4	2 246,00	1 908,82
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-942	2017	0,4	1 092,00	1 025,20
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-999	2016	0,4	1 800,00	1 403,42
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-КТ-8-151	2017	0,4	388,00	92,83
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-КТ-8-162	2017	0,4	75,00	17,41
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-1011	2016	0,4	20,00	16,30
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-1205 г.Шадринск, ул.Анисимова-ул.1812г	2016	0,4	2 545,45	1 031,01
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-202	2017	0,4	94,00	63,68
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-632(перемычка)ЩР гаражей г.Курган, ул.Бажева,71в-станция сотовой связи г.Курган	2016	0,4	28,00	37,49
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-К-5 Ф-6	2016	0,4	530,00	287,65
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП-218 г. Шадринск, пер. Элеваторный,13	2018	0,4	354,07	185,08
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	0,4	535,89	301,80
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-220 г. Шадринск, Мальцевский тракт, ГСК 38	2018	0,4	83,56	26,38
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-СНТ Строитель г. Шадринск, СНТ Строитель	2018	0,4	191,39	41,81
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от КТПК В-3-23 Л-4	2018	0,4	122,00	119,77
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Зайково от ТП В-3-26 Л-4	2018	0,4	490,00	180,87
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Пригородный от КТП Ч-1-315	2018	0,4	2 201,00	1 529,64
1.2.1	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
1.2.1	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
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г. Курган, н.п.Черемухово от ТП Ч-6-16 Л-2	2018	0,4	38,00	78,50
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП 10/0,4 кВ №КТ-10-30 Торговый центр	2018	0,4	50,00	19,50
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-1-13 Селютина	2018	0,4	118,00	120,09
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 10/0,4 кВ №36 Почта	2018	0,4	87,00	123,97
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП М-9-5 Л-5	2018	0,4	115,00	98,74
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Макушино от КТП МЦ-13-4 Л-1	2018	0,4	79,00	94,04
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Храпово СНТ "Надежда" от ТП ШК-1-23	2018	0,4	49,00	56,29
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2016-ШМ ул.Жукова	2018	0,4	44,00	71,56
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП г.Шумиха №83	2018	0,4	182,00	168,99
1.2.1	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
1.2.1	ВЛ 0,4кВ г.Курган н.п.Шепотково от ТП У-5-298	2018	0,4	1 178,00	780,46
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Тополя от ТП Л-10-317 Л-2	2018	0,4	191,04	229,76
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-87 фидер 2 г.Далматово, ул.Советская,302	2018	0,4	224,88	106,45
1.2.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2039	2018	0,4	63,00	92,60
1.2.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-2049	2018	0,4	20,00	29,41
1.2.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-486 Ф-2 (оп.43 - оп.49)	2018	0,4	151,00	173,09
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-2042	2018	0,4	57,00	94,67
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-387 Ф-2	2018	0,4	80,00	68,95
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-625	2018	0,4	239,00	238,38
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-582	2018	0,4	252,50	211,49
1.2.1	ВЛ - 0,4 кВ от КТП- г. Шадринск, ул. Рылкина-Важенина	2018	0,4	1 465,00	1 346,05
1.2.1	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	самонесущий изолированный провод совместный подвес			3 747,55	1 445,84
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от КТП КТ-8-9 Педучилище	2017	0,4	210,00	57,84
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 13 по ул.Луговая	2017	0,4	550,00	108,41
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП 201-ШМ Северная	2017	0,4	40,00	12,73
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шучье от ТП 824-Щ Гостиница	2017	0,4	150,00	31,84
1.3.1	ВЛИ-0,23кВ от КТП-1220 Ф-4	2017	0,4	154,00	39,63
1.3.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-878 Ф-2	2016	0,4	127,50	67,61
1.3.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1701	2016	0,4	463,00	235,89
1.3.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-541	2017	0,4	9,00	30,81
1.3.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-881	2016	0,4	119,00	61,09
1.3.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-94 Ф-3	2017	0,4	401,00	264,33
1.3.1	ВЛИ-0,4кВ от ТП-84 до ЩР гаража ул.Советская,174	2016	0,4	51,00	51,96
1.3.1	ВЛ - 0,4 кВ от ТП-272 г. Шадринск, ул.Пролетарская,73	2018	0,4	133,97	24,81
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от КТП КТ-8-4 Швейная фабрика	2018	0,4	130,00	35,17
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от ТП КТ-7-5 РДК	2018	0,4	150,00	41,73
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ г.Шумиха от ТП №84	2018	0,4	115,00	30,41
1.3.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-5106 г. Шадринск, Курганский тракт,16	2018	0,4	287,08	58,33
1.3.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-1600	2018	0,4	7,00	43,52
1.3.1	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-860 Ф-4	2018	0,4	281,00	113,62

1.3.1	ВЛИ-0,4 кВ от РП-6 Ф-3, Ф-4	2018	0,4	324,00	127,65
1.3.1	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-119	2018	0,4	45,00	8,48
	на уровне напряжения 10 кВ			15 497,14	17 072,86
1.2.1	самонесущий изолированный провод на железобетонных опорах			13 992,14	15 964,49
1.2.1	ВЛ 10 кВ Заводская выход от ПС Шумиха	2016	10	80,00	100,94
1.2.1	ВЛ 10 кВ Заводская заход от ПС Машзавод	2016	10	80,00	96,07
1.2.1	ВЛ 10 кВ Кольцо Шумиха-Тяга ПС Машзавод	2016	10	1 258,00	993,65
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Утяк-тяга отпайка на ТП У-5-242	2017	10	86,00	150,48
1.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры №47 ВЛ 10 кВ ГКОС	2016	10	62,00	85,88
1.2.1	ВЛ-10кВ 1214-1224	2017	10	174,00	345,15
1.2.1	ВЛ-10кВ 1224-684	2017	10	211,00	380,01
1.2.1	ВЛ-10кВ 881-1701	2016	10	531,00	764,73
1.2.1	ВЛ-10кВ на КТП-869 от ВЛ-10кВ РП-36-641	2016	10	522,00	601,71
1.2.1	ВЛ-10кВ на КТП-999 от ВЛ-10кВ РП-36-641	2016	10	388,00	505,58
1.2.1	ВЛ-10кВ от КТП-744 г.Шадринска, ул. Моллесона	2016	10	861,24	481,72
1.2.1	ВЛ-10кВ ПС"Керамзит"яч.8-Зерноток кольцевая	2017	10	1 258,00	1 078,68
1.2.1	ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинки кольцевая	2017	10	1 274,00	1 835,73
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №17-5 ВЛ 10 кВ СПТУ ПС Куртамыш	2016	10	350,00	168,80
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №7 ВЛ 10 кВ от ячейки №8 КРУН 10 кВ ПС Машзавод	2016	10	520,00	477,26
1.2.1	Отпайка на КТП-1217 от отпайки на КТП-1214 от ВЛ-10кВ 5-1212	2016	10	384,00	391,79
1.2.1	Отпайка на КТП-1221 от отпайки на КТП-1214 от ВЛ-10кВ 5-1212	2017	10	600,00	621,11
1.2.1	Отпайка на КТП-1222 от отпайки на КТП-1208 от ВЛ-10кВ 5-1212	2016	10	9,40	30,54
1.2.1	Отпайка на КТП-1700 от отпайки на КТП-387 от ВЛ-10кВ РП-2-702	2016	10	170,00	264,40
1.2.1	Отпайка на КТП-387 от ВЛ-10кВ РП-21-601	2016	10	40,00	111,52
1.2.1	Отпайка на КТП-387 от отпайки на КТП-860 от ВЛ-10кВ РП-2-702	2016	10	488,00	404,51
1.2.1	Отпайка на КТП-752 от ВЛ-6кВ 364-698	2016	10	65,00	102,20
1.2.1	Отпайка на КТП-919 от ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинки	2017	10	16,00	96,15
1.2.1	Отпайка на КТП-927 от ВЛ-10кВ ПС"Керамзит-Тяга"яч.5-Глинки	2017	10	63,00	149,24
1.2.1	Отпайка на КТП-97 от отпайки на КТП-290 от ВЛ-6 кВ 121 - 277	2016	10	187,00	263,92
1.2.1	Участок ВЛ 10 кВ от опоры №34 ВЛ 10 кВ Ф.№1 ЦРП Шумиха-Тяга	2016	10	170,00	169,39
1.2.1	Участок ВЛ 10 кВ от опоры №58 ВЛ 10 кВ ЦРП ПС Шумиха	2016	10	450,00	1 757,05
1.2.1	ВЛ - 10 кВ фидер "Горгаз" г. Шадринск	2018	10	1 233,49	745,36
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-5 ПС Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	10	420,00	240,96
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №11-11 ВЛ 10 кВ Медовый	2018	10	226,00	183,12
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №40 ВЛ 10 кВ Очистные сооружения ПС Шумиха	2018	10	443,00	333,23
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №58 ф.№4 РП	2018	10	312,00	193,03
1.2.1	Отпайка на КТП-1600 от ВЛ-10кВ 1111-133	2018	10	714,00	1 137,81
1.2.1	Отпайка на КТП-2044 от отпайки на КТП-290 от ВЛ-6кВ 121-277	2018	10	289,00	392,89
1.2.1	Отпайка на КТП-2050 от ВЛ-6 кВ 642 - 50	2018	10	5,00	70,02
1.2.1	Отпайка на КТП-КТ-8-162 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	10	9,00	112,41
1.2.1	Отпайка на КТП-КТ-8-311 от ВЛ-10 кВ ПС "Керамзит" яч.8 - Зерноток	2018	10	43,00	127,43
1.2.2	неизолированный провод на железобетонных опорах			1 228,00	987,22
1.2.2	ВЛ 10 кВ фидер №1 ЦРП	2017	10	20,00	59,25
1.2.2	ВЛ-10кВ 1009-1033	2016	10	1 180,00	833,63
1.2.2	Отпайка на КТП-2012 от ВЛ-6кВ РП-7-412	2016	10	8,00	11,96
1.2.2	Отпайка на КТП-2030 от ВЛ-6кВ РП-18-223	2017	10	15,00	34,53
1.2.2	Отпайка на КТП-2049 от ВЛ-10 кВ 24 – КНС-3	2018	10	5,00	47,86
1.3.1	самонесущий изолированный провод совместный подвес			277,00	121,15
1.3.1	ВЛ 10 кВ Л-13 ЦРП Макушино отпайка на КТП М-5-3	2018	10	277,00	121,15
2. Строительство кабельных линий				38 179,31	67 967,14
	на уровне напряжения 0,4 кВ			17 048,03	28 977,01
2.1.1.1	кабель сечением до 120 мм2 в траншее			6 237,21	7 341,44
2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №1 г.Шучье от ТП 1502-КТ Аринино	2016	0,4	118,00	74,67
2.1.1.1	КЛ 0,4 кВ №2 г.Шучье от ТП 1502-КТ Аринино	2016	0,4	238,00	120,66
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от КТП-1080 до ГСК-168 ул. Мостостроителей, 3а	2016	0,4	112,00	124,09
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ вход с ВЛ-0,4 кВ от КТП-1701 до шинномонтажной мастерской г. Курган, пр. Машиностроителей, 34/1	2016	0,4	78,00	141,11
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-37 г. Курган, ул. Правды до детского сада г. Курган, ул. Матросова, 21	2016	0,4	82,00	72,83
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-878 до Выход ВЛ Ф-2	2016	0,4	51,00	61,73
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-Н-2-25 Курганская обл., Притобольный район, с. Утятское до бокса на 3 автомобиля в комплексе производственной базы Курганская обл., Притобольный район, с. Утятское	2016	0,4	97,00	48,82
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-Н-2-25 Курганская обл., Притобольный район, с. Утятское до домика сторожа в комплексе производственной базы Курганская обл., Притобольный район, с. Утятское	2016	0,4	93,00	47,87
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-500 г. Курган, ул. Гагарина, 64, стр.1 до ж.д. г. Курган, ул. Гагарина, 60а	2016	0,4	90,00	35,29

