

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) за 2018 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: **Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры: деревянные					
1.2	Материал опоры: металлические					
1.3	Материал опоры: железобетонные					
1.3.1	Тип провода: изолированный провод					
1.3.1.1	Материал провода: медный					
1.3.1.2	Материал провода: стальной					
1.3.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.3.1.4	Материал провода: алюминиевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная					
	ВЛ-0,4кВ КТП-15003 ф.ул.Кусимова, Ландышева	2018	0,4	30	6	20,983
	ВЛ-0,4кВ КТП-0839 ф.ул.Лучистая	2018	0,4	65	15	76,879
	ВЛ-0,4кВ КТП-5110 ф.ул.Колхозная правая	2018	0,4	100	15	30,016
	ВЛ-0,4кВ КТП-0425 ф.ул.Кузнецова лев.	2018	0,4	108	15	42,226
	ВЛ-0,4кВ КТП-8003 ф.ул.Автосервис	2018	0,4	120	6	9,151
	ВЛ-0,4кВ ТП-5006 ф.ул.Парковая 2Б	2018	0,4	158	5	18,525
	ВЛ-0,4кВ КТП-811 ф.ул.Полевая четн.	2018	0,4	183	15	44,878
	ВЛ-0,4кВ ТП-0123 ф.ул.Береговая	2018	0,4	190	15	59,133
	ВЛ-0,4кВ ТП-316 ф.Автосервис	2018	0,4	200	10	65,352
	ВЛ-0,4кВ КТП-1121 ф.термоконтейнер БИС	2018	0,4	225	3	26,406
	ВЛ-0,4кВ КТП-0839 ф.магазина	2018	0,4	228	25	91,998
	ВЛ-0,4кВ КТП-811 ф.ул.Тракторная	2018	0,4	252	6	24,587
	ВЛ-0,4кВ КТП-801А ф.ТОК ул.Парковая 2а	2018	0,4	280	15	37,021
	ВЛ-0,4кВ КТП-8009 ф.ул.Комсомольская	2018	0,4	300	15	99,898
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Олимпийская четн.	2018	0,4	400	45	289,102
...	ВЛ-0,4кВ КТП-0439 ф.ул.Лесопарковая 1	2018	0,4	405	15	239,084
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Яснополянская четн.	2018	0,4	408	30	291,354
	ВЛ-0,4кВ КТП-0839 ф.ул.Торговая чет	2018	0,4	410	15	227,383
	ВЛ-0,4кВ КТП-0839 ф.ул.Торговая нечет	2018	0,4	412	21	271,66
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Лесопарковая	2018	0,4	416	30	247,061
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Яснополянская нечетн.	2018	0,4	446	15	306,332
	ВЛ-0,4кВ КТП-0439 ф.ул.Олимпийская	2018	0,4	495	30	307,641
	ВЛ-0,4кВ КТП-0239 ф.ул.Газетная	2018	0,4	522	30	349,587
	ВЛ-0,4кВ КТП-0439 ф.ул.Яснополянская	2018	0,4	543	30	290,105
	ВЛ-0,4кВ КТП-0126 ф.ул.2 СНТ "Березка"	2018	0,4	582	12	214,941
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Олимпийская нечет.	2018	0,4	630	30	418,884
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Ясенева	2018	0,4	660	30	393,506
	ВЛ-0,4кВ КТП-0539 ф.ул.Новодачная	2018	0,4	741	12	404,52
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-1426 от оп.ф.21 ПС "Куст"	2018	6	130	20	82,733
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-2220 от оп.ф.101 ПС "Авт"	2018	6	555	15	250,189
1.3.1.4.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.2.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.3.2	Тип провода: неизолированный провод					
2.	Строительство кабельных линий					
2.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
2.1.1	Одножильные					
2.1.2	Многожильные					
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.1.2.1.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ КТП-0111 до котельной мечети	2018	0,4	170	15	25,313
	КЛ-0,4кВ КТП-8003 до ВЛ-0,4кВ в.Автосервис	2018	0,4	23	6	4,487
	КЛ-0,4кВ ТП-2808 до нежилого помещения Парко	2018	0,4	120	4	21,423
	КЛ-0,4кВ ТП-0113 до здания Энергетиков 2В	2018	0,4	200	50	88,222

	КЛ-0,4кВ ТП-5006 ф.ул.Парковая 2Б	2018	0,4	30	5	31,649
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.уличного освещения	2018	0,4	62	30	11,92
	КЛ-0,4кВ КТП-2220 до гаража 11 ГПК "Заводской	2018	0,4	100	15	31,141
	КЛ-0,4кВ ТП-1505 ввод с оп. До павильона "Баша	2018	0,4	100	6	22,001
	КЛ-0,4кВ КТП-0720 оп.ф.ул.Воробьева	2018	0,4	60	15	20,367
	КЛ-0,4кВ ТП-5003 до нежилого помещения пр.Ком	2018	0,4	192	60	84,703
2.1.2.1.1.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ КТП-0439 оп.1 ф.ул.Олимпийская	2018	0,4	37	30	17,029
	КЛ-0,4кВ ТП-0123 ф.оп.1 ф.ул.Береговая	2018	0,4	65	15	31,365
	КЛ-0,4кВ КТП-0439 оп.1 ф.ул.Лесопарковая	2018	0,4	37	15	17,411
	КЛ-0,4кВ КТП-0439 оп.1 ф.ул.Яснополянская	2018	0,4	37	15	17,011
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Лесопарковая	2018	0,4	28	15	11,082
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Олимпийская чет.	2018	0,4	51	15	17,441
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Олимпийская нечет.	2018	0,4	28	30	11,224
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Ясенева нечет.	2018	0,4	79	6	24,106
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Ясенева чет.	2018	0,4	79	6	24,007
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Яснополянская нечет	2018	0,4	62	30	19,979
	КЛ-0,4кВ КТП-0539 оп.1 ф.ул.Яснополянская чет.	2018	0,4	79	21	24,074
	КЛ-0,4кВ КТП-0839 оп.1 ф.магазин	2018	0,4	45	25	27,146
	КЛ-0,4кВ КТП-1239 оп.1 ф.ул.Торговая нечет.1	2018	0,4	90	21	38,347
	КЛ-0,4кВ КТП-1239 оп.1 ф.ул.Торговая нечет.2	2018	0,4	90	21	37,722
	КЛ-0,4кВ КТП-1239 оп.1 ф.ул.Торговая чет.1	2018	0,4	103	15	39,63
	КЛ-0,4кВ КТП-1239 оп.1 ф.ул.Торговая чет.2	2018	0,4	103	15	38,601
	КЛ-6кВ КТП-2320 - КТП-0336 КТП-2320 - КТП-80	2018	6	190	35	140,41
2.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ ТП-2806 до здания Ленина 19п	2018	0,4	400	150	380,116
	КЛ-6кВ ТП-0823 до оп.отпайки ВЛ-6кВ на КТП-27	2018	6	270	50	318,846
2.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.4	Сечение провода: от 200 до 250 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.5	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.6	Сечение провода: от 300 до 400 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.7	Сечение провода: от 400 до 500 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.8	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.9	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией					
2.2	Способ прокладки кабельных линий: в блоках					
2.3	Способ прокладки кабельных линий: в каналах					
2.4	Способ прокладки кабельных линий: в туннелях и коллекторах					
2.5	Способ прокладки кабельных линий: в галереях и эстакадах					
2.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное бурение					
3.	Строительство пунктов секционирования					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ					
4.1.1	Однотрансформаторные					
4.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно					
4.1.1.1.1	Столбового/мачтового типа					
...	КТП-1426 с трансформатором 25кВА	2018	6	1	20	164,887
4.1.1.1.2	Шкафного или киоскового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.1.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно					
4.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-2220	2018	6	1	6	201,209
4.1.1.2.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
4.1.1.3.1	Столбового/мачтового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					

