

Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации 2021 год

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	
<b>1.</b>	<b>Строительство воздушных линий</b>						
1.0	Материал опоры - без опор (j=0)	-	-	6,721	534,400	2026,76	
1.0.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	-	-	-	-	0,00	
1.0.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	-	-	-	-	0,00	
1.0.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2021		6,721	534,400	2 026,76	
1.0.1.4.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021		6,721	534,400	2 026,76	
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	6,465	431,40	1 915,81	
342	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-3 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,190	10	28,45	
346	ВЛ-0,4 кВ с. Могочино	2021	0,4	0,110	15	11,60	
351	ВЛ-04 Минавка	2021	0,4	0,500	10	182,01	
353	ОПП ВЛ Березовая роща	2021	0,4	0,130	7	63,37	
390	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-21-6 2,2403 к	2021	0,4	0,035	10	17,16	
391	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-24-7 2,43 км	2021	0,4	0,115	5	40,26	
394	ВЛ 0,4 кВ от ТП МС-1-1, МС-1-3, МС-1-6, МС-2-1, МС-2-2, МС-2-9, МС-2-11 с. Монастырка	2021	0,4	0,100	5	21,44	
402	ВЛ-0,4 кВ от ТП БТ-1-1, БТ-1-3, БТ-1-6, БТ-1-7, БТ-1-11, БТ-1-13 д. Баткат	2021	0,4	0,110	15	21,69	
403	ВЛ-0,4 кВ от ТП ГС-17-1 д. Балашовка	2021	0,4	0,150	6	39,94	
408	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п.Тимирязево	2021	0,4	0,035	15	11,49	
409	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 квартал	2021	0,4	0,020	10	4,96	
425	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИР-6-1 ф.1 оп.2-2/3	2021	0,4	0,040	15	20,81	
437	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-12 ф.1, ф.4	2021	0,4	0,251	10	47,13	
454	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1016-5 ф.4	2021	0,4	0,164	15	132,57	
459	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-2 ф.6	2021	0,4	0,010	15	8,56	
463	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-16 ф.2	2021	0,4	0,058	15	58,05	
483	ВЛ-0,4 кВ от ТП 137 РУ-0,4 кВ	2021	0,4	0,370	11	224,10	
511	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1024-12 ф.1	2021	0,4	0,110	15	32,94	
528	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского РЭС 1 ф. Сплит	2021	0,4	0,000	5	41,50	
549	ВЛ 0,4 кВ (ф-1), от ТП Г-8-9 2,4449 км	2021	0,4	0,190	15	134,11	
561	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-3 с.Бараново дл. 2,2км	2021	0,4	0,000	10	10,53	
567	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-17 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2021	0,4	0,035	10	3,69	
571	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-	2021	0,4	0,000	15	24,24	
576	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ. ЗЛ-3-30	2021	0,4	0,025	7	18,41	
577	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-16 п.Тимирязево	2021	0,4	0,000	15	32,38	
578	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК-4/1 п.Половинка	2021	0,4	0,000	15	21,67	
585	ВЛ-0,4кВ фидер №1 ТП 10/0,4кВ А-24-16	2021	0,4	0,030	10	16,97	
587	ВЛ-04 Бердинка 11,7км	2021	0,4	0,235	6	55,98	
588	ВЛ-04 Сельхозхимия поселок 3,4км	2021	0,4	0,210	6	61,50	
589	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2021	0,4	0,040	15	25,39	
592	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2021	0,4	0,390	15	111,13	
612	ВЛ-0,4 кВ п. Чанск 20 км	2021	0,4	0,047	3	6,56	
638	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВЛ-1-10 Никольское дл. 4,7 км	2021	0,4	0,000	15	23,55	
639	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 дл. 10,6 км	2021	0,4	0,000	15	11,53	
640	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-4-1, КР-4-2 Елизарьево дл. 4,88 км	2021	0,4	0,000	15	11,50	
647	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1 ф. шкаф	2021	0,4	0,000	5	12,76	
666	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-18 ф.4	2021	0,4	2,560	0,4	216,94	
675	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2021	0,4	0,155	15	73,64	
677	Системы учета розничного рынка электроэнергии Асиновского СУ 1 ф. ПУ шкаф	2021	0,4	0,000	10	8,88	
681	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2021	0,4	0,050	5	26,44	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,26	103,00	110,95	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1008-2 ф.2 оп.11	2021	0,4	0,040	28	13,04	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,045	25	44,05	
	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-8 п. Тимирязево	2021	0,4	0,171	50	53,86	
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021				0,00	
1.0.1.4.2	Сечение провода - диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=2)	2021		0,43		0,00	
1.0.1.4.2.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,40	0,43	177,00	255,85	
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,43	177,00	255,85	
	ВЛ-0,4кВ от КП-1005-3	2021	0,4	0,030	150,00	78,34	
						0,00	
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-5, МЛ-12-6, МЛ-12-7, МЛ-12-20, МЛ-12-22 с.Трубачево	2021	0,4	0,400	27,00	177,50	
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2021			45,883	5 339,600	41 035,16
1.3.1	Тип провода - изолированный провод (k=1)	2021				-	0,00
1.3.1.4	Материал провода - алюминиевый (l=4)	2021					
1.3.1.4.1	Сечение провода - диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)	2021	0,40	38,86	4 276,00	31 230,66	
	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,4	38,856	4 276,000	31 230,66	
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	38,86	4 351,00	31 230,66	

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Протопопово дл.3,4км	2021	0,4	0,05	15	88,03
2	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4кВ ЛК-7-22	2021	0,4	0,14	15,00	160,90
3	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-17-3 п. Авиатор	2021	0,4	0,04	15,00	151,22
11	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-4 фил.№2, оп.5	2021	0,4	0,15	15,00	241,54
38	ВЛ-0,4 кВ КТП Г-13-11 ф.3	2021	0,4	0,25	10,00	363,52
46	ВЛ 0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2021	0,4	0,22	15,00	316,40
64	ВЛ-0,4 кВ от ТП-НТ/13-5 до ж/д -22,23 по Маяковско	2021	0,4	0,21	5,00	228,23
68	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2021	0,4	0,03	15,00	102,77
73	ВЛ-0,4кВ от КТП 3-05-25 ф.1	2021	0,4	0,14	0,00	306,06
74	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,23	15,00	315,43
75	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2021	0,4	0,09	15,00	102,95
76	ВЛ 0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ Б-3-1 ф.1	2021	0,4	0,09	15,00	153,55
77	ВЛ-0,4 кВ, Ф-1 Г-6-14	2021	0,4	0,19	15,00	330,63
78	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-8 Батурино дл.7,52км с ТП В-7-2	2021	0,4	0,10	15,00	170,31
86	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17 Поромино дл. 13,7 км	2021	0,4	0,24	15,00	321,38
91	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ КФ-1-27	2021	0,4	0,26	15,00	327,91
118	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	2021	0,4	0,07	15,00	151,73
119	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2021	0,4	0,19	13,00	261,39
120	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2021	0,4	0,21	15,00	304,12
124	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Б-20-18	2021	0,4	0,21	15,00	329,98
125	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-9-7	2021	0,4	0,12	15,00	299,65
127	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2021	0,4	0,08	15,00	180,86
147	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,18	15,00	265,21
171	ВЛ-0,4 кВ ф.1 от КТП 10/0,4 кВ МК-6-6	2021	0,4	0,10	5,00	194,35
204	ВЛ-0,4 кВ ф.№3 ТП УР-8-2	2021	0,4	0,26	15,00	401,23
212	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,12	15,00	174,40
213	ВЛ-0,4 кВ ТП Л-13-19	2021	0,4	0,18	15,00	256,59
242	ВЛ 0,4 кВ от ТП КИ-5-14	2021	0,4	0,10	15,00	162,74
243	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КФ-1-31	2021	0,4	0,09	15,00	180,01
244	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с.Кафтанчиково	2021	0,4	0,08	15,00	164,14
245	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-5, ф.1, оп. 5	2021	0,4	0,08	15,00	144,31
246	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-12-1 п. Лоскутово	2021	0,4	0,10	15,00	212,96
247	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-8 Овражное дл.2км	2021	0,4	0,12	15,00	315,77
249	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл.18,5км	2021	0,4	0,16	15,00	235,68
251	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,29	15,00	297,83
256	ВЛ-0,4 кВ от ТП АП-8-4,8 п.Мирный 5,64км	2021	0,4	0,12	15,00	199,96
257	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ М-14-5	2021	0,4	0,17	15,00	282,14
263	ВЛ-0,4 кВ Базой от ТП ЧЛ-8-5,8-6,8-7,8-13 дл.8,1км	2021	0,4	0,36	15,00	592,70
299	ВЛ 0,4 кВ Сухошино 2,20 км.	2021	0,4	0,340	15,00	166,50
300	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1007-12 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,160	10,00	165,92
300		2021			10,00	0,00
301	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1010-12 ф.1	2021	0,4	0,020	11,00	21,81
302	ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1014-5 ф.2	2021	0,4	0,030	15,00	22,31
303	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-6 ф.1	2021	0,4	0,030	10,00	15,76
304	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1011-1 ф.3	2021	0,4	0,040	5,00	16,26
305	ВЛ-0,4 кВ п.Заозеро 0,45 км	2021	0,4	0,280	15,00	182,63
306	ВЛ-0,4 кВ ЗЛ-3-33	2021	0,4	0,019	15,00	10,63
307	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,035	15,00	38,70
308	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п. Тимирязево	2021	0,4	0,020	3,00	11,01
309	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Н/16-12 п. Нелюбино	2021	0,4	0,021	15,00	10,26
310	ВЛ-0,4 кВ от КТП-РБ/11-18 с.Губино	2021	0,4	0,025	8,00	11,20
311	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11 ф.9	2021	0,4	0,030	15,00	13,43
312	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,105	15,00	44,85
313	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЗЛ-6-4 Зоркальцево	2021	0,4	0,024	8,00	10,61
314	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-6 Черная речка дл. 3,7 км	2021	0,4	0,043	10,00	28,29
315	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ/2-16 п. Барабинка	2021	0,4	0,033	15,00	20,80
316	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-28 п. Тимирязево	2021	0,4	0,020	10,00	10,88
