

Расходы
на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий
инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 2020 год

N п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
I.	Строительство воздушных линий	-	-	-	-	-
1.1	Материал опоры - деревянные (j=1)	-	-	-	-	-
1.1.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	-
1.1.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	-
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2020		0,665	0,00	438,24
1.1.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2 020,00		0,665	0,00	438,24
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	0,665	0,00	438,24
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-18 Мирный, пер. Озерный, стр.5	2020	0,4	0,261		215,94
2	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-5 ф.2 оп.11	2020	0,4	0,030		18,71
3	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2020	0,4	0,016		21,45
4	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2020	0,4	0,158		82,95
5	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-16 д. Старая Шегарка	2020	0,4	0,200		99,19
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)				-	0,00
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)				-	0,00
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)					
1.1.1.4.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2020		#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	54 322,86
1.1.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2 020,00		#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	0,00
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	29 907,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порозино дл.13,7км	2020	0,4	0,209		282,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2020	0,4	0,107		120,93
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ТП К-5-44	2020	0,4	0,499		446,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п. Барабинка Садов. переул.	2020	0,4	0,094		85,41
				0,106		162,72
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2020	0,4			0,00
						0,00
				0,192		176,43
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2020	0,4			0,00
						0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-14-4	2020	0,4	0,314		273,70
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КО-13-33	2020	0,4	0,210		237,37
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2020	0,4	0,352		420,49
		2020	0,4	0,143		176,00
	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-3-48 с. Богашево	2020	0,4	0,096		242,17
	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2020	0,4	0,154		112,04
	ВЛ-0,4 кВ фид.№6 от ТП М-11-20	2020	0,4	0,233		235,66
		2020	0,4			0,00
	ВЛ 10кВ КЯ-15	2020	0,4	0,283		359,28
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 Октябрьский	2020	0,4	0,108		154,18
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-4 гр.1-9 Октябрьский	2020	0,4	0,162		214,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2020	0,4	0,132		173,06
		2020	0,4	0,122		166,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с. Воронино дл.3,8км	2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,146		155,51
	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ВО-1-5	2020	0,4	0,088		74,51
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-46.	2020	0,4	0,005		41,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2020	0,4	0,065		92,75
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2020	0,4	0,098		111,43
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6, СМ-7-14, СМ-7-15 с. Семилужки дл.3,7км	2020	0,4	0,233		284,02
	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-2	2020	0,4	0,185		262,02
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2020	0,4	0,081		130,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул.Горького, Парковая	2020	0,4	0,088		143,05
	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП МК-10-14	2020	0,4	0,078		214,26

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-30	2020	0,4	0,347		495,84
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2020	0,4	0,249		221,02
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2020	0,4	0,186		310,12
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-15-2 Чернышовка дл.2,5км	2020	0,4	0,246		299,57
	ВЛ-6кВ Самуь дл.23 км У-14,У-1	2020	0,4	0,010		66,06
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-1-19	2020	0,4	0,070		122,49
	ВЛ-0,4 кВ от СТП МЛ-4-27	2020	0,4	0,702		556,56
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-6-3	2020	0,4	0,011		70,31
	5ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,208		251,80
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-4-5	2020	0,4	0,106		166,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2020	0,4	0,376		443,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. КУ-4-1	2020	0,4	0,142		248,90
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-14-4	2020	0,4	0,361		289,35
	ВЛ-0,4кВ фид. №4 от ТП 10/0,4кВ КИ-5-12	2020	0,4	0,135		186,70
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ В-6-25	2020	0,4	0,216		296,38
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-7-9	2020	0,4	0,207		280,72
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Прогопопово дл.3,4км	2020	0,4	0,147		180,02
	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЗТП В-3-1 длина 1 км	2020	0,4	0,222		247,50
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП Б-6-31	2020	0,4	0,090		84,37
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл.4,34км	2020	0,4	0,196		300,27
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-2 дл.2,12км	2020	0,4	0,164		239,73
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2020	0,4	0,132		180,36
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-24 Лоскутово дл.0,2км	2020	0,4	0,204		239,26
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП М-6-7	2020	0,4	0,088		116,21
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 до оп. №22	2020	0,4	0,128		121,04
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2020	0,4	0,088		106,40
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2020	0,4	0,146		213,79
	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от КТП-10/0,4 кВ КО-9-12	2020	0,4	0,227		493,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ППФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2020	0,4	0,118		194,34