4.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-1239	2018	6	1	75	370,023
4.1.1.3.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА					
4.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
4.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно					
4.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно					
4.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно					
4.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно					
4.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно					
4.1.1.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно					
4.1.1.12	Трансформаторная мощность: свыше 4000 кВА					
4.1.2	Двухтрансформаторные и более					
4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
4.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 20/0,4 кВ					
4.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/10 (10/6) кВ					
4.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/20 (20/10) кВ					
4.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/20 (20/6)					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					

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) за 2018 год (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Наименование организации: **Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры: деревянные					
1.1.1	Тип провода: изолированный провод					
1.1.1.1	Материал провода: медный					
1.1.1.1.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.1.1.1.1.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.1.1.1.2.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.2.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.1.1.1.3.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.3.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.1.1.1.4.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.4.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.1.1.1.5.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.5.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.1.1.1.6.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.1.6.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2	Материал провода: стальной					
1.1.1.2.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.1.1.2.1.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.1.1.2.2.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.2.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.1.1.2.3.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.3.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.1.1.2.4.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.4.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.1.1.2.5.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.5.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.1.1.2.6.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.2.6.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.1.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.1.1.3.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.1.1.3.1.1	Количество цепей: одноцепная					

3.5.5	Номинальный ток: свыше 1 000 А						
...	<пообъектная расшифровка>						
3.6	Переключательные пункты						
3.6.1	Номинальный ток: до 100 А включительно						
...	<пообъектная расшифровка>						
3.6.2	Номинальный ток: от 100 до 250 А включительно						
...	<пообъектная расшифровка>						
3.6.3	Номинальный ток: от 250 до 500 А включительно						
...	<пообъектная расшифровка>						
3.6.4	Номинальный ток: от 500 А до 1 000 А включительно						
...	<пообъектная расшифровка>						
3.6.5	Номинальный ток: свыше 1 000 А						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ						
4.1.1	Однотрансформаторные						
4.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно						
4.1.1.1.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.1.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.1.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно						
4.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.2.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.2.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно						
4.1.1.3.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.3.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА						
4.1.1.4.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.4.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.4.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно						
4.1.1.5.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.5.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.5.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно						
4.1.1.6.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.6.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.6.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно						
4.1.1.7.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.7.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.7.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно						
4.1.1.8.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.8.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.8.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно						
4.1.1.9.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.9.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.9.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно						
4.1.1.10.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.10.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.10.3	Блочного типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно						
4.1.1.11.1	Столбового/мачтового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.11.2	Шкафного или киоскового типа						
...	<пообъектная расшифровка>						
4.1.1.11.3	Блочного типа						

4.6.2.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно				
4.6.2.11.1	Столбового/мачтового типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.6.2.11.2	Шкафного или киоскового типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.6.2.11.3	Блочного типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.6.2.12	Трансформаторная мощность: свыше 4000 кВА				
4.6.2.12.1	Столбового/мачтового типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.6.2.12.2	Шкафного или киоскового типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
4.6.2.12.3	Блочного типа				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)				
5.1.1	Однотрансформаторные				
5.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.1.11	Трансформаторная мощность: свыше 3150 кВА				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2	Двухтрансформаторные и более				
5.1.2.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
5.1.2.11	Трансформаторная мощность: свыше 3150 кВА				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
6.1	ПС 35 кВ				
6.1.1	Трансформаторная мощность: до 6,3 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.2	Трансформаторная мощность: от 6,3 до 10 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.3	Трансформаторная мощность: от 10 до 16 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.4	Трансформаторная мощность: от 16 до 25 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.5	Трансформаторная мощность: от 25 до 32 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.6	Трансформаторная мощность: от 32 до 40 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.7	Трансформаторная мощность: от 40 до 63 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.8	Трансформаторная мощность: от 63 до 80 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.9	Трансформаторная мощность: от 80 до 100 МВА включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.1.10	Трансформаторная мощность: свыше 100 МВА				
...	<пообъектная расшифровка>				
6.2	ПС 110 кВ и выше				

6.2.1	Трансформаторная мощность: до 6,3 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.2	Трансформаторная мощность: от 6,3 до 10 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.3	Трансформаторная мощность: от 10 до 16 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.4	Трансформаторная мощность: от 16 до 25 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.5	Трансформаторная мощность: от 25 до 32 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.6	Трансформаторная мощность: от 32 до 40 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.7	Трансформаторная мощность: от 40 до 63 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.8	Трансформаторная мощность: от 63 до 80 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.9	Трансформаторная мощность: от 80 до 100 МВА включительно					
...	<пообъектная расшифровка>					
6.2.10	Трансформаторная мощность: свыше 100 МВА					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.1	Однофазный					
7.1.1	Прямого включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.1.2	Полукосвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.1.3	Косвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2	Трёхфазный					
7.2.1	Прямого включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2.2	Полукосвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2.3	Косвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					

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) за 2019 год (для территорий городских населенных пунктов)