2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-52 г. Курган, ул. Р. Крестьянская, 14а до общежития г. Курган, ул. Дзержинского, 2	2016	0,4	60,00	29,59
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от БКТП-790 - ВРУ-0,4кВ, г.Шадринск, ул. Мира, 29а (позиция4)	2017	0,4	9,80	97,22
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-1033 ул.Мостостроителей до автосервиса ул.Мостостроителей,в р-не стр.1	2016	0,4	122,00	77,76
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-1222 г.Курган,Федеральная трасса Иртыш,257 км до выход ВЛ	2016	0,4	72,00	66,73
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-1701 г.Курган,пр.Машиностроителей до инженерного корпуса г.Курган	2016	0,4	18,00	64,79
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-218 до склада ул. К.Мяготина,39,стр.12	2016	0,4	56,00	39,21
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-224 до Выход ВЛ Ф-1 ул.Свободы	2017	0,4	15,00	19,79
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-224 до Выход ВЛ Ф-2 ул.Набережная	2017	0,4	15,00	20,48
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-705 до автосервиса по шоссе Тюнина	2017	0,4	60,00	129,65
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-743 г.Курган,пос.Увал,ул.Звездная до Выход ВЛ Ф-2	2016	0,4	163,00	77,40
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-871 до жестяночного цеха ул.Химмашевская,17а	2016	0,4	31,00	33,84
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-88 до склада пр.Машиностроителей,20,стр.3	2016	0,4	52,00	40,99
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-988 г.Курган,СТ"Тобол ЮУЖД" до выход ВЛ Ф-2	2017	0,4	18,00	95,53
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-1011 до Выход ВЛ	2016	0,4	25,00	12,92
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-111 до ЩР ГСК-96	2016	0,4	120,00	149,58
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-13 до ЩР ул.Омская,139	2017	0,4	43,00	59,46
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-163 г.Шадринск, ул.Урицкого,47	2016	0,4	195,08	151,18
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-202 до Выход ВЛ	2017	0,4	48,00	45,36
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-262 до ЩР производственного здания ул.Ленина,39а	2017	0,4	156,00	124,98
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-317 до магазина ул.К.Мяготина,83/5	2017	0,4	159,00	154,34
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-364 до Выход ВЛ Ф-1 ул.Урожайная	2017	0,4	31,00	29,34
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-364 до Выход ВЛ Ф-2 пос. Пионерский	2017	0,4	34,00	30,59
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-398 до ВРУ линии н.о.МКУ"УКС"ул.М.Горького,3	2017	0,4	54,00	52,75
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-485 до ГСК-223 ул.Дзержинского,62ж	2016	0,4	68,00	75,18
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-491 до детского сада №74	2017	0,4	155,00	157,39
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-491 до ж.д. ул.Черняховского,14	2017	0,4	75,00	68,63
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-55-А ВРУ-0,4кВ г.Шадринск, ул.Развина, 97.	2016	0,4	40,00	24,66
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-589 до склада ул.Химмашевская,17а,стр.10	2016	0,4	333,00	579,42
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-73 н.п. Далматово, ул. Маяковского, 74	2017	0,4	107,84	50,22
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-735 г.Шадринск, ул.Проектная,4а	2016	0,4	150,00	128,99
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-735 г.Шадринск, ул.Проектная, 4а. Поз.1	2016	0,4	107,98	62,14
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-735 г.Шадринск, ул.Проектная, 4а. Поз.2	2016	0,4	91,32	48,62
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-796 позиция 6 г.Шадринская, ул.Мира,29а	2016	0,4	50,00	67,27
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-839 г.Курган,ул.Б.Петрова до станции технического обслуживания г.Курган,ул.Б.Петрова	2016	0,4	108,00	225,67
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-854 до северной проходной ул.Невежина,3,стр.25	2016	0,4	134,00	113,77
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-9 до ЩР хоз.блока ул.К.Мяготина,150а	2017	0,4	117,00	139,51
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-931, ВРУ-0,4кВ - ВРУ-0,4кВ, г.Шадринск, ул. Омская, 46 б.	2016	0,4	80,69	66,86
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-К-5 до выход ВЛ Ф-6	2016	0,4	51,00	91,73
2.1.1.1	КЛ-0,23 кВ от ТП-640 (перемычка) ж.д. ул. Интернациональная, 21 - гараж ул. Интернациональная, 21	2018	0,4	75,00	85,68
2.1.1.1	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
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-5 до нежилого здания ул. Савельева, 15	2018	0,4	50,00	56,31
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-138 (перемычка) ж.д. ул. Гоголя, 105 - гараж ул. Гоголя, 103в	2018	0,4	152,00	223,24
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-147 до ЩР ГСК-56а ул. Ленина, 18а	2018	0,4	66,00	114,69
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-197 до ЩР ГСК-6 ул. Красина, 54а	2018	0,4	114,00	386,67
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-582 до Выход ВЛ	2018	0,4	32,00	76,54
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-646 до магазина б.Солнечный,66	2018	0,4	100,00	319,05
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	50,00	77,15
2.1.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-847 до административно-хозяйственного комплекса в Молодежном парке	2018	0,4	25,00	41,30
2.1.1.1	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
2.1.1.1	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
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от КТП-891 до ЩР базы "Динамо" ул. Нагорная, 2а	2018	0,4	156,00	283,25
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до Выход ВЛ	2018	0,4	80,00	131,07
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. К. Мяготина, 111	2018	0,4	51,00	81,68
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-156 до ж.д. ул. Красина, 76	2018	0,4	110,00	147,07
2.1.1.1	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
2.1.1.1	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
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. ул. Краснодарская, 25а	2018	0,4	103,00	141,61
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-479 до тепловыпуск №141 ул. К. Мяготина, 127а	2018	0,4	72,00	117,76
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ Ф-1	2018	0,4	10,00	6,06
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ Ф-2	2018	0,4	10,00	5,17
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ Ф-3	2018	0,4	10,00	5,17
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ Ф-4	2018	0,4	10,00	5,17
2.1.1.1	КЛ-0,4 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ Ф-5	2018	0,4	10,00	5,17