317	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/10-7 до ул. Горького, Парковая	2021	0,4	0,018	15,00	10,64
318	ВЛ-0,4 кВ от ТП-РБ/4-10 86 кВар.	2021	0,4	0,035	10,00	11,57
319	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ МК-2-2 с. Моряковский Затон	2021	0,4	0,028	15,00	11,00
320	ВЛ-0,4 кВ ТП кВ РБ-5-1	2021	0,4	0,025	15,00	10,87
321	ВЛ-0,4кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-17-9	2021	0,4	0,035	15,00	11,65
322	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,070	10,00	26,25
323	ВЛ-0,4кВ с.Кривошеино (от КР-10, КР-11, КР-13)	2021	0,4	0,160	10,00	73,24
324	ВЛ-04 Д Тихомировка	2021	0,4	0,410	15,00	210,43
325	ВЛ-04 Д Феоктистовка	2021	0,4	0,470	15,00	151,47
326	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ПО-9-21	2021	0,4	0,050	15,00	27,79
327	ОПН ВЛ-10/0,4 кВ Асиновский район	2021	0,4	0,600	15,00	187,11
328	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-1,2,3,4,1,1,1,17 Кафтанчиково дл.13,1км	2021	0,4	0,244	10,00	169,37
329	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл. 12,88 км	2021	0,4	0,110	10,00	75,91
330	ВЛ 0,4 кВ от ф-1, ф-2 от ТП А-23-3	2021	0,4	0,215	6,00	106,79
331	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1030-18 ф.4	2021	0,4	0,110	15,00	82,64
332	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1052-1 ф.3	2021	0,4	0,040	10,00	42,05
333	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1002-8 ф.2	2021	0,4	0,120	10,00	58,14
334	ВЛ-0,4 кВ Парбиг дл.36 км	2021	0,4	0,125	15,00	41,33
335	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ А-3-9 (г.Асино)	2021	0,4	0,120	7,00	76,93
336	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2, ф-3), от А-31-9	2021	0,4	0,487	15,00	287,16
337	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП Г-8-8	2021	0,4	0,210	15,00	57,32
338	ВЛ 0,4кВ от ЯГ-13-4	2021	0,4	0,022	15,00	11,32
339	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,155	10,00	109,14
340	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-10-24 ф.1,2,3	2021	0,4	0,050	15,00	35,32
341	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-8, КО-13-9 с. Лязино дл.1,9км	2021	0,4	0,080	80,00	80,53
343	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,054	15,00	38,01
344	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д. Петрово	2021	0,4	0,159	15,00	106,70
345	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с.Семилужки	2021	0,4	0,152	10,00	196,18
347	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдетский район, п.Чёрный Яр	2021	0,4	0,188	8,00	80,21
348	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,210	15,00	135,87
349	ВЛ-0,4кВ Ф1,2 от ТП 10/0,4 Б-10-19	2021	0,4	0,138	10,00	128,62
350	ВЛ-04 д Михайловка	2021	0,4	0,600	10,00	267,79
352	ВЛ-0,4 кВ фил. №2 ТП Б-10-15	2021	0,4	0,147	15,00	170,49

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
354	ВЛ 0,4 кВ от КТП Б-6-11 (д.Казанка)	2021	0,4	0,030	10,00	24,19
355	ВЛ-0,4 кВ от Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КФ/2-18 п.Барабинка	2021	0,4	0,070	15,00	45,21
356	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-2 2590 м п.Апрель	2021	0,4	0,020	6,00	22,91
357	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВО-8-21	2021	0,4	0,035	8,00	21,34
358	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ З-05-47	2021	0,4	0,035	15,00	22,21
359	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ К-14-3	2021	0,4	0,045	15,00	24,31
360	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2021	0,4	0,035	15,00	21,67
361	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д.М.Протопопово 2,32 км	2021	0,4	0,070	6,00	33,39
362	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-1,5,6 Петухово дл.12,7 км	2021	0,4	0,040	15,00	39,38
363	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-1, КО-13-2, КО-13-5, КО-13-6 дл. 18,5 км	2021	0,4	0,050	15,00	23,18
364	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 9-5 д. Н.-Федорова дл. 2,4	2021	0,4	0,200	15,00	120,20
365	ВЛ-0,4 кВ от ТП-М/14-2 гр.1-7 п. Октябрьский	2021	0,4	0,030	7,00	24,13
366	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП З-05-38	2021	0,4	0,030	15,00	13,65
367	ВЛ-0,4 кВ ф.№5 от ТП 10/0,4 кВ Г-6-11	2021	0,4	0,015	15,00	17,43
368	ВЛ-0,4 ф.2 от ТП З-05-38	2021	0,4	0,030	15,00	21,30
369	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-9-12 ф.2 оп.10	2021	0,4	0,060	15,00	33,95
370	ВЛ 0,4 кВ от ТП Б-20-2 ф.1 0 0 0	2021	0,4	0,095	15,00	18,86
371	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2021	0,4	0,180	5,00	119,68
372	ВЛ-0,4кВ от КТП-Н/16-1	2021	0,4	0,222	15,00	272,82
373	ВЛ-0,4 кВ от КТП З-05-40 ф.1,2,3	2021	0,4	0,042	10,00	25,45
374	ВЛ-0,4 кВ от КТП ВО-8-18 ф.1,2	2021	0,4	0,016	15,00	11,71
375	ВЛ-0,4 кВ от КТП З-05-47	2021	0,4	0,068	15,00	39,44
376	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8 км	2021	0,4	0,028	10,00	13,42
377	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3 Воронино 3,8км	2021	0,4	0,139	15,00	176,92
378	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-17-1	2021	0,4	0,021	10,00	12,03
379	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-1-24	2021	0,4	0,098	15,00	68,21
380	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-3-10 ф.2 от оп.18	2021	0,4	0,116	10,00	120,64
381	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1004-5 ф.2	2021	0,4	0,030	10,00	18,29
383	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с. Семилужки дл. 1км	2021	0,4	0,044	15,00	22,73
384	ВЛ-0,4 кВ от ТП Центральная усадьба 0,90 км	2021	0,4	0,090	15,00	43,31
385	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПТФ/18-4 п. Заречный	2021	0,4	0,027	15,00	23,49
386	ВЛ-0,4 кВ п. Коломинские Гривы 15,60 км	2021	0,4	0,096	7,00	104,49
						0,00
387	ВЛ-0,4 кВ Плотниково дл.12,88 км	2021	0,4	0,018	15,00	51,69
388	ВЛ-0,4кВ от ТП КФ-2-13 Барабинка дл.3,8км	2021	0,4	0,062	15,00	45,20
389	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,450	15,00	297,92
392	ВЛ 0,4 кВ от ТП АП-8-4,8 п.Мирный 5,64 км	2021	0,4	0,040	0,00	32,24
393	ВЛ 0,4 кВ от ТП МЛ-4-7 д. Старая Шегарка	2021	0,4	0,030	15,00	18,47
395	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	2021	0,4	0,100	15,00	39,43
396	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.2 д. Осёкино	2021	0,4	0,060	10,00	35,95
397	ВЛ-0,4 кВ от КТП З-05-40 ф.1,2,3	2021	0,4	0,140	11,00	111,54
398	ВЛ-0,4 кВ от оп.17 ф.1 ТП 10/0,4 кВ КО-13-7	2021	0,4	0,070	9,00	26,66
399	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-4 п.Кисловка	2021	0,4	0,075	15,00	56,23
400	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ МК-10-1 с. Моряковский	2021	0,4	0,020	15,00	13,12
401	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-21	2021	0,4	0,050	15,00	56,04
404	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-22 д. Петрово	2021	0,4	0,042	15,00	25,80
405	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1008-2 ф.3	2021	0,4	0,035	15,00	15,49
406	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1008-22 ф.4	2021	0,4	0,035	15,00	15,65
407	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПР-1010-2 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	14,87
410	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-5-18	2021	0,4	0,025	15,00	18,08
411	ВЛ-0,4 кВ ф. №2, №3 от ТП 10/0,4 кВ МЛ-12-11	2021	0,4	0,025	15,00	17,20
412	ВЛ-0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ Г-5-19	2021	0,4	0,040	15,00	26,11
413	ВЛ-04 Берлинка 11,7км	2021	0,4	0,627	15,00	164,99
414	ВЛ-04 Громышова 8,6км	2021	0,4	0,627	15,00	179,70
415	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ А-31-31	2021	0,4	0,130	15,00	113,49
416	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2021	0,4	0,055	15,00	34,42
417	ВЛ-0,4 кВ от ТП-10/0,4 кВ ф.1 А-4-1	2021	0,4	0,290	14,00	206,20
418	ВЛ-0,4 кВ, ф.2 от КТПН Л 13-27 п.Нижний склад, ул. Сплавная	2021	0,4	0,015	6,00	14,82
420	ВЛ-0,4 кВ Березовка 8,8 км	2021	0,4	0,200	30,00	84,90
421	ВЛ-0,4 кВ от КТП В-7-4 д. Батурино дл.1,32км	2021	0,4	0,030	15,00	35,71
422	ВЛ-0,4 кВ от КТП-КИ/5-6 п. Кисловка	2021	0,4	0,037	15,00	26,21
423	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-2 Некрасово	2021	0,4	0,151	10,00	168,62
424	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-7-29 ф.1 от оп. 6/4 Вороново	2021	0,4	0,188	9,00	316,08
426	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-1, ЛК-7-3, ЛК-7-12 Коларово дл. 4,25 км	2021	0,4	0,022	15,00	29,46
427	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-23	2021	0,4	0,080	6,00	76,27
428	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	2021	0,4	0,078	7,00	103,27
429	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	2021	0,4	0,330	15,00	169,74
430	ВЛ-0,4 кВ п. Заречный 2,5 км	2021	0,4	0,330	15,00	207,20
431	ВЛ-0,4 кВ ПБ-6-5 ф.3 оп.10	2021	0,4	0,075	15,00	57,60
432	ВЛ-0,4 кВ Перемитино 2 км	2021	0,4	0,085	15,00	47,46
433	ВЛ-0,4 кВ с.Ювала от ТП ЮЛ-12-4,12-5-2,1,2-15,7-2,7-6,7-10,7-19,9-1дл.13,9 км	2021	0,4	0,075	15,00	38,84
434	ВЛ-0,4 кВ Тарбеево 7,8 км	2021	0,4	0,045	10,00	49,06
435	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП К-1032-52 оп.18-24	2021	0,4	0,170	15,00	66,63
436	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-3-15 ф.1, ф.2, ф.3, ф.4	2021	0,4	0,147	7,00	114,47
438	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-4 ф.4, ф.5, ф.6, ф.7, ф.8	2021	0,4	0,255	15,00	95,03
439	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-6 ф.14, ф.2	2021	0,4	0,100	12,00	65,99
440	ВЛ-0,4кВ от ТП МЛ-12-8 ф.1,2	2021	0,4	0,030	15,00	23,45
441	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,295	15,00	235,90
442	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр ВЛ-0,4 кВ, Тегульдеский район, с. Тегульдет	2021	0,4	0,020	16,00	17,28
444	ВЛ 0,4 кВ от ТП ПО-1-7	2021	0,4	0,026	15,00	41,13
445	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3, от ТП А-21-2 4,85 км	2021	0,4	0,374	15,00	190,15
447	ВЛ-0,4 кВ от КР-3, КР-6 с. Кривошеино	2021	0,4	0,050	10,00	36,86
448	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ф.№1 ПО-9-17	2021	0,4	0,116	5,00	78,44
449	ВЛ-0,4 кВ от КТП10/0,4 кВ МК-4-16	2021	0,4	0,026	15,00	18,84
450	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Г-6-19	2021	0,4	0,045	10,00	51,45
451	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б.Протопопово дл. 3,4 км	2021	0,4	0,080	10,00	72,21
455	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1030-18 ф.4	2021	0,4	0,195	15,00	178,26

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
456	ВЛ-0,4 кВ от ТП КНД-10-2 дл. 2,12 км	2021	0,4	0,055	15,00	39,75