Государственное унитарное предприятие
Наименование организации: «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры: деревянные					
1.2	Материал опоры: металлические					
1.3	Материал опоры: железобетонные					
1.3.1	Тип провода: изолированный провод					
1.3.1.1	Материал провода: медный					
1.3.1.2	Материал провода: стальной					
1.3.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.3.1.4	Материал провода: алюминиевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная					
...	ВЛ-0,4кВ от КТП-0339 ф.ул.Подлесная	2019	0,4	390	30	285,982
	ВЛ-0,4кВ от КТП-1208 ф.ул.Лесная	2019	0,4	135	6	65,791
	ВЛ-0,4кВ от КТП-0339 ф.ул.Газетная	2019	0,4	177	15	251,556
	ВЛ-0,4кВ от КТП-2003 ф.ул.Тополиный проезд	2019	0,4	126	15	87,869
	ВЛ-0,4кВ от КТП-7 ф.пожарное депо	2019	0,4	600	15	127,007
	ВЛ-0,4кВ от КТП-2414 ф.Мечеть	2019	0,4	149	15	112,939
	ВЛ-0,4кВ от ТП-8003 ф.ул.Строителей	2019	0,4	68	15	22,069
	ВЛ-0,4кВ от ТП-509 ф.склад лит.Ч Техснабовская	2019	0,4	152	4	17,135
1.3.1.4.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расщифровка>					
1.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепная					
...	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5621 от оп.ф.12 ПС "Нефтекамск"	2019	6	39	140	91,398
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5721 от оп.ф.13 ПС "Монтажная"	2019	6	9	15	46,475
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5821 от оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2019	6	30	15	47,169
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-5921 от оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2019	6	101	50	91,987
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-6021 от оп.ф.5 ПС "Нефтекамск"	2019	6	36	40	65,766
1.3.1.4.2.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расщифровка>					
1.3.1.4.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.3.1	Количество цепей: одноцепная					
...	<пообъектная расщифровка>					
1.3.1.4.3.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расщифровка>					
1.3.1.4.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.3.2	Тип провода: неизолированный провод					
2.	Строительство кабельных линий					
2.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
2.1.1	Одножильные					
2.1.2	Многожильные					
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					

2.1.2.1.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ от ТП-1510 до гаражей Декабристов 11Д	2019	0,4	180	50	55,845
	КЛ-0,22кВ на игровые площадки	2019	0,4	1295	0,057	277,952
	КЛ-0,4кВ от ТП-1510 до здания Кувыкина 12	2019	0,4	210	38,32	72,708
	КЛ-0,4кВ КТП-15003 ввод в ж/дом пер.Юлдаш 1А	2019	0,4	95	6	36,03
	КЛ-0,4кВ КТП-1218 оп.1 ф.ул.1	2019	0,4	100	4	41,17
	КЛ-0,4кВ СТП-4921 до камеры видеонаблюдения	2019	0,4	40	5	18,088
	КЛ-0,4кВ КТП-15006 от оп.ф.Яблоневая жо щита освеще	2019	0,4	230	5	63,141
	КЛ-6кВ КТП-5721 - оп.ф.13 ПС "Монтажная"	2019	6	55	15	46,028
	КЛ-6кВ КТП-5821 - оп.ф.5 ПС "Монтажная"	2019	6	165	50	173,25
2.1.2.1.1.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ КТП-0339 оп.1 ф.ул.Подлесная	2019	0,4	60	6	35,121
	КЛ-0,4кВ КТП-0339 оп.1 ф.ул.Газетная	2019	0,4	55	15	44,532
	КЛ-0,4кВ КТП-2414 оп.1 ф.Мечеть	2019	0,4	65	15	41,779
	КЛ-0,4кВ ТП-802 до учебного полигона ННК	2019	0,4	75	0,057	81,657
	КЛ-6кВ КТП-5621 оп.ф.12 ПС "Нефтекамск"	2019	6	210	140	128,498
2.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ ТП-5004 до молочной кухни ул.Ленина 11	2019	0,4	280	140	120,531
	КЛ-6кВ КТП-0124 - БКТП-1125	2019	6	120	63	105,926
	КЛ-6кВ КТП-0124 - ТП-0123	2019	6	120	63	105,259
2.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.4	Сечение провода: от 200 до 250 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.5	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.6	Сечение провода: от 300 до 400 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.7	Сечение провода: от 400 до 500 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.8	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.9	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией					
2.2	Способ прокладки кабельных линий: в блоках					
2.3	Способ прокладки кабельных линий: в каналах					
2.4	Способ прокладки кабельных линий: в туннелях и коллекторах					
2.5	Способ прокладки кабельных линий: в галереях и эстакадах					
2.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное бурение					
3.	Строительство пунктов секционирования					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ					
4.1.1	Однотрансформаторные					
4.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно					
4.1.1.1.1	Столбового/мачтового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.1.2	Шкафного или киоскового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.1.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно					
4.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа					

...	СТП-5821	2019	6	1	15	161,111
	СТП-6021 с трансформатором	2019	6	1	40	185,233
4.1.1.2.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-5721	2019	6	1	15	440,083
4.1.1.2.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
4.1.1.3.1	Столбового/мачтового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-5621	2019	6	1	140	392,755
	КТП-1239	2019	6	1	30	151,057
4.1.1.3.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА					
4.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
4.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно					
4.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно					
4.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно					
4.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно					
4.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно					
4.1.1.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно					
4.1.1.12	Трансформаторная мощность: свыше 4000 кВА					
4.1.2	Двухтрансформаторные и более					
4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
4.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 20/0,4 кВ					
4.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/10 (10/6) кВ					
4.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/20 (20/10) кВ					
4.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/20 (20/6)					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					

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) за 2019 год (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
2.	Строительство кабельных линий					
3.	Строительство пунктов секционирования					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					

