

**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)
2023 год**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	СТРОИТЕЛЬСТВО ВОЗДУШНЫХ ЛИНИЙ						
0	Материал опоры - без опор		0,4				
1.	Тип провода - изолированный провод		0,4				
4.	Материал провода - алюминиевый		0,4				
1.	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно		0,4				
1.	Количество цепей - одноцепная (0,4 кВ и ниже)		0,4				
1.0.1.4.1.1.	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, одноцепная (0,4кВ и ниже)		0,4	2,795	411		712 451,04
ВЛ до 15	до 15 кВт		0,4	2,494	293		618 642,65
ВЛ до 150	от 15 кВт до 150 кВт		0,4	0,301	118		93 808,39
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП КР-9-1 ф.1, ф.2	2023	0,4	0,137	11,000		44 497,74
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-04 Д Тихомировка 9.1 км	2023	0,4	0,070	10,000		23 498,79
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ТТ 18-2, ТТ 18-3, ТТ 18-6, ТТ 18-7 д.В.Федоровка	2023	0,4	0,035	15,000		6 298,85
1.0.1.4.1.1.	Вл 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3, от ТП А-21-2 4,85 км	2023	0,4	0,025	5,000		7 811,67
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-4,8 п.Мирный 5,64км	2023	0,4	0,150	9,000		61 581,60
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2023	0,4	0,210	15,000		31 013,25
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-11 Курлек, Новая,22	2023	0,4	0,085	12,000		98 186,46
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2023	0,4	0,031	15,000		6 256,54
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2023	0,4	0,100	15,000		8 749,29
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП А-1008-13 Ф-2	2023	0,4	0,140	15,000		9 959,14
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗЛ-3-30	2023	0,4	0,138	10,000		73 804,33
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТПК-10-24 ф.1, ф.2, ф.3	2023	0,4	0,030	3,000		4 768,11
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-16 д. Старая Шегарка	2023	0,4	0,026	15,000		4 925,38
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТПК-1-16 ф.1	2023	0,4	0,080	6,000		12 282,52
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ Г-5-18	2023	0,4	0,023	3,000		7 941,32
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-04 Богословка 16,1км	2023	0,4	0,160	6,000		18 696,27
1.0.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ Тегульдеский р-он, п. Берегаево	2023	0,4	0,090	3,000		21 604,64
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТПК-10-17 ф.1, ф.2, ф.3	2023	0,4	0,045	4,000		5 128,39
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моржовка дл. 3,4 км	2023	0,4	0,024	15,000		7 628,06
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МР-11-3 ф.1	2023	0,4	0,047	5,000		9 103,59
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КР-1017-7 ф.1, ф.2	2023	0,4	0,050	15,000		12 972,47
1.0.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-8 ф.1	2023	0,4	0,060	5,000		6 177,82
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-10 ф.2	2023	0,4	0,030	15,000		6 095,92
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-5 ф.4	2023	0,4	0,083	15,000		12 598,84
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ Г-5-19	2023	0,4	0,017	15,000		3 646,67
1.0.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д.Старая Шегарка	2023	0,4	0,078	15,000		20 731,06
1.0.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП К-1-3 0,080 км	2023	0,4	0,090	6,000		18 038,63
1.0.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф-4 от ТП М-10-4 0,280 км	2023	0,4	0,420	6,000		70 193,57
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский р-н, п. Белый Яр	2023	0,4	0,020	9,000		4 451,73
1.0.1.4.1.1.	от 15 кВт до 150 кВт			0,301	118,21		93 808,39
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1018-1	2023	0,4	0,100	45,000		25 827,66
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-5 ф.1	2023	0,4	0,036	35,000		30 249,74
1.0.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1018-18 ф.1, ф.2	2023	0,4	0,165	38,210		37 730,99
0.	Материал опоры - без опор						
1.	Тип провода - изолированный провод						
4.	Материал провода - алюминиевый						
2.	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно						
1.	Количество цепей - одноцепная (0,4 кВ и ниже)						
1.0.1.4.2.1.	Без опор, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная (0,4кВ и ниже)	2023	0,4	1,55	78,00		520 071,75
1.0.1.4.2.1.	до 15 кВт	2023	0,4	1,21	78,00		395 657,17
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ КЖ-6-3, КЖ-6-7, КЖ-6-14, КЖ-6-16, КЖ-6-17, КЖ-6-18, КЖ-6-19, КЖ-6-25 Н.Покровка	2023	0,4	0,054	9,000		21 270,22
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-04 д.Колмаки 3,4км	2023	0,4	0,130	10,000		19 615,94
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ Базойот ТП ЧЛ-8-5,8-6,8-7,8-13 дл.8,1км	2023	0,4	0,042	5,000		14 835,70
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2023	0,4	0,275	5,000		53 540,28
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП К-3-31 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2023	0,4	0,070	7,000		15 338,72
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ р.д. Коженниково	2023	0,4	0,177	2,000		40 463,21

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.0.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ Цаганово 10 км	2023	0,4	0,090	6,000		20 386,48
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП НР-6-7	2023	0,4	0,210	15,000		157 181,82
1.0.1.4.2.1.	ВЛН-0,4кВ, от ТП 10/0,4кВ ВР-3-5	2023	0,4	0,043	15,000		14 919,64
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-04 Тарбево 7,8км	2023	0,4	0,120	4,000		38 105,16
1.0.1.4.2.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4	0,340	0,000		124 414,58
1.0.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ Кузукovo 3,5 км	2023	0,4	0,190	117,000		90 942,66
1.0.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ, от ТП 10/0,4кВ КЖ-18-9	2023	0,4	0,150	70,000		33 471,92
3.	Материал опоры - железобетонные	2023	0,4				
1.	Тип провода - изолированный провод	2023	0,4				
4.	Материал провода - алюминевый	2023	0,4				
1.	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно	2023	0,4				
1.	Количество цепей - одноцепная (0,4 кВ и ниже)	2023	0,4				
1.3.1.4.1.1.	Опоры железобетонные, изолированный алюминевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно, одноцепная (0,4кВ и ниже)	2023	0,4	15,260	3 067,500		15 093 429,80
1.3.1.4.1.1.	до 15 кВт	2023	0,4	14,699	2 908,500		14 681 241,71
1.3.1.4.1.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4	0,561	159,000		412 188,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ фид. №2 от ТП Б-5-25	2023	0,4	0,183	15,000		345 302,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2023	0,4	0,130	15,000		279 425,16
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП ПТФ-15-2	2023	0,4	0,161	5,000		287 207,52
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-7-47	2023	0,4	0,036	15,000		104 960,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п. Тимирязево	2023	0,4	0,090	15,000		207 567,52
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-5-3	2023	0,4	0,005	15,000		63 838,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ2-16 п. Барабинка Садов.перул.	2023	0,4	0,085	15,000		182 251,17
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2023	0,4		15,000		62 753,83
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП Н-4-11	2023	0,4	0,015	15,000		148 485,61
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2023	0,4	0,110	15,000		181 936,07
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП МР-11-3	2023	0,4	0,225	5,000		506 981,68
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от СТП П-3-19	2023	0,4	0,016	15,000		32 550,88
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с.Ворошино дл.3,8км	2023	0,4	0,175	15,000		139 477,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП У-1-1 с.Семнозёрки дл. 2,28 км	2023	0,4	0,070	15,000		60 145,78
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТ9-5 гр. 1,2 п.Рассвет	2023	0,4	0,130	10,000		113 428,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-4-11	2023	0,4	0,020	15,000		20 065,68
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП К-16-8	2023	0,4	0,030	15,000		41 047,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2023	0,4	0,020	5,000		28 158,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП А-10006-2	2023	0,4	0,137	15,000		33 941,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ИТ-13-3 ВЛ-0,4 кВ от ТП ИТ/13-3 с. Томское марка провода	2023	0,4	0,109	10,000		214 884,30
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-1004-9	2023	0,4	0,350	8,000		260 725,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-1 Кисловка	2023	0,4	0,094	15,000		111 589,25
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-7	2023	0,4	0,105	15,000		85 156,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП КФ-1-3 ф.4 с. Тахтамышево	2023	0,4	0,077	15,000		80 102,78
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2023	0,4	0,120	10,000		115 502,45
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2023	0,4	0,134	15,000		135 974,37
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2023	0,4	0,090	15,000		80 649,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КФ-2-28 ф.1 п.11	2023	0,4	0,045	15,000		83 810,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-19-43(код 5919)	2023	0,4	0,023	15,000		17 638,30
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/17-4 п.Держинского	2023	0,4	0,018	15,000		20 026,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-1, РБ-4-9, РБ-5-2, РБ-7-2, РБ-7-12, РБ-7-16 с.Рыбалово дл.8,99км	2023	0,4	0,050	10,000		43 287,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нельбино дл.7,6км	2023	0,4	0,058	10,000		29 935,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП РБ-11-19	2023	0,4	0,021	15,000		21 593,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-37	2023	0,4	0,028	15,000		20 753,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-19-32	2023	0,4	0,018	15,000		20 531,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-8-7	2023	0,4	0,030	10,000		35 572,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ МИ-1-3	2023	0,4	0,020	15,000		42 442,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-1,2 п.Межениновка дл.5,95км	2023	0,4	0,020	10,000		38 177,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4	0,020	15,000		20 603,83
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2023	0,4	0,025	15,000		18 317,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2023	0,4	0,060	15,000		57 860,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП-10/0,4 кВ ПБ-5-33	2023	0,4	0,026	15,000		44 432,46
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ Б-10-12	2023	0,4	0,050	15,000		75 989,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-17-1 д.Балашовка	2023	0,4	0,047	15,000		62 316,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-8-1, ГС-8-2, ГС-8-3, ГС-8-4, ГС-8-5, ГС-9-5 д.Гусево	2023	0,4	0,047	15,000		57 902,33
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-5-2 Напёково	2023	0,4	0,235	15,000		257 107,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 1-3, МЧ 1-10, МЧ-1-2 д.Соколовка	2023	0,4	0,070	15,000		58 486,78

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-16 ф.2	2023	0,4	0,030	7,000		30 073,72
1.3.1.4.1.1.	ОПП ВЛ 10/04кв г Асино ул Береговая 1,45 км	2023	0,4	0,020	10,000		21 094,09
1.3.1.4.1.1.	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4	0,020	15,000		20 482,30
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-33 ф.4 оп. №5/4	2023	0,4	0,018	15,000		20 566,48
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-21-1 1,59 км	2023	0,4	0,030	5,000		24 700,48
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-25-1 3,31 км	2023	0,4	0,032	15,000		32 452,16
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-20-3 0,7309 км	2023	0,4	0,055	5,000		33 368,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КМТП-10/0,4-100 (ТПЗ) ф.2	2023	0,4	0,030	15,000		15 445,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-15-7	2023	0,4	0,025	15,000		14 752,32
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ Вазойот ТП ЧЛ-8-5,8-6,8-7,8-13	2023	0,4	0,031	15,000		16 887,40
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ Багурино от ТП ЧЛ-7-5,7-6,7-7,7-8,7-10	2023	0,4	0,112	15,000		78 614,02
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2023	0,4	0,105	15,000		94 505,94
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КНД-10-5 п. Кандинка	2023	0,4	0,055	15,000		53 955,37
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КО-9-1 ф.1	2023	0,4	0,084	15,000		54 482,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КО-9-3	2023	0,4	0,070	15,000		48 948,26
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ К-16-3 ф.1 оп.№12 - с.г. "Измеритель"	2023	0,4	0,040	10,000		17 740,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-1-3 Воронино, Зеленая,2А	2023	0,4	0,023	15,000		56 138,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-16, ф. 1, оп. 16	2023	0,4	0,027	15,000		26 954,76
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-3,4,5,8,14 Зоркальцево дл.9,2км	2023	0,4	0,035	15,000		15 844,52
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-16-6 Кисловка, Звездная,8А	2023	0,4	0,140	15,000		68 525,14
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-17-12 Дзержинское, Совхозная,1/1	2023	0,4	0,117	15,000		158 935,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-14 с.Мельниково	2023	0,4	0,026	15,000		35 615,50
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ 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	2023	0,4	0,023	15,000		21 624,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки дл.1км	2023	0,4	0,020	15,000		28 018,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-5-2 гр.1,2 в п.Малиновка	2023	0,4	0,030	8,000		29 745,35
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-7 до ул.Горького, Парковая	2023	0,4	0,021	15,000		19 535,06
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-2,3 (п.Эушта)	2023	0,4	0,045	15,000		33 049,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.№5 от КТПН-10/0,4 кВ МК-4-12	2023	0,4	0,027	15,000		18 548,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдэт	2023	0,4	0,050	10,000		91 759,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1002-9 ф.2	2023	0,4	0,198	15,000		100 272,21
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП КР-9-1 ф.1,2	2023	0,4	0,268	15,000		199 470,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Л-17-21 с. Дзержинское	2023	0,4	0,015	15,000		14 387,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-7 ф.1,ф.2	2023	0,4	0,044	11,000		73 428,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-1 ф.1	2023	0,4	0,031	15,000		32 251,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-35 ф.1, ф.2, ф.4	2023	0,4	0,031	15,000		35 863,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПР-1024-Х	2023	0,4	0,040	15,000		22 730,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-8-11 ф.№1	2023	0,4	0,040	10,000		36 644,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ с.Первомайское	2023	0,4	0,040	10,000		28 537,95
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ фидер №1 от ТП П-1-19	2023	0,4	0,040	5,000		17 640,25
1.3.1.4.1.1.	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4	0,060	5,000		53 735,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2023	0,4	0,040	15,000		16 494,26
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ НР-9-1, НР-9-2, НР-9-3, НР-9-4, НР-9-5	2023	0,4	0,030	15,000		16 246,23
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-160 кВА К-5-4 Киргизка	2023	0,4	0,030	15,000		29 225,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ Б-4-3	2023	0,4	0,155	10,000		140 643,79
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-6,СМ-7-14, СМ-7-15 с.Семилужки дл.3,7км	2023	0,4	0,110	15,000		112 854,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдэт	2023	0,4	0,160	15,000		110 325,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17Кафтанчиково. Дл.13,1км	2023	0,4	0,107	15,000		27 713,91
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4	0,020	15,000		27 637,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-3-10 д.Оелькино	2023	0,4	0,057	7,000		49 526,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2023	0,4	0,210	8,000		81 863,83
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4	0,020	10,000		27 925,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,23 кВ, Белый Яр	2023	0,4	0,148	10,000		182 892,23
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ ЛК-2-8	2023	0,4	0,020	15,000		29 236,63
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-2-10 до ул.Трудовая, Парковая	2023	0,4	0,045	15,000		17 536,70
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2023	0,4	0,030	15,000		22 007,11
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2023	0,4	0,031	15,000		22 523,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ. Ф-1 Г-6-14	2023	0,4	0,055	15,000		68 685,65
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,085	15,000		29 212,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-11 ф.5	2023	0,4	0,042	15,000		4 894,06
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2023	0,4	0,042	15,000		21 771,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2023	0,4	0,034	15,000		14 642,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3) от ТП А-25-23	2023	0,4	0,060	15,000		41 071,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-31-6 0,1638 км	2023	0,4	0,060	15,000		49 383,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП КФ-1-32	2023	0,4	0,040	15,000		53 374,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2023	0,4	0,030	8,000		40 086,39