2.1.1.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в траншее			1 125,00		1 157,74
2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-35 до ВРУ-0,4 кВ, г. Далматово, ул.Гагарина, 85	2018	0,4	470,00		423,79
2.1.1.2	КЛ-0,4 кВ от ТП-260 до ж.д. пр. Конституции, 63	2018	0,4	105,00		207,39
2.1.1.2	КЛ-0,4кВ от РП-4 до ВРУ-0,4кВ Ледового Дворца г. Шадринск, ул. Автомобилистов	2018	0,4	550,00		526,56
2.2.1.1	кабель сечением до 120 мм2 смешанный способ прокладки			3 720,35		6 276,03
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-593 до ЩР гаража ул.Б.Петрова,99,стр.5	2017	0,4	142,00		275,91
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-871 до офисных помещений ул.Б.Петрова,99а,стр.1	2016	0,4	112,00		119,28
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-871 до склада ул.Б.Петрова,99а,стр.16	2016	0,4	294,00		246,12
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-871 до склада ул.Б.Петрова,99е	2016	0,4	244,00		236,81
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-877 до овощехранилища ул.Промышленная,9	2017	0,4	138,00		257,67
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от КТП-881 до ЩР ул.Промышленная,4	2017	0,4	174,00		276,53
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-24 до ЩР пр.Машиностроителей,23	2017	0,4	136,00		162,50
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-31(перемычка)ж.д.пр.Конституции,41-комплекс по обл.автотранспорта ул.Юргамышская,15б	2017	0,4	113,00		210,25
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП-514 до ВРУ-0,4кВ г. Шадринск, ул.Комсомольская,16	2017	0,4	262,53		489,45
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-114 до помещения в подвале ж.д.ул.Советская,123	2017	0,4	193,00		504,59
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-13(перемычка)ЩР ул.Омская,139-ремонтно-механические мастерские ул.Омская,139,стр.6	2017	0,4	66,00		83,36
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-409 до Выход ВЛ Ф-4	2017	0,4	207,00		429,61
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-554 до ГСК-82 ул.Достоевского,69	2016	0,4	326,00		484,29
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-854 до АЗС ул.К.Мяготина,14	2016	0,4	249,00		436,19
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-90 до административного здания ул.Куйбышева,28	2017	0,4	275,00		585,37
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ РУ-0,4 кВ-ВЛ-0,4 кВ фидер "Луначарского-6" г. Шадринск, ул.Луначарского, 6	2017	0,4	70,82		151,06
2.2.1.1	КЛ-0,4 кВ от РП-4 до овощехранилища и производственного здания ул. Дзержинского, 68/1	2018	0,4	120,50		207,14
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от РП-6 до магазина б.Мира,10а	2018	0,4	240,00		531,81
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-2(перемычка)ж.д.ул.Дзержинского,36а-ЩР помещения в здании гаража ул.Дзержинского,40	2018	0,4	179,00		332,29
2.2.1.1	КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до жилых помещений 4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	178,50		255,81
2.1.2.1	кабель сечением до 120 мм2 в двухфидерном исполнении в траншее			1 642,76		2 307,94
2.1.2.1	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1051 до ВРУ-1 ж.д. 5 мкр-н, 18	2016	0,4	153,00		199,56
2.1.2.1	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1051 до ВРУ-2 ж.д. 5 мкр-н, 18	2016	0,4	173,40		184,80
2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ от КТП-812 г.Курган,ул.Б.Петрова до КНС г.Курган,ул.Б.Петрова,118,стр.10	2016	0,4	135,50		272,11
2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ от РП-25 5 мкр-н,20а до ж.д.5 мкр-н,17	2016	0,4	234,60		235,11
2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 г.Курган,4 мкр-н до ж.д.г.Курган,4 мкр-н,31,секция №3	2016	0,4	298,86		557,24
2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-1050 5 мкр-н,3б до ж.д.5 мкр-н,25,корп.3	2016	0,4	224,40		243,47
2.1.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-12 до офиса и гостиницы ул.Советская,148	2016	0,4	93,00		208,72
2.1.2.1	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	кабель сечением свыше 120 мм2 в двухфидерном исполнении в траншее			1 932,94		4 459,46
2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1051 до ж.д. 5 мкр-н, 18, корп.1	2016	0,4	153,00		221,60
2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1051 до ж.д. 5 мкр-н, 18, корп.3	2016	0,4	219,30		466,64
2.1.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-1072 до ж.д. 7 мкр-н, 8, корп.1	2016	0,4	261,12		766,43
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от РП-25 5 мкр-н,20а до ж.д.5 мкр-н,17,корп.3	2016	0,4	122,40		235,86
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от РП-25 5 мкр-н,20а до ж.д.5 мкр-н,17,корп.6	2016	0,4	181,05		343,68
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1014 г.Курган,2 мкр-н,21а до ж.д.г.Курган, 2 мкр-н,20г	2016	0,4	117,30		416,15
2.1.2.2	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	2КЛ-0,4кВ от ТП-1045 г.Курган,4 мкр-н до ж.д.г.Курган ,4 мкр-н,31,секция №4	2016	0,4	116,79		259,45
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1056 5 мкр-н до ж.д.5 мкр-н,25,корп.1	2016	0,4	121,43		209,32
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1056 5 мкр-н до ж.д.5 мкр-н,25,корп.2	2016	0,4	87,71		155,27
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-602 до ж.д.ул.Калинина,18	2017	0,4	121,38		338,17
2.1.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-602 до ж.д.ул.Калинина,в р-не ж.д. №2	2017	0,4	119,34		333,48
2.2.2.1	кабель сечением до 120 мм2 в двухфидерном исполнении смешанный способ прокладки			932,41		2 899,51
2.2.2.1	2КЛ-0,4кВ от РП-27 7 мкр-н,16б до ж.д.7 мкр-н,поз.18(1 очередь)	2016	0,4	316,20		880,24
2.2.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-1017 до магазина 3 мкр-н, 26а	2017	0,4	143,21		554,19
2.2.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-1 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	178,50		530,07
2.2.2.1	2КЛ-0,4кВ от ТП-1044 до ВРУ-2 ж.д.4 мкр-н,поз.5	2017	0,4	178,50		584,05
2.2.2.1	2КЛ-0,4 кВ от РП-6 до Выход ВЛ б. Мира	2018	0,4	116,00		350,95
2.2.2.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в двухфидерном исполнении смешанный способ прокладки			1 457,36		4 534,88
2.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от РП-27 7 мкр-н,16б до ж.д.7 мкр-н,18(2 очередь)	2016	0,4	160,14		514,88
2.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-1055 5 мкр-н,30в до детского сада 5 мкр-н,26	2016	0,4	583,00		978,46
2.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-259 до ж.д.ул.М.Горького,36	2017	0,4	179,52		573,96
2.2.2.2	2КЛ-0,4кВ от ТП-678 г.Курган,б.Солнечный,17а до детского сада г.Курган, б.Солнечный,в р-не стр.14а	2016	0,4	290,70		1 139,33
2.2.2.2	2КЛ-0,4 кВ от ТП-621 до стадиона "Центральный" ул. Куйбышева, 147 на уровне напряжения 10 кВ	2018	0,4	244,00		1 328,26
2.1.1.1	кабель сечением до 120 мм2 в траншее			3 316,57		3 674,26
2.1.1.1	КЛ 10 кВ Заводская выход от ПС Шумиха	2016	10	35,00		32,25

2.1.1.1	КЛ 10 кВ Заводская заход от ПС Машзавод	2016	10	51,00	24,42
2.1.1.1	КЛ 10 кВ Кольцо Шумиха-Тяга	2016	10	145,00	126,26
2.1.1.1	КЛ-10 кВ от опоры № 19 фидер "ЛЭП-20" до РП "ФОК" ул. Автомобилистов	2016	10	881,19	478,28
2.1.1.1	КЛ-10 кВ фидер ЛЭП-240 опора № 23, ВЛЗ-10кВ - РП "ФОК" ул. Автомобилистов	2016	10	500,00	271,28
2.1.1.1	КЛ-10кВ -1 от КЛ-10кВ, фидер ЛЭП-240-"ФОК" до 2БКТП-2401 ул. Автомобилистов	2016	10	93,14	72,94
2.1.1.1	КЛ-10кВ -2 от КЛ-10кВ, фидер ЛЭП-240-"ФОК" до 2БКТП-2401 ул. Автомобилистов	2016	10	88,24	71,60
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-1030 до КТП-1032	2016	10	316,00	502,48
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-2006 до Выход ВЛ-10кВ 12-2006	2017	10	57,00	107,12
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-2006 до Выход ВЛ-10кВ РП-36-2006	2017	10	57,00	107,12
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-302 до Выход ВЛ-10кВ 209-611	2017	10	45,00	38,15
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-387 г.Курган, пр.Машиностроителей до отпайки на КТП-387 от ВЛ-10кВ РП-21-601	2016	10	22,00	41,38
2.1.1.1	КЛ-10кВ от КТП-881 г.Курган, ул.Промышленная до Выход ВЛ-10кВ 881-1701	2016	10	25,00	58,17
2.1.1.1	КЛ-10кВ от ТП-220 до ТП-224 г.Шадринск, Мальцевский тракт (территория "Спутник")	2016	10	5,00	197,69
2.1.1.1	КЛ-6 кВ (перемычка) оп.19 - оп.20 ВЛ-6 кВ РП-6 - 207	2016	10	214,00	157,20
2.1.1.1	КЛ-6 кВ от КТП-870 до Выход ВЛ-6 кВ РП-6 - 207	2016	10	22,00	35,66
2.1.1.1	КЛ-6кВ от КТП-224 до Выход ВЛ-6кВ РП-18-223	2017	10	22,00	27,25
2.1.1.1	КЛ-6кВ от ТП-172 до ТП-661	2017	10	435,00	761,29
2.1.1.1	КЛ-6кВ от ТП-248 до КТП-218	2016	10	44,00	59,07
2.1.1.1	КЛ-6кВ от ТП-364 до Выход ВЛ-6кВ 364-698	2017	10	28,00	26,35
2.1.1.1	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	10	39,00	72,88
2.1.1.1	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	10	39,00	72,88
2.1.1.1	КЛ-6 кВ от КТП-2042 до Выход ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	10	90,00	157,74
2.1.1.1	КЛ-6 кВ от ТП-369 до ТП-2001	2018	10	40,00	148,92
2.1.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-2020 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	10	23,00	25,87
2.1.1.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в траншее			1 199,00	1 255,22
2.1.1.2	КЛ-10 кВ от РП-45 яч.9 г. Курган, ул. Чернореченская, 109в до Выход ВЛ-10 кВ 979 - 620	2016	10	270,00	122,68
2.1.1.2	КЛ-10кВ от 2БКТП-10/0,4кВА фидер "РП-12" до опоры № 11 г.Шадринск, ул.Свердлова	2016	10	40,00	58,04
2.1.1.2	КЛ-10кВ от КЛ-10кВ фидер "Торгаз" до КТП- г. Шадринск, ул.Бажова	2017	10	628,00	655,57
2.1.1.2	КЛ-10кВ от ТП-47 ул.Чернореченская до Выход ВЛ-10кВ 5-47	2016	10	219,00	363,85
2.1.1.2	КЛ-10 кВ от ТП-881 до Выход ВЛ-10 кВ 881 - 387	2018	10	22,00	27,46
2.1.1.2	КЛ-6 кВ от ТП-2020 до отпайки на ТП-2020 от ВЛ-6 кВ РП-18 - 223	2018	10	20,00	27,62
2.2.1.1	кабель сечением до 120 мм2 смешанный способ прокладки			7 664,00	13 849,76
2.2.1.1	КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ РП-21-601 до отпайки на КТП-387	2016	10	633,00	812,92
2.2.1.1	КЛ-10кВ от КТП-1033 ул.Мостостроителей до Выход ВЛ-10кВ 1009-1033	2016	10	500,00	658,74
2.2.1.1	КЛ-10кВ от КТП-387 г.Курган, пр.Машиностроителей до отпайки на КТП-387 от отпайки на КТП-860	2016	10	321,00	524,11
2.2.1.1	КЛ-10кВ от ТП-1009 3 мкр-н,96 до Выход ВЛ-10кВ 1009-1033	2016	10	495,00	844,99
2.2.1.1	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-0 ПС"Утятское"	2017	10	671,00	1 048,15
2.2.1.1	КЛ-10кВ от ТП-2021 до выход ВЛ-10кВ Л-11 ПС"Утятское"	2017	10	638,00	1 140,09
2.2.1.1	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-275	2017	10	398,00	777,19
2.2.1.1	КЛ-6кВ от ТП-102 до ТП-623	2017	10	296,00	793,40
2.2.1.1	КЛ-10 кВ от ТП-427 до Выход ВЛ-10 кВ 427 - 2020	2018	10	540,00	1 461,31
2.2.1.1	КЛ-10кВ от РП-4 до БКТП и от БКТП до ТП-54А г. Шадринск	2018	10	1 114,00	2 149,33
2.2.1.1	КЛ-10кВ от РП-4 до ТП-221 г. Шадринск, ул.Черемисина-Мальцевский тракт	2018	10	2 058,00	3 639,52
2.2.1.2	кабель сечением до 120 мм2 в двухфидерном исполнении смешанный способ прокладки			4 606,00	7 293,55
2.2.1.2	КЛ-10 кВ от РП-27 яч.15 до РП-43 яч.17	2016	10	1 167,00	1 543,16
2.2.1.2	КЛ-10 кВ от РП-27 яч.9 до РП-43 яч.18	2016	10	1 163,00	1 572,62
2.2.1.2	КЛ-10кВ от КТП-839 до КТП-699	2017	10	836,00	1 654,19
2.2.1.2	КЛ-10кВ от ПС"Промышленная" ЗРУ-10кВ яч.4 г.Курган, ул.Промышленная до ТП-839 г.Курган, ул.Б.Петрова	2016	10	945,00	1 864,02
2.2.1.2	КЛ-6кВ от ТП-589 до КТП-871	2016	10	495,00	659,57
2.1.2.1	кабель сечением до 120 мм2 в двухфидерном исполнении в траншее			87,72	274,83
2.1.2.1	2КЛ-6кВ от РП-15 до ТП-2004	2017	10	87,72	274,83
2.1.2.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в двухфидерном исполнении в траншее			183,60	293,73
2.1.2.2	2КЛ-10 кВ от ТП-1035 до ТП-1036	2016	10	183,60	293,73
2.2.2.1	кабель сечением до 120 мм2 в двухфидерном исполнении смешанный способ прокладки			3 536,34	10 887,51
2.2.2.1	2КЛ-10кВ от ПС-110/10кВ"Юнона" до КТП-2017	2017	10	3 062,04	8 802,71
2.2.2.1	2КЛ-10кВ от ТП-1038 до ТП-1072	2016	10	474,30	2 084,81
2.2.2.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в двухфидерном исполнении смешанный способ прокладки			538,05	1 461,28
2.2.2.2	2КЛ-10 кВ от РП-27 до ТП-1035	2016	10	245,31	425,89
2.2.2.2	2КЛ-10кВ от РП-39 до ТП-1045	2016	10	292,74	1 035,40
3. Строительство пунктов секционирования					2 693,89