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) за 2020 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры: деревянные					
1.2	Материал опоры: металлические					
1.3	Материал опоры: железобетонные					
1.3.1	Тип провода: изолированный провод					
1.3.1.1	Материал провода: медный					
1.3.1.2	Материал провода: стальной					
1.3.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.3.1.4	Материал провода: алюминиевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная					
...	ВЛ-0,4кВ КТП-0222 ф.ул.Маринская правая	2020	0,4	28	15	28,164
	ВЛ-0,4кВ ТП-2604 ф.оз.Светлое	2020	0,4	250	5	36,953
	ВЛ-0,4кВ ТП-1711 ф.светофор Нефтяников 32	2020	0,4	77	0,3	13,219
	ВЛ-0,4кВ КТП-801А ф.камеры наблюдения ул.Дор	2020	0,4	130	0,3	12,465
	ВЛ-0,4кВ ТП-2807 ф.пр.Юбилейный	2020	0,4	340	25	93,241
	ВЛ-0,4кВ ТП-316 ф.камеры видеонаблюдения	2020	0,4	115	0,3	16,505
	ВЛ-0,4кВ КТП-801А ф.камеры наблюдения ул.Дор	2020	0,4	150	4	21,893
	ВЛ-0,4кВ КТП-801А ф.камеры наблюдения Ленин	2020	0,4	80	0,3	23,209
	ВЛ-0,4кВ ТП-318 до светофора Социалистическая	2020	0,4	250	0,3	15,173
	ВЛ-0,4кВ ТП-2807 ф.камеры ул.Ленина	2020	0,4	130	0,3	29,067
	ВЛ-0,4кВ ТП-1710 ф.камеры видеонаблюдения ул.	2020	0,4	22	0,3	11,648
	ВЛ-0,4кВ КТП-2220 ф.камеры видеонаблюдения	2020	0,4	225	0,3	31,167
	ВЛ-0,4кВ КТП-0423 ф.камеры телевышка	2020	0,4	41	0,3	10,878
	ВЛ-0,4кВ КТП-0239 ф.ул.Прохладная	2020	0,4	387	15	262,757
	ВЛ-0,4кВ КТП-13001 ф.ул.Белые Росы	2020	0,4	284	15	169,162
	ВЛ-0,4кВ КТП-15004 ф.ул.Атнабаева	2020	0,4	320	6	221,901
	ВЛ-0,4кВ КТП-325 ф.ул.Высоковольная 4	2020	0,4	225	10	59,527
	ВЛ-0,4кВ КТП-325 ф.ЭСО	2020	0,4	256	50	147,199
	ВЛ-0,4кВ КТП-1317 ф.площадка для собак	2020	0,4	500	5	39,922
	ВЛ-0,4кВ КТП-403 ф.ул.Ленина	2020	0,4	140	11	27,874
	ВЛ-0,4кВ ТП-1403 ф.ул.Фестивальная	2020	0,4	30	6	33,173
	ВЛ-0,4кВ КТП-2003 ф.ул.Тополиный проезд	2020	0,4	170	15	81,509
1.3.1.4.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<нообъектная расщипровка>					
1.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепная					
...	ВЛ-6кВ отпайка до КТП СНТ "Арлан" от оп.ф.8 ПС	2020	6	2796	63	951,211
	ВЛ-6кВ ф.101 ПС "Автозаводская" оп.1 - оп.14	2020	6	18	15	80,882
	ВЛ-6кВ ф.26 ПС "Искож" на КТП-26007	2020	6	110	40	110,449
	ВЛ-6кВ ф.17 ПС "Нефтекамск"	2020	6	18	100	77,51
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-2124 от оп.ф.4 ПС "КНС-	2020	6	27	100	77,035
	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-2124 от оп.ф.5 ПС "КНС-	2020	6	20	30	51,96
	ВЛ-6кВ ф.12 ПС "Нефтекамск", 12 ПС "Монтажная"	2020	6	18	15	60,626
1.3.1.4.2.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<нообъектная расщипровка>					
1.3.1.4.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.3.2	Тип провода: неизолированный провод					
2.	Строительство кабельных линий					
2.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях					
2.1.1	Одножильные					
2.1.2	Многожильные					
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.1.2.1.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ ТП-5102 оп.ф.Сюткина до гаража №4	2020	0,4	40	15	14,17
	КЛ-0,4кВ ТП-1624 от Комсомольский 45и до игро	2020	0,4	30	0,4	40,593
	КЛ-0,4кВ ТП-2807 оп.ф.пр.Юбилейный до торг.па	2020	0,4	60	25	21,913
	КЛ-0,4кВ ТП-2802 на зарядную станцию	2020	0,4	20	3	152,296
	КЛ-0,4кВ на игровые площадки	2020	0,4	100	2	107,031
	КЛ-0,4кВ КТП-2220 оп.1 ф.камеры видеонаблюд	2020	0,4	100	0,3	51,148

	КЛ-0,4кВ ТП-2604 ф.оз.Светлое	2020	0,4	35	5	57,785
	КЛ-0,4кВ КТП-0520 между оп.ф.ул.Гранатовая (вс	2020	0,4	110	9	42,078
	КЛ-0,4кВ КТП-325 оп.1 ф.ул.Высоковольтная	2020	0,4	30	10	35,277
	КЛ-0,4кВ КТП-1707 остановка	2020	0,4	90	0,057	20,582
	КЛ-6кВ КТП-6321 оп.ф.13 ПС "Монтажная"	2020	6	60	15	47,574
...	КЛ-6кВ КТП-2124 - оп.ф.4 ПС "КНС-14"	2020	6	75	100	145,349
	КЛ-6кВ КТП-6121 оп.ф.26 ПС "Искож"	2020	0,4	90	40	136,993
2.1.2.1.1.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.1.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ КТП-13001 до оп.ВЛ-0,4кВ ф.ул.Белые П	2020	0,4	40	15	41,411
	КЛ-0,4кВ КТП-1126 ул.Монтажников, 2	2020	0,4	250	1	121,1
	КЛ-0,4кВ ТП-904 пристрой ул.Строителей 77	2020	0,4	95	9	122,988
	КЛ-6кВ КТП-2720, КТП-2820 оп.ф.8 ПС "Ташкин	2020	6	85	63	109,434
	КЛ-6кВ КТП-6521 оп.ф.17 ПС "Нефтекамск"	2020	6	80	100	85,748
	КЛ-6кВ КТП-6421 оп.ф.101 ПС "Автозаводская"	2020	6	93	15	116,419
...	КЛ-6кВ ТП-5309 - КТП-2620 - КТП-5110	2020	6	120	80	315,635
2.1.2.1.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.2.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.3.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	КЛ-0,4кВ ТП-318 пр.Юбилейный 7 (кафе)	2020	0,4	125	68	167,608
	КЛ-0,4кВ ТП-1801 Держинского 2А	2020	0,4	275	100	219,605
	КЛ-6кВ ТП-0313 - КТП-0913 - КТП-0613	2020	6	160	40	141,179
2.1.2.1.3.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.3.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.1.2.1.4	Сечение провода: от 200 до 250 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.5	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.6	Сечение провода: от 300 до 400 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.7	Сечение провода: от 400 до 500 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.8	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
2.1.2.1.9	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией					
2.2	Способ прокладки кабельных линий: в блоках					
2.3	Способ прокладки кабельных линий: в каналах					
2.4	Способ прокладки кабельных линий: в туннелях и коллекторах					
2.5	Способ прокладки кабельных линий: в галереях и эстакадах					
2.5.1	Одножильные					
2.5.2	Многожильные					
2.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное бурение					
2.6.1	Одножильные					
2.6.2	Многожильные					
2.6.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
2.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией					
2.6.2.2.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.2.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.6.2.2.2.2	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: две					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.6.2.2.2.3	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: три					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.6.2.2.2.4	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: четыре					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.6.2.2.2.5	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: более четырех					
...	<пообъектная расшифровка>					
2.6.2.2.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.4	Сечение провода: от 200 до 250 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.5	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.6	Сечение провода: от 300 до 400 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.7	Сечение провода: от 400 до 500 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.8	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
2.6.2.2.9	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
3.	Строительство пунктов секционирования					