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/16-1 п.Киеловка	2020	0,4	0,326		409,81
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от новой ТП-10/0,4кВ	2020	0,4	0,010		41,98
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,367		488,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2020	0,4	0,252		296,12
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,830		274,01
	ВЛ-0,4 кВ от КЛ-4-5, КЛ-4-6, КЛ-4-7, КЛ-4-8, КЛ-4-10, КЛ-8-1, КЛ-8-3, КЛ-8-4	2020	0,4	0,490		182,66
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,040		31,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п.Октябрьский	2020	0,4	0,030		25,17
	ВЛ-0,4кВ от оп.7/8 ф.2 ТП 10/0,4кВ 3-05-39	2020	0,4	0,070		41,82
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2020	0,4	0,215		159,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8,КО-13-9 с.Лязино дл.1,9км	2020	0,4	0,070		26,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-1 М.Михайловка дл.2км	2020	0,4	0,207		46,15
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2020	0,4	0,030		13,64
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семиужки дл.3,7км	2020	0,4	0,020		17,25
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,025		13,54
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1014-4 ф.1	2020	0,4	0,450		310,48
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-11 ф.1, ф.2, ф.3	2020	0,4	0,350		49,14
	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2020	0,4	0,280		149,26
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.3	2020	0,4	0,080		40,25
	ВЛ 0,4 кВ п. Заозеро 0,45 км	2020	0,4	0,280		150,95

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ А-21-4 ф.8	2020	0,4	0,300		163,60
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2020	0,4	0,025		33,04
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-3 ф.3	2020	0,4	0,100		75,40
	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-23 Восход	2020	0,4	0,025		18,64
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1011-1 ф.1	2020	0,4	0,080		37,07
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1022-3 ф.2	2020	0,4	0,120		76,79
	ОПП ВЛ 10/04кв г Асино ул 9 ое Мая 1,7 км	2020	0,4	0,720		126,67
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3, ф-4), от ТП А-24-11 3,36 км	2020	0,4	0,270		55,10
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-25-1 3,31 км	2020	0,4	0,140		62,75
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП А-23-8 0,7908 км	2020	0,4	0,080		45,83
	Вл 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3, от ТП А-21-2 4,85 км	2020	0,4	0,480		148,88
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1009-12 ф.2	2020	0,4	0,160		104,78
	ВЛ-0,4кВ от БЯ-9-7, БЯ-9-8	2020	0,4	0,425		100,24
	ВЛ-0,4кВ от ТП П-1014-7 ф.1 оп.4/3	2020	0,4	0,090		9,34
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1004-4 ф.2	2020	0,4	0,120		76,35
	ВЛ-04 Вознесенка 7,6км	2020	0,4	0,550		59,33
	ВЛ-04 д Михайловка 10,25км	2020	0,4	0,125		45,20
	ВЛ-04 д Михайловка 10,25км	2020	0,4	0,300		42,33
	ВЛ-04 Мишутино 12,9км	2020	0,4	0,300		42,15
	ВЛ-04 Мишутино 12,9км	2020	0,4	0,250		30,39
	ВЛ-04 п.Заречный 2,5км	2020	0,4	0,320		73,68
	ВЛ-04 Тарбеево 7,8км	2020	0,4	0,060		32,69
	ВЛ 0,4 кВ п. Павлово 8,7 км	2020	0,4	0,140		84,18
	ВЛ 0,4 кВ с-з Чажемтовский-С-Короткино 21,9 км	2020	0,4	0,175		39,92
	ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2020	0,4	0,130		97,51
	ВЛ 0,4 кВ с-з"Каргинский" 2,5 км	2020	0,4	0,083		85,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БА-2-7, БА-2-8, БА-2-9 д.Батурино	2020	0,4	0,015		5,36
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-35 ф.1, ф.2, ф.4	2020	0,4	0,135		21,56
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.1	2020	0,4	0,180		105,37
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-12 ф.3	2020	0,4	0,120		61,57
	ВЛП-0,4 кВ фид. №2 ТП Б-10-15	2020	0,4	0,050		33,56
	ВЛ 0,4 кВ Курья	2020	0,4	0,090		51,45
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,050		44,84
	ВЛ 0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МЧ-11-1 ф.4	2020	0,4	0,060		34,55
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-25-5 4,49 км	2020	0,4	0,035		20,09
	ВЛ-0,4 кВ от КТП МЧ-11-7 ф.1	2020	0,4	0,060		38,72
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-6 п.Тимирязево	2020	0,4	0,032		19,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2020	0,4	0,071		66,98
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2020	0,4	0,027		14,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фид.№2, оп.5	2020	0,4	0,018		12,43
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,028		15,92
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2020	0,4	0,016		15,06
	ВЛ-0,4 кВ ф.2 РБ-11-26	2020	0,4	0,035		29,36
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4кВ БЯ-6-33	2020	0,4	0,090		46,96
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1018-20 ф.1	2020	0,4	0,103		121,01
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЧ-9-1, МЧ-9-2, МЧ-9-4, МЧ-9-6, МЧ-9-7, МЧ-11-3, МЧ-11-11, МЧ-12-3, МЧ-12-11, МЧ-12-1	2020	0,4	0,092		54,69

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4кВ от ТП Т-1008-2 ф.8	2020	0,4	0,070		52,31
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ Г-5-18	2020	0,4	0,110		72,92
	ВЛ-10/0,4 МЧ-2 кВ РЦ Молчаново 3,64 км	2020	0,4	0,030		20,71
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ БД-13-2 с.Ягодное	2020	0,4	0,045		16,78
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,440		111,08
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП БТ-7-12 1,2902 км	2020	0,4	0,350		169,54
	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2020	0,4	0,025		22,73
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-6 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,050		14,49
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8 п.Тимирязево	2020	0,4	0,032		24,75
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п.Нелюбино	2020	0,4	0,170		104,08
	ВЛ-0,4 кВ от оп. №13 фид.2 ТП МИ-1-3	2020	0,4	0,045		21,85
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2020	0,4	0,042		31,68
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-6-9,13.28,29 д.Лучаново дл.7,07км	2020	0,4	0,070		40,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-5, ф. 1, оп. 5	2020	0,4	0,228		118,17
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14 с.Мельниково	2020	0,4	0,035		14,13