3.1	Реклоузер 6(10)кВ					2 693,89
3.1	Коммутационный пункт 10 кВ на опоре №4-1 ВЛ 10 кВ Ф.№1 ЦРП-Тяга	2016	10			731,48
3.1	Коммутационный пункт №4 г.Шумиха	2017	10			980,94
3.1	Коммутационный пункт №5 г.Шумиха	2017	10			981,47
4. Строительство трансформаторных подстанций					32 623,64	87 936,57
4.1.1.1	КТП - 6(10)/0,4кВ 25кВА				282,00	2 821,70
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 701-Мц Агаино	2016	10/0,4		23,50	227,92
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ г.Шучье 804-НФ Новая	2016	10/0,4		23,50	169,96
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ У-5-242 н.п.Утяк	2017	10/0,4		23,50	257,90
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-243 н.п. Черемухово	2016	10/0,4		23,50	165,74
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-244 н.п. Черемухово	2016	10/0,4		23,50	167,12
4.1.1.1	КТП-1084	2016	10/0,4		23,50	297,60
4.1.1.1	КТП-1222	2016	10/0,4		23,50	389,32
4.1.1.1	КТПС-10/0,4кВ - 510 Д н.п. Далматово, ул.Словцова, 23	2016	10/0,4		23,50	149,43
4.1.1.1	СКТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1603-ШМ Полигон ТБО	2016	10/0,4		23,50	227,34
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 405-Ш н.п.Катайск	2018	10/0,4		23,50	228,45
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-29 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4		23,50	294,14
4.1.1.1	КТП-2042	2018	10/0,4		23,50	246,77
4.1.1.2	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 25 до 100кВА				2 440,24	9 771,19
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-0-8 Студенческая	2016	10/0,4		94,00	281,22
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ г.Шучье 101-Щ КНС	2016	10/0,4		59,22	239,49
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Л-10-317 н.п.Тополя	2017	10/0,4		59,22	368,51
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Введенское	2016	10/0,4		59,22	318,05
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ У-10-268 г.Курган, Грибанова Чаша	2016	10/0,4		59,22	263,11
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ У-5-298 г.Курган, н.п.Шепотково	2017	10/0,4		59,22	357,08
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Ч-6-253 н.п.Черемухово	2016	10/0,4		59,22	271,64
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-255 н.п.Храпово	2016	10/0,4		59,22	309,48
4.1.1.2	КТП-1032	2016	10/0,4		94,00	436,54
4.1.1.2	КТП-1221	2017	10/0,4		94,00	390,01
4.1.1.2	КТП-1224	2017	10/0,4		94,00	499,30
4.1.1.2	КТП-1501	2016	10/0,4		94,00	348,21
4.1.1.2	КТП-1506	2016	10/0,4		94,00	293,57
4.1.1.2	КТП-2012	2016	10/0,4		94,00	200,56
4.1.1.2	КТП-2028	2017	10/0,4		59,22	280,09
4.1.1.2	КТП-2030	2017	10/0,4		94,00	299,61
4.1.1.2	КТП-218	2016	10/0,4		59,22	387,91
4.1.1.2	КТП-743	2016	10/0,4		94,00	375,96
4.1.1.2	КТП-88	2016	10/0,4		94,00	360,19
4.1.1.2	ТП - 10/0,4кВ 10/0,4 кВ 1205 г.Шадринск, ул. 1812г	2016	10/0,4		94,00	326,44
4.1.1.2	ТП - 10/0,4кВ 1206 г.Шадринск, ул. Анисимова	2016	10/0,4		94,00	326,43
4.1.1.2	ТП - 10/0,4кВ -746 г.Шадринск, ул. Неглинная	2016	10/0,4		94,00	279,16
4.1.1.2	ТП - 10/0,4кВ -748 г.Шадринск, ул. Моллесона	2016	10/0,4		94,00	279,19
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1501-ШМ ул.100 лет Шумихе	2017	10/0,4		94,00	378,10
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ -1207 СНТ "Черемушки-2", "Радуга-2"	2018	10/0,4		59,22	252,02
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Л-10-308 г.Курган, н.п.Тополя	2018	10/0,4		37,60	285,52
4.1.1.2	КТП 10/0,4кВ Ч-2-307 г. Курган,н.п.Черемухово	2018	10/0,4		94,00	226,12
4.1.1.2	КТП-1600	2018	10/0,4		94,00	321,91
4.1.1.2	КТП-2039	2018	10/0,4		59,22	280,09
4.1.1.2	КТП-2044	2018	10/0,4		94,00	317,74
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-1-13 Селютина	2018	10/0,4		59,22	217,95
4.1.1.3	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 100 до 250кВА				7 896,00	17 071,21
4.1.1.3	КТП - 10/0,4 кВ -203 г.Шадринск, ул.Носилова,24	2017	10/0,4		235,00	38,87
4.1.1.3	КТП - 10/0,4 кВ -204 г.Шадринск, ул.Ночвина,21	2017	10/0,4		235,00	404,01
4.1.1.3	КТП - 10/0,4 кВ -87 г.Далматово, ул.Советская,302	2017	10/0,4		235,00	427,13
4.1.1.3	КТП - 10/0,4кВ -747 г.Шадринск, ул. Промышленная	2016	10/0,4		235,00	407,20
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ В-3-275 н.п.Зайково	2016	10/0,4		235,00	417,47
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-10-30 Торговый центр	2016	10/0,4		235,00	501,87
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-7-23 Торговый центр	2016	10/0,4		150,40	278,05
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 1301-МЗ Ленина	2017	10/0,4		235,00	518,54
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха ул.Молодежи 250 кВА	2016	10/0,4		235,00	399,06
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ г.Шучье 1502-КТ Аринино	2016	10/0,4		235,00	369,32
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменеве 1115-А	2017	10/0,4		235,00	553,46
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменеве 804-А	2017	10/0,4		235,00	730,98
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ У-10-283 г.Курган, н.п.Пригородный	2017	10/0,4		150,40	420,99
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ У-10-299 г.Курган, н.п.Пригородный	2017	10/0,4		150,40	216,84
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-316 н.п.Черемухово	2017	10/0,4		150,40	376,11
4.1.1.3	КТП-1033	2016	10/0,4		150,40	321,21
4.1.1.3	КТП-1214	2016	10/0,4		150,40	417,19
4.1.1.3	КТП-1217	2016	10/0,4		150,40	513,70
4.1.1.3	КТП-1700	2016	10/0,4		150,40	447,02
4.1.1.3	КТП-1701	2016	10/0,4		150,40	391,20
4.1.1.3	КТП-2006	2017	10/0,4		235,00	417,56
4.1.1.3	КТП-699	2017	10/0,4		235,00	450,18
4.1.1.3	КТП-752	2016	10/0,4		235,00	355,73
4.1.1.3	КТП-869	2016	10/0,4		235,00	743,21
4.1.1.3	КТП-870	2016	10/0,4		150,40	348,40
4.1.1.3	КТП-871	2016	10/0,4		235,00	511,24
4.1.1.3	КТП-903	2017	10/0,4		235,00	579,83
4.1.1.3	КТП-919	2017	10/0,4		235,00	560,40
4.1.1.3	КТП-927	2017	10/0,4		235,00	524,71
4.1.1.3	КТП-942	2017	10/0,4		235,00	530,55