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-7	2023	0,4	0,060	15,000		44 434,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-14 пос. Апрель	2023	0,4	0,020	10,000		25 600,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2023	0,4	0,040	15,000		16 571,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2023	0,4	0,040	15,000		17 691,98
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ, Белый Яр	2023	0,4	0,027	8,000		26 094,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдэт	2023	0,4	0,030	5,000		22 633,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ Каргасок 3,25 км (ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1016-6 ф.1)	2023	0,4	0,150	15,000		87 673,91
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ВО-4-3	2023	0,4	0,060	15,000		56 265,19
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ К-17-1	2023	0,4	0,177	10,000		105 112,23
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,020	15,000		85 800,05
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Т-1008-9 ф.	2023	0,4	0,045	7,000		25 447,76
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП10/0,4кВ КФ-9-5	2023	0,4	0,025	15,000		29 989,62
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП П-1014-7	2023	0,4	0,080	5,000		21 913,89
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-04 д Туендаг бкм	2023	0,4	0,030	7,500		16 729,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ 3-05-18	2023	0,4	0,060	15,000		68 925,43
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-25-15 0,9043 км	2023	0,4	0,028	5,000		17 111,07
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2023	0,4	0,030	15,000		21 305,69
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-10-8 ф.3	2023	0,4	0,020	15,000		38 351,25
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2023	0,4	0,015	15,000		15 754,04
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ п. Белка 1,30 км	2023	0,4	0,160	10,000		38 226,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-6,8 д. Лучаново 0,9км	2023	0,4	0,035	15,000		39 913,45
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6км	2023	0,4	0,020	15,000		23 885,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-1,10 дл.3,3км с.Курлек	2023	0,4	0,022	15,000		25 675,49
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-2 дл.2,12км	2023	0,4	0,020	15,000		25 239,68
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-13-10	2023	0,4	0,042	15,000		41 266,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,040	15,000		43 093,32
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-13-10	2023	0,4	0,060	15,000		77 513,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп. 15	2023	0,4	0,030	5,000		26 097,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4 кВ фид. №2 ТП Б-10-15	2023	0,4	0,060	15,000		71 140,87
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4кВ от оп. №3/2 Ф.2 ТП В-6-7	2023	0,4	0,025	10,000		22 313,28
1.3.1.4.1.1.	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4	0,210	15,000		91 723,02
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП А-20-2 0,923 км	2023	0,4	0,030	2,000		15 965,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-1-8 ф.1,2,3,4, ПО-1-9 ф.1,2,3, ПО-1-10 ф.1 2 3,4 ПО-1-11 ф.1 2 3,4 5	2023	0,4	0,055	6,000		32 256,32
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-10-8 ф.3	2023	0,4	0,024	15,000		21 779,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от А-31-48	2023	0,4	0,185	10,000		59 097,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП Л-13-14 фидер № 4а	2023	0,4	0,040	15,000		34 080,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/10,4 кВ АП-4-3	2023	0,4	0,109	15,000		128 912,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-2 п.Тимирязево	2023	0,4	0,065	10,000		32 810,30
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4	0,035	15,000		14 401,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-23	2023	0,4	0,023	15,000		15 426,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2023	0,4	0,030	10,000		37 256,47
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-14 п.Басандайка дл. 2,634 км	2023	0,4	0,024	15,000		38 428,73
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-7-4 д.Лаврово дл.2,5 км.	2023	0,4	0,025	15,000		22 008,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п.Тимирязево	2023	0,4	0,020	15,000		13 950,91
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2023	0,4	0,120	10,000		156 714,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2023	0,4	0,025	15,000		28 568,21
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2023	0,4	0,024	15,000		55 317,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.5, ф.7 от Б-4-1 длина 1,2 км	2023	0,4	0,097	8,000		105 006,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4 кВ от КТП Л-17-25	2023	0,4	0,020	15,000		13 023,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-31-9 4,2665 км	2023	0,4	0,045	2,000		30 792,27
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-32-5 3,4784 км	2023	0,4	0,020	10,000		15 463,86
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ, п. Белый Яр	2023	0,4	0,026	5,000		23 509,85
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-19	2023	0,4	0,200	15,000		224 233,75
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1	2023	0,4	0,093	15,000		136 220,40
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-11	2023	0,4	0,076	15,000		117 575,87
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,030	15,000		25 627,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВс.Первомайское	2023	0,4	0,174	8,000		56 096,59
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-15 п.Тимирязево	2023	0,4	0,017	7,000		17 835,82
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2023	0,4	0,075	10,000		59 938,10
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-04кВ от ТП КО-4-11	2023	0,4	0,040	15,000		42 294,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3Л-6-4 Зоркальцево дл.1,7км	2023	0,4	0,022	15,000		26 882,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-9-22	2023	0,4	0,027	15,000		43 032,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/2-17 до пер.Иштанский п.Моряковка	2023	0,4	0,023	9,000		41 648,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП МК-2-2 с. Моряковский Затон	2023	0,4	0,019	15,000		15 360,01
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2023	0,4	0,021	10,000		42 616,33

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-13-25	2023	0,4	0,070	10,000		55 602,84
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП Л-17-3 ф.1 оп.10/2	2023	0,4	0,022	15,000		44 465,61
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2023	0,4	0,016	10,000		29 644,03
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2023	0,4	0,037	15,000		55 202,48
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП А-25-17 0,3359 км	2023	0,4	0,020	15,000		16 596,69
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2023	0,4	0,040	15,000		57 936,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от опоры №4 филера №1 ТП 10/0,4кВ Б-17-15	2023	0,4	0,030	15,000		34 539,37
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п.Барабинка Садов.пересул.	2023	0,4	0,035	15,000		38 283,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-4 ф.1	2023	0,4	0,026	5,000		19 173,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ филд. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4	0,050	15,000		85 099,39
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК 7-3, ЛК-7-12 Коларово дл. 4,25км	2023	0,4	0,067	5,000		75 114,13
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП МИ-1-3 ф.2 оп. № 13	2023	0,4	0,080	10,000		43 143,15
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ А-21-4 ф.8	2023	0,4	0,075	3,000		34 416,10
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2023	0,4	0,070	15,000		77 689,96
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-9 Ф.4	2023	0,4	0,225	10,000		572 327,59
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-20 Лязино дл.0,25км л/д	2023	0,4	0,030	5,000		17 053,60
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ филд. №1 ТП НР-6-7	2023	0,4	0,080	15,000		71 352,20
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кв от ТП Т-1013-3 ф.1	2023	0,4	0,040	6,000		18 488,80
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-31	2023	0,4	0,060	15,000		74 315,66
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-27	2023	0,4	0,025	10,000		41 915,79
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП-10/0,4-160	2023	0,4	0,030	15,000		17 468,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ п. Толмачево 4,40 км	2023	0,4	0,176	15,000		97 574,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2023	0,4	0,025	10,000		16 976,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КО-4-11	2023	0,4	0,035	15,000		44 444,00
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ П-1-15 ф. 1	2023	0,4	0,045	14,000		39 390,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ филдер №1 от ТП-10/0,4кВ П-14-15	2023	0,4	0,051	5,000		21 715,52
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ филдер №2 от ТП БЯ-6-32	2023	0,4	0,065	8,000		35 556,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-27	2023	0,4	0,040	15,000		69 116,84
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4	0,060	5,000		61 787,71
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ с-з Новоселовский-Мар 9,60 км	2023	0,4	0,035	7,000		30 945,67
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-25-15 0,9043 км	2023	0,4	0,065	1,000		31 307,51
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-24 ф.1, ф.2, ф.3	2023	0,4	0,025	10,000		13 832,14
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1032-25 ф.2	2023	0,4	0,090	15,000		50 553,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ 3-05-47	2023	0,4	0,020	8,000		25 321,99
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от оп.6/н ф.1 ТП 3-05-38	2023	0,4	0,030	15,000		63 462,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-17 ф.1 с.Корнилово	2023	0,4	0,040	10,000		26 897,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3Л-3-12 Бережико дл.1,7км	2023	0,4	0,043	15,000		46 824,37
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2023	0,4	0,040	15,000		33 191,12
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-6,12,14, КФ-1-3-5 Тахтамышево дл.9,6км	2023	0,4	0,030	15,000		32 145,54
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-1-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6км	2023	0,4	0,050	10,000		41 498,31
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ТП ПР-1020-14 ф.1 оп. №6/2	2023	0,4	0,250	15,000		120 096,65
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф2 от КТП КО-9-3	2023	0,4	0,012	5,000		25 976,36
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,100	10,000		74 958,64
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП К-1030-9 ф.1	2023	0,4	0,035	10,000		7 323,39
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4кВ от КТП 10/0,4кВ РБ-11-8	2023	0,4	0,015	15,000		22 678,55
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ТП-К/5-12 п.Копылово	2023	0,4	0,085	7,000		82 684,81
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2023	0,4	0,025	15,000		24 511,25
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-12 п.Тимирязево дл.1160,15	2023	0,4	0,045	10,000		44 386,74
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ Л-13-32	2023	0,4	0,016	10,000		24 153,77
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-4-12	2023	0,4	0,223	2,000		172 311,93
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10	2023	0,4	0,026	3,000		36 827,54
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от ТП НВ-9-10 6,95 км	2023	0,4	0,040	2,000		17 501,21
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП В-7-13 (с. Вершинино)	2023	0,4	0,040	15,000		64 248,16
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-12 ф.4	2023	0,4	0,040	15,000		73 992,57
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14 ф.1	2023	0,4	0,039	5,000		48 767,58
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ филдер № 2 ТП А-1020-1	2023	0,4	0,140	10,000		254 028,22
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ филдер №2 от ТП БЯ-6-7	2023	0,4	0,151	5,000		159 116,41
1.3.1.4.1.1.	ВЛН-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2023	0,4	0,050	11,000		29 146,86
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП СГ-4-7, Л-2-11, Л-2-12, Л-2-14, Л-4-6, Л-4-8, Л-4-9, Л-4-10, Л-14-1, Л-16-1	2023	0,4	0,250	10,000		96 769,53
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кв п. Толмачево 4,40 км	2023	0,4	0,048	15,000		39 766,17
1.3.1.4.1.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4	0,561	159		412 188,09
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2023	0,4	0,030	15		60 208,69
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КФ-1-2	2023	0,4	0,080	24		71 623,42
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП П 7-8, АР 16-1, АР 16-10, Подломск, дл.6,99 км	2023	0,4	0,040	15		27 520,29
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП ПО-1-6 ф.2 оп.10	2023	0,4	0,037	15		32 254,07