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2020	0,4	0,252		123,52
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,018		12,04
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/9-13 до ул. Мичурина п.Моряковка	2020	0,4	0,023		17,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2020	0,4	0,017		17,38
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2020	0,4	0,130		67,06
	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1007-2 ф.1	2020	0,4	0,260		119,06
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-8 ф.1,2	2020	0,4	0,045		17,10
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,200		126,93
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-10 ф.1, ф.2	2020	0,4	0,050		33,73
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ Г-5-18	2020	0,4	0,035		23,59
	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2020	0,4	0,081		47,13
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,035		20,67
	ВЛ-04 Д Феоктистовка 2,7 км	2020	0,4	0,045		8,33
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ А-25-2	2020	0,4	0,120		49,70
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-25-1 3,31 км	2020	0,4	0,250		92,32
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-31-33 2,7266 км	2020	0,4	0,280		86,45
	ВЛ-0,4 кВ СМ-7-1	2020	0,4	0,058		19,54
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,044		18,62
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-26	2020	0,4	0,070		28,01
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2020	0,4	0,028		13,34
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,090		35,44
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-7-2	2020	0,4	0,060		30,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-1,2,5,14,16,17,26 п. Богашево дл.18,5км	2020	0,4	0,101		65,97
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18 Кузовлеводл.8,7км	2020	0,4	0,015		12,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл.18,5км	2020	0,4	0,010		12,16
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8 Лязгино 2,5км	2020	0,4	0,025		12,07
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2020	0,4	0,165		74,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-6-41 ф.1	2020	0,4	0,330		89,33
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,036		16,32
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2020	0,4	0,046		23,08
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2020	0,4	0,022		18,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ИТ/13-5 до ж/д -24 по Маяковского	2020	0,4	0,050		20,68
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/5-2 гр.1,2 в п.Малиновка	2020	0,4	0,028		16,94

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2020	0,4	0,026		15,97
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ-18/5 гр.1,2 в п.Заречный	2020	0,4	0,042		15,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2020	0,4	0,050		19,05
	ВЛ-0,4 кВ с.Постниково 0,6 км	2020	0,4	0,020		17,58
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2020	0,4	0,021		15,65
	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от КТП КО-9-3	2020	0,4	0,040		25,26
	ВЛ-0,4кВ от ТП А-29-5 ф.1	2020	0,4	0,330		125,41
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1032-50 ф.1	2020	0,4	0,125		73,91
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-42 ф.1, ф.2, ф.5	2020	0,4	0,180		105,71
	ВЛ-0,4кВ от ТП Н-1002-2, Н-1002-3, Н-1002-4, Н-1002-10	2020	0,4	0,100		64,62
	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2020	0,4	0,030		10,66
	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2020	0,4	0,370		181,48
	ВЛ-04 Ежи 9км	2020	0,4	0,470		135,16
	ВЛ-04 Минаевка 19,4км	2020	0,4	0,250		109,53
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ БД-13-2 с.Ягодное	2020	0,4	0,436		202,48
	КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2020	0,4	0,185		46,14
	ВЛ 0,4 кВ Маракса 9,60 км	2020	0,4	0,030		28,44
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,080		28,13
	ВЛ 0,4 кВ ф.1 от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,040		6,44
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.3	2020	0,4	0,070		42,16
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2020	0,4	0,030		21,38
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2020	0,4	0,030		22,13
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-7 п.Тимирязево	2020	0,4	0,058		28,42
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2020	0,4	0,060		39,54
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2020	0,4	0,340		154,90
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2020	0,4	0,031		18,77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-1 ф.5	2020	0,4	0,100		57,07
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 до оп. №22	2020	0,4	0,025		21,12
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1022-3 ф.7	2020	0,4	0,565		128,05
	ВЛ-0,4кВ от ТП КИР-4-1	2020	0,4	0,065		23,08
	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2020	0,4	0,060		25,40
	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТП7) ф.1	2020	0,4	0,073		30,54
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-13	2020	0,4	0,030		11,27
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-21	2020	0,4	0,071		26,34
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2020	0,4	0,025		9,02
	ВЛ-0,4 кВ от оп.25 ф.1 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,035		16,50
	ВЛ-0,4 кВ от оп.32 ф.5 ТП 3-05-18	2020	0,4	0,030		10,41
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/10 ф.№2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,020		9,94
	ВЛ-0,4 кВ от оп.б/и ф.1 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,020		21,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-5 с. Батурино	2020	0,4	0,040		27,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2020	0,4	0,045		29,22
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2020	0,4	0,138		78,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с.Семилужки 2,81 км	2020	0,4	0,050		26,52
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2020	0,4	0,060		21,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2020	0,4	0,023		10,29
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ/9-5 гр. 1,2 п.Рассвет	2020	0,4	0,185		55,44
	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12,88км	2020	0,4	0,050		42,43