4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ					
4.1.1	Однотрансформаторные					
4.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно					
4.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно					
4.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа					
...	КТПМ-6321	2020	6	1	15	286,095
...	КТПМ-6421	2020	6	1	15	251,496
4.1.1.2.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-2720	2020	6	2	30	494,517
...	КТП-2820	2020	6	1	33	504,269
...	КТП-2224	2020	6	1	30	256,089
...	КТП-6121	2020	6	1	40	213,042
...	КТП-2124	2020	6	1	100	449,614
4.1.1.2.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250 кВА включительно					
4.1.1.3.1	Столбового/мачтового типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.3.2	Шкафного или киоскового типа					
...	КТП-0913	2020	6	1	40	585,067
...	КТП-2024	2020	6	1	0,3	589,981
...	КТП-6521	2020	6	1	100	425,606
...	КТП-2620	2020	6	1	80	643,047
4.1.1.3.3	Блочного типа					
...	<пообъектная расшифровка>					
4.1.1.4	Трансформаторная мощность: от 250 до 400 кВА					
4.1.1.5	Трансформаторная мощность: от 400 до 1000 кВА включительно					
4.1.1.6	Трансформаторная мощность: от 1000 до 1250 кВА включительно					
4.1.1.7	Трансформаторная мощность: от 1250 кВА до 1600 кВА включительно					
4.1.1.8	Трансформаторная мощность: от 1600 до 2000 кВА включительно					
4.1.1.9	Трансформаторная мощность: от 2000 до 2500 кВА включительно					
4.1.1.10	Трансформаторная мощность: от 2500 до 3150 кВА включительно					
4.1.1.11	Трансформаторная мощность: от 3150 до 4000 кВА включительно					
4.1.1.12	Трансформаторная мощность: свыше 4000 кВА					
4.1.2	Двухтрансформаторные и более					
4.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ					
4.3	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 20/0,4 кВ					
4.4	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/10 (10/6) кВ					
4.5	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/20 (20/10) кВ					
4.6	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/20 (20/6)					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					
7.1	Однофазный					
7.1.1	Прямого включения					
...	г.Нефтекамск, ГК "Ветеран-2" гараж 10	2020	0,22	1	6	2,16
...	г.Нефтекамск, СНТ "Южный" ул.13 д.106	2020	0,22	1	6	2,678
...	г.Нефтекамск, ГК "Ветеран-2" гараж 7	2020	0,22	1	6	2,847
...	Н-Березовка, СТ "Березка" ул.3 уч.123	2020	0,22	1	6	3,137
...	г.Нефтекамск, с Амзя, ул.Первостроительная, 1а	2020	0,22	1	6	3,164
...	г.Нефтекамск, Ивовая, з/у 2	2020	0,22	1	6	3,218
...	Н-Березовка, СТ "Дружба" уч.81	2020	0,22	1	6	3,87
...	г.Нефтекамск, ул. Строителей, площадка выгула скота	2020	0,22	1	5	3,927
...	Н-Березовка, ул.Фестивальная, з/у 32а ориентир	2020	0,22	1	6	4,305
...	г.Нефтекамск, ул. Ф.Кузнецова, 9	2020	0,22	1	6	4,785
...	г.Нефтекамск, пер.Белозерский, з/у 7	2020	0,22	1	6	5,459
...	г.Нефтекамск, ул.Лучистая, з/у 4А	2020	0,22	1	6	5,484
...	г.Нефтекамск, ул.Ф.Кузнецова, 6/2	2020	0,22	1	6	5,484
...	г.Нефтекамск, ул. Красных Роз, 1 в 40м на юго-вос	2020	0,22	1	2	5,599
...	г.Нефтекамск, ул.М.Ахмадеева, 7А	2020	0,22	1	6	5,649
...	г.Нефтекамск, пер.Сельский, в 20м на северо-запад	2020	0,22	1	1	5,82
...	г.Нефтекамск, ул. Г.Гаязовой, 12	2020	0,22	1	6	5,836
...	г.Нефтекамск, ул. Сюткина, з/у 105А	2020	0,22	1	6	5,866
...	г.Нефтекамск, ул. Кольцевая, 5 в 5м на восток	2020	0,22	1	5	5,873
...	Н-Березовка, СНТ "Березка" ул.1 д.24	2020	0,22	1	6	6,022
...	г.Нефтекамск, ул.Главная з/у 8 ориентир	2020	0,22	1	6	6,219
...	г.Нефтекамск, ул.9 уч.27	2020	0,22	1	6	6,26
...	г.Нефтекамск, ул. Молодежная, 72, в 30м на юго-вос	2020	0,22	1	6	6,262
...	г.Нефтекамск, ул.11А уч.395	2020	0,22	1	6	6,333
...	г.Нефтекамск, ул. Ландышевая, 1а с северо-восточ	2020	0,22	1	6	6,347
...	г.Нефтекамск, ул. Черемуховая, з/у 10	2020	0,22	1	6	6,362
...	г.Нефтекамск, пер.Высокий, 9	2020	0,22	1	6	6,405
...	г.Нефтекамск, ул. Бельская, 7	2020	0,22	1	6	6,476
...	г.Нефтекамск, ул.Горная 4а	2020	0,22	1	6	6,557
...	г.Нефтекамск, ул.Н.Князева, 10	2020	0,22	1	6	6,572
...	г.Нефтекамск, пер.Береговой, 19 ориентир	2020	0,22	1	6	6,573
...	г.Нефтекамск, ул. 31, уч.11	2020	0,22	1	6	6,602
...	г.Нефтекамск, ул. Карьерная, з/у 6А/1	2020	0,22	1	6	6,602
...	Н-Березовка, СТ "Дружба" уч.198	2020	0,22	1	6	6,633
...	г.Нефтекамск, ул. Ольховская, 7	2020	0,22	1	6	6,635
...	г.Нефтекамск, ул. Некрасова, з/у 19а	2020	0,22	1	6	6,635
...	г.Нефтекамск, ул. Васильковая, 10	2020	0,22	1	6	6,635
...	г.Нефтекамск, ул.Инициативная, 21а	2020	0,22	1	6	6,691