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2023	0,4	0,079	15		33 722,56
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 Д Тихомировка 9.1 км	2023	0,4	0,055	5		43 942,18
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-19 ф.1, ф.4	2023	0,4	0,120	30		81 461,08
1.3.1.4.1.1.	ВЛ 0,4 кВ ф-1 от ТП Ч-11-3 0,03 км	2023	0,4	0,060	20		21 732,59
1.3.1.4.1.1.	ВЛ-0,4 кВ. Ф-1 Г-6-14	2023	0,4	0,060	20		39 723,21
3.	Материал опоры - железобетонные	2023	0,4				
1.	Тип провода - изолированный провод	2023	0,4				
4.	Материал провода - алюминиевый	2023	0,4				
2.	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно	2023	0,4				
1.	Количество цепей - одноцепная (0,4 кВ и ниже)	2023	0,4				
1.3.1.4.2.1.	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная (0,4кВ и ниже)	2023	0,4	34,92	3 596,73		53 684 263,49
	до 15 кВт	2023	0,4	28,283	1 870,50		41 502 215,86
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-3-Х	2023	0,4	0,249	15,000		431 717,19
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ ф.№1,2 от КТПН-10/0,4 кВ ЗЛ-3-37	2023	0,4	0,372	15,000		749 094,36
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПО-9-23	2023	0,4	0,298	15,000		520 210,90
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2023	0,4	0,338	15,000		591 152,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-Х	2023	0,4	0,509	15,000		852 957,48
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2023	0,4	0,293	15,000		340 998,25
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-43	2023	0,4	0,055	15,000		177 213,27
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф. №1,2	2023	0,4	0,365	15,000		655 771,41
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ПГФ-7-3	2023	0,4	0,175	10,000		379 859,73
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-8	2023	0,4	0,486	15,000		815 168,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2023	0,4	0,274	15,000		463 937,04
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ ЛК-13-26	2023	0,4	0,155	15,000		297 515,91
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2023	0,4	0,704	15,000		1 048 801,45
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2023	0,4	0,319	15,000		644 060,13
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-16	2023	0,4	0,338	15,000		666 597,51
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-31	2023	0,4	0,108	15,000		212 773,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,516	15,000		1 001 149,14
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ-8-20	2023	0,4	0,080	15,000		231 239,18
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от СТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	0,4	0,115	15,000		267 171,90
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2023	0,4	0,490	15,000		727 458,05
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП КО-9-Х	2023	0,4	0,145	15,000		308 973,86
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КИ-5-15	2023	0,4	0,097	7,000		226 256,52
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4	0,465	15,000		743 748,80
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3	2023	0,4	0,188	15,000		129 288,84
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП КО-13-43	2023	0,4	0,180	15,000		304 047,64
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3	2023	0,4	0,291	15,000		549 433,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадэво дл.1,72км	2023	0,4	0,374	3,000		733 446,03
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Меженшова	2023	0,4	0,151	15,000		278 590,37
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2023	0,4	0,102	15,000		157 929,98
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-31	2023	0,4	0,274	6,000		576 002,43
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП МЛ-5-2	2023	0,4	0,665	10,000		1 093 401,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП 10/0,4кВ КИ-5-14	2023	0,4	0,214	15,000		429 512,76
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП К-16-54	2023	0,4	0,015	15,000		98 834,76
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП Б-17-Х	2023	0,4	0,134	15,000		190 398,52
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП АК-15-Х	2023	0,4	0,005	10,000		40 726,49
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП КИ-5-14 ф.1	2023	0,4	0,080	15,000		194 850,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	0,4	0,432	15,000		608 043,00
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Л-15-66	2023	0,4	0,020	15,000		63 102,74
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-11-15	2023	0,4	0,005	15,000		74 680,98
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,175	15,000		377 254,11
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2023	0,4	0,403	5,000		624 270,83
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП КИР-6-Х	2023	0,4	0,124	15,000		218 280,57
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ, Зырянский район, с. Семеновка	2023	0,4	0,353	10,000		715 212,82
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ фил.№1 от ТП КНД-6-5	2023	0,4	0,187	15,000		396 742,85

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4	0,231	10,000		430 630,72
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от КТП А-20-11	2023	0,4	0,053	15,000		296 181,51
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ фид. №1 от ТП10/0,4кВ КО-9-25	2023	0,4	0,299	10,000		599 984,04
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ, Зырянский район, с. Зырянское	2023	0,4	0,326	9,000		201 024,26
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4	0,149	15,000		254 104,74
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4	0,109	5,000		243 445,26
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4	0,129	15,000		265 741,29
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ фид. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4	0,210	15,000		304 858,87
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ ф.№5 от ТП 10/0,4 К-1024-20.	2023	0,4		35,000		325 120,77
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2023	0,4	0,167	10,000		345 656,69
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4кВ от ТП В-6-Х	2023	0,4	0,183	2,500		317 269,78
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-27	2023	0,4	0,686	15,000		1 386 980,75
1.3.1.4.2.1.	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ВО-14-10	2023	0,4	0,005	15,000		13 798,30
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2023	0,4	0,350	5,000		723 530,79
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-1	2023	0,4	0,291	15,000		595 364,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ, Асиновский район, г. Асино	2023	0,4	0,282	15,000		1 186 154,49
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВД-7-13, ВД-7-10, ВД-7-14, ВД-7-26, ВД-7-27, ВД-7-28, ВД-7-32 Петровка	2023	0,4	0,420	15,000		232 720,78
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-14 ф.2	2023	0,4	0,207	10,000		268 516,87
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелобино дл.7,6км	2023	0,4	0,183	15,000		103 515,85
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-34	2023	0,4	0,160	15,000		193 423,41
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-4-3 Б.Протопопово	2023	0,4	0,219	7,000		184 485,97
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-25 Вершинино	2023	0,4	0,145	15,000		145 089,71
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-18 Эушта	2023	0,4	0,028	15,000		86 029,51
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КФ-1-27 Тахтамышево	2023	0,4	0,581	5,000		207 125,82
1.3.1.4.2.1.	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4	0,215	15,000		220 100,30
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от ТП-10/0,4 кВ КИР-6-3	2023	0,4	0,020	15,000		29 242,45
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ЛК-13-7 ф.1, ф.2	2023	0,4	0,017	15,000		27 740,83
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-6-2	2023	0,4	0,030	15,000		44 495,22
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2023	0,4	0,124	10,000		137 170,34
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-7	2023	0,4	0,243	15,000		370 845,52
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-15 Кисловка	2023	0,4	0,085	15,000		82 070,68
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8	2023	0,4	0,126	15,000		235 127,78
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-6-1,2,8 Кисловка	2023	0,4	0,027	15,000		31 087,12
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-9-3 ф.3	2023	0,4	0,114	15,000		189 987,12
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-6 Осыкино	2023	0,4	0,156	10,000		72 524,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п.Победа	2023	0,4	0,073	10,000		65 107,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от СТП МЛ-4-27	2023	0,4	0,200	15,000		175 829,10
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-04 д.Калиновка 5,0км	2023	0,4	0,171	15,000		155 228,45
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от оп№13 фид.2 ТП МИ-1-3	2023	0,4	0,155	10,000		227 820,43
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП 10/0,4кВ Л-15-33	2023	0,4	0,680	15,000		348 999,16
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-04 Н-Кусково 21,8км	2023	0,4	0,316	10,000		295 551,71
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ИТ-13-5	2023	0,4	0,060	15,000		51 739,32
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-15-8 с. Зоркалыцево	2023	0,4	0,105	15,000		93 831,87
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-8-14	2023	0,4	0,190	15,000		149 340,72
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-5 Ф.2	2023	0,4	0,168	10,000		189 394,42
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-4-3,31, 2,46км от оп№8 Ф.2	2023	0,4	0,209	15,000		253 187,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-9-23	2023	0,4	0,300	10,000		193 722,64
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от ТП А-31-19 3,86 км	2023	0,4	0,120	15,000		119 630,99
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗЛ-15-8	2023	0,4	0,127	15,000		130 390,26
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-28	2023	0,4	0,519	15,000		545 937,29
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗЛ-15-8	2023	0,4	0,252	15,000		190 630,54
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2023	0,4	0,230	15,000		252 042,32
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛР-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2023	0,4	0,167	6,000		149 790,19
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-15 п.Тимирязево	2023	0,4	0,128	15,000		114 182,92
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-19-43	2023	0,4	0,134	15,000		146 327,02
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП МК-2-3	2023	0,4	0,146	5,000		124 843,26
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2023	0,4	0,186	15,000		187 968,45

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-10 ф.1, ф.2	2023	0,4	0,165	15,000		194 422,16
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 Н-Николаевка 22,9 км	2023	0,4	0,134	15,000		99 136,83
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-15	2023	0,4	0,130	15,000		155 055,86
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2023	0,4	0,115	8,000		144 119,07
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ ф.№№1,2 от КТПН-10/0,4 кВ ЗЛ-3-37	2023	0,4	0,140	15,000		57 274,63
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ фид. №1 ТП НР-6-7	2023	0,4	0,127	10,000		142 239,72
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-19	2023	0,4	0,258	10,000		303 727,95
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.№№1,2,3,4 от КТПН-10/0,4 кВ МК-4-12	2023	0,4	0,205	15,000		219 503,34
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-4-8	2023	0,4	0,085	15,000		98 837,81
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-8-1,2 Зоркальцево дл. 1,3км	2023	0,4	0,040	10,000		59 245,57
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2023	0,4	0,064	5,000		54 130,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-4 п.Тимирязево	2023	0,4	0,118	15,000		221 740,05
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от К-16-6	2023	0,4	0,072	4,000		56 574,57
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-12	2023	0,4	0,077	15,000		92 326,25
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4	0,085	15,000		99 748,99
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-7-8	2023	0,4	0,070	15,000		109 604,89
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-9-20	2023	0,4	0,174	15,000		300 301,84
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-9-23	2023	0,4	0,080	15,000		105 855,55
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-4	2023	0,4	0,127	7,000		164 274,22
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ фидер №2 от ТП П-1-19	2023	0,4	0,231	15,000		697 540,81
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП МК-4-18	2023	0,4	0,106	15,000		33 969,25
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-28	2023	0,4	0,070	15,000		106 284,93
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-7	2023	0,4	0,175	5,000		92 170,62
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-17	2023	0,4	0,256	12,000		302 049,39
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10	2023	0,4	0,100	3,000		54 779,68
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от КТП МЧ-11-8	2023	0,4	0,179	15,000		263 170,30
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП З-05-40	2023	0,4	0,085	15,000		95 292,43
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-6-12	2023	0,4	0,148	15,000		136 458,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ фид. №1 ТП НР-6-7	2023	0,4	0,276	15,000		375 173,65
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП КО-9-16	2023	0,4	0,120	8,000		86 476,14
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-04 Сергеево 13,7км	2023	0,4	0,070	15,000		86 396,70
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-22	2023	0,4	0,245	15,000		194 573,96
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ от ТП ПО-9-11 п.Нижний Склад	2023	0,4	0,045	3,000		105 330,62
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-16	2023	0,4	0,125	3,000		106 138,91
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от ф.1 ТГ-12-18 с.Молчаново	2023	0,4	0,067	15,000		142 766,53
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2023	0,4	0,098	7,000		92 522,01
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ТП КО-4-11	2023	0,4	0,103	15,000		115 248,10
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ ТП ПР-1022-3 ф.3	2023	0,4	0,130	10,000		250 818,37
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ ф.№№1,2 от КТПН-10/0,4 кВ ЗЛ-3-37	2023	0,4	0,099	15,000		125 175,05
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП П-10-28 фидер №1, 2	2023	0,4	0,182	15,000		154 172,09
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-11-13 (потребительская)	2023	0,4	0,073	15,000		80 298,04
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-6-11	2023	0,4	0,220	15,000		188 975,50
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-9-2	2023	0,4	0,290	15,000		217 796,30
1.3.1.4.2.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4	6,632	1 726,230		12 182 047,63
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 Ч-1009-8 ф.4	2023	0,4	0,180	143,000		252 389,98
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2023	0,4	0,300	30,000		635 410,65
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2023	0,4	0,576	40,000		1 079 771,30
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ фид. №1 от ТП10/0,4кВ Г-6-22	2023	0,4	0,116	80,000		200 343,57
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 ф.1 от ТП АР-16-5	2023	0,4	0,341	50,000		555 992,82
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-16-Х	2023	0,4	0,268	80,000		551 882,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от СТП А-31-Х	2023	0,4	0,010	25,000		91 586,38
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПО-9-23	2023	0,4	0,233	95,000		376 343,42
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ Вавилонка дл. 11,12км	2023	0,4	0,251	75,000		587 532,15
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ фид. №3 от ТП НК-13-2	2023	0,4	0,395	50,000		817 162,29
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2023	0,4	0,289	150,000		468 500,57
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от ТП КЛ-4-Х	2023	0,4	0,152	36,000		254 225,25
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдэт	2023	0,4	0,343	30,000		695 560,72
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2023	0,4	0,308	30,000		687 183,49
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2023	0,4	0,309	30,000		647 099,80