458	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-13-12	2021	0,4	0,040	15,00	41,39
460	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-9 ф.3, ф.4, ф.5, ф.6	2021	0,4	0,050	15,00	48,25
461	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-18 ф.1 д.Оськино	2021	0,4	0,114	7,00	127,73
462	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-1-3	2021	0,4	0,028	15,00	31,97
464	ВЛ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ Г-3-3 ф.1,5	2021	0,4	0,420	15,00	234,90
465	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП П-1010-8	2021	0,4	0,040	10,00	75,65
466	ВЛ-0,4 кВ ф.4 от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-12	2021	0,4	0,045	10,00	37,18
468	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,296	10,00	231,85
469	ВЛ-04 Ягодное 9,1км	2021	0,4	0,006	5,00	39,07
473	ВЛ -0,4кВ от ТП КР-1007-17 ф.1,ф.2, ф.3	2021	0,4	0,190	5,00	147,66
474	ВЛ 0,4 кВ п. Толмачево 4,40 км	2021	0,4	0,070	15,00	81,21
475	ВЛ-0,4 кВ ЛК-7-24 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,050	10,00	71,43
476	ВЛ-0,4 кВ МИ-1-4 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,050	15,00	41,26
477	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 3-05-14 ф.1,2,3	2021	0,4	0,060	15,00	49,60
478	ВЛ-0,4 кВ от КТП ЛК-13-5 2900м п.Апрель	2021	0,4	0,050	15,00	54,51
479	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-33	2021	0,4	0,030	15,00	43,12
480	ВЛ-0,4 кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2021	0,4	0,029	15,00	29,80
481	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КИ-5-15	2021	0,4	0,075	12,00	71,51
482	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-19-42 д.Поросино	2021	0,4	0,106	11,00	79,32
484	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1016-13 ф.1 оп.1/5	2021	0,4	0,040	8,00	32,76
485	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-6,12 д. М. Протопопово 2,32 км	2021	0,4	0,126	6,00	82,87
486	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-3-52	2021	0,4	0,050	15,00	45,78
488	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-4-3, ВО-8-1, ВО-1-8 Воронино дл.6,0	2021	0,4	0,035	15,00	13,06
489	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-2 с. Воронино 3,8 км	2021	0,4	0,030	15,00	12,60
490	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,040	15,00	22,45
491	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1022-12 ф.4	2021	0,4	0,200	15,00	127,05
492	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1026-12 ф.1	2021	0,4	0,150	15,00	107,78
493	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-5-18	2021	0,4	0,015	15,00	11,65
494	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-7-7,8 Черная речка дл. 4,34 км	2021	0,4	0,075	0,00	75,37
496	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,040	11,00	46,10
497	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1017-8 ф.1,2	2021	0,4	0,115	11,00	67,33
498	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-13-13 ф.1 оп.15	2021	0,4	0,115	0,00	65,44
501	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЧ 1-3, МЧ 1-10, МЧ 1-2, д. Соколовка дл. 9,13 км	2021	0,4	0,000	15,00	16,21
502	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-	2021	0,4	0,000	15,00	12,51
508	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПГ-15-1, ПГ-16-15, ПГ-17-3, ПГ-17-5, ПГ-7-3	2021	0,4	0,378	7,00	338,56
509	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-4-1 ф.1 от оп. 13/7 Борики	2021	0,4	0,030	10,00	30,72
510	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2021	0,4	0,090	7,00	71,90
512	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-2 ф.8	2021	0,4	0,070	15,00	71,22
513	ВЛ-0,4 кВ от ТП Центральная усадьба 0,90 км	2021	0,4	0,080	15,00	37,89
514	ВЛ-0,4 кВ от ТП-Л/15-18 п.Тимирязево	2021	0,4	0,030	15,00	41,71
515	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-15 до ул.Лермонтова, Победоносцева	2021	0,4	0,375	15,00	336,79
516	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,040	15,00	25,48
517	ВЛ-0,4 кВ п. Тига-3 5,8 км	2021	0,4	0,130	7,00	129,23
518	ВЛ-0,4 кВ с. Молчаново	2021	0,4	0,054	15,00	65,19
519	ВЛ-0,4 кВ ф.1 КТП К-1032-12	2021	0,4	0,200	15,00	139,15
520	ВЛ-0,4 кВ ф.5 от КТП М-5-9	2021	0,4	0,025	15,00	39,08
521	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-2-17 ф.2, ф.3, ф.4, ф.5, ф.6	2021	0,4	0,050	8,00	27,92
522	ВЛ-0,4кВ от ТП КЖ-7-10 ф.8	2021	0,4	0,155	15,00	106,18
523	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,140	11,00	74,27
524	ВЛ-10/0,4 кВ МЧ-2 РЦ Молчаново 3,64 км	2021	0,4	0,060	10,00	60,77
525	ОПП ВЛ Березовая роща 25,73 км	2021	0,4	0,500	15,00	236,83
548	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1016-7 ф.1	2021	0,4	0,075	15,00	64,59
550	ВЛ-0,4 кВ Базой дл.0,6км	2021	0,4	0,032	5,00	29,53
551	ВЛ-0,4 кВ от ЗТП Б-7-7 п. Богашево	2021	0,4	0,030	15,00	71,28
553	ВЛ-0,4 кВ от ТГ-14-4, ТГ-14-7, ТГ-14-8, ТГ-14-11, ТГ-14-12, ТГ-14-14, ТГ-14-17	2021	0,4	0,019	10,00	21,73
554	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЛК-7-22	2021	0,4	0,015	15,00	28,61
555	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1004-5 ф.3 оп.8	2021	0,4	0,035	15,00	18,29
556	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-8 Мирный дл. 1,74 км	2021	0,4	0,030	15,00	49,22
557	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-12-7 Магадаево дл.1,72 км	2021	0,4	0,033	6,00	47,35
558	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-9 ф.1	2021	0,4	0,000	15,00	30,93
559	ВЛ-0,4 кВ от ТП КИ-5-8 ф.8 оп.18	2021	0,4	0,055	15,00	71,40
560	ВЛ-0,4 кВ от ТП КР-1014-8 ф.1,ф.2,ф.3	2021	0,4	0,110	15,00	98,34
562	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-9-6 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	29,23
563	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-4 Коларово дл. 0,84	2021	0,4	0,020	15,00	31,63
564	ВЛ-0,4 кВ от ТП ЛК-7-5	2021	0,4	0,080	15,00	85,23
579	ВЛ-0,4 кВ п.Костарево 4,37 км	2021	0,4	0,080	15,00	39,02
580	ВЛ-0,4 кВ с. Молчаново	2021	0,4	0,000	10,00	40,10
581	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдт	2021	0,4	1,270	15,00	589,24
582	ВЛ-0,4кВ от ТП К-10-24 ф.1, ф.2, ф.3	2021	0,4	0,320	11,00	70,20
583	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,052	15,00	25,17
584	ВЛ-0,4кВ Пашня 8,3км	2021	0,4	0,895	9,00	519,69
586	ВЛ-0,4 Беловодка 10,05 км	2021	0,4	0,065	10,00	78,91
590	ВЛ-0,4 кВ ф.2 ТП МИ-1-2	2021	0,4	0,016	10,00	31,96
591	КТП-250 кВА В-7-3 Багурино с ВЛ-0,4 кВ 0,44 км	2021	0,4	0,050	10,00	65,23
607	ВЛ-0,4 кВ от ТП А-1018-6 ф.3 оп.12	2021	0,4	0,250	5,00	125,72
609	ВЛ-0,4 кВ Вороново от ТП Вр-3-3,3-2,3-4,3-5,3-7,7-11,7-16,12-3,12-4,12-5, 16-1,16-2,18-1,18-2 дл.29,0	2021	0,4	0,128	15,00	131,17
610	ВЛ-0,4 кВ п.Павлово 8,7км	2021	0,4	0,065	15,00	62,04
611	Участок ВЛ-0,4 кВ от ТП П-1009-1, ф. 3, оп. 1-4	2021	0,4	0,048	15,00	20,35
619	ВЛ-0,4 кВ, Тегульдский район, с. Тегульдт	2021	0,4	0,230	10,00	203,37
622	ВЛ-04 с. Высокое 8,7 км	2021	0,4	0,050	80,00	42,62
623	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-10-21 Б, Протопопово дл.3,4 км	2021	0,4	0,070	15,00	78,24
624	ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-6-16 ф.1 оп.16	2021	0,4	0,060	15,00	59,91
625	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-20-14 п. Басандайка дл. 2,634 км	2021	0,4	0,042	10,00	38,36
626	ВЛ-0,4 кВ от КТПН Б-12-6 п. Лоскутово	2021	0,4	0,050	15,00	58,33
628	ВЛ-0,4 кВ с.Первомайское	2021	0,4	0,725	15,00	473,16
629	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-7-5 Багурино	2021	0,4	0,610	15,00	449,81
630	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-25	2021	0,4	0,065	10,00	78,56
631	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от опоры №8 ТП 3-05-38	2021	0,4	0,222	15,00	213,43

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
632	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-11-9, РБ-11-29, РБ-11-11 д. Губино дл.6,9км	2021	0,4	0,370	10,00	400,58
634	Системы учета розничного рынка электроэнергии Богашевского РЭС 3ф. ПУ шкафа с трансф	2021	0,4	0,000	15,00	11,75
636	ВЛ-0,4 кВ от ТП КФ-2-27 с. Кафтанчиково	2021	0,4	0,025	15,00	57,01
637	ВЛ-0,4 кВ от КР-10, КР-11, КР-13 с.Кривошеино	2021	0,4	0,035	15,00	25,80
641	ВЛ-0,4 кВ с.Первомайское	2021	0,4	0,060	15,00	60,41
644	КТП-250 кВА КО-4-3 с.Корнилово с ВЛ-0,4кВ 3,07 км	2021	0,4	0,048	110,00	22,74
645	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2, ф.3 от Б-3-38 длина 2,2 км	2021	0,4	0,086	15,00	51,55
646	ВЛ-0,4 кВ ф.1, ф.2 от ЛК-13-7 длина 1,9 км	2021	0,4	0,062	15,00	86,35
		2021	0,4		15,00	0,00
650	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-4-10 д. Корнилово	2021	0,4	0,045	6,00	37,40
652	ВЛИ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ КО-4-15	2021	0,4	0,070	10,00	53,00
653	ВЛ-0,4 кВ от ТП М-14-4 гр. 1-9 п. Октябрьский	2021	0,4	0,070	15,00	51,12
654	ВЛ-0,4 кВ от ТП СМ-7-3 с. Семилужки дл. 1км	2021	0,4	0,045	15,00	38,52
655	ВЛ-0,4 кВ ф.2 от ТП 3-05-18	2021	0,4	0,025	15,00	12,21
656	КТП 250 кВА КО-4-3 с. Корнилово с ВЛ-0,4 кВ 3,07 км	2021	0,4	0,030	15,00	12,54
657	ВЛ-0,4 кВ от К-17-1	2021	0,4	0,030	10,00	12,54
658	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 ТП КО-4-11	2021	0,4	0,055	15,00	40,24
659	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,030	15,00	12,78
660	ВЛ-0,4 кВ от ТП ВО-8-21	2021	0,4	0,030	15,00	12,78
661	ВЛ-0,4 кВ от ТП КО-13-11, КО-13-12, КО-13-14 Аркашево дл. 4,4 км	2021	0,4	0,045	9,00	27,72
662	КТП 250 кВА КО-4-3 с. Корнилово с ВЛ-0,4 кВ 3,07 км	2021	0,4	0,030	10,00	13,00
665	Системы учета розничного рынка электроэнергии Центрального РЭС 1ф. ПУ сплит	2021	0,4	0,000	15,00	5,96
667	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-20-3 0,7309 км	2021	0,4	0,380	15,00	157,36
668	ОПН ВЛ Березовая роща 25,73км	2021	0,4	0,310	14,00	147,08
669	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2 от ТП А-25-6 0,62 км	2021	0,4	0,870	15,00	300,68
670	ВЛ-04 Н-Кусково 21,8км	2021	0,4	1,790	10,00	719,79
671	ВЛ-0,4 кВ ТП Г-5-20 ф.3	2021	0,4	0,072	5,00	60,74
672	ВЛ-04 Д Феоктистовка 2,7 км	2021	0,4	0,040	12,00	28,66
673	ВЛ-0,4 кВ ТП 10/0,4 кВ Г-5-18	2021	0,4	0,033	5,00	40,35
674	ВЛ 0,4 кВ (ф-1, ф-2), от ТП А-31-15 2,9626 км	2021	0,4	0,055	10,00	50,08
676	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ ВЛ-13-2 с.Ягодное	2021	0,4	0,255	15,00	143,47
680	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/11-2 п.Петрово, ул.Гагарина	2021	0,4	0,020	7,00	21,53
682	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л13-3 п.Тимирязево	2021	0,4	0,050	15,00	23,48