4.1.1.3	КТП-97	2016	10/0,4		235,00	312,29
4.1.1.3	КТП-999	2016	10/0,4		235,00	677,03
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-10-31 ул.Шиловой	2016	10/0,4		150,40	319,95
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш КТ-6-11 Поселок	2017	10/0,4		235,00	340,45
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 201-ШМ Северная	2017	10/0,4		150,40	389,46
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ н.п.Пристанционный 1809-ШМ Быт	2017	10/0,4		235,00	559,76
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-291 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	418,44
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-315 г.Курган, н.п.Пригородный	2018	10/0,4		150,40	430,62
4.1.1.3	КТП-2049	2018	10/0,4		150,40	451,22
4.1.1.4	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 250 до 500кВА				2 632,00	3 525,37
4.1.1.4	КТП - 10/0,4 кВ - г.Шадринск, ул.Бажова	2017	10/0,4		376,00	408,96
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ Л-10-227 г.Курган, н.п.Тополя	2016	10/0,4		376,00	454,36
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ О-6-83 н.п.Петухово	2016	10/0,4		376,00	601,88
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ ПЦ-7-72 н.п.Петухово	2016	10/0,4		376,00	595,99
4.1.1.4	КТП-37 г. Курган, ул. Правды	2016	10/0,4		376,00	397,71
4.1.1.4	КТП-387	2016	10/0,4		376,00	553,58
4.1.1.4	КТП-433 г. Курган, ул. Омская	2016	10/0,4		376,00	512,89
4.1.1.5	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 500 до 900кВА				1 776,60	1 439,63
4.1.1.5	КТП-1073	2016	10/0,4		592,20	550,51
4.1.1.5	КТП-1074	2016	10/0,4		592,20	283,88
4.1.1.5	КТП-1505	2016	10/0,4		592,20	605,24
4.1.2.3	2КТП 6(10)/0,4 кВ до 250 кВА				940,00	1 888,84
4.1.2.3	КТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 2*ТМ 2028-ШМ, 201-ШМ Телевышка	2018	10/0,4		470,00	914,44
4.1.2.3	КТП 10/0,4 кВ М-5-3 н.п.Макушино	2018	10/0,4		470,00	974,40
4.2.1.3	БКТП 6(10)/0,4кВ свыше 100 до 250кВА				150,40	2 438,52
4.2.1.3	БКТП-839	2016	10/0,4		150,40	2 438,52
4.2.2.5	2БКТП 6(10)/0,4 свыше 500 до 900кВА				3 440,40	16 420,84
4.2.2.5	БКТП-2001	2018	10/0,4		752,00	3 502,47
4.2.2.5	БКТП-213	2018	10/0,4		752,00	4 481,69
4.2.2.5	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	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
4.2.2.6	2БКТП 6(10)/0,4 1000кВА и выше				13 066,00	32 559,26
4.2.2.6	БКТП-1035	2016	10/0,4		1 880,00	3 614,47
4.2.2.6	БКТП-1045	2016	10/0,4		1 504,00	4 937,41
4.2.2.6	БКТП-1072	2016	10/0,4		1 184,40	2 768,11
4.2.2.6	БКТП-1082	2017	10/0,4		1 184,40	3 227,60
4.2.2.6	БКТП-144	2017	10/0,4		1 184,40	4 595,57
4.2.2.6	БКТП-2004	2017	10/0,4		1 184,40	2 893,11
4.2.2.6	БКТП-47	2016	10/0,4		1 184,40	3 544,71
4.2.2.6	Здание 2БКТП-1000/10/0,4 кВ -2401 с ТМГ(2шт)-1000/10/0,4кВ г.Шадринск, ул.Автомобилистов	2016	10/0,4		1 880,00	2 491,45
4.2.2.6	БКТП-522	2018	10/0,4		1 880,00	4 486,85
5. Строительство распределительных трансформаторных подстанций					1 880,00	6 995,93
5.2.2.	РТП 6(10)/0,4кВ				1 880,00	6 995,93
5.2.2.	Здание РП "ФОК"-1000/10/0,4 кВ с ТМ(2шт)-1000/10/0,4кВ г.Шадринск, ул.Автомобилистов	2016	10/0,4		1 880,00	6 995,93
территория, не относящаяся к городским населенным пунктам					97 900,20	22 041,02
1. Строительство воздушных линий					97 682,20	68 166,69
на уровне напряжения 0,4 кВ					63 605,20	42 817,73
самонесущий изолированный провод на деревянных опорах с железобетонными приставками					26 800,75	18 532,41
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Костоусово от ТП РЛ-3-285 Л-1	2017	0,4		44,00	88,82
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Чумляк от ТП 1113-КН Ферма	2017	0,4		7,00	31,87
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ ДНТ «Раздолье» от КТП Л-8-293 Л-1	2017	0,4		6,00	61,48
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Боровское Л-1 от ТП Б-3-15	2016	0,4		14,00	10,69
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Введенское Л-2 от ТП Б-1-254	2016	0,4		63,00	55,84
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Шкодинское Л-1 от ТП ШК-5-247	2016	0,4		6,00	29,69
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Аждитарово от ТП 804-АД Зерноток	2016	0,4		38,00	41,37
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №2 от ТП 10/0,4 кВ ул.Весенняя	2016	0,4		238,00	190,60
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №6 Ф.№33 Труд	2017	0,4		19,00	15,23
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево №8 Ф.№33 Труд	2017	0,4		15,00	11,17
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 10/0,4 кВ 804-А	2017	0,4		161,00	92,29
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 10/0,4 кВ ул.Гагарина	2017	0,4		2 357,00	783,85
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 10/0,4 кВ ул.Ленина 160 Ква	2016	0,4		630,00	328,12
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 1205А	2017	0,4		445,00	160,85
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бараба от ТП Л-4-82	2016	0,4		250,00	235,70
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белозерское от ТП Б-4-152	2016	0,4		220,00	109,62
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бинберды Л-2 от ТП 302-МР Ферма	2016	0,4		85,00	70,63
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Боровичи от ТП 735-АД Насосная	2017	0,4		219,00	122,71
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Боровское от ТП Б-3-6	2016	0,4		207,00	167,84
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бороздинка от ТП 706-ТН Быт	2016	0,4		50,00	42,87
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгановское от ТП 2101-НФ МТМ	2017	0,4		115,00	36,68
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от ТП В-5-98	2016	0,4		234,00	115,02
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское Л-1 от ТП Б-1-254	2016	0,4		447,00	272,80
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-198	2016	0,4		279,00	193,02
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Галкино 2-е Л-1 от ТП РЛ-3-266	2016	0,4		468,00	279,47
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Галкино от ТП РЛ-3-266 Л-2	2016	0,4		124,00	78,36

1.1.1	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	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Залесовский	2016	0,4	266,00	208,10
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Залесовский Л-2 от ТП РЛ-3-232	2016	0,4	404,00	293,75
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Иковка от ТП И-9-353	2016	0,4	62,00	57,99
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кислянокское №2 от ТП К-1-45 Поселок	2017	0,4	345,00	167,27
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Корокина от ТП Б-6-20	2016	0,4	153,00	188,96
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Крепость от КТП МК-5-29	2016	0,4	139,00	65,37
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Круглое от ТП 3-3-9 Новый поселок	2016	0,4	158,00	149,37
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Курорт Озеро Медвежье от КТП М-5-1	2016	0,4	240,00	175,10
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лопатки от КТП ЛЛ-2-1	2016	0,4	153,00	116,78
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Меншиково Л-1 от ТП С-8-257	2016	0,4	79,00	92,99
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Меншиково от ТП С-8-256 Л-1	2016	0,4	58,00	76,07
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино №2 от КТП 10/0,4 кВ ул.Телеграфная (кирп)	2016	0,4	70,00	26,96
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Падеринское от КТП РЛ-3-177	2016	0,4	473,00	358,20
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Падеринское от КТП РЛ-3-286	2017	0,4	8,00	44,33
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Падеринское от ТП РЛ-3-232 Л-1	2016	0,4	237,00	226,13
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Патронная от ТП К-6-135 Л-2	2017	0,4	497,00	443,88
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-5-196	2016	0,4	215,00	114,75
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Рассвет от КТП Р-2-7	2016	0,4	287,00	190,10
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Садовое Л-5 от ТП С-5-5	2016	0,4	327,00	299,26
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Саргасово от ТП 419-3	2017	0,4	120,00	37,28
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 10/0,4 кВ ул.Озерная 250 кВА	2016	0,4	1 250,00	799,13
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 1105-СФ	2017	0,4	17,00	60,39
1.1.1	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	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Слевное от ТП М-4-36 Л-3	2017	0,4	38,00	48,72
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Утичье от ТП 217-ПС МТМ	2017	0,4	48,00	39,85
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ Спортшкола 160 кВА	2016	0,4	800,00	508,87
1.1.1	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	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	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от ТП №15 ул.Кирова	2016	0,4	1 840,00	1 072,73
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Частоозерье от КТП Ч-2-10	2016	0,4	245,00	229,46
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Частоозерье от КТП Ч-3-21 Л-3	2017	0,4	279,00	178,44
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово Л-1 от ТП Ч-2-274	2016	0,4	68,00	91,93
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово Л-1 от ТП Ч-2-276	2016	0,4	109,00	108,96
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово Л-1 от ТП Ч-6-253	2016	0,4	158,00	163,67
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово Л-2 от ТП Ч-6-253	2016	0,4	55,00	78,88
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Черемухово от ТП Ч-6-253 Л-2	2016	0,4	203,00	201,40
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Чернавский от КТП Б-1-277 Л-2	2017	0,4	404,00	351,56
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шаламово от ТП 201-КР "КРС"	2017	0,4	20,00	45,92
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш №1 от ТП 10/0,4 кВ К-1-45 Поселок	2016	0,4	320,00	189,78
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ совхоз Курганский от КТП РБ-12-251	2016	0,4	90,00	108,93
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ совхоз Курганский от ТП РБ-12-251 Л-1	2016	0,4	268,50	252,98
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ СПК «Племзавод «Разлив» от КТП РЛ-3-232 Л-3	2017	0,4	171,00	180,31
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ СТ "Приволье" от ТП РЛ-3-271 Л-2	2016	0,4	7,00	38,54
1.1.1	ВЛ 0,4 кВ СТ «Солнечная поляна» от КТП РЛ-3-278 Л-2	2017	0,4	327,00	291,20
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от ТП Б-2-233	2016	0,4	22,00	60,07
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Костоусово Л-1 от ТП РЛ-3-278	2016	0,4	14,00	41,22
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Крюково от КТП Л-4-8	2016	0,4	53,00	80,33
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Лукино от ТП К-6-287 Л-1	2017	0,4	516,00	402,16
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Меншиково от ТП С-8-256 Л-2	2017	0,4	592,00	419,89
1.1.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Шкодинское от ТП ШК-5-247 Л-2	2017	0,4	655,00	517,36
1.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-4016-Д Далматовский район, н.п. Красноисетское	2016	0,4	200,96	30,78
1.1.1	ВЛ-0,4кВ от КТП-701-Мц н.п.Агапино	2016	0,4	143,54	73,60
1.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1515 - О н.п. Глубокое	2017	0,4	86,12	57,61
1.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-411-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	172,25	121,09
1.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-411-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	23,92	9,85
1.1.1	ВЛИ - 0,4 кВ от ТП-201 - Ж н.п. Житниковское	2017	0,4	256,46	111,34
1.1.1	ВЛИ 0,4 кВ н.п.Яланское от ТП 203-СФ Котельная	2016	0,4	80,00	36,85
1.1.1	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	ВЛ 0,4 кВ н.п.Плоское от СКТП К-6-6 Л-3	2018	0,4	200,00	148,87
1.2.1	самонесущий изолированный провод на железобетонных опорах			33 768,45	23 345,04
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ г.Куртамыш от СКТП 10/0,4 кВ № КМ-1-6 МТФ	2017	0,4	87,00	67,00
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Лесниково Л-1 от ТП Л-12-53	2016	0,4	148,00	79,76
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бараба, Лесная Усадьба от КТП Л-9-147	2016	0,4	1 729,00	1 074,09
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белый Яр Л-1 от ТП РБ-12-236	2016	0,4	286,00	145,46
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское Л-1 от ТП В-3-222	2016	0,4	164,00	186,69
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское Л-2 от ТП Б-1-193	2016	0,4	187,00	119,26
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от КТП Б-2-196 Л-3	2017	0,4	525,00	411,33
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-193	2017	0,4	287,00	275,39
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП В-3-222	2016	0,4	360,00	263,93
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП В-3-426	2017	0,4	331,00	224,90