	г.Нефтекамск, Марьино, пер.Заречный, 3 в 65м с сд	2020	0,22	1	6	6,705
	г.Нефтекамск, ул.Октябрьская, 20А	2020	0,22	1	6	6,705
	г.Нефтекамск, Гранатовая, 1 ориентир, в 50м на Ю	2020	0,22	1	6	6,773
	г.Нефтекамск, ул. Бельская, з/у 9	2020	0,22	1	6	7,076
	Н-Березовка, Дорожная 4-2	2020	0,22	1	6	7,794
	г.Нефтекамск, ул.Советская, 45А	2020	0,22	1	6	7,921
	г.Нефтекамск СТ "Рассвет" ул.2 уч.51	2020	0,22	1	6	8,052
	г.Нефтекамск, Январская 1Б	2020	0,22	1	6	11,437
	г.Нефтекамск, ул.Колхозная, з/у 25 в 20м на юго-в	2020	0,22	1	6	12,632
	г.Нефтекамск, ул.Красных Роз, 24/1	2020	0,22	1	6	12,808
	г.Нефтекамск, Марьино, ул. Советская, 48	2020	0,22	1	6	12,955
	г.Нефтекамск, ул.Майданная, 12	2020	0,22	1	6	13,052
	г.Нефтекамск, ул.Вьюжная, з/у 13	2020	0,22	1	6	13,052
	г.Нефтекамск, ул.18 уч.17	2020	0,22	1	6	13,052
	г.Нефтекамск, ул.Первостроителей, 52а/1	2020	0,22	1	6	13,173
	г.Нефтекамск, ул.Новосельская, з/у 84А	2020	0,22	1	6	13,279
	г.Нефтекамск, ул.Сюткина, 82а	2020	0,22	1	6	14,703
	г.Нефтекамск, с.Амзя, ул.Новая, з/у 5А	2020	0,22	1	6	16,269
7.1.2	Полукосвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.1.3	Косвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					
7.2	Трехфазный					
7.2.1	Прямого включения					
	Н-Березовка, ул.Новая, 5	2020	0,4	1	9	2,043
	г.Нефтекамск, ул.К.Маркса, 3Б	2020	0,4	1	15	2,65
...	г.Нефтекамск, Амзя ул.Труда 15А	2020	0,4	1	15	3,23
	Н-Березовка, ул.Зенцова, 32	2020	0,4	1	9	4,835
	Н-Березовка, СТ "Березка" ул.1 уч.30	2020	0,4	1	9	4,849
	г.Нефтекамск, Краснокамская, 9	2020	0,4	1	15	5,253
	Н-Березовка, ул.Нагорная, 9	2020	0,4	1	15	5,347
	г.Нефтекамск, ул.М.Г.Гареева, 50	2020	0,4	1	9	5,431
	г.Нефтекамск, ул.Строителей, 76 в 50м на запад	2020	0,4	1	40	5,853
	г.Нефтекамск, ул.19 уч.66	2020	0,4	1	15	6,003
	г.Нефтекамск, пер.Влюбленных, 2 ориентир	2020	0,4	1	15	6,185
	г.Нефтекамск, ул.Н.Князева 20	2020	0,4	1	15	6,238
	г.Нефтекамск, ул.Безьянинная, 6	2020	0,4	1	9	6,332
	г.Нефтекамск, ул.Социалистическая, 34а, гараж 8	2020	0,4	1	9	6,343
	г.Нефтекамск, ул.Почтовая, з/у 28	2020	0,4	1	15	6,373
	г.Нефтекамск, ул.Народная, з/у 20	2020	0,4	1	15	6,39
	Н-Березовка, ул.Новоселов, 13-2	2020	0,4	1	9	6,405
	г.Нефтекамск, ул.М.Гареева, 38	2020	0,4	1	9	6,419
	г.Нефтекамск, ул.Ромашковая, 30	2020	0,4	1	15	6,494
	г.Нефтекамск, ул.32 уч.14	2020	0,4	1	15	6,563
	г.Нефтекамск, ул.Жемчужная, 18	2020	0,4	1	9	6,775
	г.Нефтекамск, ул.Весенних Зорь, 12	2020	0,4	1	9	6,943
	г.Нефтекамск, ул.М.Ахмадеева, 25	2020	0,4	1	15	7,509
	г.Нефтекамск, Соловьиная з/у 12	2020	0,4	1	15	7,512
	г.Нефтекамск, СНТ "Южный" ул.20 уч.165	2020	0,4	1	15	7,736
	г.Нефтекамск, СНТ "Арлан" ул.25 уч.1039	2020	0,4	1	15	8,334
	г.Нефтекамск, пр.Комсомольский 42Б ООО "Чудло"	2020	0,4	1	14	9,521
	г.Нефтекамск, ул.28 уч.4	2020	0,4	1	15	9,834
	г.Нефтекамск, ул.19 уч.62	2020	0,4	1	15	9,834
	г.Нефтекамск, ул.Столярова з/у 5	2020	0,4	1	15	9,834
	г.Нефтекамск, ул.Высоковольтная 4	2020	0,4	1	10	9,91
	г.Нефтекамск, ул.Серебристая, 7	2020	0,4	1	9	11,35
	г.Нефтекамск, СНТ "Юбилейное" ул.13 уч.210	2020	0,4	1	15	11,66
	г.Нефтекамск, ул.Придорожная, з/у 20	2020	0,4	1	15	11,796
	г.Нефтекамск, СНТ "Госучреждение-2" ул.5 уч.88	2020	0,4	1	9	12,105
	г.Нефтекамск, СНТ "Арлан" уч.160	2020	0,4	1	15	12,398
	г.Нефтекамск, ул.19 уч.2	2020	0,4	1	15	12,418
	г.Нефтекамск, с.Амзя, ул.Труда, 24	2020	0,4	1	9	12,532
	г.Нефтекамск, СНТ НАТП "Южный" ул.19 уч.153	2020	0,4	1	15	12,682
	г.Нефтекамск, СНТ "Юбилейное" ул.12 д.198	2020	0,4	1	15	12,825
	г.Нефтекамск, ул.Автомобилистов, з/у 13А	2020	0,4	1	9	12,971
	г.Нефтекамск, ул.Г.Газовой, 7	2020	0,4	1	15	12,998
	Н-Березовка, ул.Лесная, 24Б	2020	0,4	1	15	13,006
	г.Нефтекамск, Амзя, ул.Труда, 16	2020	0,4	1	15	13,014
	г.Нефтекамск, ул.Песочная, 2А	2020	0,4	1	15	13,022
	г.Нефтекамск, ул.Прохладная, з/у 5	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, Амзя, ул.Чапаева, 11А	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, ул.Мирная, 18	2020	0,4	1	9	13,052
	г.Нефтекамск, СНТ "Арлан" уч.104	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, Амзя, ул.Моховая, 56	2020	0,4	1	9	13,052
	г.Нефтекамск, ул.Целинная, 20	2020	0,4	1	9	13,052
	г.Нефтекамск, ул. 18 уч.48	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, ул. Полевая, 10А	2020	0,4	1	9	13,052
	г.Нефтекамск, ул. Майская, 8	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, ул. Осенняя, 32	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, ул.Атнабаева, 57	2020	0,4	1	15	13,052
	г.Нефтекамск, ул. Благодатная, з/у 10	2020	0,4	1	9	13,079
	г.Нефтекамск, ул.Ивовая, з/у 5	2020	0,4	1	15	13,123
	г.Нефтекамск, Ташкиново, ул.Нефтяников, 5-2	2020	0,4	1	9	13,174
	г.Нефтекамск, ул.30 уч.26	2020	0,4	1	15	13,233
	г.Нефтекамск, ул.34 уч.23	2020	0,4	1	15	13,233
	г.Нефтекамск, ул. 17 уч.18	2020	0,4	1	15	13,238
	г.Нефтекамск, ул.Сюткина,80	2020	0,4	1	9	13,258
	г.Нефтекамск, пер.Спортивный, 5 ориентир	2020	0,4	1	15	13,313
	г.Нефтекамск, ул.Лесная, 6	2020	0,4	1	9	13,344
	Н-Березовка, СТ "Березка" ул.1 уч.25	2020	0,4	1	15	13,349
	г.Нефтекамск, ул.7А уч.348	2020	0,4	1	15	13,355
	г.Нефтекамск, пер.Юлдаш, 1А	2020	0,4	1	15	13,406
	г.Нефтекамск, ул.Карaidельская, 19	2020	0,4	1	9	13,407
	г.Нефтекамск, СНТ "Золотые пески" ул.3 уч.6	2020	0,4	1	15	13,494
	г.Нефтекамск, пер.Нагорный, 9	2020	0,4	1	9	13,583