683	ВЛ 0,4 кВ от ТП ЗЛ-3-14 ф.2	2021	0,4	0,020	15,00	25,36
685	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2021	0,4	0,020	15,00	25,65
689	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-2 п.Петрово, ул.Гагарина	2021	0,4	0,017	8,00	34,51
690	ВЛИ-0,4 кВ ф.1 от КТП ЗЛ-8-5	2021	0,4	0,017	15,00	22,05
691	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2021	0,4	0,027	15,00	12,53
692	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ Л-17-6 с. Держинское	2021	0,4	0,077	15,00	56,33
693	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-1-14 ф.1 д. Петрово	2021	0,4	0,048	15,00	39,54
694	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-18 Эушта	2021	0,4	0,025	12,00	22,34
695	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-1-6 ф.2 оп.10	2021	0,4	0,027	15,00	43,64
696	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/9-2,3 (п.Эушта)	2021	0,4	0,025	10,00	11,20
697	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-12 НП Западный в д.Петрово	2021	0,4	0,020	15,00	23,43
698	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ РБ-7-15 с. Рыбалово	2021	0,4	0,032	15,00	42,57
699	ВЛ-0,4 кВ от ТП МК-6-2 п.Моряковка дл. 3,4 км	2021	0,4	0,027	15,00	44,63
700	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-12-7, РБ-12-8 д.В.Сеченово дл.4км	2021	0,4	0,027	10,00	21,09
701	ВЛ-0,4 кВ ф.1 РБ-11-26	2021	0,4	0,023	15,00	20,46
702	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-25	2021	0,4	0,000	15,00	7,93
703	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-4-4 ф.1	2021	0,4	0,000	15,00	6,20
704	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-10-3 ф.1	2021	0,4	0,161	15,00	133,26
705	ВЛ-0,4 кВ ТП ПБ-5-36	2021	0,4	0,020	15,00	23,28
706	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,153	6,00	135,00
707	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-5-2 ф.1, ф.2	2021	0,4	0,031	15,00	25,24
708	ВЛ-0,4 кВ ПБ-3-12 ф.1	2021	0,4	0,030	15,00	31,86
709	ВЛ-0,4 кВ от ТП КГ-3-1, КГ-3-2, КГ-3-8, КГ-3-9, КГ-3-10, КГ-3-11, КГ-3-14 с. Каргала	2021	0,4	0,025	15,00	24,65
710	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ4-2, ПБ-4-9, ПБ-6-2, ПБ-6-3, ПБ-6-4, ПБ-6-16, ПБ-6-30 п. Победа	2021	0,4	0,096	15,00	82,98
255	ВЛ-0,4 кВ от опоры №1 фид.4 ТП МИ-1-3	2021	0,4	0,097	10,00	146,81
						0,00
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	1,70700	105,00	2 097,25
8	ВЛ-10 кВ КЖ-16 Кожевниково-Зайцево дл.21,5 км	2021	10	0,4680	15,00	450,46
141	ВЛ-10 кВ ЗЛ-4 п/ст Зоркальцево- с.Зоркальцево 0,5км	2021	10	1,0450	15,00	1 088,94
205	ВЛ-10 кВ МЧ-12 п/ст Молчаново - Гришино14,4км	2021	10	0,0930	0,00	286,81
252	ВЛ-10 кВ БН-22 ПТФ Меженниновская дл.3,2км	2021	10	0,1010	75,00	271,04
						0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4			0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	4,03	1 372,50	4 720,13
	ВЛ-10кВ КР-1017 (с.Каргасок)	2021	10	0,091	15,00	234,92
	ВЛ-10 кВ Н-11 Нелюбино-с.Нелюбино дл. 7,4 км	2021	10	2,470	15,00	1 980,33
	ВЛ-10кВ БЯ-6, БЯ-11, БЯ-12, БЯ-13, БЯ-24, БЯ-4	2021	10	0,603	0,00	1 092,20
		2021			0,00	0,00
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-1 7,3326 км	2021	10	0,303	1 187,50	524,92
	ВЛ-10 п/с НВ В-Паш.Сокол.НВ-8 19,4к	2021	10	0,382	80,00	505,67
	ВЛ-10 кВ КЖ-4,УР-8 дл. 8,4км	2021	10	0,180	75,00	382,07
						0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	0,4	7,084	1 077,600	0,00
				7,084	1 077,600	9 692,75
1.3.1.4.2	Сечение провода -диапазон от 50 до 100 квадратных мм включительно (m=1)	2021		7,027	1 063,600	9 804,50
	Количество цепей (одноцепная (n = 1)	2021		7,03	1 063,60	0,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	0,4	6,67	1 052,60	9 213,49
7	ВЛ-0,4кВ от ТП В-7-16	2021	0,4	1,02	70,00	1 319,48
72	ВЛ-0,4 кВ от КТП-10/0,4 кВ КО-13-34	2021	0,4	0,27	85,00	437,25
82	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-35	2021	0,4	0,05	144,20	150,67
83	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-18	2021	0,4	0,37	100,00	480,17
84	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,14	59,40	185,41
85	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ПО-9-20	2021	0,4	0,21	0,00	238,59
104	ВЛ-0,4кВ от ТП ПБ-5-24 Ф. 5	2021	0,4	0,20	0,00	313,83
122	ВЛ-0,4 кВ от ТП-ПО/6-1 п.Петрово ул.Зеленая	2021	0,4	0,24	0,00	186,09
123	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поромино дл.13,7км	2021	0,4	0,15	260,00	190,79
126	ВЛ-0,4кВ от КТП-10/0,4кВ Б-3-15	2021	0,4	0,38	0,00	626,77
144	ВЛ-0,4 кВ от ТП 10/0,4 кВ ЗЛ-4-4	2021	0,4	0,26	245,00	574,51
148	ВЛ-0,4 кВ ф.1 ТП БН-2-2	2021	0,4	0,45	15,00	472,61
168	ВЛ-0,4 кВ от КТП-Л/13-13 п.Тимирязево	2021	0,4	0,21	0,00	281,70
169	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ ПО-9-22	2021	0,4	0,24	0,00	391,09
170	ВЛ-0,4 кВ от ТП Л-19-4,5,7,8,12,13,16,17,18 Поромино дл.13,7км	2021	0,4	0,35	10,00	475,98
172	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-21	2021	0,4	0,07	15,00	160,49
239	ВЛ-0,4 кВ ф.№2 от ТП КО-13-41	2021	0,4	0,47	15,00	627,55
240	ВЛ-0,4 кВ от оп 3А фид №1 ТП НК-13-7	2021	0,4	0,22	14,00	337,44
241	ВЛ-0,4 кВ от ТП Б-5-7,10,11,14 Белоусово дл.4,88км	2021	0,4	0,23	0,00	339,26
248	ВЛ-0,4 кВ от ТП РБ-4-7 д. Березино дл.1км	2021	0,4	0,36	10,00	436,82
250	ВЛ-0,4кВ ф.1 от ТП КО-13-35	2021	0,4	0,14	10,00	358,10
382	ВЛ-0,4 кВ от ТП ППФ-7-4 п. Молодежный	2021	0,4	0,650	0,00	628,90
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	0,356	11,00	591,01
121	ВЛ-10 кВ от п/ст "Петрово" до оп.10 ф.ПО-6, ПО-11 п	2021	10	0,356	11,00	591,01
2	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,4130	25,00	479,26
	ВЛ-0,4кВ п.Белый Яр	2021	0,4	0,012	10	29,46
	ВЛ-0,4 кВ от ТП-МК/6-8 до ул.Морозова п.Моряковка	2021	0,4	0,401	15	449,79
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	2,5240	15,0000	2 201,40
	ВЛ-10 кВ КНД-10	2021	10	2,524	15,00	2 201,40
		2021				0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
		2021				0,00
3	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	10	1,547	0,00	4 653,95
	КВЛ-10 кВ КО-2, КО-3	2021	10	1,547		4 653,95
1.3.1.4.3	Сечение провода -диапазон от 100 до 200 квадратных мм включительно (m=3)	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
1.3.1.4.3.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))	2021	0,40	0,000	0,000	0,00
1)	для заявителей до 15 кВт				0,000	0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	0,4	0,000	0,000	0,00
						0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,000	0,00
1.3	Материал опоры - железобетонные (j=3))	2021	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1	Тип провода -изолированный провод (k=1)	-	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3	Материал провода - сталеалюминиевый (l=3)	-	0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3.1	Сечение провода -диапазон до 50 квадратных мм включительно (m=1)		0,40	0,839	736,000	736,26
1.3.1.3.1.1	Количество цепей (одноцепная (n = 1))		0,40	0,839	736,000	736,26
1)	для заявителей до 15 кВт					0,00
						0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021		0,839	736,000	736,26
	ВЛ-0,4 кВ от ТП В-6-7	2021	0,4	0,1710	0,00	178,02
	ВЛ-0,4 кВ от КТП 10/0,4 кВ МК-6-9	2021	0,4	0,0370	0,00	46,63
	ВЛ-0,4 кВ от ТП МЛ-12-5, МЛ-12-6, МЛ-12-7, МЛ-12-20, МЛ-12-22 с. Трубочево	2021	0,4	0,0150	0,00	19,92
	ВЛ-0,4 кВ от ТП ПБ-5-26 ф.1	2021	0,4	0,1900	184,00	91,96
	ВЛ 0,4 кВ ф-1, ф-2, ф-3 от ТП А-31-33 2.7266 км	2021	0,4	0,1300	184,00	110,03
	ВЛ-0,4 кВ от ТП Т-1008-8 ф.3	2021	0,4	0,1000	184,00	83,86
	ВЛ-0,4 кВ от ТП К-1024-25 ф.3	2021	0,4	0,1960	184,00	205,83
3)	для заявителей от 150 кВт и выше				0,00	0,00
2.	Строительство кабельных линий					0,00
2.1	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1))					0,00
2.1.2	Многожильные (k = 2)					0,00
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией (l = 2)					0,00
2.1.2.2.1	Сечение провода (диапазон до 50 квадратных мм включительно (m = 1))					0,00
1)	для заявителей до 15 кВт					0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт					0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше					0,00
2.1.2.2.2	Сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2)	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
	Количество кабелей в траншее (одн (n = 1))	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
1)	для заявителей до 15 кВт					0,00

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
						0,00
						0,00
						0,00
						0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	0,995	177,000	1 474,07
	ВЛ с кабельными вставками 10 кВ от ТП А-20 4,8437 км	2021	10	0,250	0,000	464,83
	КЛ-10 кВ КНД-10 от оп.№39/1 до оп. №39/2 ВЛ-10 кВ КНД-10	2021	10	0,415	0,000	387,88
						0,00
	КЛ-10 кВ от РП-1 яч.№8 до КТП К-1014-4	2021	10	0,330	177,000	621,37
						0,00
						0,00
						0,00
						0,00
3	Строительство пунктов секционирования	2021	10	12	2252	0,00
3.2	Линейные разьединители (j = 2)	2 021,00	10,00	11,00	75,00	1 617,89
3.2.5	Номинальный ток от 250 до 500 А	2021	10,00	11,00	75	1 617,89
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10	5,0000	75,00	552,91
65 РЛК	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст ЗОРКАЛЫЦЕВО-с.БЕРЕЗКИНО дл.10 км	2021	10	1,00	25,00	99,21
69 РЛК	ВЛ-10 кВ КО-13 Корнилово-Аркашово 5км	2021	10	1,00	0,00	133,76
79 РЛК	ВЛ-10 кВ ЗЛ-3 п/ст ЗОРКАЛЫЦЕВО-с.БЕРЕЗКИНО дл.10 км	2021	10	1,00	50,00	106,55
115 РЛК	ВЛ-10 Асино-Н-Кусково А-29 17км	2021	10	1,00	0,00	118,37
РЛКВ	ВЛ-10 кВ В-7.В-3 Вершинино-Батурино дл.8,04км	2021	10	1,0000	0,00	95,01
0,103 км				5,000		
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10	6	0,00	1 064,98
РЛКВ	ВЛ-10 кВ СМ-11,СМ-18 Семдужжи,4,23км	2021	10	1	0,00	185,34
РЛКВ	ВЛ-10 кВ ф.КР-11, пст Кривошеино - с.Жуково	2021	10	1	0,00	87,71
РЛКВ	ВЛ 10 кВ от Колташевской ПТФ КП-1005 3,40 км	2021	10	1	0,00	216,63
РЛКВ	ВЛ-10кВ ф.К-1014	2021	10	1	0,00	323,09
РЛКВ	ВЛ 10 кВ от ТП ЧП 1013	2021	10	1	0,00	116,43
РЛКВ	ВЛ 10кВ КЯ-11	2021	10	1	0,00	135,78
3.5	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
3.5.5	Номинальный ток от 500 до 1 000 А (k = 5)	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
3.4.5.1	Количество ячеек в распределительном пункте (до 5 ячеек включительно (l = 1))	2021	10	1,00	2 177,40	2 050,01
1)	для заявителей от 150 кВт и выше	2021	10	1,00	1 777,40	2 050,01
РП 1 ячейка	КРУ-10 кВ, 1 ячейка Подстанция 35/10 кВ "Заводская" пл. застр 1126,3 кв.м	2021	10	1,00	1 777,40	2 050,01
1)	для заявителей от 150 кВт и выше		10	1	400	1 660,39