	ВЛ-0,4 кВ ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,066		28,67
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2020	0,4	0,030		10,53
	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2020	0,4	0,070		24,65

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2020	0,4	0,030		10,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-12	2020	0,4	0,122		85,35
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-13 ф.1, ф.3, ф.4, ф.6	2020	0,4	0,110		36,79
	ВЛ-0,4кВ от ТП МР-8-5 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,100		25,70
	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП КО-9-16	2020	0,4	0,060		23,10
	ВЛП-0,4кВ Ф.№2 ТП МИ-1-2	2020	0,4	0,035		6,48
	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12, ф. 2, оп. 10	2020	0,4	0,114		53,37
	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.1 оп.11	2020	0,4	0,060		41,43
	ВЛ 0,4 кВ п. Чемондаевка 6,63 км	2020	0,4	0,240		69,02
	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-24-8 2,14 км	2020	0,4	0,190		86,86
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-14 п.Тимирязево	2020	0,4	0,015		9,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-12 с.Багурино	2020	0,4	0,248		189,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-1, КГ-3-2, КГ-3-8, КГ-3-9, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 с.Каргада	2020	0,4	0,040		5,47
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-15-3	2020	0,4	0,036		3,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-1 п.Моряковка дл. 5,7 км	2020	0,4	0,022		11,01
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-3 ф.3	2020	0,4	0,030		10,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-4-1 ф.1 от оп. 13/7 Борники	2020	0,4	0,180		134,37
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-1 п.Дзержинский	2020	0,4	0,015		9,69
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-3 гр.1,2 п.Октябрьский	2020	0,4	0,343		233,96
	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2020	0,4	0,063		9,66
	ВЛ-0,4 от ТП А-25-20 ф.4 оп.8	2020	0,4	0,120		33,93
	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗВ-1014-4 ф.1, ф.2	2020	0,4	0,130		77,45
	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-19	2020	0,4	0,015		10,17
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-6 ф.2	2020	0,4	0,050		22,59
	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ Г-5-19	2020	0,4	0,170		66,96
	ВЛ-0,4кВ с.Молчаново	2020	0,4	0,210		86,20
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-31-12 1,25 км	2020	0,4	0,460		154,51
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП Н-4-9 1,61 км	2020	0,4	0,180		92,12
	ВЛ- 0,4 кВ с. Чердаты 12 км	2020	0,4	0,330		134,62
	ВЛ- 0,4 кВ, Тегульдегский район, п. Четь	2020	0,4	0,020		17,11
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/15-1 п.Тимирязево	2020	0,4	0,029		23,34
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2020	0,4	0,386		296,95
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-29 ф.1 от оп. 6/4 Вороново	2020	0,4	0,098		105,40
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-29 ф.1 от оп.6 Вороново	2020	0,4	0,318		140,91
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2020	0,4	0,490		121,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2020	0,4	0,020		10,05
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,071		39,69
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ПО-1-13	2020	0,4	0,040		21,45
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК2-10 до ул. Трудовая, Парковая	2020	0,4	0,135		97,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2020	0,4	0,023		10,08
	ВЛ-0,4 кВ с. Михайловка 10,25 км	2020	0,4	0,300		110,02
	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2020	0,4	0,030		2,49
	ВЛ-0,4 кВ. ЗЛ-3-33	2020	0,4	0,013		11,62
	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-5 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2020	0,4	0,070		10,00
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,520		141,09
	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ (мкр. Реженка)	2020	0,4	0,050		21,56
	ВЛ-0,4 кВ Берлинка 11,7 км	2020	0,4	0,100		50,26
	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2020	0,4	0,030		15,51
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2020	0,4	0,040		25,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф. 1,2,3	2020	0,4	0,070		25,44

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 3-05-40 ф.1,2,3	2020	0,4	0,000		11,39
	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2020	0,4	0,040		25,84
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 10/0,4 кВ 3-05-38	2020	0,4	0,055		11,27
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,000		10,49
	ВЛ-0,4 кВ от оп.5/12 ф.2 ТП 3-05-38	2020	0,4	0,000		11,53
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БЯ-6-25 оп.6 ф.1	2020	0,4	0,400		160,20
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-13 с. Вершинино	2020	0,4	0,045		29,40
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-2, ВО-1-8 Воронино	2020	0,4	0,040		24,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1 Копылово	2020	0,4	0,120		116,42
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-3,13,18	2020	0,4	0,020		10,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-33	2020	0,4	0,521		493,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.1 оп.11	2020	0,4	0,030		21,76
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14	2020	0,4	0,050		4,98
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МР-5-1, МР-5-2, МР-5-3, МР-5-5, МР-5-6, МР-5-7, МР-5-8, МР-5-12, МР-5-13	2020	0,4	0,040		11,19
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-24 ф.5	2020	0,4	0,070		21,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-15 с. Семилужки 2,81	2020	0,4	0,050		25,82
	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-10	2020	0,4	0,037		20,07
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2020	0,4	0,020		11,79
	ВЛ-0,4 кВ Цыганово 10 км	2020	0,4	0,300		115,40
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-15 ф.1, ф.2,ф.3,ф.4	2020	0,4	0,150		90,30
	ВЛ-0,4кВ п. Белый Яр	2020	0,4	0,090		46,44
	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП Г-8-10 0,08 км	2020	0,4	0,100		55,11
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-13-4, 13-5, 13-8, 13-10, 13-11, 13-13, 13-17, 18-2, 18-6, 18-8, 18-9, 18-10, 18-1	2020	0,4	0,170		85,71