1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское, Александровский от КТП Б-0-194 Л-2	2017	0,4	353,00	264,43
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское, Царицыно от КТП Б-2-196 Л-2	2017	0,4	492,00	371,87
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Водный от ТП НБ-7-1 Л-1 от опоры №13	2017	0,4	43,00	23,05
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Искра №1 от ТП 10/0,4 кВ КР-7-25 ПМК	2016	0,4	277,00	143,04
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Каширино от КТП К-3-245 Л-1	2017	0,4	297,00	213,04
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово Л-5 от ТП Л-7-8	2016	0,4	248,00	105,77
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от КТП Л-7-102	2016	0,4	268,00	140,46
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-10-128 Л-3	2017	0,4	470,00	363,27
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-237	2016	0,4	287,00	123,57
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от КТП У-5-262 Л-1	2017	0,4	87,00	113,64
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Колташево от ТП У-5-168 Л-2	2016	0,4	252,00	163,54
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Комсомольское	2016	0,4	250,00	46,38
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кривина от ТП У-6-120 Л-2	2016	0,4	685,00	419,78
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кропани	2016	0,4	563,00	441,49
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кунай	2017	0,4	287,00	60,80
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесниково Л-2 от ТП Л-12-53	2016	0,4	75,00	76,91
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Медведское от ТП 705-ЗП Быт	2016	0,4	150,00	69,71
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Меншиково от КТП С-3-10	2016	0,4	192,00	91,21
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино от ТП 204-М Райком	2017	0,4	115,00	50,68
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка от ТП У-9-199	2016	0,4	802,00	629,81
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка, ДНП Новоселово-1 от КТП Б-6-153	2016	0,4	618,00	485,74
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пролет от ТП И-10-267 Л-4	2017	0,4	250,00	71,07
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Северное, Лесная усадьба от Л-9-147	2016	0,4	727,00	437,30
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Темляково от ТП Л-4-31	2016	0,4	395,00	112,30
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от КТП 10/0,4 кВ	2017	0,4	60,00	60,10
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Чашинский от ТП И-9-13 Л-1	2016	0,4	185,00	191,91
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-248 Л-1	2017	0,4	238,00	248,11
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от ТП ШК-1-141 Л-3	2016	0,4	107,00	61,75
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ 1012-МШ Быт	2017	0,4	184,00	102,49
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Введенское от ТП Б-2-300 Л-1	2017	0,4	158,00	94,14
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от КТП Л-3-150	2017	0,4	1 473,00	607,59
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от ТП Л-3-290 Л-4	2017	0,4	115,00	24,54
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Колташево Л-1 от ТП У-5-168	2016	0,4	396,00	261,98
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Патронная от ТП К-6-135 Л-1	2017	0,4	93,00	88,56
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Редькино от ТП Б-1-20 Л-3	2017	0,4	220,00	114,45
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Старый Пролет от ТП И-10-305 Л-3	2017	0,4	164,00	176,16
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Чернавский от ТП Б-1-277 Л-3	2017	0,4	179,00	155,50
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-141 Л-3	2017	0,4	84,00	106,83
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на ТП РЛ-3-271	2016	0,4	315,00	520,17
1.2.1	ВЛ-0,4кВ н.п. Ельничная	2016	0,4	114,83	64,00
1.2.1	ВЛ-0,4кВ н.п. Красная Нива	2016	0,4	488,04	159,29
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1014-С с.Батурино,ул.Октябрьская,1	2017	0,4	234,45	97,29
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1111-Мк н.п. Красная Нива	2017	0,4	535,89	241,37
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1117-3 н.п. Погорелка	2017	0,4	196,17	81,47
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-1117-3 н.п. Погорелка	2017	0,4	310,05	86,77
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1218	2016	0,4	1 356,00	1 125,43
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-1218	2018	0,4	248,00	203,14
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-222	2017	0,4	674,00	635,82
1.2.1	ВЛИ-0,4кВ от КТП-601 Мц н.п. Мальцево	2016	0,4	981,82	396,99
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ №1 н.п.Мишкино от КТП 10/0,4 кВ 1730-М Комхоз	2018	0,4	278,00	185,43
1.2.1	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
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п. Белый Яр от КТП РБ-12-319 Л-1	2018	0,4	98,00	120,50
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Белый Яр от ТП РБ-12-236 Л-2	2018	0,4	158,00	109,53
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Бикберды от ТП 10/0,4 кВ №302-МР Ферма	2018	0,4	71,00	48,36
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Долговка от СКТП 10/0,4 кВ Д-2-2	2018	0,4	205,00	131,96
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Короюкина от ТП Б-6-20 Л-4	2018	0,4	196,00	170,63
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Костюсово от КТП РЛ-3-285	2018	0,4	567,00	399,63
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лесная от ТП 10/0,4 кВ №1814-ШМ Быт	2018	0,4	35,00	70,58
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от КТП К-6-265 Л-1	2018	0,4	306,00	229,73
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Лукино от ТП К-6-30 Л-4	2018	0,4	437,00	409,43
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нагорское от КТП Н-2-6 Л-1	2018	0,4	181,00	120,06
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Нижнетобольное от СКТП Б-2-31 Л-2	2018	0,4	574,00	347,94
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Новая Сидоровка от ТП У-8-155 Л-4	2018	0,4	100,00	84,49
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обанино от ТП 10/0,4 кВ №О-2-2 Стенников	2018	0,4	37,00	44,80
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Обуховское от КТП М-2-16 Л-2	2018	0,4	79,00	100,06
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Половинное от ТП П-3-5 Л-1	2018	0,4	205,00	162,00
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Притобольное от КТП Б-3-12 Л-4	2018	0,4	268,00	187,74
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пролет от ТП П-3-16 Л-3	2018	0,4	126,00	114,18
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Садовое от КТП С-4-14 Л-4	2018	0,4	255,00	214,20
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сивково от КТП Ч-6-39 Л-2	2018	0,4	486,00	253,20
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Снегири от ТП 10/0,4 кВ 1009-КН Быт	2018	0,4	82,00	83,56
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сулоклино от СКТП 10/0,4 кВ 910-МР МТМ	2018	0,4	146,00	127,01
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Темляково от КТП Л-1-21 Л-2	2018	0,4	665,00	414,47
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ Ц-9-33 Быт	2018	0,4	202,00	112,17
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское от КТП ШК-1-263 Л-1	2018	0,4	208,00	189,78
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Шкодинское, Онегино от КТП ШК-1-248 Л-2	2018	0,4	351,00	308,74
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ г.Куртамыш (закрытая) КТ-0-2 Поликлиника	2018	0,4	36,00	67,11
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш от ТП 10/0,4 кВ Ю-3-11 Быт	2018	0,4	270,00	150,18
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Лукино от КТП К-6-10 Л-4	2018	0,4	121,00	129,95

1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово,330	2018	0,4	153,11		84,29
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-402-Ч Шадринский район, н.п.Чистопрудное, ул. Пионерская,1	2018	0,4	90,91		36,15
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ от КТП-710Д н.п. Верхний Яр	2018	0,4	411,48		146,87
1.2.1	ВЛИ-0,23 кВ от КТП-1218	2018	0,4	271,00		195,72
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ Л-1 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4	21,00		42,08
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ Л-2 н.п.Целинное от ТП 10/0,4 кВ №34	2018	0,4	66,00		97,57
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное	2018	0,4	128,00		100,91
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №1 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4	93,00		88,51
1.2.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Целинное №2 от КТП 10/0,4 кВ №14	2018	0,4	127,00		70,28
1.2.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Варгаши от ТП С-7-94 Л-1	2018	0,4	176,00		181,90
1.2.1	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
1.2.1	ВЛИ - 0,4 кВ Шадринский район, н.п.Ключи, ул. Северная	2018	0,4	1 175,70		949,45
1.3.1	самонесущий изолированный провод совместный подвес			3 036,00		940,28
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Альменево от КТП 10/0,4 кВ 1115-А	2017	0,4	72,00		19,09
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от ТП В-6-69 Л-2	2017	0,4	48,00		12,32
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Кулаш №2 от ТП К-1-36	2017	0,4	320,00		61,93
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от КТП 10/0,4 кВ 1108-СФ	2017	0,4	30,00		30,88
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ р.п.Юргамыш №4 от ТП 119	2017	0,4	118,00		18,45
1.3.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от ТП Л-7-21 Л-4	2017	0,4	345,00		82,85
1.3.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Крюково от ТП Л-4-5 Л-1	2017	0,4	155,00		54,58
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от КТП С-7-93 Л-4	2018	0,4	309,00		91,80
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Варгаши от СКТП В-3-88 Л-5	2018	0,4	515,00		142,68
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Введенское от ТП Б-1-200 Л-4	2018	0,4	146,00		93,22
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Мишкино №141 Жилой дом	2018	0,4	40,00		11,62
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Пушкино	2018	0,4	95,00		22,62
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Саргасово от ТП 10/0,4 кВ №419-3 Быт	2018	0,4	298,00		91,11
1.3.1	ВЛ 0,4 кВ н.п.Сафакулево от ТП 1104-СФ Центр Л-20	2018	0,4	300,00		51,29
1.3.1	ВЛ 0,4кВ н.п.Кетово от КТП Л-7-102 Л-3	2018	0,4	245,00		155,83
	на уровне напряжения 10 кВ			34 077,00		25 348,96
1.2.1	самонесущий изолированный провод на железобетонных опорах			32 974,00		24 624,48
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Боровская отпайка на ТП Б-1-277	2017	10	83,00		160,19
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-1 ПС Шкодино отпайка на КТП ШК-1-248	2017	10	779,00		714,06
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-10 ПС Иковка	2016	10	202,00		421,41
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-2 ПС Пионер	2016	10	734,00		446,75
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Введенка-Тяга	2016	10	1 633,00		1 635,46
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив	2016	10	581,00		530,27
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Разлив отпайка на КТП РЛ-3-286	2017	10	928,00		616,25
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Светлый Дол	2016	10	8 520,00		6 046,35
1.2.1	ВЛ 10 кВ Чумляк от опоры №4-7 ВЛ 10 кВ Чумляк ПС Кузнецовская	2017	10	105,00		101,87
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №14-2 ВЛ 10 кВ Л-1 Сафакулево-1 ПС Сафакулево	2017	10	10,00		57,29
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №142 ВЛ 10 кВ Малышево	2016	10	360,00		165,20
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №1-6 ВЛ 10 кВ Л-13 Маслозавод ПС Альменево	2017	10	691,00		512,72
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №18 ВЛ 10 кВ Л-12 Комхоз ПС Целинное	2017	10	90,00		213,31
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №19 ВЛ 10 кВ Л-5 Дубровное ПС Целинное	2017	10	1 073,00		683,71
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №2-11 ВЛ 10 кВ Ф №15 ХПП ПС Шумиха	2017	10	340,00		263,21
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №29 ВЛ 10 кВ ЦРП ПС Шумиха	2017	10	30,00		71,70
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №3-35 ВЛ 10 кВ Л-5 Дубровное ПС Целинное	2016	10	1 130,00		884,26
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №44 ВЛ 10 кВ Л-3 ЦРП ПС Машзавод на ТП 309-ШЦ	2017	10	419,00		183,28
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №4-4 ВЛ 10 кВ Поселок	2017	10	410,00		215,04
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №4-7А ВЛ 10 кВ Л-5 Дубровное ПС Целинное	2017	10	138,00		159,42
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №57 ВЛ 10 кВ Л-2 Малетино ПС Нижнее	2017	10	203,00		126,03
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №67 ВЛ 10 кВ Л-6 Иванково ПС Альменево	2016	10	610,00		424,60
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №8-39 ВЛ 10 кВ Л-18 Петухи ПС Шумиха	2017	10	1 700,00		991,88
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №93 ВЛ 10 кВ Л-11 Каксарлино ПС Сафакулево	2017	10	20,00		56,12
1.2.1	Отпайка на КТП-1218 от отпайки на КТП-1208 от ВЛ-10кВ 5-1212	2016	10	516,00		564,77
1.2.1	ВЛ 10 кВ н.п.Нижнее от опоры №85 ВЛ 10 кВ Кочарино	2018	10	770,00		500,31
1.2.1	ВЛ 10 кВ от опоры №28 ВЛ 10 кВ Л-9 ПС Целинное	2018	10	545,00		285,41
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №2-20 ВЛ 10 №3 Кулаш	2018	10	265,00		197,52
1.2.1	Отпайка ВЛ 10 кВ от опоры №24 ВЛ 10 №3 Кулаш	2018	10	786,00		401,56
1.2.1	ВЛ 10 кВ Кольцо ВЛ 10 кВ Забродино-ВЛ 10 кВ Очистные сооружения	2018	10	292,00		246,90
1.2.1	ВЛ 10 кВ Л-4 Лебяжье ПС Песьяное	2018	10	9 011,00		6 747,65
1.2.2	неизолированный провод на железобетонных опорах			1 103,00		724,48
1.2.2	ВЛ 10 кВ Л-3 ПС Солнечная	2016	10	337,00		160,33
1.2.2	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