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелобино дл.7,6 км	2023	0,4	0,477	45,000		1 052 712,18
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП Г-3-4 ф	2023	0,4	0,044	32,230		188 697,51
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП НЧ-16-6	2023	0,4	0,129	150,000		540 441,85
1.3.1.4.2.1.	ВЛН-0,4 кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4	0,164	150,000		130 770,83
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-4 2100м. п. Апрель	2023	0,4	0,468	20,000		1 038 727,90
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6, дл.18,5км	2023	0,4	0,104	150,000		338 807,21
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЗЛ-8-18	2023	0,4	0,330	50,000		441 621,11
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ А-25-7	2023	0,4	0,190	40,000		94 383,72
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2023	0,4	0,190	50,000		136 189,77
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2023	0,4	0,060	35,000		45 126,99
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 0,4кВ Ф-6 от ТП К-1026-9	2023	0,4	0,330	30,000		210 331,21
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1018-20 ф.1 оп.16	2023	0,4	0,075	30,000		63 252,81
3.	Материал опоры - железобетонные	2023	0,4				
1.	Тип провода - изолированный провод	2023	0,4				
4.	Материал провода - алюминевый	2023	0,4				
2.	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно	2023	0,4				
1.	Количество цепей - одноцепная (10 кВ и ниже)	2023	0,4				
1.3.1.4.2.1.	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная (1-20кВ)	2023	10	10,544	1 169,000		22 397 116,80
1.3.1.4.2.1.	до 15 кВт	2023	10	8,18	276,00		15 990 742,84
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ ВО-8 Вороново-Б.Михайловка 12,5.	2023	10	0,070	15,000		343 527,56
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2023	10	1,717	15,000		2 393 247,29
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до ТП-ПО-9-2 п.Эушта	2023	10	0,085	15,000		343 069,53
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Б-10 Богачево-Мирный дл.19,1км	2023	10	0,063	15,000		316 922,01
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Н-15 п/ст Нелобино- ЛР 5-Н-15 дл.28 км	2023	10	0,583	15,000		1 209 520,26
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Л-19_ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево- с.Поросино дл.17,2км	2023	10	0,057	15,000		148 617,81
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ КО-9_К-16 Корнил.-Заводск.-Копылово дл.15,3км	2023	10	0,259	15,000		823 450,05
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Б-17 Богачево-Аэропорт дл.22км	2023	10	0,526	15,000		1 049 496,84
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Л-15 п/ст Левобережная- с.Ч.Речка дл.14,6 км.	2023	10	0,635	10,000		996 241,32
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10кВ ф. КИР-6	2023	10	0,005	15,000		82 869,34
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 до Победы и оттайка А-4 11км	2023	10	0,070	15,000		243 452,41
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ КНД-6, Г-14 п/ст "Кандинка"- п/ст "Калтай" 24,5 км	2023	10	0,072	15,000		303 755,59
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ от ТП-ПО/1-5 до оп.47 ф.ПО-1 Державинский	2023	10	0,061	15,000		671 911,17
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ от ТП Н-4 32,1707 км	2023	10	2,623	15,000		3 323 696,64
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 п/с ПЯ до Р-3-5 П-3 26,1км	2023	10	0,155	15,000		665 863,66
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 Ч-1004	2023	10	0,312	15,000		683 544,85
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ ВО-14 Воронино-Душино 11.6 км	2023	10	0,408	15,000		827 211,68
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 Ч-1002	2023	10	0,060	10,000		153 309,35
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лягз.Ром.27,4	2023	10	0,109	15,000		474 538,41
1.3.1.4.2.1.	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	10	0,310	1,000		936 497,07
1.3.1.4.2.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10	2,364	893,000		6 406 373,96
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ Г-6 п/ст Калтай-с.Курлек дл.11,8км.	2023	10	0,065	80,000		308 912,88
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ АР-16 Ново-Архангельская-Холдево, Подломск (ЛР 14-АР-16, ЛР 1-АР-18, ЛР 4-АР-16), дл.29,95	2023	10	0,136	50,000		633 425,68
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ К-10 (с.Зырянское)	2023	10	0,054	85,000		333 530,66
1.3.1.4.2.1.	ВЛ 10 кВ КИР-6 от ЛР 1-КИР-6 до ТП КИР-6-1	2023	10	0,075	150,000		382 759,75
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10кВ ф. КИР-6	2023	10	0,225	150,000		578 928,16
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ КО-13 Корн.Аркаш.Лягз.Ром.27,4	2023	10	0,115	100,000		548 085,02
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10кВ ф. КИР-6	2023	10	0,451	70,000		1 201 797,92
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ ф. Б-6 Богачево -Баурино дл.25,1км	2023	10	0,771	145,000		1 256 620,04
1.3.1.4.2.1.	ВЛ-10 кВ от ТП-РБ/4-10 до оп.107 ф.РБ-4 86 кВар.	2023	10	0,472	63,000		1 162 313,85
3.	Строительство пунктов секционирования	2023	10		939		3 682 247,78
2.	Линейные разъединители	2023	10				
3.	Номинальный ток - 400 А , от 250 до 500А	2023	10				
1.	Количество ячеек - до 5 ячеек включительно	2023	10				
разъединитель	Разъединитель 10 кВ, 400 А	2023	10	0,573	923,500	18,000	3 493 836,43
3.2.3.1.	до 15 кВт	2023	10	0,150	117,500	9,000	1 324 347,88
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ Л-19_ЗЛ-8 п/ст Левобережная , п/ст Зоркальцево- с.Поросино дл.17,2км	2023	10	0,010	15,000	1,000	160 564,41
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2023	10	0,020	15,000	1,000	182 679,56
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ К-1032	2023	10	0,045	15,000	1,000	211 471,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10кВ ф.АК-15 до ТП-10/0,4кВ №АК-15-Х	2023	10	0,010	10,000	1,000	80 856,35
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ Л-19, ЗЛ-8 п/ст Левобережная, п/ст Зоркальцево- с.Поросино дл.17,2км	2023	10	0,015	15,000	1,000	104 533,95
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ ф.КР-11, пст Кривошеино - с.Жуково	2023	10	0,015	15,000	1,000	123 742,01
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ МЖ-5 Меженни -Басандайка дл.15,1км	2023	10	0,005	15,000	1,000	144 691,53
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ В-6 Вершинно-Белоусово дл.29,5км	2023	10	0,015	2,500	1,000	145 437,32
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ ЛК-7 Лоскутово-Коларово дл.20,2км	2023	10	0,015	15,000	1,000	170 371,75
3.2.3.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10	0,423	806,000	9,000	2 169 488,55
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ БР-13	2023	10	0,040	70,000	1,000	260 600,22
3.2.3.1.	ВЛ-10 А-24 9,3 км	2023	10	0,024	122,000	1,000	157 647,82
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ Б-12 Богашево-Лучаново дл.8км	2023	10	0,040	100,000	1,000	197 699,43
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ Н-16 п/ст Нелюбино- с.НЕЛЮБИНО дл.6,3км	2023	10	0,010	80,000	1,000	141 776,65
3.2.3.1.	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2023	10	0,045	25,000	1,000	294 131,78
3.2.3.1.	ВЛ-10 кВ К-1026 от ПС 110 кВ Колпашево	2023	10	0,005	123,000	1,000	279 163,16
3.2.3.1.	ВЛ-10кВ КЛ-4, КЛ-8	2023	10	0,010	36,000	1,000	168 079,18
3.2.3.1.	ВЛ-10 п/с Кировская-Ягодное КР-3	2023	10	0,239	150,000	1,000	544 949,13
3.2.3.1.	ВЛ-10 М-6 0,020 км	2023	10	0,010	100,000	1,000	125 441,18
2.	Линейные разъединители	2023	10				
4.	Номинальный ток - 630 А, от 500 до 1000А	2023	10				
1.	Количество ячеек - до 5 ячеек включительно	2023	10				
3.2.4.1.	Разъединитель 10 кВ, 630 А	2023	10		15,000	1,000	188 411,35
3.2.4.1.	до 15 кВт	2023	10		15,000	1,000	188 411,35
3.2.4.1.	ВЛ-10 кВ Л-19, ЗЛ-8 п/ст Левобережная, п/ст Зоркальцево- с.Поросино дл.17,2км	2023	10		15,000	1,000	188 411,35
4.	Кабельные линии	2023	10,00				
	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно, один кабель 1к	2023	10	0,150	15,000		664 736,86
	до 15 кВт	2023	10	0,150	15,000		664 736,86
	КВЛ-10 от опоры №11 ВЛ-10 кВ К-9	2023	10	0,150	15,000		664 736,86
	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель 1К	2023	10	1,525	25,400		5 400 654,56
	до 15 кВт	2023	10	1,265	15,000		4 958 856,90
	КЛ-10 кВ от опоры №204/11/21 ЛК-7	2023	10	1,265	15,000		4 958 856,90
	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10	0,260	10,400		441 797,66
	ВЛ-10 кВ ф. Б-7 от ПС Богашево до Керамика 3км	2023	10	0,144	145,000		377 497,82
	КЛ-0,4кВ ф. №7 от ТП-10/0,4кВ П-1-7	2023	10	0,116	80,000		64 299,84
	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля (1-20кВ) 2к	2023	10	0,055	122,000		150 097,38
	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10	0,055	122,000		150 097,38
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-31 16,01 км	2023	10	0,055	122,000		150 097,38
	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно, один кабель (1-20кВ) 1к	2023	10	0,529	246,000		6 008 944,37
	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10	0,529	246,000		6 008 944,37
	КЛ-10 кВ от оп. № 55/1 ВЛ-10 кВ К-1026	2023	10	0,249	123,000		3 580 423,96
	КЛ-10 кВ от яч.№5 ТП К-1014-9 до ТП К-1026-Х.	2023	10	0,280	123,000		2 428 520,41
	В траншеях, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, два кабеля (0,4кВ и ниже) 2к	2023	0,4	0,515	50,000		1 344 921,63
	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4	0,515	50,000		1 344 921,63
	КВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП ЛЛ-15-1	2023	0,4	0,515	50,000		1 344 921,63
	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с резиновой и пластмассовой изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно, один кабель	2023	10	0,129	15,000		474 886,32
	до 15 кВт	2023	10	0,129	15,000		474 886,32
	КВЛ-10 кВ от опоры №11 ВЛ-10 кВ К-9	2023	10	0,129	15,000		474 886,32
4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
4.2.1.1.1.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные. Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно	2023	10		364,00		7 929 558,73
4.2.1.1.1.	до 15 кВт	2023	10		364,00		7 929 558,73
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ ВО-8-Х	2023	10,0		15,000		266 532,77
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-10/0,4 кВ 25 кВА	2023	10,0		15,000		285 466,65
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ Л-19-53	2023	10,0		15,000		355 982,27
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ 25 кВА Л-19-53	2023	10,0		15,000		287 560,90
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ К-9-11	2023	10,0		15,000		372 415,63
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ- 25 кВА	2023	10,0		15,000		283 078,69
4.2.1.1.1.	КТП-10/0,4 кВ КО-13-43	2023	10,0		15,000		618 282,71
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-25 кВА	2023	10,0		15,000		233 558,08
4.2.1.1.1.	ТП 10/0,4 кВ ЗЛ-8-20	2023	10,0		15,000		328 062,76
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ 25 кВА ЗЛ-8-20	2023	10,0		15,000		291 519,92
4.2.1.1.1.	МТП-10/0,4 кВ АК-15-Х	2023	10,0		10,000		273 319,29
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-25 кВА АК-15-Х	2023	10,0		10,000		241 628,90
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ КР-11-15	2023	10,0		15,000		283 724,64
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2023	10,0		15,000		255 668,08
4.2.1.1.1.	КТП-10/0,4кВ МЖ-5-3	2023	10,0		15,000		319 312,17
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-25 кВА	2023	10,0		15,000		282 349,36
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ А-4-Х	2023	10,0		15,000		308 945,69
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ- 25 кВА.	2023	10,0		15,000		280 236,44
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ К-16-Х	2023	10,0		12,000		367 051,55
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ П-3-19	2023	10,0		15,000		356 245,45
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ- 25 кВА П-3-19	2023	10,0		15,000		303 794,75
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ- 25 кВА	2023	10,0		12,000		235 596,18
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ Ч-1002-7	2023	10,0		10,000		300 552,20
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-25 кВА.	2023	10,0		10,000		263 034,94
4.2.1.1.1.	СТП-10/0,4 кВ КО-13-55	2023	10,0		15,000		307 909,89
4.2.1.1.1.	Трансформатор ТМГ-25 кВА	2023	10,0		15,000		227 728,82
4.2.1.2.1.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4кВ. Столбового/мачтового типа, Однотрансформаторные. Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	2023	10		5 288 865,48		5 288 865,48
4.2.2.1.	до 15 кВт	2023	10		180,00		3 861 351,41
4.2.2.1.	СТП-10/0,4 кВ ПО-9-Х16	2023	10,0		15,000		355 671,79
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ 63 кВА ПО-9-16	2023	10,0		15,000		314 366,85
4.2.2.1.	СТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	10,0		15,000		352 172,06
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ 63 кВА Л-19-Х	2023	10,0		15,000		313 928,45
4.2.2.1.	МТП 10/0,4 кВ К-1032-Х	2023	10,0		15,000		316 366,61
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ- 40 кВА.	2023	10,0		15,000		276 891,24
4.2.2.1.	СТП-10/0,4 кВ КНР-6-Х	2023	10,0		15,000		441 731,04
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ-63 кВА	2023	10,0		15,000		317 626,02
4.2.2.1.	КТП-10/0,4 кВ Н-4-Х	2023	10,0		15,000		297 888,49
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ- 40 кВА.	2023	10,0		15,000		331 218,26
4.2.2.1.	СТП-10/0,4 кВ Ч-1004-8	2023	10,0		15,000		278 298,47
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ-40 кВА.	2023	10,0		15,000		265 192,13
4.2.2.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		150,00		1 427 514,07
4.2.2.1.	КТП-10/0,4 кВ АР-16-Х	2023	10,0		50,000		375 733,74
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ-63 кВА	2023	10,0		50,000		346 133,24
4.2.2.1.	СТП-10/0,4 кВ А-31-Х	2023	10,0		25,000		380 410,35
4.2.2.1.	Трансформатор ТМГ- 63 кВА.	2023	10,0		25,000		325 236,74
4.2.1.2.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафового или киоскового типа, Однотрансформаторные. Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно	2023	10		636,00		5 910 402,18
4.2.1.2.2.	до 15 кВт	2023	10		80,00		3 243 702,47
4.2.1.2.2.	КТП-10/0,4 кВ Л-15-Х	2023	10,0		15,000		654 833,07
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ- 63 кВА Л-15-66	2023	10,0		15,000		292 073,91
4.2.1.2.2.	КТП-10/0,4 кВ КНД-6-5	2023	10,0		15,000		676 397,64
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ-100 кВА	2023	10,0		15,000		300 209,88
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ- 100 кВА.	2023	10,0		15,000		310 809,78
4.2.1.2.2.	КТП-10/0,4 кВ В-6-18	2023	10,0		2,500		718 006,84
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ 100 кВА	2023	10,0		2,500		291 371,35
4.2.1.2.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		556,000		2 666 699,71
4.2.1.2.2.	ТП-10/0,4 кВ БР-13-Х	2023	10,0		70,000		529 576,15
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ-100 кВА	2023	10,0		70,000		275 909,91
4.2.1.2.2.	КТП-10/0,4 кВ Б-6-Х	2023	10,0		145,000		565 146,78
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ-100 кВА	2023	10,0		145,000		304 104,59
4.2.1.2.2.	КТП 10/0,4 кВ РБ-4-20	2023	10,0		63,000		602 616,28
4.2.1.2.2.	Трансформатор ТМГ 100 кВА. РБ-4-Х	2023	10,0		63,000		389 346,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
4.2.1.3.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафового или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	2023	10,0		270,00		9 215 593,38
4.2.1.3.2.	до 15 кВт	2023	10,0		255,000		8 815 127,10
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ ЛК-7-Х	2023	10,0		15,000		757 518,73
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2023	10,0		15,000		363 952,20
4.2.1.3.2.	КТП-160 кВА Б-10-31	2023	10,0		15,000		647 518,28
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-10/0,4 160 кВА	2023	10,0		15,000		313 317,21
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2023	10,0		15,000		737 152,98
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ 160 кВА Н-15-Х	2023	10,0		15,000		358 627,95
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ, КО-9-Х	2023	10,0		15,000		707 377,60
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-250 кВА.	2023	10,0		15,000		400 466,28
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ, КО-13-43	2023	10,0		15,000		624 138,22
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-250 кВА.	2023	10,0		15,000		409 629,51
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ Б-17-Х	2023	10,0		15,000		682 148,34
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ 160 кВА	2023	10,0		15,000		353 555,61
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ 250 кВА, ПО-9-20	2023	10,0		15,000		412 590,55
4.2.1.3.2.	ТП-10/0,4кВ ЛК-7-27	2023	10,0		15,000		741 398,03
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ 160 кВА.	2023	10,0		15,000		302 587,21
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ, ВО-14-10	2023	10,0		15,000		667 779,98
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА.	2023	10,0		15,000		335 368,42
4.2.1.3.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		2 624,230		14 643 706,86
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ К-10-Х	2023	10,0		85,000		619 737,33
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 160 кВА	2023	10,0		85,000		401 424,40
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ КИР-6-Х	2023	10,0		150,000		553 250,38
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2023	10,0		150,000		354 996,43
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4кВ Б-12-Х	2023	10,0		100,000		559 750,57
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА ТП Б-12-Х	2023	10,0		100,000		322 484,28
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22 п. Синий Утес	2023	10,0		35,000		75 293,24
4.2.1.3.2.	Трансформатор 160 кВА	2023	10,0		35,000		314 019,34
4.2.1.3.2.	КТП 10/0,4 кВ Н-16-Х	2023	10,0		80,000		667 297,94
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ 160 кВА Н-16-Х	2023	10,0		80,000		426 946,54
4.2.1.3.2.	КТП-100 кВА Б-20-3 с.Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36 км	2023	10,0		20,000		1 119 769,19
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ, КО-13-Х	2023	10,0		100,000		654 061,33
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА.	2023	10,0		100,000		317 309,78
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ КИР-6-9	2023	10,0		70,000		736 425,07
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2023	10,0		70,000		357 530,77
4.2.1.3.2.	ТП 10/0,4кВ Т-1008-16	2023	10,0		30,000		162 437,67
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-250 кВА.	2023	10,0		30,000		421 204,47
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ КЛ-4-Х	2023	10,0		36,000		609 234,26
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 160 кВА.	2023	10,0		36,000		358 925,76
4.2.1.3.2.	КТП 10/04 Палочка МГФ БЯ-2-5	2023	10,0	0,010	100,000		302 689,29
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 250 кВА.	2023	10,0		100,000		400 034,48
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ КР-3-Х	2023	10,0		150,000		792 767,58
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 250 кВА	2023	10,0		150,000		422 109,64
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 250 кВА	2023	10,0		60,000		577 057,71
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ М-6-Х	2023	10,0		100,000		720 994,83
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 160 кВА	2023	10,0		100,000		359 672,56
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ- 250 кВА ТП Г-3-4	2023	10,0		32,230		546 954,49
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-250 кВА, ЛК-13-26	2023	10,0		150,000		523 588,66
4.2.1.3.2.	КТП-10/0,4 кВ Б-7-Х	2023	10,0		145,000		614 043,12
4.2.1.3.2.	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2023	10,0		145,000		351 695,75
4.2.1.4.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафового или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно	2023	10,0		611,00		3 688 133,47
4.2.1.4.2.	до 15 кВт	2023	10,0		15,000		524 335,19
4.2.1.4.2.	Трансформатор ТМГ-400 кВА.	2023	10,0		15,000		524 335,19
4.2.1.4.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		596,00		3 163 798,28
4.2.1.4.2.	КТП-10/0,4 кВ Ч-1009-8	2023	10,0		143,000		738 808,95
4.2.1.4.2.	Трансформатор ТМГ-400 кВА	2023	10,0		143,000		526 595,87
4.2.1.4.2.	КТП-10/0,4 кВ Г-6-22	2023	10,0		80,000		812 622,60
4.2.1.4.2.	Трансформатор ТМГ10/0,4 кВ 400 кВА ТП Г-6-22	2023	10,0		80,000		540 418,39
4.2.1.4.2.	Трансформатор ТМГ-400 кВА, КО-13-2	2023	10,0		150,000		545 352,47
4.2.1.5.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафового или киоскового типа, Однотрансформаторные, Трансформаторная мощность от 400 до 630 кВА включительно	2023	10,0		630,00		4 226 687,39
4.2.1.5.2.	до 15 кВт	2023	10,0		30,000		852 039,26
4.2.1.5.2.	КТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	10,0		15,000		587 142,92