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1026-7 ф.5	2020	0,4	0,180		78,38
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1032-25 ф.1	2020	0,4	0,340		129,35
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-16-2 ф.1	2020	0,4	0,224		170,77
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-3	2020	0,4	0,110		71,57
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 11-1, МЧ 11-2, МЧ 11-14 с. Молчаново 3,2	2020	0,4	0,110		93,83
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПЗ-1007-1 яч. №7 ф.1	2020	0,4	0,270		188,58
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1022-3 ф.2	2020	0,4	0,030		26,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1, У-1-3, У-1-4, У-1-5, У-1-6, У-2-2, У-4-4, У-4-5, У-4-6, У-4-7, У-6-2	2020	0,4	0,085		52,36
	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП КО-13-13	2020	0,4	0,171		75,75
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2020	0,4	0,390		170,22
	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2020	0,4	0,185		44,09
	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2020	0,4	0,000		67,02
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП-10/0,4кВ А-24-16	2020	0,4	0,300		171,85
	ВЛ-04 Березовка 8,8 км	2020	0,4	0,170		44,46
	ВЛ-04 д. Тихомировка 9.1 км	2020	0,4	0,455		192,73
	ВЛ-04 Кузино 8,4 км	2020	0,4	0,030		29,44
	ВЛ-04 Монсеевка 6,4км	2020	0,4	0,065		58,95
	ВЛ-04 Тарбеево 7,8км	2020	0,4	0,143		78,20
	ОПП ВЛ 04 кВ от ТП П-3-2 фидер №1 0,870 км п. Беляй	2020	0,4	0,300		147,96
	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2020	0,4	0,575		211,69
	ОПП ВЛ-04 кВ Первомайский район п. Новый 4,46 км	2020	0,4	0,040		29,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП БР-11-1, 11-2, 11-5, 11-6, 11-7, 11-8, 11-9, 11-11, 11-12, 11-14, 11-15, 16-1, 11-	2020	0,4	0,150		75,19
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-12 ф.1 оп.3	2020	0,4	0,043		26,87
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1009-12 ф.2	2020	0,4	0,093		94,79
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17 Кафтанчиково	2020	0,4	0,033		14,90
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК-7-3, ЛК-7-12 Коларово дл. 4,25 км	2020	0,4	0,044		14,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д. Оськино	2020	0,4	0,170		144,39

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-24 ф.5	2020	0,4	0,035		12,90
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2020	0,4	0,140		20,81
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ИТ/15-5 гр.1-8 с.Игатка	2020	0,4	0,110		49,95
	ВЛ-0,4 кВ с-з Усть-Бакчарский 16,4	2020	0,4	0,180		98,41
	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от ТП К-1032-6	2020	0,4	0,230		186,11
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-1 ф.1	2020	0,4	0,076		36,81
	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2020	0,4	0,150		65,78
	ВЛИ-0,4 кВ ф.2 ТП Б-10-15	2020	0,4	0,109		28,98
	КТП-250 кВА В-7-3 Батурино	2020	0,4	0,082		22,15
2)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	6,408	0,00	11 370,09
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2020	6/10	0,194		424,85
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,863		1 020,63
	ВЛ-10 кВ Л-19 ,ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево-с.Порозино дл.17,2км	2020	6/10	0,491		745,73
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2020	6/10	0,123		294,39
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лязг.Ром.27,4	2020	6/10	0,069		231,69
	ВЛ-10кВ ф. МЛ-12	2020	6/10	0,320		615,15
	ВЛ-10 кВ СВ-18,СВ-19,СВ-11,СВ-8,СВ-20,СВ-15 дл.5,96 км	2020	6/10	0,564		579,32
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2020	6/10	0,010		56,94
	ВЛ-10 кВ К-14 Копылово-Конино 4.0км	2020	6/10	0,470		548,14
	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2020	6/10	0,005		122,02
	ВЛ-10 кВ 3-5 Б.Михайловка,Заводек.8,3	2020	6/10	0,038		198,18
	ВЛ-10 кВ от ТП-Л/13-1 до ТП-Л/13-10 Тимирязево	2020	6/10	0,026		162,10
	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км	2020	6/10	0,259		437,18
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-23 4,8888 км	2020	6/10	0,05		224,51
	ВЛ-10 кВ ВО-8 Вороново-Б.Михайловка 12,5	2020	6/10	0,439		600,14
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Ежи П-6 49,45км	2020	6/10	0,075		227,41
	Участки ВЛ-10 кВ П-1, П-3, П-10, П-12	2020	6/10	0,280		443,65
	ВЛ 10 кВ МЛ-4	2020	6/10	0,013		153,94
	ВЛ-10 кВ К-1 (с.Зырянское)	2020	6/10	0,367		481,30
	ВЛ-10кВ ф.КИР-6	2020	6/10	0,015		84,69
	ВЛ-10кВ ф.КИР-4	2020	6/10	0,010		117,19
	ВЛ-10 кВ ВО-8 Вороново-Б.Михайловка 12,5	2020	6/10	0,023		106,08
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,214		429,51
	ВЛ-10 кВ Л-19 ,ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево-с.Порозино дл.17,2км.	2020	6/10	0,012		116,10
	ВЛ-10 кВ В-6 Вершинино-Белюсово дл.29,5км	2020	6/10	0,017		132,73
	ВЛ-10 кВ Г-7 п/ст КАЛТАЙ-с. КАЛТАЙ дл.6,1км	2020	6/10	0,015		125,71
	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф.РП2-15 до ТП-10/0,4кВ № ТП-2.8	2020	6/10	0,040		166,92
	ВЛ-10 Михайловка-Туендат М-6 9,7км	2020	6/10	0,012		99,50
	Отпайка ВЛ 10 кВ от оп.36 ф.ПО-9 НП Западный в д.Петрово	2020	6/10	0,015		106,44
	ВЛ-10 кВф.Л-19 отпайка от опоры №89 до ТП Л-19-11	2020	6/10	0,320		431,52
	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелюбино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2020	6/10	0,015		148,13
	ВЛ-10 кВ Б-17 Богашево-Аэропорт дл.22км	2020	6/10	0,054		98,59
	ВЛ-10кВ ф.К-1030	2020	6/10	0,218		399,41
	ВЛ-10 Н-Кусково-Казанка А-22 11,5км	2020	6/10	0,242		282,33
	ВЛ-10 кВ от ГПП Моряковка оп. 1до ТП-МК/6-15	2020	6/10	0,480		664,21
	ВЛ-10кВ ф.КИР-6	2020	6/10	0,035		152,25
	ВЛ-10 кВ АП-8, МИ-2 Аэропорт-Мирный дл.27,2км	2020	6/10	0,015		141,52
3)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	0,4	0,80	0,00	655,51
	ВЛ-0,4кВ от КТП К-5-48	2020	0,4	0,010		75,23
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-6-26	2020	0,4	0,005		27,68

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-9	2020	0,4	0,114		101,36
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,242		171,89
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,050		50,45
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,085		54,15
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2020	0,4	0,090		83,52
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-10-5 ф.1, ф.2	2020	0,4	0,200		91,23