1.2.2	ВЛ 10 кВ Агрокомплекс от ПС 110/10 кВ Мартыновка	2018	10	750,00		495,25
1.2.2	ВЛ 10 кВ н.п.Целинное №12 Комхоз	2018	10	8,00		59,49
2. Строительство кабельных линий				218,00		545,14
на уровне напряжения 10 кВ				218,00		545,14
2.1.1.1	кабель сечением до 120 мм2 в траншее			123,00		277,70
2.1.1.1	КЛ 10 кВ Л-0 ПС Боровская	2016	10	123,00		277,70
2.1.1.2	кабель сечением свыше 120 мм2 в траншее			95,00		267,43
2.1.1.2	КЛ 10 кВ от ячейки №3 до опоры №1 Л-3 ПС Лесники	2017	10	95,00		267,43
3. Строительство пунктов секционирования						1 158,70
3.1	Реклоузер 6(10)кВ					1 158,70
3.1	Реклоузер Светлый дол	2016	10			1 158,70
4. Строительство трансформаторных подстанций				22 041,02		57 257,65
4.1.1.1	КТП - 6(10)/0,4кВ до 25кВА			653,30		6 395,61
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 104-п н.п. Петропавловское	2016	10/0,4	23,50		183,01
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 1303-М н.п. Масляное	2016	10/0,4	23,50		215,95
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ -1515 - О н.п. Глубокое	2017	10/0,4	23,50		184,83
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 2010-Ю н.п. Верхняя Полевая	2016	10/0,4	23,50		219,10
4.1.1.1	КТП 10/0,23 кВ МК-2-43 н.п.Утичье	2016	10/0,4	23,50		115,80
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Б-0-272 н.п. Введенское	2016	10/0,4	23,50		208,83
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Л-8-293 ДНТ «Раздолье»	2017	10/0,4	23,50		210,51
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ н.п.Малышево 1203-А Ферма	2016	10/0,4	23,50		183,58
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-59 н.п.Белый Яр	2017	10/0,4	23,50		213,15
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-278 н.п.Костуово	2016	10/0,4	23,50		343,68
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-286 н.п.Падеринское	2017	10/0,4	23,50		276,12
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ С-3-5 н.п. Кабанье	2016	10/0,4	23,50		200,35
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-274 н.п.Черемухово	2016	10/0,4	23,50		181,85
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-2-276 н.п.Черемухово	2016	10/0,4	23,50		346,10
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ ШК-5-247 н.п. Шкодинское	2016	10/0,4	23,50		287,21
4.1.1.1	КТПС 10/0,4 кВ Б-2-233 н.п.Введенское	2016	10/0,4	23,50		176,64
4.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ КФХ Н-2-2	2017	10/0,4	23,50		203,89
4.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Каясан 1020-ПВ Ферма	2016	10/0,4	23,50		265,74
4.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Чумляк 1113-КН Ферма	2017	10/0,4	23,50		193,17
4.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ р.п.Мишкино 1503-МШ Быт	2017	10/0,4	23,50		118,02
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ -205-Ю Шадринский район, СНТ Туманово	2018	10/0,4	23,50		236,28
4.1.1.1	КТП - 10/0,4 кВ 4033-Д н.п.Затеченское	2018	10/0,4	23,50		191,66
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Б-6-11 н.п.Белозерское	2018	10/0,4	23,50		314,38
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ф-1-1 н.п.Пьянково	2018	10/0,4	23,50		272,67
4.1.1.1	КТП 10/0,4 кВ Ч-3-23 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4	23,50		278,69
4.1.1.1	КТПС 10/0,23 кВ Б-6-323 н.п. Новая Сидоровка	2018	10/0,4	9,40		128,39
4.1.1.1	СТП 10/0,23 кВ П-1-52 н.п. Хлупово	2018	10/0,4	9,40		98,57
4.1.1.1	ТП 10/0,4 кВ н.п.Снегири 1009-КН Быт	2018	10/0,4	23,50		241,48
4.1.1.1	КТПК 10/0,4 кВ П-3-1 н.п.Половинное	2018	10/0,4	23,50		305,95
4.1.1.2	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 25 до 100кВА			3 630,52		16 069,44
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ - 1117-3 н.п. Погорелка	2017	10/0,4	59,22		237,38
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ - 411-Мк н.п. Красная Нива	2017	10/0,4	94,00		277,20
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ 1005-П н.п. Ельничная	2016	10/0,4	59,22		188,99
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ 1111Мк н.п. Красная Нива	2016	10/0,4	59,22		223,26
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-248 н.п. Шкодинское, Онегино	2017	10/0,4	37,60		340,39
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Б-1-254 н.п.Введенское	2016	10/0,4	37,60		270,95
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Б-3-15 н.п. Боровское	2016	10/0,4	37,60		148,83
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ВГ-2-36 н.п.Лебяжье	2017	10/0,4	37,60		295,16
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ К-3-245 н.п. Каширино	2017	10/0,4	59,22		284,71
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ К-6-287 н.п.Лукино	2017	10/0,4	59,22		353,78
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево 1205А	2017	10/0,4	59,22		304,49
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Залесовский	2016	10/0,4	59,22		369,64
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Круглое 3-3-9 Новый поселок	2016	10/0,4	59,22		293,31
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-5-23	2017	10/0,4	94,00		370,11
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ П-2-7 н.п.Степное	2016	10/0,4	94,00		255,10
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ П-5-7 н.п.Першино	2017	10/0,4	37,60		289,25
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-251 совхоз Курганский	2016	10/0,4	59,22		294,47
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-232 н.п.Падеринское	2016	10/0,4	94,00		355,14
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-266 н.п.Галкино 2-е	2016	10/0,4	59,22		393,08
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-271 СТ "Приволье"	2016	10/0,4	59,22		298,34
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РЛ-3-285 н.п.Костуово	2017	10/0,4	59,22		354,60
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ С-8-256 н.п.Меншиково	2016	10/0,4	94,00		269,13
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ С-8-257 н.п.Меншиково	2016	10/0,4	37,60		335,42
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ У-5-262 н.п.Колташево	2017	10/0,4	59,22		356,48
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-280 н.п.Шкодино	2016	10/0,4	59,22		261,18
4.1.1.2	КТП-1218	2016	10/0,4	94,00		475,09
4.1.1.2	СКТП 10/0,4 кВ Б-1-277 н.п.Чернавский	2017	10/0,4	59,22		225,86
4.1.1.2	СКТП 10/0,4 кВ М-7-30 н.п.Чистолебяжье	2016	10/0,4	59,22		303,69
4.1.1.2	СКТП 10/0,4 кВ СТ-5-9 н.п.Спорное	2016	10/0,4	59,22		318,19
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 309-ШЦ Кирпичная	2017	10/0,4	94,00		306,14
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Кипель 803-ШМ Птичник	2016	10/0,4	59,22		241,13
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Медовый №2005-ШМ Теплица	2017	10/0,4	59,22		195,84
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 1012-МШ Быт	2017	10/0,4	59,22		298,99
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Новый Мир М-2-6 Дорожная	2017	10/0,4	94,00		329,21
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Сартасово 419-3	2017	10/0,4	94,00		288,21
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Шаламово 201-КР "КРС"	2017	10/0,4	37,60		284,31
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ Ч-2-23 н.п.Частоозерье	2017	10/0,4	59,22		225,71
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ 4034 н.п.Красносетское	2018	10/0,4	94,00		263,76
4.1.1.2	КТП - 10/0,4 кВ -603-О н.п. Тарасова, ул. Центральная, 4	2018	10/0,4	59,22		244,93