3.4.5.2	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		10	1,00	400,00	1 660,39
КРН, КРУН	Подстанция.35 кВ "Корнилово" тр.2500 кВа пл. застр.629,7 кв.м. (ячейка)	2021	10	1	400,00	1 660,39
4	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	2021	10/0,4	0	0	0,00
4.2.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j = 2)	2021	10/0,4	0		15 792,13
4.2.1	Однотрансформаторные (k=1)	2021	10/0,4	0	2 946	10 323,04
4.2.1.1	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l=1)	2021	10/0,4	0	70	914,45
4.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2021	10/0,4	0	70	914,45
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	69,75	914,45
9	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-16-6	2021	10/0,4		23,2500	130,71
10	Трансформатор ТМГ-25 кВА. КЖ-16-6	2021	10/0,4			120,34
116	СТП-10/0,4 кВ А-29-Х	2021	10/0,4		23,2500	156,87
117	Трансформатор ТМГ- 25 кВА. А-29-Х	2021	10/0,4			164,55
206	СТП-10/0,4 кВ. МЧ-12-6	2021	10/0,4		23,2500	180,44
207	Трансформатор ТМГ-25 кВА. МЧ-12-6	2021	10/0,4			161,54
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт		10/0,4			0,00
3)	для заявителей от 150 кВт и выше		10/0,4			0,00
4.2.1.2	Трансформаторная мощностью от 25 до 100 кВА включительно (l=2)	2021	10/0,4	0	784	4 677,45
4.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа (m = 1)	2 021	10/0,4	0	37	431,04
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0	37	431,04
253	СТП-10/0,4 кВ. БН-2-4	2021	10/0,4			230,74

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
254	Трансформатор ТМГ-40 кВА	2021	10/0,4		37,2000	200,30
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт					
3)	для заявителей от 150 кВт и выше		10/0,4			0,00
<b>4.2.1.2.2</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2)</b>	<b>2 021</b>	<b>10/0,4</b>	<b>0</b>	<b>747</b>	<b>4 246,41</b>
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	337,59	1 750,86
44	КТП 10/0,4 кВ ПБ-5-36	2021	10/0,4		58,5900	57,16
45	Трансформатор ТМГ-63 кВА ПБ-5-36	2021	10/0,4			147,34
66	КТП-10/0,4 кВ ЗЛ-3-34	2021	10/0,4		93,0000	369,30
67	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-3-34	2021	10/0,4			133,95
80	КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-3-35	2021	10/0,4		93,0000	366,91
81	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-3-35	2021	10/0,4			135,01
142	КТП 10/0,4 кВ ЗЛ-4-4	2021	10/0,4		93,0000	394,09
143	Трансформатор ТМГ 100 кВА. ЗЛ-4-4	2021	10/0,4			147,10
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0	409,20	2 495,55
	СТП-10/0,4 кВ СМ-11-3	2021	10/0,4		93,000	209,25
	Трансформатор ТМГ-100 кВА.	2021	10/0,4			151,82
	КТП 10/0,4 кВ Н-11-4	2021	10/0,4		93,000	390,57
	Трансформатор ТМГ-100 кВА. Н-11-4	2021	10/0,4			150,23
	КТП-10/0,4 кВ КР-11-1	2021	10/0,4		37,200	137,08
	Трансформатор ТМГ- 40 кВА. КР-11-1	2021	10/0,4			154,59
	КТП-10/0,4 кВ ТП А-1-28	2021	10/0,4		93,000	452,01
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. ТП А-1-28	2021	10/0,4			186,85
	КТП-10/0,4 кВ КЯ-11-6	2021	10/0,4		93,000	456,01
	Трансформатор ТМГ- 100 кВА. КЯ-11-6	2021	10/0,4			207,13
						0,00
						0,00
						0,00
<b>4.2.1.3.2</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2) от 100 до 250</b>	<b>2 021,00</b>	<b>10/0,4</b>	<b>0,00</b>	<b>1 357,80</b>	<b>5 055,27</b>
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0,00	381,30	1 159,60
5	КТП10/0,4кВ В-7-16	2021	10/0,4		232,5000	394,43
6	Трансформатор ТМГ-250 кВА В-7-16	2021	10/0,4			190,02
70	КТП-10/0,4 кВ. КО-13-34	2021	10/0,4		148,8000	406,47
71	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КО-13-34	2021	10/0,4			168,68
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	22 231,00	0,00	0,00	976,50	3 895,67
	КТП-10/0,4 кВ КР-1017-30	2021	10/0,4		148,800	392,04
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КР-1017-30	2021	10/0,4			192,32
	КТП-10/0,4 кВ А-20-13	2021	10/0,4		232,500	387,26
	Трансформатор ТМГ- 250 кВА А-20-13	2021	10/0,4			239,41
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-13-15	2021	10/0,4		148,800	355,64
	Трансформатор ТМГ- 160 кВА. БЯ-13-15	2021	10/0,4			203,38
	КТП-10/0,4 кВ. КНД-10-7	2021	10/0,4		148,800	575,96
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КНД-10-7	2021	10/0,4			300,46
	КТП-10/0,4 кВ НВ-8-Х	2021	10/0,4		148,800	449,24
	Трансформатор ТМГ-160 кВА	2021	10/0,4			194,36
<b>4.2.1.3.1</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2) от 100 до 250</b>	<b>2021</b>	<b>10/0,4</b>	<b>0,00</b>	<b>148,80</b>	<b>605,59</b>
	КТП-10/0,4 кВ. КЖ-4-3	2021	10/0,4		148,800	343,70
	Трансформатор ТМГ-160 кВА. КЖ-4-3	2021	10/0,4			261,89
<b>4.2.1.4</b>	<b>Трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно (I=4)</b>	<b>2021</b>	<b>10/0,4</b>	<b>0</b>	<b>2092,50</b>	<b>4 731,13</b>
<b>4.2.1.4.2</b>	<b>Шкафного или киоскового типа (n = 2)</b>	<b>2021</b>	<b>10/0,4</b>	<b>0</b>	<b>2092,50</b>	<b>4 731,13</b>
1)	для заявителей до 15 кВт	2021	10/0,4	0	0,00	0,00
2)	для заявителей от 15 до 150 кВт	2021	10/0,4	0	2 092,50	4 731,13

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
	КТП-10/0,4 кВ БЯ-12-5	2021	10/0,4		372,000	1 043,20
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА БЯ-12-5	2021	10/0,4			350,26
	Трансформатор ТМ-250 в ТП БЯ-11-5	2021	10/0,4		232,500	114,03
	ТП 10/0,4кВ ПР-1011-12	2021	10/0,4		372,000	691,34
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. ПР-1011-12	2021	10/0,4			301,87
	КТП-10/0,4 кВ КП-1005-3	2021	10/0,4		372,000	537,52
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА. КП-1005-3	2021	10/0,4			322,56
	КТП 10/0,4 кВ ЧП-1013-4 с. Озерное	2021	10/0,4		372,000	719,49
	Трансформатор ТМГ- 400 кВА ЧП-1013-4	2021	10/0,4			310,11
	ТП 10/0,4кВ МЛ-4-14 (с.Мельниково)	2021	10/0,4		372,000	25,44
	Трансформатор ТМГ-400 кВА. МЛ-4-14	2021	10/0,4			315,31
7.	<b>Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (ИНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ В ИИПР</b>			<b>3668</b>		<b>45 366 428,04</b>
7.1	<b>Однофазный (j = 1)</b>			<b>2959</b>		<b>34 784,60</b>
7.1.1	<b>Прямого включения (k = 1)</b>			<b>2959</b>		<b>34 784,60</b>
7.1.1.1	СЕ 208 S7.849.2.OPR1.QYUVFLZ.RP01	2021	0,23	2		17,68
7.1.1.2	КВАНТ ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBP2	2021	0,23	3		26,98
7.1.1.3	КВАНТ ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1F2 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	2688		31 902,43
7.1.1.4	КВАНТ ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BP2 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	4		51,23
7.1.1.5	Миртек-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	6		99,75
7.1.1.6	СЕ 208 C2.849.2.OPR1.QD в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	27		454,52
7.1.1.7	СЕ102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	21		179,28
7.1.1.8	ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOL(1)-С	2021	0,23	5		38,29
7.1.1.9	ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLS-С в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	108		1 347,04
7.1.1.10	ST1000-9-C-5(80)-1/1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		11,44
7.1.1.11	СЕ102S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		15,25
7.1.1.12	КВАНТ ST 1000-9-C-5 (80) N-1/1-BF1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		11,89
7.1.1.13	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		25,51
7.1.1.14	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,00
7.1.1.15	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		3,07
7.1.1.16	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,00
7.1.1.17	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,60
7.1.1.18	ФОБОС 1 230В 5(60)А IQOL-C	2021	0,23	1		11,21
7.1.1.19	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,23
7.1.1.20	СЕ102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		15,34
7.1.1.21	СЕ101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		20,43
7.1.1.22	СЕ101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.23	СЕ101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.24	СЕ101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,69
7.1.1.25	МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		19,67
7.1.1.26	МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		19,67
7.1.1.27	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		11,99
7.1.1.28	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,34
7.1.1.29	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,15
7.1.1.30	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,15
7.1.1.31	МИРТЕК-12-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80A-ST-RF433/1-P2-HKMOQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		24,63
7.1.1.32	СЕ101 R5, 1145 M6	2021	0,23	1		10,63
7.1.1.33	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,56
7.1.1.34	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,95
7.1.1.35	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,68
7.1.1.36	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		10,82
7.1.1.37	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,41
7.1.1.38	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,20
7.1.1.39	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,99
7.1.1.40	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,99
7.1.1.41	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		6,84
7.1.1.42	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		16,10
7.1.1.43	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,85
7.1.1.44	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.45	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.46	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,66
7.1.1.47	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		8,97
7.1.1.48	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,75
7.1.1.49	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		5,96
7.1.1.50	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.51	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.52	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.53	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		10,87
7.1.1.54	ФОБОС 1 230В 5(60)А IQOL-C	2021	0,23	1		14,49
7.1.1.55	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		8,88
7.1.1.56	СЕ101 R5,1 145 M6	2021	0,23	1		9,27
7.1.1.57	СЕ101 R5,1 145	2021	0,23	1		7,67

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.1.1.58	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		7,55
7.1.1.59	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		7,46