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
4.2.1.5.2.	Трансформатор ТМГ 630 кВА Л-19-Х	2023	10,0		15,000		264 896,34
4.2.1.5.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		600,00		3 374 648,13
4.2.1.5.2.	КТП-400 кВА КО-13-5 с.Корнилово	2023	10,0		150,000		1 197 938,01
4.2.1.5.2.	Трансформатор ТМГ-630 кВА	2023	10,0		150,000		631 713,72
4.2.1.5.2.	КТП-10/0,4 кВ КНР-6-Х	2023	10,0		150,000		871 398,63
4.2.1.5.2.	Трансформатор ТМГ-630 кВА.	2023	10,0		150,000		673 597,77
4.2.2.3.2.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ, шкафного или киоскового типа, двухтрансформаторные и более, Трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно	2023	10,0		735,00		5 162 891,30
4.2.3.2.	до 15 кВт	2023	10,0		735,000		5 162 891,30
4.2.3.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10,0		735,00		5 162 891,30
4.2.3.2.	2КТП-10/0,4 кВ А-31-Х	2023	10,0		122,000		
4.2.3.2.	Трансформатор №1 ТМГ-160 кВА.	2023	10,0		122,000		
4.2.3.2.	Трансформатор №2 ТМГ-160 кВА	2023	10,0		122,000		
4.2.3.2.	2КТП-10/0,4 кВ К-1026-Х	2023	10,0		123,000		
4.2.3.2.	Трансформатор №1 ТМГ- 250 кВА	2023	10,0		123,000		
4.2.3.2.	Трансформатор №2 ТМГ- 250 кВА	2023	10,0		123,000		
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	2023			8 853,84	956,00	36 470 863,10
7.1.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения (0,4кВ и ниже)	2023	0,4		861,65	194,00	4 504 859,36
7.1.1.	до 15 кВт	2023	0,4		861,65	194,00	4 504 859,36
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-19	2023	0,4		15	1,000	33 600,86
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгоренского СУ 1ф сплит	2023	0,4		7	2,000	49 554,83
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП-14-4, ТП-14-7, ТП-14-8, ТП-14-11, ТП-14-12, ТП-14-14, ТП-14-17	2023	0,4		6	1,000	12 521,18
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского ГорСУ 1ф. сплит	2023	0,4		7	3,000	36 521,39
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 1ф сплит	2023	0,4		7	2,000	27 863,68
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф сплит	2023	0,4		10	1,000	6 912,38
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф. сплит	2023	0,4		8	3,000	33 072,83
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф. шкаф	2023	0,4		10	2,000	14 672,32
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС 1ф шкаф	2023	0,4		10	1,000	7 492,96
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Могочинского СУ 1ф сплит	2023	0,4		5	1,000	10 911,58
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1ф.ПУ шкаф	2023	0,4		5	1,000	5 535,63
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	15 267,23
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1ф.шкаф	2023	0,4		5	1,000	27 824,64
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1 ф сплит	2023	0,4		7	1,000	11 607,96
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф. ПУ Сплит	2023	0,4		10	4,000	79 376,40
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кедровского СУ 1 ф. Сплит	2023	0,4		7	1,000	11 307,53
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Коломино-Гривского СУ 1 ф. Сплит	2023	0,4		7	1,000	11 214,35
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 1ф. Сплит"	2023	0,4		10	1,000	21 110,35
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 1ф сплит	2023	0,4		10	1,000	512,24
1ф	Система учета электроэнергии Белоярский РЭС 1ф шкаф	2023	0,4		10	1,000	7 660,64
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1 ф сплит	2023	0,4		10	1,000	1 424,20
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1 ф шкаф	2023	0,4		5	1,000	6 356,18
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1 ф шкаф	2023	0,4		5	1,000	6 356,18
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	10 845,00
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 1ф. шкаф	2023	0,4		10	2,000	12 890,06
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС сплит 1 ф	2023	0,4		10	9,000	194 374,13
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Коломино-Гривского СУ 1ф сплит	2023	0,4		8	1,000	11 253,77
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		5	1,000	14 989,90
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярский РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	11 072,14
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Кедровского СУ 1ф сплит	2023	0,4		7	1,000	19 373,48
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 1ф сплит	2023	0,4		7	1,000	15 967,94
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Подгоренског 1 ф сплит	2023	0,4		5	1,000	59 467,47
1ф	Система учета электроэнергии Шегарский РЭС 1ф сплит	2023	0,4		10	3,000	57 392,60
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	16 428,16
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф.	2023	0,4		2	1,000	15 115,71
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС сплит 1ф	2023	0,4		10	1,000	36 690,67