4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Б-1-318 н.п.Введенское	2018	10/0,4		59,22	291,67
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ К-6-265 н.п.Лукино	2018	10/0,4		94,00	411,81
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Мишкино 1730-М Комхоз	2018	10/0,4		94,00	325,52
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ Н-2-6 н.п.Нагорское	2018	10/0,4		59,22	282,05
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ РБ-12-319 н.п. Белый Яр	2018	10/0,4		59,22	341,66
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ ШК-1-263 н.п. Шкодинское	2018	10/0,4		94,00	410,30
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Николаевка 1505-ПС Склад	2018	10/0,4		94,00	247,64
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Обанино №О-2-2 Стенников	2018	10/0,4		94,00	278,57
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-9-33 Быт	2018	10/0,4		94,00	334,33
4.1.1.2	ТП 10/0,4 кВ р.п.Юргамыш Ю-3-11 Быт	2018	10/0,4		59,22	282,77
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Краснознаменское 402-МШ Свиноферма	2018	10/0,4		37,60	112,44
4.1.1.2	КТП 10/0,4 кВ н.п.Курорт	2018	10/0,4		94,00	560,64
4.1.1.2	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-326 н.п.Введенское	2018	10/0,4		94,00	488,10
4.1.1.2	МКТП - 10/0,4 кВ 511-К н.п.Кодское	2018	10/0,4		98,00	280,47
4.1.1.3	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 100 до 250кВА				12 718,80	28 469,86
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Б-1-198 н.п.Введенское	2016	10/0,4		150,40	313,30
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Б-1-279 н.п.Введенское	2016	10/0,4		235,00	392,07
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Б-2-300 н.п.Введенское	2017	10/0,4		150,40	292,83
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Б-3-312 н.п.Новая Сидоровка	2017	10/0,4		150,40	264,15
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Б-3-442 н.п.Новая Сидоровка	2017	10/0,4		150,40	272,22
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ В-3-222 н.п.Введенское	2016	10/0,4		150,40	388,39
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Г-5-5 н.п.Глядянское	2016	10/0,4		150,40	302,12
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ И-10-267 н.п.Старый Просвет	2016	10/0,4		150,40	454,93
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-11-26 н.п.Лебяжье	2016	10/0,4		235,00	316,67
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-3-290 н.п.Кетово	2016	10/0,4		235,00	336,42
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-4-269 н.п.Пименовка	2017	10/0,4		235,00	454,91
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-7-237 н.п.Кетово	2016	10/0,4		150,40	289,63
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-8-292 н.п.Лесники, Раздолье	2017	10/0,4		235,00	431,41
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Л-9-258 н.п.Балки	2016	10/0,4		235,00	588,49
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ МК-4-40 н.п.Мокроусово	2017	10/0,4		150,40	286,40
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево ул.Гагарина	2017	10/0,4		150,40	413,97
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Альменево ул.Ленина 160 кВА	2016	10/0,4		150,40	366,86
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 101-СФ	2017	10/0,4		150,40	438,63
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 105-СФ	2017	10/0,4		150,40	380,69
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 107-СФ	2017	10/0,4		150,40	395,69
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1102-СФ	2017	10/0,4		150,40	422,45
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1105-СФ	2017	10/0,4		150,40	403,65
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1108-СФ	2017	10/0,4		150,40	388,64
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево ул.Озерная 250 кВА	2016	10/0,4		235,00	368,84
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Спортшкола 160 кВА	2016	10/0,4		150,40	334,02
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное ул.Парковая	2017	10/0,4		150,40	375,96
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-12-6	2017	10/0,4		150,40	388,43
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Центральная котельная	2017	10/0,4		150,40	293,58
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Н-3-4 н.п.Заборская	2016	10/0,4		150,40	280,91
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ П-5-17 н.п.Куликово	2016	10/0,4		150,40	327,86
4.1.1.3	КТП 10/0,4кВ МК-9-41 н.п.Мокроусово	2016	10/0,4		235,00	394,91
4.1.1.3	КТП 6/0,4 кВ н.п.Новый Мир М-2-2	2016	10/0,4		235,00	443,89
4.1.1.3	КТП-10/0,4кВ - 601-Мц н.п. Мальцево	2016	10/0,4		235,00	403,24
4.1.1.3	ТП - 10/0,4 кВ -408-Ф н.п. Песчанотаволожанское	2016	10/0,4		150,40	339,32
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ г.Шумиха 202-ШМ Пролетарская	2017	10/0,4		150,40	377,29
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ МН-2-15 н.п.Менчиново	2016	10/0,4		150,40	274,93
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное № Ц-2-30 Метрополис	2017	10/0,4		235,00	430,84
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное от ТП Ц-12-7 Строителей	2017	10/0,4		150,40	343,33
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ р.п.Юргамыш К-1-45 Поселок	2016	10/0,4		150,40	195,39
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ РБ-12-236 н.п.Белый Яр	2016	10/0,4		150,40	357,27
4.1.1.3	ТП 10/0,4кВ Г-3-263 н.п. Глядянское	2016	10/0,4		150,40	294,03
4.1.1.3	ТП 10/0,4кВ Л-3-288 н.п.Кетово	2016	10/0,4		150,40	422,26
4.1.1.3	ТП 10/0,4кВ Л-3-295 н.п.Кетово	2016	10/0,4		150,40	384,52
4.1.1.3	ТП 10/0,4кВ П-5-200 н.п.Куликово	2016	10/0,4		150,40	332,02
4.1.1.3	ТП 10/0,4кВ П-5-260 н.п.Куликово	2016	10/0,4		150,40	267,61
4.1.1.3	ТП-10/0,4 кВ -305-у н.п.Каргаполье, ул.Юбилейная	2016	10/0,4		235,00	420,46
4.1.1.3	КТП - 10/0,4 кВ 1113 К н.п.Канаши	2018	10/0,4		235,00	420,27
4.1.1.3	КТП - 10/0,4 кВ 1211-рп н.п.Шатрово	2018	10/0,4		150,40	308,38
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Г-5-17 н.п.Глядянское	2018	10/0,4		235,00	412,62
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ МС-7-5 н.п.Яблочное	2018	10/0,4		150,40	303,51
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ Ч-1-28 н.п.Частоозерье	2018	10/0,4		150,40	377,46
4.1.1.3	КТП 10/0,4 РБ-12-282 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	448,69
4.1.1.3	ТП 10/0,4 кВ н.п.Камыши №П-8-6 Кормоцех	2018	10/0,4		150,40	294,50
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Кипель	2018	10/0,4		150,40	577,48
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Малое Белое	2018	10/0,4		235,00	637,92
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 1001-МР Школа	2018	10/0,4		235,00	432,58
4.1.1.3	КТП 10/0,4 кВ н.п.Сафакулево 108-СФ Школа	2018	10/0,4		235,00	433,62
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-328 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	625,75
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-329 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	606,42
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ Б-1-330 н.п.Введенское	2018	10/0,4		235,00	615,49
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ И-9-246 н.п.Иковка	2018	10/0,4		150,40	363,48
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ К-3-1 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ К-3-2 н.п.Сумки	2018	10/0,4		150,40	479,67
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ Л-4-324 н.п.Темляково	2018	10/0,4		235,00	411,15
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ П-1-331 н.п.Просвет	2018	10/0,4		150,40	517,44
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ П-3-332 н.п.Просвет	2018	10/0,4		235,00	613,99
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ П-3-4 н.п.Половинное	2018	10/0,4		235,00	529,67

4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ П-3-5 н.п.Половинное	2018	10/0,4		150,40	472,40
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ РБ-12-294 н.п.Большое Чаусово	2018	10/0,4		150,40	437,71
4.1.1.3	КТПК 10/0,4 кВ РЛ-3-284 н.п.Галкино 2-е	2018	10/0,4		150,40	581,26
4.1.1.3	ТП - 10/0,4 кВ -314 н.п. Чаши	2018	10/0,4		245,00	443,26
4.1.1.4	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 250 до 500кВА				3 384,00	3 957,10
4.1.1.4	КТП - 10/0,4 кВ -1112 - К н.п. Канаш	2017	10/0,4		376,00	440,05
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ Л-3-289 н.п.Кетово	2016	10/0,4		376,00	407,90
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ н.п.Целинное Ц-2-77 Столовая	2017	10/0,4		376,00	492,91
4.1.1.4	СКТП - 400/10/0,4 кВ 707-М н.п. Каргаполье, ул. Северная,116	2017	10/0,4		376,00	424,13
4.1.1.4	СКТП - 400/10/0,4 кВ н.п. ст. Каргаполье	2016	10/0,4		376,00	279,96
4.1.1.4	СКТП 10/0,4 кВ В-6-69 н.п.Варгаши	2016	10/0,4		376,00	480,98
4.1.1.4	ТП-10/0,4 кВ -506-М н.п.Каргаполье, ул.Юбилейная	2016	10/0,4		376,00	288,00
4.1.1.4	КТП 10/0,4 кВ н.п.Майка	2018	10/0,4		376,00	673,87
4.1.1.4	КТПП 10/0,4 кВ Л-9-321 н.п.Усть-Утяк	2018	10/0,4		376,00	469,30
4.1.1.5	КТП - 6(10)/0,4кВ свыше 500 до 900кВА				1 184,40	1 472,30
4.1.1.5	КТП 10/0,4 кВ Л-3-313 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.1.1.5	КТП 10/0,4 кВ Л-7-314 н.п. Кетово	2018	10/0,4		592,20	736,15
4.1.2.3	2КТП 6(10)/0,4 кВ до 250 кВА				470,00	893,34
4.1.2.3	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)	
2016 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 457 689,20	3 170,00	61 074,83	1 090,75
	- по временной схеме	33 813,36	31,00	1 611,48	1 090,75
	- до 15 кВт (включительно)	3 169 730,22	2 906,00	27 468,45	1 090,75
	- свыше 15 кВт	254 145,61	233,00	31 994,90	1 090,75
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	13 458 901,05	3 170,00	61 074,83	4 245,71
	- по временной схеме	131 617,01	31,00	1 611,48	4 245,71
	- до 15 кВт (включительно)	12 338 033,58	2 906,00	27 468,45	4 245,71
	- свыше 15 кВт	989 250,46	233,00	31 994,90	4 245,71
2017 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 701 037,54	3 132,00	53 818,13	1 181,69
	- по временной схеме	61 447,62	52,00	2 682,20	1 181,69
	- до 15 кВт (включительно)	3 415 069,76	2 890,00	26 827,64	1 181,69
	- свыше 15 кВт	224 520,16	190,00	24 308,29	1 181,69
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	14 031 881,54	3 132,00	53 818,13	4 480,17
	- по временной схеме	232 968,66	52,00	2 682,20	4 480,17
	- до 15 кВт (включительно)	12 947 681,24	2 890,00	26 827,64	4 480,17
	- свыше 15 кВт	851 231,64	190,00	24 308,29	4 480,17
2018 год					
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 843 779,17	3 369,00	63 921,26	1 140,93
	- по временной схеме	111 810,73	98,00	4 014,29	1 140,93
	- до 15 кВт (включительно)	3 418 213,83	2 996,00	27 836,52	1 140,93
	- свыше 15 кВт	313 754,61	275,00	32 070,45	1 140,93
2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	15 241 282,96	3 369,00	63 921,26	4 523,98
	- по временной схеме	443 349,88	98,00	4 014,29	4 523,98
	- до 15 кВт (включительно)	13 553 839,05	2 996,00	27 836,52	4 523,98
	- свыше 15 кВт	1 244 094,04	275,00	32 070,45	4 523,98

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)	1 158,70	85,00
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	35 685,42	5 048,38
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	7 310,29	3,95	4 150,21
1 - 20 кВ	9 617,35	5,22	5 382,80
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	21 374,32	31,66	2 415,24
1 - 20 кВ	8 199,34	9,69	2 504,33
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	1 999	5		20 667	57		2 863,62	7,76	
в том числе									
льготная категория *	1 565	4		18 227	56		717,29	1,83	
2. От 15 до 150 кВт - всего	227	5		13 954	315		1 918,37	38,26	
в том числе									
льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	27	9		8 499	3 527		25 504,40	333,52	
в том числе									
по индивиду-дуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	1	3		790	2 905		857,89	207,38	
в том числе									
по индивиду-дуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего									
в том числе									
по индивиду-дуальному проекту									
6. Объекты генерации									

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	2 417	6		25 029	70	
в том числе						
льготная категория *	1 742	4		20 187	56	
2. От 15 до 150 кВт - всего	365	7		23 098	532	
в том числе						
льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	60	11		19 770	4 513	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	4	6		4 290	6 915	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего		1			45 900	
в том числе						
по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

* 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.