7.1.1.60	CE101 R5 145 M6	2021	0,23	1		7,93
7.1.1.61	КВАНТ ST1000-6-1/2	2021	0,23	1		6,20
7.1.1.62	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		8,26
7.1.1.63	ST1000-9-C-5(80)-1/1-BF1 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		9,53
7.1.1.64	CE102M S7 145 JV 1Ф 5-60A	2021	0,23	1		1,29
7.1.1.65	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.66	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.67	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.68	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,71
7.1.1.69	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,72
7.1.1.70	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,72
7.1.1.71	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.72	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.73	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC1111	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.74	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBF1-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.75	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.76	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.77	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.78	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.79	CE101 R5.1 145 M6	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.80	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.81	CE102 S7 145 JPKQVZ PLC 1111	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.82	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		7,30
7.1.1.83	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBF1-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.84	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBF1-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.85	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.86	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.87	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.88	ST1000-9-W-5(80)N-1/1-RBF1-SMA	2021	0,23	1		5,62
7.1.1.89	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.90	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.91	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.92	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.93	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.94	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.95	CE208 C2.849.2.OPR1.QD в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,23	1		17,12
7.1.1.96	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.97	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.98	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.99	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.100	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.101	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.102	CE208 S7.849.2.OPR1.QYUVFLZ.RP01	2021	0,23	1		7,24
7.1.1.103	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
7.1.1.104	CE101 R5.1 145	2021	0,23	1		0,80
<b>7.2</b>	<b>Трехфазный (i = 2)</b>			<b>709</b>		<b>10 581,83</b>
<b>7.2.1</b>	<b>Прямого включения (k = 1)</b>			<b>670</b>		<b>9 954,85</b>
7.2.1.1	CE303 S34 745 JPKQVZ PLC 1111	2021	0,4	22		457,00
7.2.1.2	КВАНТ ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1F2DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	195		3 523,63
7.2.1.3	Миртек-32-РУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-HKMOV3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,58
7.2.1.4	CE 308 C36.746.OPR1.QYDVF.RP03.DLP в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	5		142,26
7.2.1.5	ФОБОС 3 230В 5(100)A IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	42		746,61
7.2.1.6	ФОБОС 3 230В 5(100)A IQORL-D	2021	0,4	6		70,95
7.2.1.7	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,30
7.2.1.8	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		13,53
7.2.1.9	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.10	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.11	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.12	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.13	КВАНТ ST 2000-12-C-230 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,13
7.2.1.14	ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,09
7.2.1.15	ФОБОС 3 S в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,48
7.2.1.16	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.17	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.18	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.19	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		16,46
7.2.1.20	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,76
7.2.1.21	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,85
7.2.1.22	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,67
7.2.1.23	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,67
7.2.1.24	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,88
7.2.1.25	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,22

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.2.1.26	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,22
7.2.1.27	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,04
7.2.1.28	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100A-T-RF433/1-P2-НКМОВ3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,99
7.2.1.29	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,57
7.2.1.30	КВАНТ ST 2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1F2DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,86
7.2.1.31	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,14
7.2.1.32	ЦЭ6803В-P32	2021	0,4	1		16,27
7.2.1.33	CE303 S34 745 JPO2VZ (12) PLC1111	2021	0,4	1		32,43
7.2.1.34	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,51
7.2.1.35	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,88
7.2.1.36	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		14,88
7.2.1.37	ЦЭ6803В 1 230В10А-100А 3ф.4пр. Э P32F	2021	0,4	1		18,83
7.2.1.38	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.39	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.40	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,52
7.2.1.41	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,46
7.2.1.42	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,64
7.2.1.43	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		14,50
7.2.1.44	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		14,50
7.2.1.45	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,28
7.2.1.46	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,28
7.2.1.47	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,71
7.2.1.48	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,43
7.2.1.49	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		11,58
7.2.1.50	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		13,78
7.2.1.51	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		13,78
7.2.1.52	ST2000-9-5 (100) -1/2-RP	2021	0,4	1		17,29
7.2.1.53	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.54	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.55	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.56	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.57	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.58	ST2000-9-5 (100) -1/2-RP	2021	0,4	1		11,07
7.2.1.59	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,87
7.2.1.60	ST2000-12-C230x5 (100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,72
7.2.1.61	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		26,74
7.2.1.62	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,78
7.2.1.63	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.64	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.65	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.66	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.67	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.68	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.69	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,79
7.2.1.70	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,91
7.2.1.71	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,85
7.2.1.72	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,85
7.2.1.73	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		6,02
7.2.1.74	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,92
7.2.1.75	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		32,12
7.2.1.76	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		5,69
7.2.1.77	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,96
7.2.1.78	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		8,10
7.2.1.79	ST2000-12-C-230x5 (100) -1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,23
7.2.1.80	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,60
7.2.1.81	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		5,62
7.2.1.82	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,18
7.2.1.83	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,13
7.2.1.84	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,73
7.2.1.85	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,21
7.2.1.86	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,76
7.2.1.87	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,78
7.2.1.88	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,74
7.2.1.89	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.90	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,68
7.2.1.91	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		12,42
7.2.1.92	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.93	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,64
7.2.1.94	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,69
7.2.1.95	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,17
7.2.1.96	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,50
7.2.1.97	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		10,75
7.2.1.98	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2021	0,4	1		25,42
7.2.1.99	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,65
7.2.1.100	ЦЭ6803В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		9,62
7.2.1.101	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.102	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,84
7.2.1.103	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,52

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.2.1.104	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,31
