

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам)

Наименование организации

АО "Учалинские электрические сети"

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2019)			Фактические данные за предыдущий период регулирования (2021)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2021)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2023)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения	9 559,21	161	1 539,033	10 306,58	161	1 659,359	10 179,448	134	1 364,046	11 822,52	134	1 584,218	13 751,97	143	1 966,532
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности j	3 995,47	161	643,271	4 307,91	161	693,574	4 603,873	134	616,919	5 346,99	134	716,497	8 153,16	143	1 165,902
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	5 563,74	161	895,762	5 998,67	161	965,786	5 575,575	134	747,127	6 475,53	134	867,721	5 598,81	143	800,630
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения			5 128,919			7 140,308			4 914,728			6 772,518			5 695,440
3.	Строительство воздушных линий		7,725	4091,933		7,725	5 751,085		5,189	2 933,566		5,189	4 154,185		5,860	4 138,384
3.3	Материал опоры: железобетонные		7,725	4 091,933		7,725	5 751,085		5,189	2 933,566		5,189	4 154,185		5,860	4 138,384
3.3.1	Тип провода: изолированный провод		7,193	3 623,135		7,193	5 161,970		4,409	2 333,226		4,409	3 435,187		5,423	3 724,708
3.3.1.4	Материал провода: алюминевый		7,193	3 623,135		7,193	5 161,970		4,409	2 333,226		4,409	3 435,187		5,423	3 724,708
3.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно		7,193	3 623,135		7,193	5 161,970		3,639	2 102,767		3,639	2 773,323		5,019	3 402,274
3.3.1.4.1.1	Количество цепей: одноцепная		7,193	3 623,135		7,193	5 161,970		3,639	2 102,767		3,639	2 773,323		5,019	3 402,274
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	503 702,91	7,193	3 623,135	717 637,99	7,193	5 161,970	577 841,99	3,639	2 102,767	762 111,27	3,639	2 773,323	677 833,87	5,019	3 402,274
3.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100 квадратных мм включительно		0	0		0	0		0,770	230,459		0,770	661,864		0,403	322,433
3.3.1.4.2.1	Количество цепей: одноцепная		0	0		0	0		0,770	230,459		0,770	661,864		0,403	322,433
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже						0	299 297,40	0,770	230,459	859 563,58	0,770	661,864	799 421,82	0,403	322,433
3.3.2	Тип провода: неизолированный провод		0,532	468,798		0,532	589,115		0,780	600,340		0,780	718,998		0,437	413,676
3.3.2.3	Материал провода: сталеалюминевый		0,532	468,798		0,532	589,115		0,780	600,340		0,780	718,998		0,437	413,676
3.3.2.3.1	Сечение провода: диапазон до 50 квадратных мм включительно		0,532	468,798		0,532	589,115		0,780	600,340		0,780	718,998		0,437	413,676
3.3.2.3.1.1	Количество цепей: одноцепная		0,532	468,798		0,532	589,115		0,780	600,340		0,780	718,998		0,437	413,676
	Уровень напряжения: 1 - 20 кВ	881 199,25	0,532	468,798	1 107 359,53	0,532	589,12	769 666,67	0,780	600,340	921 792,900	0,780	718,998	945 906,13	0,437	413,676
4.	Строительство кабельных линий		0,350	373,7		0,350	422,712								0,117	123,007

4.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях		0,350	373,7		0,350	422,712						0,117	123,007		
4.1.2	Многожильные		0,350	373,7		0,350	422,712						0,117	123,007		
4.1.2.1	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией		0,300	317,224		0,300	341,445						0,1	94,742		
4.1.2.1.1	Сечение провод: диапазон до 50 квадратных мм включительно		0,300	317,224		0,300	341,445						0,1	94,742		
4.1.2.1.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна		0,300	317,224		0,300	341,445						0,1	94,742		
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	1 057 413,33	0,300	317,224	1 138 151,38	0,300	341,445					947 415,27	0,100	94,742		
4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией		0,050	56,476		0,050	81,267						0,017	28,266		
4.1.2.2.1	Сечение провод: диапазон до 50 квадратных мм включительно		0,050	56,476		0,050	81,267						0,017	28,266		
4.1.2.2.1.1	Количество кабелей в траншее, канале, туннеле или коллекторе, на галерее или эстакаде, труб в скважине: одна		0,050	56,476		0,050	81,267						0,017	28,266		
	Уровень напряжения: 1 - 10 кВ	1 129 520,00	0,050	56,476	1 625 337,79	0,050	81,267					1 695 952,97	0,017	28,266		
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		86	663,286		86	966,510	94	275,960	94	639,846		91	625,582		
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ		38	244,018		38	308,050						44	239,323		
6.1.1	Однотрансформаторные		38	244,018		38	308,050						44	239,323		
6.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно		38	244,018		38	308,050						44	239,323		
6.1.1.2.1	Столбового/мачтового типа	6 421,53	38	244,018	8 106,59	38	308,050					5 439,16	44	239,323		
6.2	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ		48	419,268		48	658,45968	94	275,960	94	639,846		47	386,259		
6.2.1	Однотрансформаторные		48	419,268		48	658,45968	94	275,960	94	639,846		47	386,259		
6.2.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА включительно		48	419,268		48	658,460						16	201,989		
6.2.1.1.1	Столбового/мачтового типа	8 734,75	48	419,268	13 717,91	48	658,460					12 624,30	16	201,989		
6.2.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА включительно							94	275,960	94	639,846		31	184,270		
6.2.1.2.1	Столбового/мачтового типа							2 935,74	94	275,960	6 806,87	94	639,846	5 880,96	31	184,270
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)							127	1 705,202	127	1 978,487		61	808,467		
8(1).1	Однофазный												4	44,213		
8(1).1.1	Прямого включения												4	44,213		
	0,4 кВ и ниже							7 158,67	12	85,904	10 086,52	12	121,038	10 203,07	4	44,213

8(1)2	Трёхфазный														57	764,254
8(1)2.1	Прямого включения														57	764,254
	0,4 кВ и ниже							14 080,85	115	1 619,298	16 151,73	115	1 857,449	13 486,83	57	764,254
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение			75,042			75,042			62,457			62,457			66,808
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			466,1			466,1			466,1			466,1			466,1
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ), указанных в п. 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (шт.)			161			161			134			134			143
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение			6 592,910			8 724,625			6 216,317			8 294,279			7 595,164

Директор:

Исп. С.В. Нориков

Ф.Ф. Давлетгареев