4)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	9,16	0,00	12 240,97
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2020	6/10	0,010		89,46
	ВЛ-10кВ ф.КЖ-18	2020	6/10	0,005		130,30
	ВЛ-10 А-25 11,46 км	2020	6/10	0,061		225,30
	ВЛ-10 Ежи-Вознесенка Е-2. 5,5км	2020	6/10	0,120		219,12
	ВЛ-10 кВ АК-2 мкр.Академический дл.1,2км	2020	6/10	0,781		1 237,32
	ВЛ 10 кВ от п.Александрово-Ларино	2020	6/10	0,285		670,99
	ВЛ-10 п/с д.Б-Дорохова БД-6 4,8км	2020	6/10	0,020		132,29
	ВЛ-10 п/с ПЯ до п/с Сергеев Е-4 20,2	2020	6/10	0,010		117,53
	ВЛ 10кВ ЯГ-13	2020	6/10	0,202		474,82
	ВЛ-10кВ МГ-1, МГ-8, МГ-9	2020	6/10	6,511		7 247,55
	ВЛ-10 кВ К-5,К-16 Коп.Куз.связь дл.32км	2020	6/10	0,546		705,43
	Участки ВЛ-10 кВ СГ-4, Л-2,Л-4, Л-16	2020	6/10	0,210		286,76
	ВЛ-10 п/с ПЯ до Ежи П-6 49,45км	2020	6/10	0,240		263,69
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2020	6/10	0,160		440,41
5)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020	0,4	0,230	0,00	148,30
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-7-12 ф.5	2020	0,4	0,230		148,30
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (n=1)	2020			0,00	18 450,46
	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2020		15,19	0,00	18 450,46
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	0,4	13,25	0,00	15 507,06
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4кВ БЯ-6-33	2020	0,4	0,192		292,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,109		148,97
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-3 п.Тимирязево	2020	0,4	0,217		393,78
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,089		189,37
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-41	2020	0,4	0,323		206,31
		ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,501	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Л-13-25	2020	0,4	0,173		245,35
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2020	0,4	0,272		245,99
		ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2020	0,4	0,307	
		2020	0,4	0,356		359,81
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-15	2020	0,4			0,00
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11	2020	0,4	0,225		270,41
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от КТП КЯ-15-13	2020	0,4	0,210		544,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-5	2020	0,4	0,499		514,99
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 3-05-47	2020	0,4	1,000		1 165,85
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-10, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2020	0,4	0,321		427,80
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-1 с.Дзержинское	2020	0,4	0,214		401,45
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2020	0,4	0,331		419,09
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-7 п.Тимирязево	2020	0,4	0,089		187,75

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2020	0,4	0,444		351,14
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-5-1	2020	0,4	0,122		141,02
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ А-23-16 (Новое ОС)	2020	0,4	0,091		110,39
	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2020	0,4	0,249		538,64
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4 кВ П-6-21	2020	0,4	0,012		29,57
	ВЛ-0,4кВ фидер №2 от ТП П-1-19	2020	0,4	0,070		145,95
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ К-1-25	2020	0,4	0,075		122,79
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2020	0,4	0,460		337,82
	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-44	2020	0,4	0,409		498,74
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Н-15-10	2020	0,4	0,494		530,25
		2020	0,4			0,00
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2020	0,4	0,891		784,93
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,630		598,95
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2020	0,4	0,445		592,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-25	2020	0,4	0,157		249,73
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ фид.№3 от ТП 3-05-47	2020	0,4	0,904		889,27
		2020	0,4	0,228		489,64
		2020	0,4			0,00
		2020	0,4			0,00
	ВЛ-0,4 кВ фид.№4 от ТП 3-05-47	2020	0,4			0,00
		2020	0,4			0,00
		2020	0,4			0,00
	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2020	0,4	0,532		615,71
	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2020	0,4	0,065		151,17
	ВЛ-0,4 кВ ПБ-5-26 ф.2	2020	0,4	0,245		297,89
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2020	0,4	0,295		183,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-3, РБ-4-13 , РБ-12-1, РБ-12-4, РБ-12-6, РБ-12-11, РБ-12-21 дл.5,6 км.	2020	0,4	0,246		218,61
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2020	0,4	0,335		229,67
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-6-11 Казанка	2020	0,4	0,202		136,47
	ВЛ 0,4 кВ Чажемто 26,40 км	2020	0,4	0,220		77,87
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	0,4	1,8100	0,00	2 316,64
	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-32	2020	0,4	0,065		93,38
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3 МЖ-3-14 дл.4,3км Межениновка	2020	0,4	0,497		743,67
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ.КЖ-18-9	2020	0,4	0,434		351,36
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1-16 ф.1.ф.2	2020	0,4	0,114		82,00
	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-12 ф.1, ф.2, ф.4, ф.7	2020	0,4	0,152		80,73
	ВЛ-0,4 кВ фидер №4 ТП-10/0,4кВ А-25-19	2020	0,4	0,117		213,07
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17 Кафтанчиково дл.13,1км	2020	0,4	0,145		431,32
	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП-10/0,4кВ Л-2-17	2020	0,4	0,010		49,09
	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020	0,4	0,276		272,01
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	10	0,22	0,00	522,76
	ВЛ-10 кВ К-10 (с.Зырянское)	2020	10	0,218		522,76
	для заявителей от 150 кВт и выше	2020	0,4	0,130		103,99
	ВЛ-0,4 кВ от ТП КЖ-18-4 ф.6	2020	0,4	0,130		103,99
1.3.1.4.3	Сечение провода -диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2020	0,4	0,980	0,00	1 720,75
1.3.1.4.3.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)	2 020	0,40	0,980	0,00	1 720,75
	для заявителей до 15 кВт				0,00	0,00
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	0,4	0,980	0,00	1 720,75