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Колпашевского ГорСУ 1ф шкаф	2023	0,4		3	1,000	11 713,05
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС (Система учета 1ф. Сплит	2023	0,4		2	2,000	23 800,19
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	18 686,17
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	8 998,25
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф	2023	0,4		2	1,000	15 480,40
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф	2023	0,4		2	1,000	14 644,36
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф	2023	0,4		5	3,000	62 067,32
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС (сплит 1ф)	2023	0,4		8	1,000	39 804,33
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Шегарского РЭС (1ф сплит)	2023	0,4		10	1,000	18 836,38
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ	2023	0,4		3	5,000	79 636,96
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС ТП А-20-3, ТП А-1-11, ТП В-40-2, ТП Г-8-11, ТП А-31-7, ТП Г-5-2, ТП А-31-12, ТП А-31-6	2023	0,4		1	1,000	16 602,45
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС	2023	0,4		2	1,000	16 171,01
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ	2023	0,4		2	1,000	15 532,50
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС ТП А-1-12, ТП А-23-8, ТП А-23-9, ТП А-27-4, ТП А-31-1, ТП А-31-15, ТП А-31-3, ТП	2023	0,4		3	1,000	15 303,59
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС	2023	0,4		5	1,000	19 503,61
1ф	Система технического учета электроэнергии на трансформаторных подстанциях 10 (6)/0,4 кВ ПО ЦЭС Молчановский РЭС	2023	0,4		0	1,000	19 061,66
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС	2023	0,4		5	1,000	19 061,66
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС	2023	0,4		8	0,000	154 343,78
1ф	Система учета электроэнергии Центральный РЭС	2023	0,4		10	1,000	18 872,53
1ф	Система учета электроэнергии Центральный РЭС	2023	0,4		5	3,000	66 928,82
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	9 023,36
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		5	1,000	16 334,39
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		1	1,000	16 325,85
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		2	2,000	34 662,04
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	19 232,60
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		6	1,000	19 138,00
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		2	1,000	14 277,69
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		10	1,000	51 043,18
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	15 111,87
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	13 442,56
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		1	1,000	16 172,92
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		3	1,000	16 172,92
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф	2023	0,4		1	1,000	16 934,89
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф сплит	2023	0,4		8	1,000	39 213,12
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 1ф. ПУ Сплит	2023	0,4		5	1,000	58 322,54
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		1	1,000	11 224,66
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС	2023	0,4		5	1,000	48 593,49
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Шегарского РЭС 1ф.сплит	2023	0,4		5	1,000	18 848,53
1ф	ВЛ-0,4кВ МЛ-14-19	2023	0,4		3	1,000	10 139,42
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		1	1,000	14 647,55
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. Шкаф.	2023	0,4		1	1,000	26 210,19
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 1ф. сплит	2023	0,4		8	4,000	80 274,42
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кедровского СУ 1ф сплит	2023	0,4		3	1,000	19 679,97
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Коломино-Гривского СУ 1ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	22 338,60
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 1ф. сплит	2023	0,4		1	1,000	14 055,05
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 1ф. шкаф.	2023	0,4		5	1,000	44 873,93
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	21 716,93
1ф	Система учета электроэнергии Шегарский РЭС 1ф сплит	2023	0,4		3	1,000	36 582,82
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		6	0,000	258 753,64
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф.	2023	0,4		1	1,000	20 217,87
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф.	2023	0,4		1	1,000	21 132,65
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1ф. шкаф.	2023	0,4		1	1,000	16 682,84
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярского РЭС 1ф. Сплит	2023	0,4		8	3,000	58 379,83
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргасковского РЭС 1ф сплит	2023	0,4		3	2,000	40 255,38

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 1ф. split	2023	0,4		3	1,000	15 077,36
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кривошеинского РЭС 1ф. split	2023	0,4		5	1,000	19 329,13
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 1ф. split	2023	0,4		8	1,000	19 774,11
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС 1ф. Split	2023	0,4		10	3,000	74 494,01
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгоренского СУ 1ф split	2023	0,4		1	1,000	19 312,57
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф split	2023	0,4		10	1,000	19 169,06
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгоренского СУ 1ф split	2023	0,4		8	1,000	19 216,91
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Асиновский СУ ТП А-31-33, ТП А-1-7, ТП А-3-9, ТП А-3-11	2023	0,4		10	1,000	15 454,28
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ	2023	0,4		1	1,000	26 207,12
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС	2023	0,4		5	2,000	80 811,23
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ	2023	0,4		3	1,000	20 126,15
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ	2023	0,4		2	2,000	38 917,80
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС	2023	0,4		7	1,000	94 157,57
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кординского РЭС ТП КО-4-3, ТП КО-9-12, ТП КО-9-16, ТП КО-9-2, ТП КО-13-7, ТП КО-12-3	2023	0,4		3	1,000	19 130,88
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС	2023	0,4		4	1,000	67 766,73
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС	2023	0,4		10	3,000	62 119,65
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ	2023	0,4		15	2,000	71 167,07
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (1ф. Split исполнения)	2023	0,4		10	1,000	28 099,38
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (1ф. Split исполнения)	2023	0,4		11	1,000	19 470,40
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (1ф. Split исполнения)	2023	0,4		3	1,000	15 459,50
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (1ф. шкафного исполнения)	2023	0,4		0	3,000	50 382,64
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (1ф. Шкафного исполнения)	2023	0,4		1	1,000	16 430,44
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС (1ф. split)	2023	0,4		10	2,000	139 567,08
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянский РЭС (1ф. split)	2023	0,4		5	1,000	19 788,15
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковский СУ (1ф. split)	2023	0,4		2	1,000	19 526,66
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС. 1ф. прямого включения, split исполне	2023	0,4		3	4,000	134 219,53
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Кривошеинского РЭС (1ф. split)	2023	0,4		10	1,000	18 823,56
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгорского СУ СУ 1ф split	2023	0,4		5	1,000	14 907,49
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС (1ф. split)	2023	0,4		7	1,000	40 861,25
1ф	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС (1ф. split)	2023	0,4		7	1,000	12 017,60
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тегульдского РЭС (1ф. Split исполнения)	2023	0,4		3	2,000	40 286,74
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ (1ф. split)	2023	0,4		0	1,000	105 995,18
1ф	Система учёта розничного рынка электроэнергии Шегарского РЭС (1ф. split)	2023	0,4		5	1,000	10 797,17
1ф	ВЛ-04 Д Тихомировка 9,1 км	2023	0,4		10	1,000	488,03
1ф	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗЛ-3-30	2023	0,4		10	1,000	38 148,39
1ф	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 км	2023	0,4		5	1,000	2 212,51
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ Б-4-3	2023	0,4		10	1,000	18 790,66
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М Протопопово 2,32км	2023	0,4		10	1,000	26 669,73
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2023	0,4		10	1,000	10 512,77
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаво дл.1,72км	2023	0,4		3	1,000	22 415,84
1ф	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП МЛ-5-2	2023	0,4		6	1,000	20 589,75
1ф	ВЛН-0,4кВ от ТП АК-15-X	2023	0,4		10	1,000	29 865,52
1ф	ВЛН-0,4кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4		10	1,000	20 706,74
1ф	ВЛН-0,4 кВ фил. №1 от ТП10/0,4кВ КО-9-25	2023	0,4		10	1,000	21 026,94
1ф	ВЛ-0,4кВ ф.4 от ТП К-5-18	2023	0,4		10	1,000	20 706,73
1ф	ВЛН-0,4кВ от ТП В-6-X	2023	0,4		3	1,000	15 923,55
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПФФ/7-4 до ж/д-18 п.Молодежный	2023	0,4		5	3,000	57 962,32
1ф	ВЛ-0,4 кВ ф.№1 от ТП 10/0,4кВ Л-15-33	2023	0,4		10	1,000	12 120,66
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП ИТ-13-5	2023	0,4		10	2,000	37 715,94
1ф	ВЛ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ. ТП МЛ-4-24	2023	0,4		6	1,000	18 812,15
1ф	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2023	0,4		10	1,000	18 875,69
1ф	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-7-8	2023	0,4		7	1,000	32 847,75
7.2.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения (0,4кВ и ниже) 3 ф пр	2023	0,4		5 037,56	725,00	25 997 778,10

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
7.2.1.	до 15 кВт	2023	0,4		4 308,35	699,00	25 194 521,36
3ф прямого до 15 кВт	Трансформатор ТМГ-400 кВА.	2023	0,4		35	2,000	707 469,83
3ф прямого до 15 кВт	КТП-160 кВА Б-12-24 с.Лоскутово плем.об.	2023	0,4		15	1,000	33 374,45
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Бакчарского СУ 3ф. шкаф	2023	0,4		10	1,000	24 260,06
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2023	0,4		15	1,000	892,56
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Колпашевского ГорСУ 3ф. сплит	2023	0,4		8	9,000	192 662,24
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2023	0,4		15	1,000	19 426,09
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Белоярский РЭС 1ф Сплит	2023	0,4		5	1,000	19 862,60
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Александровского СУ 3ф сплит	2023	0,4		8	2,000	40 654,12
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Александровского СУ 3ф сплит	2023	0,4		15	2,000	40 559,81
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ 3ф шкаф	2023	0,4		5	1,000	8 748,15
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Коломино-Гривского СУ 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	19 823,19
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Коломино-Гривского СУ 3ф шкаф	2023	0,4		15	1,000	10 636,48
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Колпашевского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	3,000	100 389,57
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 1ф. сплит	2023	0,4		15	6,000	128 054,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	7,000	140 096,50
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Зырянского РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		6	2,000	19 586,37
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Шегарского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	3,000	82 945,67
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ с.Кривошеино (от КР-3, КР-6)	2023	0,4		15	1,000	27 793,88
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Александровского РЭС 3 ф сплит	2023	0,4		15	1,000	21 144,00
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	61 544,14
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	26 948,53
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3ф.ПУ сплит	2023	0,4		5	1,000	26 948,53
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3ф.Сплит	2023	0,4		15	2,000	41 786,99
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3 ф сплит	2023	0,4		15	9,000	181 548,57
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3ф. ПУ Сплит	2023	0,4		24	5,000	197 608,98
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3ф. ПУ шкаф	2023	0,4		15	1,000	11 254,59
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Зырянского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		6	3,000	80 840,79
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		15	1,000	19 826,30
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		15	1,000	20 935,35
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	12 086,96
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ 3ф шкаф	2023	0,4		11	2,000	35 752,05
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	18 876,10
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	18 876,10
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Парабельского РЭС 3 ф. Сплит	2023	0,4		1	3,000	119 754,01
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Парабельского СУ 3 ф. Сплит	2023	0,4		8	1,000	28 586,82
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Первомайского РЭС 3ф. ПУ Сплит	2023	0,4		10	1,000	2 690,36
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Подгорного СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	2,000	40 558,34
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС 3ф. "Сплит"	2023	0,4		15	2,000	49 180,39
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	8,000	224 918,53
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тегульдского РЭС 3ф.ПУ "Сплит"	2023	0,4		5	2,000	54 044,44
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тегульдского РЭС 3ф.ПУ шкаф	2023	0,4		10	1,000	8 183,61
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	5 813,66
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		8	1,000	4 839,59
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Ювалинского СУ 3ф. шкаф	2023	0,4		15	1,000	19 809,13
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Шегарский РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		10	3,000	59 782,35
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Шегарский РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	19 062,60
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Шегарский РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	20 845,31
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3 ф сплит	2023	0,4		15	1,000	598,68
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского РЭС 3 ф сплит	2023	0,4		15	1,000	1 197,36