	Н-Березовка, ул. Майская, 18	2020	0,4	1	9	14,019
	г.Нефтекамск, ул.Придорожная, з/у 26	2020	0,4	1	9	14,069
	г.Нефтекамск, СНТ "Госучреждение-2" ул.3 уч.88	2020	0,4	1	15	14,09
	г.Нефтекамск, ул.Северная, 59	2020	0,4	1	9	14,164
	г.Нефтекамск, ул.Инициативная, 25А	2020	0,4	1	9	15,437
	г.Нефтекамск, ул.Дружбы, 21	2020	0,4	1	9	16,905
	г.Нефтекамск, СПК "Геофизик" ул.3-205, ул.2-121,	2020	0,4	1	33	19,61
	г.Нефтекамск, ул.Тракторная, 33	2020	0,4	1	15	22,375
7.2.2	Полукосвенного включения					
	г.Нефтекамск, ул.Социалистическая, 22 пом.1	2020	0,4	1	20	6,715
...	г.Нефтекамск, ул.Высоковольтная, 4	2020	0,4	1	50	8,856
	г.Нефтекамск, ул.Дзержинского, 2А	2020	0,4	1	100	8,888
	г.Нефтекамск, пр.Юбилейный, 7	2020	0,4	1	68	11,817
	г.Нефтекамск, СНТ "Арлан" садовые участки	2020	0,4	2	63	14,089
	г.Нефтекамск, тропа здоровья (велодорожка)	2020	0,4	1	100	35,835
7.2.3	Косвенного включения					
...	<пообъектная расшифровка>					

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) за 2020 год (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Наименование организации: **Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства/Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), метров/Количество пунктов секционирования, штук/Количество точек учета, штук	Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта/на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), тыс. руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Строительство воздушных линий					
1.1	Материал опоры: деревянные					
1.2	Материал опоры: металлические					
1.3	Материал опоры: железобетонные					
1.3.1	Тип провода: изолированный провод					
1.3.1.1	Материал провода: медный					
1.3.1.2	Материал провода: стальной					
1.3.1.3	Материал провода: сталеалюминиевый					
1.3.1.4	Материал провода: алюминиевый					
1.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная					
...						
1.3.1.4.1.2	Количество цепей: двухцепная					
...	<пообъектная расшифровка>					
1.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.4	Сечение провода: от 200 до 500 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.5	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно					
1.3.1.4.6	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм					
1.3.2	Тип провода: неизолированный провод					
2.	Строительство кабельных линий					
3.	Строительство пунктов секционирования					
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)					
7.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)					

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2018 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: **Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
2.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях				
2.2	Способ прокладки кабельных линий: в блоках				
2.3	Способ прокладки кабельных линий: в каналах				
2.4	Способ прокладки кабельных линий: в туннелях и коллекторах				
2.5	Способ прокладки кабельных линий: в галереях и эстакадах				
2.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное бурение				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2018 год (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2019 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
2.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях				
2.1.1	Одножильные				
2.1.2	Многожильные				
2.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией				
2.1.2.1.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.3	Сечение провода: от 100 до 200 квадратных мм включительно				
...	КЛ-6кВ ТП-2808 - БКТП-0706 к.1	2019	6	190	650
...	КЛ-6кВ ТП-2808 - БКТП-0706 к.2	2019	6	190	650
2.1.2.1.4	Сечение провода: от 200 до 250 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.5	Сечение провода: от 250 до 300 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.6	Сечение провода: от 300 до 400 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.7	Сечение провода: от 400 до 500 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.8	Сечение провода: от 500 до 800 квадратных мм включительно				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.1.9	Сечение провода: свыше 800 квадратных мм				
...	<пообъектная расшифровка>				
2.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией				
2.2	Способ прокладки кабельных линий: в блоках				
2.3	Способ прокладки кабельных линий: в каналах				
2.4	Способ прокладки кабельных линий: в туннелях и коллекторах				
2.5	Способ прокладки кабельных линий: в галереях и эстакадах				
2.6	Способ прокладки кабельных линий: горизонтальное наклонное бурение				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2019 год (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2020 год (для территорий городских населенных пунктов)

Наименование организации: **Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан**

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Сведения о строительстве линий электропередачи при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее за 2020 год (для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Протяженность (для линий электропередачи), м	Присоединенная максимальная мощность, кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий				
2.	Строительство кабельных линий				
3.	Строительство пунктов секционирования				
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и
"в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, до 150 квт включительно за 2018 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические
сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 623 943,67	398,00	4 624,50	6 592,82
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	5 202 680,87	398,00	4 624,50	13 072,06
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 144 589,79	403,00	4 624,50	2 840,17
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 058 091,08	403,00	4 624,50	10 069,70