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК9-13 до ул. Мичурина п.Моряковка	2020	0,4	0,288		1 012,96
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-5 п.Моряковка дл. 2,95 км	2020	0,4	0,692		707,79
	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	0,00
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3)	2020	10	0,100	0,00	98,10
1.3.2	Тип провода -неизолированный провод (k=2)	-	-	0,100	-	98,10
1.3.2.3	Материал провода - сталеалюминиевый (l=3)	-	-	0,100	-	98,10
1.3.2.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)		10	0,100		98,10
1.3.2.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1)			0,100		98,10
	для заявителей до 15 кВт	2020	10	0,100	0,00	98,10
	ВЛ 10 кВ МЛ-12	2020	10	0,100		98,10
	для заявителей от 15 до 150 кВт				0,00	0,00
	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	0,00
2.	Строительство кабельных линий				9,00	2 102,08
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					
2.1.2	Многожильные (k = 2)					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1)					
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2020	10	1,029	9,00	2 102,08

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	Количество кабелей в траншее (один (n = 1))	2020	10	1,029	9,00	2 102,08
	для заявителей до 15 кВт	2020	10	0,619	0,00	1 019,47
	КЛ-10 кВ К-10 от опоры №120 до ТП К-10-30	2020	10	0,164		175,48
	КВЛ-10 кВ от ВЛ-10 Б-5	220	10	0,261		520,53
	КЛ-10 ф.15 от оп. 4 до ТП 2.9	2020	10			0,00
	КЛ-10 ф.15 от оп. 4 до ТП 2.9	2020	10	0,194		323,46
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	10	0,410	9,00	1 082,61
	КЛ-10 кВ от опоры №32А ВЛ-10 кВ Л-15	2020	10	0,410		1 082,61
3	Строительство пунктов секционирования	2020	10	0	5,00	36 303,76
3.2	Линейные разьединители (j = 2)	2020	10	0,00	4,00	30 843,23
3.2.5	Номинальный ток от 250 до 500 кА (k = 5)	2020	10	0,00	4,00	30 843,23
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	10	0,00	1,00	29 282,32
РЛНДна железобетонной	ВЛ-10 кВ К-10 (с.Зырянское).	2020	10		1,00	1 693,91
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	10	0,00	3,00	1 693,91
РЛНДна железобетонной	ВЛ-10 кВ К-1 (с.Зырянское)	2020	10		1,00	1 693,91
РЛНДна железобетонной	ВЛ-10 А-25 11,46 км	2020	10		1,00	110,14
РЛНДна железобетонной	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км.	2020	10		1,00	94,38
3.4	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) (i = 4)	2020	10	0,00	1,00	36 303,76
3.4.5	Номинальный ток свыше 1 000 А (k = 5)	2020	10	0,00	1,00	36 303,76
3.4.5.4	Количество ячеек в распределительном пункте (свыше 15 ячеек (l = 4))	2020	10	0,00	1,00	36 303,76
1)	для заявителей от 150 кВт и выше	2020	10	0,00	1,00	36 303,76
	Распределительный пункт РП-10 кВ				1,00	36 303,76
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2020	6/10	0	9 739,89	30 843,23
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)	2020	6/10	0	9 739,89	36 455,37
4.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	2019	6/10	0	9 507,39	34 894,46
4.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	2020	6/10	0	162,75	1 693,91
4.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2020	6/10	0	162,75	1 693,91
	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	162,75	1 693,91
	СТП-10/0,4 кВ МЛ-12-16	2020			23,25	110,14
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. МЛ-12-16	2020				94,38
	ТП-10/0,4 кВ. ТП К-16-46	2020			23,25	134,95
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. ТП К-16-46	2020				119,66
	СТП-10/0,4 кВ. У-1-10	2020			23,25	175,82
	Трансформатор ТМГ-25 кВА. У-1-10	2020				113,87
	СТП-10/0,4 кВ ВО-8-24	2020			23,25	75,98
	Трансформатор 25 кВА ВО-8-24	2020				102,75
	КТП-10/0,4 кВ ТП-2.8	2020			23,25	147,00
	Трансформатор ТМГ-25 кВА ТП-2.8	2020				133,42
	КТП-10/0,4кВ Б-17-20	2020			23,25	184,63
	Трансформатор ТМГ10/0,4кВ 25 кВА Б-17-20	2020				70,81
	СТП-10/0,4 кВ А-22-Х	2020			23,25	129,18
	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2020				101,34
	для заявителей от 15 до 150 кВт					0,00
	для заявителей от 150 кВт и выше					0,00
4.2.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2020	6/10	0	1 076,94	9 230,85
4.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2020	6/10	0	250,17	5 120,62
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	191,58	4 490,61
	ТП 10/0,4 кВ КИР-6-3	2020			37,20	3 122,86
	Трансформатор ТМГ-40 кВА КИР-6-3	2020				294,42
	СТП-10/0,4 кВ К-1030-31	2020			37,20	138,28
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. К-1030-31	2020				0,00
	СТП-10/0,4 кВ МЛ-4-27	2020			58,59	312,39
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. МЛ-4-27	2020				137,33
	СТП-10/0,4 кВ. КИР-4-5	2020			58,59	348,73
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. КИР-4-5	2020				136,60
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	58,59	482,22
	СТП-10/0,4 кВ Е-2-1	2020			58,59	156,87
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. Е-2-1	2020				325,35
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					147,79
4.2.1.2.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10	0	826,77	4 110,23

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	616,59	3 122,86
	КТП-10/0,4 кВ. КО-13-33.	2020			93,00	294,42
	Трансформатор ТМГ-100 кВА КО-13-33	2020				138,28
	КТП 10/0,4 ТП КО-13-35	2020			93,00	0,00
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. ТП КО-13-35	2020				312,39
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-44	2020			93,00	137,33
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Л-19-44	2020				348,73
	КТП-10/0,4 кВ В-6-25	2020			93,00	136,60
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. В-6-25	2020				347,56
	КТП-10/0,4 кВ. Г-7-Х	2020			93,00	156,87
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Г-7-9	2020				325,35
	КТП-10/0,4 кВ М-6-7	2020			58,59	147,79
	Трансформатор ТМГ- 63 кВА. М-6-7	2020				233,81
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-43	2020			93,00	96,23
	Трансформатор ТМГ 100 кВА. Л-19-43	2020				314,40
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	210,18	987,38
	КТП-10/0,4 кВ А-1006-2	2020			58,59	303,82
	Трансформатор ТМГ-63 кВА. А-1006-2	2020				180,47
	КТП-10/0,4 кВ П-6-26	2020			93,00	270,19
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА П-6-26	2020				101,29
	Трансформатор ТМГ 63кВА Н-15-9	2020			58,59	131,60
4.2.1.3	Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (l = 3)	2020	6/10	0	5 235,90	16 716,11