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Могочишского СУ 3ф сплит	2023	0,4		10	2,000	54 798,68
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	27 208,72
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	5,000	137 082,21
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		15	1,000	27 589,94
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		15	2,000	39 579,68
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	11,000	216 868,70
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф. шкаф	2023	0,4		15	1,000	10 322,41
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово дл.1,6 км	2023	0,4		15	1,000	26 758,84
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	50 255,32
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	20 899,54
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ ТП А-22-8, ТП А-29-16 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	19 758,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС сплит 3ф	2023	0,4		15	20,000	655 159,69
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		11	1,000	26 947,41
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгоренского СУ 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	28 025,80
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	53 497,07
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Тегульдского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	6,000	164 465,72
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	50 821,24
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	2,000	53 932,77
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Чилинского СУ 3ф. Сплит.	2023	0,4		5	1,000	18 807,45
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Белоярского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	27 207,39
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-4-5	2023	0,4		15	1,000	27 103,39
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Александровского СУ 3ф.шкаф	2023	0,4		7	1,000	27 230,52
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	20 868,75
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Шкаф	2023	0,4		15	1,000	21 506,42
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярский РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	27 355,77
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		9	3,000	81 191,03
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Каргазского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	58 495,13
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Кожевниковского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	19 062,66
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Колпашевского ГорСУ 3ф.шкаф	2023	0,4		15	1,000	49 120,81
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		10	1,000	54 409,51
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	0,000	20 373,05
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		7	2,000	99 876,66
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Подгорный 3 ф сплит	2023	0,4		6	1,000	28 405,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	57 188,18
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Тегульдского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		10	1,000	29 484,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	4,000	110 361,96
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Усть-Бакчарского СУ 3ф сплит	2023	0,4		5	1,000	28 350,30
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Шегарский РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	27 103,39
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КЯ-15-11	2023	0,4		5	1,000	19 143,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Александровского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	2,000	54 370,39
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновский РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	20 844,24
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 3ф. Шкаф.	2023	0,4		10	1,000	18 514,28
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	28 505,72
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	27 841,32
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Белоярский СУ ТП БЯ-11-2, ТП БЯ-11-8, 3ф. Сплит	2023	0,4		5	2,000	54 748,76
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС сплит 3ф	2023	0,4		15	11,000	329 960,20
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		3	4,000	146 742,40
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргазского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	1,000	28 456,90
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		8	3,000	145 068,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Корниловского СУ , ТП К-5-1, ТП К-5-15, ТП К-5-4	2023	0,4		15	1,000	20 201,63

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Парабельского РЭС 3 ф.сплит	2023	0,4		15	4,000	186 733,62
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		7	5,000	197 096,63
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тегульдского РЭС 3ф.шкаф.	2023	0,4		5	1,000	17 583,34
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	55 020,09
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		10	1,000	26 980,54
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	5,000	163 161,81
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Бакчарский РЭС 3ф.шкаф	2023	0,4		15	1,000	21 176,21
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ с.Могочино	2023	0,4		15	1,000	27 204,76
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Александровского СУ 3 ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	27 683,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновский РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	35 562,82
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ 3ф.Сплит	2023	0,4		15	2,000	42 695,11
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ 3ф.Сплит	2023	0,4		3	1,000	20 978,69
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		30	1,000	532 471,33
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Зырянский РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		6	4,000	108 390,85
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Колпашевского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		8	1,000	53 446,38
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Парабельского РЭС 3 ф.сплит	2023	0,4		8	2,000	54 591,47
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС (3ф.сплит)	2023	0,4		15	5,000	178 410,70
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ (3ф.сплит)	2023	0,4		15	1,000	88 329,39
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	2,000	55 048,48
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		5	1,000	348 133,80
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		15	2,000	168 201,82
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Шегарского РЭС (3ф.сплит)	2023	0,4		15	4,000	107 954,80
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ (3ф. Сплит.)	2023	0,4		9	2,000	53 682,44
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ ТП А-1-12, ТП А-23-8, ТП А-23-9, ТП А-27-4, ТП А-31-1, ТП А-31-15, ТП А-31-2, ТП А-31-3	2023	0,4		15	1,000	27 092,50
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ	2023	0,4		10	1,000	28 351,24
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Асиновский РЭС	2023	0,4		10	1,000	27 533,27
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС	2023	0,4		15	14,000	478 292,99
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Зырянского РЭС	2023	0,4		3	2,000	54 137,94
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ	2023	0,4		2	1,000	27 564,40
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Первомайского РЭС	2023	0,4		6	2,000	64 357,85
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Подгоренского СУ	2023	0,4		9	1,000	53 861,97
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС	2023	0,4		15	10,000	496 214,65
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ	2023	0,4		15	5,000	487 619,54
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК 7-3, ЛК-7-12	2023	0,4		15	1,000	27 770,85
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Белоярского СУ 3ф.Сплит	2023	0,4		6	1,000	30 274,20
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	10,000	358 613,42
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Каргасокского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	27 772,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Молчановского РЭС (3ф.сплит)	2023	0,4		10	1,000	54 977,13
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Новоиколаевского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	28 060,44
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Первомайского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		9	4,000	128 984,28
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тегульдский РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		6	1,000	31 040,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	2,000	210 782,17
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Чипинского СУ 3ф.СПЛИТ	2023	0,4		15	1,000	29 503,97
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Шегарского РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		5	3,000	85 395,12
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Шегарского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		10	2,000	58 296,84
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергетики Бакчарский РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		7	1,000	32 008,05
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2023	0,4		5	1,000	19 208,12
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	21 948,26
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Белоярского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	22 219,63
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	13,000	360 070,10

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		6	1,000	28 774,98
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		15	3,000	114 454,31
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	159 538,09
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		20	1,000	50 945,79
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		2	1,000	59 287,27
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	28 771,02
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		3	1,000	30 865,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		6	1,000	30 865,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Шкаф.	2023	0,4		8	1,000	33 272,46
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Бакчарского РЭС 3ф. шкаф.	2023	0,4		15	1,000	44 475,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		30	11,000	332 004,92
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянский РЭС 3ф. Сплит.	2023	0,4		4	2,000	55 630,55
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кедровского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	28 102,89
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		6	3,000	82 845,23
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кривошеинского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		3	1,000	110 309,41
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	27 423,11
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	167 584,18
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	28 347,51
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ 3ф. сплит	2023	0,4		15	4,000	225 728,93
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		10	6,000	188 616,65
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Шегарский РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	27 241,53
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-3, КР-6)	2023	0,4		15	1,000	27 577,37
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	60 469,91
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 3ф. Сплит	2023	0,4		11	1,000	23 177,74
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Белоярского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		5	1,000	55 168,89
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС	2023	0,4		15	10,000	505 497,85
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	4,000	112 511,27
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянский РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		20	2,000	118 301,05
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргасокского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	25 628,22
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	3,000	64 488,20
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 3ф. ПУ Сплит	2023	0,4		30	2,000	62 563,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кривошеинского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		3	1,000	27 577,37
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		15	1,000	27 498,51
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	83 457,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС 3ф. Сплит.	2023	0,4		10	2,000	96 892,07
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Рыбаловского РЭС	2023	0,4		15	4,000	189 521,40
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Тегульдского РЭС 2 ПУ-3ф. Сплит	2023	0,4		15	1,000	60 089,80
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ	2023	0,4		5	5,000	222 627,11
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Тимирязевского СУ 3ф.сплит	2023	0,4		15	1,000	23 035,43
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС (сплит 3ф)	2023	0,4		10	1,000	27 050,69
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф.сплит	2023	0,4		15	2,000	54 616,20
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС	2023	0,4		2	1,000	16 619,13
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Асиновский РЭС	2023	0,4		5	2,000	59 868,90
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Асиновский РЭС	2023	0,4		3	1,000	31 317,34
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС	2023	0,4		15	7,000	410 765,56
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС	2023	0,4		6	3,000	79 546,10
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргасокского РЭС	2023	0,4		30	2,000	110 792,81
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ	2023	0,4		5	6,000	284 696,30
3ф прямого до 15 кВт	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС	2023	0,4		8	8,000	248 882,54
3ф прямого до 15 кВт	Система учета электроэнергии Бакчарский РЭС	2023	0,4		6	1,000	28 449,14

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Молчановского РЭС	2023	0,4		10	3,000	96 215,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Парабельского РЭС	2023	0,4		15	1,000	43 329,12
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Первомайского РЭС	2023	0,4		1	2,000	109 447,26
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС	2023	0,4		15	3,000	198 874,99
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС	2023	0,4		15	2,000	53 501,43
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Стржежевского РЭС	2023	0,4		8	5,000	68 298,22
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Тегульдзетского РЭС	2023	0,4		13	1,000	28 432,66
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ	2023	0,4		15	2,000	436 760,13
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Центрального РЭС	2023	0,4		15	3,000	113 714,86
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Ювалинского СУ	2023	0,4		3	1,000	23 783,84
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта электроэнергетики Центральный РЭС	2023	0,4		15	1,000	27 279,99
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта электроэнергетики Шегарский РЭС	2023	0,4		4	2,000	93 936,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Александровского СУ 3ф прямого включения, split исполн	2023	0,4		15	1,000	131 048,55
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		2	1,000	29 142,84
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		4	1,000	31 626,08
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		1	1,000	23 415,35
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		10	2,000	46 786,27
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		5	1,000	23 393,14
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Белооярского РЭС (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		5	1,000	51 070,82
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Богашевского РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		15	26,000	904 678,72
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Зырянский РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		6	4,000	107 490,05
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Кедровского СУ 3ф сплит	2023	0,4		6	2,000	56 573,71
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Кожевниковский СУ (3ф.сплит)	2023	0,4		3	1,000	27 961,72
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Кожевниковского СУ (3ф.сплит)	2023	0,4		15	2,000	59 357,01
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Коломино-Гривского СУ 3ф сплит	2023	0,4		5	2,000	56 274,04
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Колпашевского РЭС. 3ф прямого включения, split исполне	2023	0,4		7	1,000	110 838,14
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Парабельского РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	3,000	109 911,49
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Кривошеинского РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		15	1,000	26 777,51
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Молчановского РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		10	3,000	84 770,14
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Подгорского СУ 3ф сплит	2023	0,4		9	1,000	28 695,36
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		15	7,000	406 057,26
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Рыбаловского СУ	2023	0,4		15	1,000	15 001,52
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Тегульдзетского РЭС (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		9	1,000	15 704,03
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Тимирязевского СУ	2023	0,4		15	1,000	27 052,36
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Усть-Бакчарского СУ 3ф сплит	2023	0,4		12	1,000	28 548,43
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Шегарского РЭС (3ф. сплит)	2023	0,4		5	4,000	126 998,05
3ф прямого до 15 кВт	Система учёта розничного рынка электроэнергетики Ювалинского СУ (3ф.сплит)	2023	0,4		8	1,000	45 884,48
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-10-5 с. Кривошеино	2023	0,4		15	1,000	20 614,17
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ КР-3-2	2023	0,4		10	1,000	27 204,76
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-3-3 с.Кривошеино	2023	0,4		5	1,000	27 793,88
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП А-1008-13 Ф-2	2023	0,4		15	1,000	24 511,26
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-16 д. Старая Шегарка	2023	0,4		15	2,000	53 838,64
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ 0,4 кВ от ТП КЯ-15-8 ф.1	2023	0,4		5	1,000	27 577,37
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП НР-6-7	2023	0,4		15	1,000	40 010,08
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/04 Б-6-2, Б-6-5, Б-6-7	2023	0,4		15	1,000	30 442,69
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ №1 от ТП ПТФ-15-2	2023	0,4		5	1,000	29 441,70
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-7-47	2023	0,4		15	1,000	32 884,63
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-21 п.Тимирязево	2023	0,4		15	1,000	25 324,84
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП-КФ/2-16 п. Барабинка Садов.перуэл.	2023	0,4		15	1,000	29 942,97
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ПО-1-14	2023	0,4		15	1,000	34 161,80

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП-К/17-5 гр.1,2 п.Копылово	2023	0,4		15	1,000	21 760,62
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ ф.2 от ТП МР-11-3	2023	0,4		5	1,000	33 470,96
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от СТП П-3-19	2023	0,4		15	1,000	45 815,53
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Порошино дл.13,7км	2023	0,4		15	1,000	26 639,91
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-7 ф.1,ф.2	2023	0,4		11	1,000	44 393,23
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-1 ф.1	2023	0,4		15	1,000	18 167,14
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдэт	2023	0,4		15	1,000	2 690,36
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,11,17Кафтагчиново, Дл.13,1км	2023	0,4		15	1,000	26 758,55
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-3-10 д.Осыкино	2023	0,4		7	1,000	26 871,61
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4кВ МЛ-12-11	2023	0,4		15	1,000	26 919,33
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-13-11 ф.5	2023	0,4		15	1,000	26 919,33
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2023	0,4		15	1,000	26 919,33
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-13-10	2023	0,4		15	1,000	18 847,95
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-10-8 ф.3	2023	0,4		15	1,000	27 005,19
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3	2023	0,4		15	1,000	26 489,01
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-14 п.Басандайка дл. 2,634 км	2023	0,4		15	1,000	27 005,19
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ Г-6-19	2023	0,4		15	1,000	27 005,19
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ ф.2, ф.5, ф.7 от Б-4-1 длина 1,2 км	2023	0,4		8	1,000	26 259,56
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1	2023	0,4		15	1,000	44 296,70
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-11	2023	0,4		15	1,000	27 238,46
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-9 Ф.4	2023	0,4		10	1,000	40 109,88
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-3-Х	2023	0,4		15	1,000	27 514,70
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ ф.№№1,2 от КТПН-10/0,4 кВ ЗЛ-3-37	2023	0,4		15	1,000	33 758,93
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПО-9-23	2023	0,4		15	1,000	30 613,00
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2023	0,4		15	1,000	29 894,56
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от ТП ЛК-7-Х	2023	0,4		15	1,000	60 181,84
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ 0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Л-17-14 ф.1,2,3,4, Л-17-15 ф.1,2,3	2023	0,4		15	1,000	29 534,71
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-43	2023	0,4		15	1,000	30 862,08
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф. №1,2	2023	0,4		15	1,000	28 756,44
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от ТП ППФ-7-3	2023	0,4		10	1,000	29 960,16
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-8	2023	0,4		15	2,000	59 116,75
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4кВ КО-13-7	2023	0,4		15	1,000	29 989,97
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ ЛК-13-26	2023	0,4		15	2,000	61 566,59
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-8-22	2023	0,4		15	3,000	123 134,16
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2023	0,4		15	1,000	29 989,96
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-16	2023	0,4		15	2,000	59 978,88
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-10-31	2023	0,4		15	1,000	29 995,95
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4		15	2,000	60 064,89
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ-8-20	2023	0,4		15	1,000	29 894,56
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от СТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	0,4		15	2,000	61 233,48
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-15-Х	2023	0,4		15	1,000	30 122,15
3ф прямого до 15 кВт	ВЛН-0,4 кВ от ТП КО-9-Х	2023	0,4		15	1,000	30 084,46
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ КН-5-15	2023	0,4		7	1,000	44 147,41
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4		15	1,000	29 623,54
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4 кВ. ВО-1-3	2023	0,4		15	1,000	30 618,79
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП КО-13-43	2023	0,4		15	1,000	29 960,08
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ АП-4-3	2023	0,4		15	1,000	32 128,32
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЖ-3-3,МЖ-3-14 дл.4,3км Меженниовка	2023	0,4		15	1,000	28 993,34
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2023	0,4		15	1,000	29 942,97
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-31	2023	0,4		10	1,000	28 992,98