7.2.1.105	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		15,21
7.2.1.106	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		23,12
7.2.1.107	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,43
7.2.1.108	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,33
7.2.1.109	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		10,13
7.2.1.110	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,80
7.2.1.111	ФОБОС 3 230В 5(100) А IQORL-D	2021	0,4	1		27,22
7.2.1.112	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		10,39
7.2.1.113	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		13,85
7.2.1.114	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBP2DM	2021	0,4	1		25,10
7.2.1.115	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		10,76
7.2.1.116	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,27
7.2.1.117	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,89
7.2.1.118	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.119	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.120	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.121	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		13,81
7.2.1.122	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,73
7.2.1.123	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.124	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.125	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,46
7.2.1.126	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.127	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,41
7.2.1.128	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		6,76
7.2.1.129	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.130	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.131	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.132	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		15,19
7.2.1.133	ЦЭ6803ВМ 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		16,73
7.2.1.134	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,36
7.2.1.135	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		13,26
7.2.1.136	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,47
7.2.1.137	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		21,79
7.2.1.138	CE308 S34.746.OP.QVFP.L04	2021	0,4	1		30,08
7.2.1.139	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,31
7.2.1.140	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,06
7.2.1.141	Квант ST2000-12-W-230x5(100)-1/1-RBP2DM	2021	0,4	1		18,69
7.2.1.142	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,57
7.2.1.143	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,29
7.2.1.144	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		10,25
7.2.1.145	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		22,89
7.2.1.146	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,39
7.2.1.147	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,41
7.2.1.148	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,20
7.2.1.149	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.150	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,31
7.2.1.151	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,89
7.2.1.152	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		13,37
7.2.1.153	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-F1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,44
7.2.1.154	ЦЭ6803В 1 230 В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,00
7.2.1.155	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,97
7.2.1.156	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		7,53
7.2.1.157	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		12,16
7.2.1.158	ФОБОС 3 230В 5(100) А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,84
7.2.1.159	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		10,08
7.2.1.160	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		9,02
7.2.1.161	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		23,01
7.2.1.162	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.163	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.164	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.165	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		11,79
7.2.1.166	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,28
7.2.1.167	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		10,23
7.2.1.168	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,18
7.2.1.169	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		17,83
7.2.1.170	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		18,07
7.2.1.171	МИРТЕК-32-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80А-ST-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,36
7.2.1.172	МИРТЕК-32-ПУ-SP3-A1R1-230-5-80А-ST-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		19,36
7.2.1.173	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		11,60
7.2.1.174	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,28
7.2.1.175	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,80
7.2.1.176	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.177	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.178	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		17,14
7.2.1.179	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		13,40
7.2.1.180	Квант ST2000-9-5(100)-1/2 RP	2021	0,4	1		24,14
7.2.1.181	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,05
7.2.1.182	Квант ST2000-9-5(100)-1/2-RP	2021	0,4	1		17,56
7.2.1.183	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		25,88
7.2.1.184	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		25,88
7.2.1.185	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,58
7.2.1.186	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75
7.2.1.187	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.2.1.188	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		27,75
7.2.1.189	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,46
7.2.1.190	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.191	CE303 S34 745 JPO2VZPLC 1111	2021	0,4	1		23,55
7.2.1.192	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.193	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,50
7.2.1.194	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		10,94
7.2.1.195	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.196	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.197	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,88
7.2.1.198	Квант ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,43
7.2.1.199	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.200	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.201	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,66
7.2.1.202	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		36,98
7.2.1.203	ST2000-12-W-230x5(100)-1/1 RBF1DM-SMA	2021	0,4	1		36,98
7.2.1.204	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,81
7.2.1.205	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		22,94
7.2.1.206	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		29,55
7.2.1.207	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,76
7.2.1.208	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		20,08
7.2.1.209	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.210	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.211	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.212	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,06
7.2.1.213	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,82
7.2.1.214	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		8,83
7.2.1.215	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,38
7.2.1.216	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,61
7.2.1.217	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		12,67
7.2.1.218	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOQL-D	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.219	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.220	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.221	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.222	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		23,19
7.2.1.223	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		22,48
7.2.1.224	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		9,62
7.2.1.225	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,40
7.2.1.226	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		28,63
7.2.1.227	КВАНТ ST2000-9-5(100)-1/2-RP	2021	0,4	1		9,83
7.2.1.228	ЦЭ6803ВШ 1 220 380В 5-60А 3ф. М7 P32	2021	0,4	1		9,35
7.2.1.229	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		24,12
7.2.1.230	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32F	2021	0,4	1		11,53
7.2.1.231	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		11,57
7.2.1.232	CE303 S34 745 JPO2VZ PLC1111	2021	0,4	1		24,60
7.2.1.233	CE303 S34 745 JPO2VZ(12)	2021	0,4	1		27,65
7.2.1.234	ST 2000-12-C-230*5(100) -1/1- BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		17,81
7.2.1.235	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОВ3-D в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		25,49
7.2.1.236	CE308 S31 543.OA.V IEC	2021	0,4	1		5,84
7.2.1.237	ST2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		14,69
7.2.1.238	CE 308 S31 543.OA.V IEC .ST1000-9-C-5(80)N-1/1-BF1	2021	0,4	1		5,84
7.2.1.239	ST 2000-12-C-230*5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		15,60
7.2.1.240	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.241	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.242	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.243	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.244	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.245	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.246	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.247	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.248	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.249	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,28
7.2.1.250	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.251	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.252	МИРТЕК-32-ПУ-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		27,18
7.2.1.253	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.254	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.255	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.256	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.257	ST2000-12-C-230x5(100)-1/1-BFDМ в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,25