4.2.1.3.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2020	6/10	0	0,00	0,00
4.2.1.3.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10	0	5 235,90	16 716,11
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	3 561,90	11 241,56
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-6-33	2020			232,50	401,77
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. БЯ-6-33	2020				232,00
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2020			148,80	364,86
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. ПО-9-20	2020				166,73
	КТП 10/0,4 кВ Л-19-41	2020			148,80	347,10
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. Л-19-41	2020				171,78
	ТП-10/0,4 кВ. К-10-30.	2020			148,80	412,04
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. К-10-30.	2020				197,09
	КТП-10/0,4 кВ. ТП К-5-44	2020			148,80	504,96
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. ТП К-5-44	2020				187,56
	КТП-10/0,4 кВ СВ-19-7	2020			148,80	446,85
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. СВ-19-7	2020				188,53
	КТП-10/0,4кВ КЯ-15-13	2020			148,80	286,83
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2020				132,34
	КТП-10/0,4 кВ. К-14-5	2020			232,50	406,50
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. К-14-5	2020				265,89
	КТП-10/0,4 кВ. 3-05-47	2020			148,80	340,71
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. 3-05-47	2020				205,18
	КТП-10/0,4 кВ А-23-16 (Новое ОС)	2020			232,50	400,55
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. А-23-16 (Новое ОС)	2020				223,04
	КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2020			232,50	385,06
	Трансформатор ТМГ-250 кВА ВО-8-22	2020				222,93
	КТП-10/0,4 кВ П-6-21	2020			148,80	331,53
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА П-6-21	2020				152,49
	КТП-10/0,4 кВ П-1-19	2020			148,80	341,84
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. П-1-19	2020				143,46
	КТП-10/0,4 кВ К-1-25	2020			148,80	348,95
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. К-1-25	2020				150,91
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-21	2020			232,50	397,92
	Трансформатор ТМГ 250 кВА. ПО-9-21	2020				186,59
	КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2020			232,50	386,94
	Трансформатор ТМГ 250 кВА	2020				240,10
	КТП-10/0,4 кВ. Б-5-25	2020			148,80	432,41
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. Б-5-25	2020				214,75
	КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2020			148,80	423,12
	Трансформатор ТМГ 160 кВА. МК-6-9	2020				203,80
	КТП 10/0,4 кВ Л-17-18	2020			232,50	42,82
	Трансформатор ТМГ-250 кВА КТП 10/0,4кВ Л-17-18	2020				230,53
	КТП-10/0,4 кВ АП-8-7	2020			148,80	362,18
	Трансформатор ТМГ-160 кВА АП-8-7	2020				160,93

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	1 674,00	5 474,55
	КТП-10/0,4 кВ. БЯ-6-32	2020			148,80	369,22
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. БЯ-6-32	2020				159,44
	КТП-10/0,4 кВ ТП А-25-25	2020			148,80	321,14
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. ТП А-25-25	2020				144,25
	КТП-10/0,4 кВ АК-2-3	2020			232,50	410,52
	Трансформатор ТМГ-250 кВА АК-2-3	2020				245,31
	КТП-10/0,4 кВ БД-6-4	2020			232,50	411,67
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. БД-6-4	2020				216,35
	КТП-10/0,4 кВ Е-4-3	2020			232,50	423,15
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. Е-4-3	2020				240,07
	КТП-10/0,4 кВ ЯГ-13-6	2020			232,50	438,00
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА. ЯГ-13-6	2020				227,07
	КТП 10/0,4кВ МГ-9-3	2020			148,80	484,76
	Трансформатор ТМГ 160кВА МГ-9-3	2020				272,45
	КТП-10/0,4 кВ. К-5-48	2020			148,80	418,93
	Трансформатор 160кВА К-5-48	2020				195,18
	КТП-10/0,4 кВ Л-2-17	2020			148,80	343,32
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. Л-2-17	2020				153,72
4.2.1.4	Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)	2020	6/10	0	1 860,00	5 248,62
4.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10	0	1 860,00	3 243,65
1)	для заявителей до 15 кВт	2020	6/10	0	744,00	1 389,73
	КТП-10/0,4 кВ Л-13-30	2020			372,00	456,86
	Трансформатор ТМГ 400 кВА Л-13-30	2020				269,03
	КТП 10/0,4 кВ Л-15-60	2020			372,00	387,36
	Трансформатор ТМГ 400 кВА. Л-15-60	2020				276,49
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10	0	1 116,00	1 853,92
	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-18-9	2020			372,00	463,48
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. КЖ-18-9	2020				274,93
	КТПН-320 кВА КФ-2-2- с.Кафтанчиково	2020			372,00	50,22
	Трансформатор ТМГ-400 кВА КФ-2-2	2020				310,70
	КТП-10/0,4 кВ А-31-Х	2020			372,00	453,95
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА	2020				300,64
4.2.1.4	Трансформаторная мощность от 400 до 1000 кВА включительно (I=5)	2020			1 171,80	2 004,97
4.2.1.4.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020			1 171,80	2 004,97
	для заявителей до 15 кВт	2020			585,90	971,06
	КТП 10/0,4 кВ ПО-9-Х	2020			585,90	648,12
	Трансформатор ТМГ 630 кВА. ПО-9-Х	2020				322,94
	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020			585,90	1 033,91
	КТП 10/0,4 А-25-19 г.Асино	2020			585,90	653,34
	Трансформатор ТМГ- 630 кВА. А-25-19	2020				380,57
4.2.2	Двухтрансформаторные и более (k = 2)	2020	6/10		232,50	1 560,91
4.2.2.5	ДВУХ Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно (I = 3)	2020	6/10		232,50	1 560,91
4.2.2.5.2	Шкафного или киоскового типа (m = 2)	2020	6/10		232,50	1 560,91
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2020	6/10		232,50	1 560,91
	2КТП-10/0,4 кВ К-1-25	2020			232,50	1 052,09
	Трансформатор №1 ТМГ- 250 кВА. К-1-25	2020				254,41
	Трансформатор №2 ТМГ-250 кВА. К-1-25	2020				254,41
5	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					0,00
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					0,00
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		0,00	0,00	0,00	216 956,15
7.1	Однофазный (i = 1)		0,00	0,00	0,00	185 356,23
7.1.1	Прямого включения (k = 1)					72 254,20
7.1.2	Подкосвенного включения (k = 2)					4 693,46
7.1.3	Косвенного включения (k = 3)					108 408,57
7.2	Трехфазный (i = 2)		0,00	0,00	0,00	31 599,92
7.2.1	Прямого включения (k = 1)					17 240,13
7.2.2	Подкосвенного включения (k = 2)					9 861,55
7.2.3	Косвенного включения (k = 3)					4 498,24