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП 10/0,4кВ КИ-5-14	2023	0,4		15	1,000	28 992,98
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП К-16-54	2023	0,4		15	1,000	28 992,98
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП Б-17-Х	2023	0,4		15	1,000	33 331,27
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от КТП КИ-5-14 ф.1	2023	0,4		15	1,000	33 381,91
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-Х	2023	0,4		15	1,000	32 884,61
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Л-15-66	2023	0,4		15	1,000	33 393,14
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-11-15	2023	0,4		15	1,000	28 883,65
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2023	0,4		15	1,000	28 993,41
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-25 ф.1	2023	0,4		5	1,000	34 197,76
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП КИР-6-Х	2023	0,4		15	1,000	33 423,24
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ, Зырянский район, с. Семеновка	2023	0,4		10	1,000	29 518,47
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ фил.№1 от ТП КНД-6-5	2023	0,4		15	1,000	29 441,39
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от КТП А-20-11	2023	0,4		15	1,000	25 003,03
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ, Зырянский район, с. Зырянское	2023	0,4		9	1,000	29 476,57
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2023	0,4		15	3,000	98 796,99
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4		5	1,000	21 560,77
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ фил. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4		15	1,000	29 441,32
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ фил. №1, №2, №3 ЛК-7-24	2023	0,4		15	1,000	31 261,73
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ ф.№ 5 от ТП 10/0,4 К-1024-20.	2023	0,4		35	1,000	82 963,20
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-27	2023	0,4		15	2,000	59 884,87
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ВО-14-10	2023	0,4		15	1,000	28 992,99
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-1	2023	0,4		15	1,000	30 034,35
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ, Асиновский район, г. Асино	2023	0,4		15	1,000	24 295,00
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелобино дл.7,6км	2023	0,4		5	1,000	26 874,74
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-4-3 Б.Протопоново	2023	0,4		15	1,000	50 305,85
3ф прямого до 15 кВт	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4		5	1,000	13 165,52
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от оп№13 фил.2 ТП МИ-1-3	2023	0,4		15	3,000	80 759,41
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-14-5 Ф.2	2023	0,4		15	1,000	26 781,22
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-4-3,31, 2,46км от оп№8 Ф.2	2023	0,4		10	1,000	8 088,99
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-9-23	2023	0,4		15	1,000	26 942,79
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП ЗЛ-15-8	2023	0,4		15	1,000	26 879,02
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-4-28	2023	0,4		15	2,000	72 616,50
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поросино дл.13,7км	2023	0,4		15	1,000	26 674,68
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-15 п.Тимрязово	2023	0,4		15	1,000	40 446,34
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-19-43	2023	0,4		15	1,000	26 833,69
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ Б-10-29	2023	0,4		15	1,000	27 094,30
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-15	2023	0,4		10	1,000	43 714,41
3ф прямого до 15 кВт	ВЛИ-0,4 кВ ф.№№1,2 от КТПН-10/0,4 кВ ЗЛ-3-37	2023	0,4		15	1,000	30 174,46
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ фил. №1 ТП НР-6-7	2023	0,4		15	2,000	66 947,58
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-4-8	2023	0,4		15	1,000	42 919,09
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от К-16-6	2023	0,4		15	1,000	32 989,13
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-16-12	2023	0,4		15	1,000	32 627,30
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-9-20	2023	0,4		15	3,000	110 089,96
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-4	2023	0,4		15	1,000	34 776,02
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-10-7	2023	0,4		15	1,000	24 380,00
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10	2023	0,4		15	1,000	12 800,00
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4 кВ от ТП 3-05-40	2023	0,4		8	1,000	27 042,42
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП Б-6-11	2023	0,4		15	2,000	53 861,11
3ф прямого до 15 кВт	ВЛ-0,4кВ от ТП ПО-9-2	2023	0,4		15	1,000	26 904,94
3ф прямого до 15 кВт	ОПП ВЛ-10/04 кв Асиновский район 12,49 км	2023	0,4		1	1,000	34 500,89

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6	7	7
3ф прямого до 15 кВт	КВЛ-10 кВ от опоры №11 ВЛ-10 кВ К-9	2023	0,4		15	1,000	24 349,65
7.2.1.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4		729,21	26,00	803 256,74
3ф прямого	ВЛ-0,4кВ от ТП КО-9-1	2023	0,4		40	1,000	29 170,63
3ф прямого	ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22 п. Синий Утес	2023	0,4		35	1,000	30 594,01
3ф прямого	ВЛ-0,4 кВ от СТП А-31-Х	2023	0,4		25	1,000	25 518,56
3ф прямого	КТП-100 кВА Б-20-3 с. Богашево с ВЛ-0,4кВ 0,36 км	2023	0,4		20	1,000	30 574,00
3ф прямого	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдэт	2023	0,4		30	1,000	30 055,51
3ф прямого	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2023	0,4		30	1,000	34 168,32
3ф прямого	ВЛ-0,4кВ с. Первомайское	2023	0,4		30	1,000	34 168,19
3ф прямого	ВЛИ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-26	2023	0,4		150	1,000	84 360,94
3ф прямого	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-4 2100м. п. Апрель	2023	0,4		20	1,000	32 884,62
3ф прямого	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-6-5 ф.1	2023	0,4		35	1,000	645,96
3ф прямого	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянского РЭС 3ф. Шкаф	2023	0,4		30	1,000	9 177,65
3ф прямого	Система учёта розничного рынка электроэнергии Стржежевского РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		25	2,000	25 452,10
3ф прямого	Система учёта розничного рынка электроэнергии Молчановского РЭС	2023	0,4		30	1,000	31 402,98
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Тегульдеского РЭС	2023	0,4		24	2,000	61 602,59
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Могочинский СУ ТП МГ-1-2, ТП МГ-1-1 (3ф сплит)	2023	0,4		21	1,000	27 488,57
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Парабельского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		20	1,000	20 579,45
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Колпашевского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		30	1,000	20 886,29
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Кривошеинского РЭС 3ф. сплит	2023	0,4		35	1,000	27 577,37
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Тегульдеского РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		1	2,000	46 005,35
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф сплит	2023	0,4		15	2,000	142 893,25
3ф прямого	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (3ф. Сплит исполнения)	2023	0,4		45	1,000	31 172,24
3ф прямого	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргасокского РЭС 3ф прямого включения, split исполнен	2023	0,4		38	1,000	26 878,16
7.2.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (0,4кВ и ниже) 3ф ПК	2023	0,4		1 966,63	28,00	2 002 346,08
7.2.2.	до 15 кВт	2023	0,4		92,00	1,00	31 813,86
3ф ПК	Система учета розничного рынка электроэнергии Подгорского СУ 3ф шкаф	2023	0,4		92	1,000	31 813,86
7.2.2.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	0,4		1 874,63	27,00	1 970 532,22
3ф ПК	ВЛ-0,4 Ч-1009-8 ф.4	2023	0,4		143	1,000	81 841,49
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-6-3,4,5,9 д. Ярское дл.7,32км	2023	0,4		30	1,000	85 673,35
3ф ПК	ВЛИ-0,4 кВ фил. №1 от ТП10/0,4кВ Г-6-22	2023	0,4		80	1,000	83 295,41
3ф ПК	ВЛ-0,4 ф.1 от ТП АР-16-5	2023	0,4		50	1,000	78 628,69
3ф ПК	ВЛИ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ Н-16-Х	2023	0,4		80	1,000	85 013,87
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4кВ ПО-9-23	2023	0,4		95	1,000	86 923,77
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ Вавилонка дл. 11,12км	2023	0,4		75	1,000	90 328,97
3ф ПК	ВЛИ-0,4 кВ фил. №3 от ТП НК-13-2	2023	0,4		50	1,000	82 200,42
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2023	0,4		150	1,000	114 391,28
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ фидер №1 от ТП КЛ-4-Х	2023	0,4		36	1,000	75 437,85
3ф ПК	КВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП Л-15-1	2023	0,4		50	1,000	78 498,46
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от ТП Н-11-1, Н 18-3, Н 16-3,4,9,10,11 Нелюбино дл.7,6 км	2023	0,4		45	1,000	109 255,99
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ ф.3 от ТП Г-3-4 ф	2023	0,4		32	1,000	114 279,41
3ф ПК	ВЛ 0,4 кВ от КТП НЧ-16-6	2023	0,4		150	1,000	115 217,36
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл.18,5км	2023	0,4		150	1,000	148 193,47
3ф ПК	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЗЛ-8-18	2023	0,4		50	1,000	87 636,00
3ф ПК	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргасокского СУ 3ф. шкаф	2023	0,4		30	1,000	33 287,10
3ф ПК	Система учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС сплит 3 шкаф	2023	0,4		90	2,000	96 946,51
3ф ПК	Система учета электроэнергии Шегарский РЭС 3ф шкаф	2023	0,4		50	1,000	30 824,44

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), км	Максимальная мощность, кВт	Штук	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. (без затрат на приборы учета, по вводу ОС)
1	2	3	4	5	6		7
3ф пк	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ 3Л-3-34	2023	0,4		50	1,000	55 067,04
3ф пк	Система технического учета электроэнергии на трансформаторных подстанциях 10 (6)/0,4 кВ ПО ЦЭС Молчановский РЭС	2023	0,4		74	1,000	32 286,07
3ф пк	Система учёта розничного рынка электроэнергии Зырянский РЭС 3ф. Сплит	2023	0,4		117	1,000	62 873,69
3ф пк	Система учета розничного рынка электроэнергии Кожевниковского СУ 3ф. Шкаф	2023	0,4		70	1,000	37 236,30
3ф пк	Система учета розничного рынка электроэнергии Первомайского РЭС 3ф. Шкаф	2023	0,4		50	1,000	33 471,53
3ф пк	Система учёта розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ (3ф. Шкафного исполнения с трансформато	2023	0,4		32	1,000	45 620,85
3ф пк	Система учета розничного рынка электроэнергии Каргасовского РЭС 3ф трансформаторного включения, split	2023	0,4		45	1,000	26 102,90
7.2.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (1-20кВ) 3 ф Косв.	2023	10		988,00	9,00	3 965 879,56
7.2.3.	до 15 кВт	2023	10		508,00	1,00	440 513,11
3ф к	Система учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 3ф сплит	2023	10		508	1,000	440 513,11
7.2.3.	от 15 кВт до 150 кВт	2023	10		480,00	8,00	3 525 366,45
3ф к	ВЛ-10 кВ Г-6 п/ст Калтай-с. Курлек дл.11,8км.	2023	10		150	1,000	435 519,30
3ф к	Пункт коммерческого учета 10 кВ Рыбаловский РЭС ПС Зоркальцево фидер 3Л-3	2023	10		150	1,000	443 614,70
3ф к	Система учёта розничного рынка электроэнергии Кожевниковского РЭС (3ф.РИМ или МИРТЕК)	2023	10		50	2,000	895 113,60
3ф к	Система учёта розничного рынка электроэнергии на ТП ВРУ 10/6/0,4 Рыбаловского РЭС	2023	10		30	1,000	442 257,27
3ф к	Система учёта розничного рынка электроэнергии Шегарского РЭС (3ф.РИМ или МИРТЕК)	2023	10		100	3,000	1 308 861,58