7.2.1.258	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.259	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOQL-D	2021	0,4	1		19,52
7.2.1.260	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.261	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.262	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.263	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 P32	2021	0,4	1		2,92

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.2.1.264	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.265	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.266	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,52
7.2.1.267	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.268	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.269	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.270	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.271	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.272	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.273	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.274	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.275	Меркурий 231 АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.276	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.277	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.278	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.279	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.280	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.281	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.282	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.283	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.284	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.285	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.286	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.287	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.288	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.289	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.290	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.291	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.292	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.293	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.294	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.295	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.296	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.297	Меркурий 234 АРТМ-01 РОВ.Л2	2021	0,4	1		15,52
7.2.1.298	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.299	МИРТЕК-32-РУ-SP31-А1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,88
7.2.1.300	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.301	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.302	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.303	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.304	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.305	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.306	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.307	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.308	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.309	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.310	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.311	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.312	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,56
7.2.1.313	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,56
7.2.1.314	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.315	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.316	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.317	Квант ST2000-12-С-230x5(100)-1/1 BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,19
7.2.1.318	Квант ST2000-12-С-230x5(100)-1/1 BF1DM в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		24,19
7.2.1.319	Квант ST2000-12-В-230x5(100)-1/1 RBP2DM	2021	0,4	1		17,07
7.2.1.320	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.321	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.322	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.323	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.324	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.325	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.326	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.327	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.328	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.329	СЕ303 S34 745 JPO2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		14,95
7.2.1.330	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.331	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.332	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.333	СЕ308 S34.746.OP.QVFPL04	2021	0,4	1		21,38
7.2.1.334	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.335	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.336	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.337	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.338	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.339	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.340	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,40
7.2.1.341	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.342	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.343	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.344	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.345	МИРТЕК-32-РУ-SP31-А1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,78
7.2.1.346	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.347	МИРТЕК-32-РУ-SP31-А1R1-230-5-100А-Т-RF433/1-Р2-НКМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,78
7.2.1.348	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А М7 Р32	2021	0,4	1		2,92
7.2.1.349	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.350	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.351	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.352	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.353	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.354	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э Р32 F	2021	0,4	1		2,90

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта, тыс. руб.
7.2.1.355	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.356	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.357	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.358	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.359	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.360	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.361	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.362	CE303 S34 745 JPQ2VZ PLS 1111	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.363	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.364	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.365	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.366	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.367	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.368	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.369	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.370	МИРТЕК-32-PV-SP31-A1R1-230-5-100А-T-RF433/1-P2-НҚМОQ1V3 в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,88
7.2.1.371	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORL-D	2021	0,4	1		19,40
7.2.1.372	CE303 S34 745 JPQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.373	CE308 S34.746.OP.QVFL04	2021	0,4	1		22,49
7.2.1.374	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.375	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.376	CE303 S34 745 JPQ2VZ PLC 1111 3ф	2021	0,4	1		16,55
7.2.1.377	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.378	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.379	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.380	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.381	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.382	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.383	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.384	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.385	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.386	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.387	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.388	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.389	Меркурий 231АМ-01	2021	0,4	1		1,97
7.2.1.390	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,63
7.2.1.391	ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C в комплекте с выносным дисплеем	2021	0,4	1		21,63
7.2.1.392	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.393	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.394	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.395	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.396	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.397	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.398	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.399	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.400	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.401	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.402	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.403	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.404	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
7.2.1.405	ЦЭ6803В 1 230В 10-100А 3ф.4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		2,90
<b>7.2.2</b>	<b>Полукосвенного включения (к = 2) Трехфазный</b>			<b>39</b>		<b>626,98</b>
7.2.2.1	КВАНТ ST2000-12-W-230*5(10)-0,5S/1-RUF112O2DM-SMA	2021	0,4	30		409,34
7.2.2.2	ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-A	2021	0,4	1		11,83
7.2.2.3	МИРТЕК-32-PV-32-AO.5R1-230-5-10А-T-RS485-G/2-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		57,44
7.2.2.4	CE303 S34 745 JPQ2VZ PLC 1111	2021	0,4	1		30,42
7.2.2.5	МИРТЕК-32-PV-W32-A0.5R1-57,7-5-10А-T-RS485-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		25,91
7.2.2.6	МИРТЕК-32-PV-W32-A0.5R1-57,7-5-10А-T-RS485-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		26,53
7.2.2.7	ЦЭ6803В 1 230В 1-7,5А 3ф. 4пр. Э P32 F	2021	0,4	1		11,75
7.2.2.8	Миртек-32-PV-W32-A0.5R1-230-5-10А-T-RS485-G/2-HLMOQ2V3	2021	0,4	1		17,94
7.2.2.9	ST 2000-12-W-230*5(10)-0,5S/1-RUDM-SMA	2021	0,4	1		15,60
7.2.2.10	ФОБОС 3 Т 230В 5(10)А IQORL-A	2021	0,4	1		20,21