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и
"в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, до 150 кВт включительно за 2019 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические
сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	2 630 694,80	328,00	4 298,04	8 020,41
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	5 216 066,76	328,00	4 298,04	15 902,64
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 147 534,69	328,00	4 298,04	3 498,58
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 068 532,07	328,00	4 298,04	12 404,06

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, до 150 кВт включительно за 2020 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3 252 711,00	458,00	4 355,50	7 101,99
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	4 977 907,00	458,00	4 355,50	10 868,79
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 095 139,54	458,00	4 355,50	2 391,13
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	3 882 767,46	458,00	4 355,50	8 477,66

Приложение № 3 к
Методическим указаниям
№ 1135/17 по
определению размера
платы за технологическое
присоединение к
электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий, предусмотренных подпунктами "а" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, до 150 квт включительно за 2018 - 2020 гг.

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год	Данные за 2019 год	Данные за 2018 год
1	2	3,00	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	3252,71	2630,69	2623,95
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	1844,39	1787,66	1759,87
1.4	Отчисления на страховые взносы	602,03	453,01	479,57
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	806,29	390,02	384,51
1.5.1	работы и услуги производственного характера			
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	806,29	390,02	384,51
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	806,29	390,02	384,51
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,00	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков			
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы			
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Приложение № 3 к Методическим
указаниям № 1135/17 по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по проверке сетевой организацией технических условий,
предусмотренных подпунктами "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, за 2018 - 2020 гг.

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические
сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год	Данные за 2019 год	Данные за 2018 год
1	2	3,00	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	4977,91	5216,06	5202,68
1.1	Вспомогательные материалы	99,02	71	121,94
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	2766,59	3544,52	3489,42
1.4	Отчисления на страховые взносы	903,05	898,22	950,87
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	1209,26	702,32	640,45
1.5.1	работы и услуги производственного характера			
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	1209,26	702,32	640,45
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	1209,26	702,32	640,45
1.6	Внереализационные расходы, всего	0,00	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков			
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы			
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, свыше 150 квт за 2018 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	31 405,21	8,00	2 025,15	3 925,65
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	46 924,71	8,00	2 025,15	5 865,59
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	4 630 385,97	403,00	2 025,15	11 489,79
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	572 294,90	403,00	2 025,15	1 420,09

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и
"в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, свыше 150 квт за 2019 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические
сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	39 045,91	10,00	20 168,00	3 904,59
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	58 341,22	10,00	4 355,50	5 834,12
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	35 588,14	10,00	4 355,50	3 558,81
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 753,08	10,00	4 355,50	2 275,31

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и
"в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, свыше 150 квт за 2020 год

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические
сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Наименование мероприятий	Информация для расчета стандартизированной тарифной ставки С1			Расходы на одно присоединение (руб. на одно ТП)
		Расходы по каждому мероприятию (руб.)	Количество технологических присоединений (шт.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	215 002,40	10,00	20 168,00	21 500,24
2.	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем	322 503,60	10,00	20 168,00	32 250,36
2.1	Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	196 727,20	10,00	20 168,00	19 672,72
2.2	Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	125 776,40	10,00	20 168,00	12 577,64

Приложение № 3 к Методическим указаниям № 1135/17 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, предусмотренных подпунктами "а" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, свыше 150квт за **2018 - 2020 гг.**

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год	Данные за 2019 год	Данные за 2018 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	215	39,04	31,41
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ППП	125,81	26,66	20,14
1.4	Отчисления на страховые взносы	37,78	7,02	6,26
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	51,41	5,36	5,01
1.5.1	работы и услуги производственного характера			
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	51,41	5,36	5,01
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	51,41	5,36	5,01
1.6	Внереализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков			
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы			
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

Приложение № 3 к Методическим
указаниям № 1135/17 по определению
размера платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям

Расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, предусмотренных подпунктами "в" пункта 16 Методических указаний № 1135/17, свыше 150квт за за 2018 - 2020 гг.

Наименование организации: Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан

№ п/п	Показатели	Данные за 2020 год	Данные за 2019 год	Данные за 2018 год
1	2	3	4	5
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, всего	322,5	58,34	116,55
1.1	Вспомогательные материалы			
1.2	Энергия на хозяйственные нужды			
1.3	Оплата труда ИПП	188,72	39,84	30,09
1.4	Отчисления на страховые взносы	56,67	10,49	9,35
1.5	Прочие расходы, всего, в том числе:	77,11	8,01	77,11
1.5.1	работы и услуги производственного характера			
1.5.2	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций, всего			
1.5.3	работы и услуги непроизводственного характера, в том числе:	77,11	8,01	77,11
1.5.3.1	услуги связи			
1.5.3.2	расходы на охрану и пожарную безопасность			
1.5.3.3	расходы на информационное обслуживание, иные услуги, связанные с деятельностью по технологическому присоединению			
1.5.3.4	плата за аренду имущества			
1.5.3.5	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	77,11	8,01	77,11
1.6	Внереализационные расходы, всего	0	0	0
1.6.1	расходы на услуги банков			
1.6.2	% за пользование кредитом			
1.6.3	прочие обоснованные расходы			
1.6.4	денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)			

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной
мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1. Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)		
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	6765,19	2607
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

ИНФОРМАЦИЯ
о фактических средних данных о длине линий электропередачи
и об объемах максимальной мощности построенных объектов
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1. Строительство кабельных линий электропередачи:			
0,4 кВ	3221,67	6,785	1198,17
1—20 кВ	2116,55	1,89	869
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:			
0,4 кВ	7349,11	15,676	825,76
1—20 кВ	2085,39	3,9	658
35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	735	0	0	9141,1	0	0	1763,56	0	0
в том числе льготная категория*	639	0	0	8367	0	0	292,872	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	19	0	0	1193	0	0	706,121	0	0
в том числе льготная категория**	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	1	1	0	160	250	0	3,304	41,108	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт — всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

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

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1—20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт — всего	1433	10	0	17832,31	50	0
в том числе						
льготная категория*	1024	0	0	12450,958	0	0
2. От 15 до 150 кВт — всего	104	4		4375,83	270	
в том числе						
льготная категория**	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт — всего	7	7	0	1097,5635	2152	0
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт — всего	0	1	3	0	0	8150
в том числе						
по индивидуальному проекту	0	1	3	0	0	8150

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

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