

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 городских населенных пунктов)

АО "Учалдинские электрические сети"

Наименование организации:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2018)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2018)			Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2019)			Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2022)			
		ставка платы (руб./кВт, руб./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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./кВм, руб./лт., руб./шт. 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.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения	942,69	2 018	1 902,348	806,90	2 018	1 628,32	873,45	2091,00	1 826,38	855,17	2091,00	1 788,16	1095,80	2209,00	2 420,63	933,13	2209,00	2 061,28	878,75	2106,00	1 850,65	
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителю, на уровне напряжения 1 и (или) диапазоне мощности	378,83	2 018	764,476	324,26	2 018	654,36	365,08	2091,00	763,38	357,44	2091,00	747,41	495,63	2209,00	1 094,85	426,60	2209,00	942,36	397,43	2106,00	836,99	
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	563,86	2 018	1 137,87	482,64	2 018	973,97	508,37	2091,00	1 063,00	497,73	2091,00	1 040,75	600,17	2209,00	1 325,78	506,53	2209,00	1 118,92	481,32	2106,00	1 013,66	
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения	#ДЕЛО01		3606,431			4286,66	#ДЕЛО01		3783,27			4666,05		4883,23				6177,35			5544,26	
3.	Строительство воздушных линий		4,8	2781,676		4,8	3364,294785		5,431	3323,48		5,43	4127,45		5,01	2617,11		5,01	3401,96		5,08	3904,23	
3.3	Материал опоры: железобетонные		4,8	2781,676		4,8	3364,294785		5,431	3323,48		5,43	4127,45		5,01	2617,11		5,01	3401,96		5,08	3904,23	
3.3.1	Тип провода: изолированный провод		4,506	2716,296		4,506	3290,176571		4,574	2731,33		4,57	3282,48		4,78	2441,70		4,78	3231,20		4,62	3521,46	
3.3.1.4	Материал провода:		4,506	2716,296		4,506	3290,176571		4,574	2731,33		4,57	3282,48		4,78	2441,70		4,78	3231,20		4,62	3521,46	
3.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50		4,506	2716,296		4,506	3290,176571		4,574	2731,33		4,57	3282,48		4,78	2441,70		4,78	3231,20		4,62	3521,46	
3.3.1.4.1.1	Код ич		4,506	2716,296		4,506	3290,176571		4,574	2731,33		4,57	3282,48		4,78	2441,70		4,78	3231,20		4,62	3521,46	
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	602817,5766	4,506	2 716,30	730 176,78	4,506	3290,176571	597143,4193	4,574	2731,33	717637,99	4,57	3282,48	510601,63	4,78	2441,70	675701,44	4,78	3231,20	762111,27	4,62	3521,46	
3.3.2	Тип провода: неизолированный провод		0,294	65,38		0,294	74,11821438		0,857	592,15		0,86	844,98		0,23	175,41		0,23	170,75		0,46	382,77	
3.3.2.3	Материал провода:		0,294	65,38		0,294	74,11821438		0,857	592,15		0,86	844,98		0,23	175,41		0,23	170,75		0,46	382,77	
3.3.2.3.1	Сечение провода: диапазон до 50		0,294	65,38		0,294	74,11821438		0,857	592,15		0,86	844,98		0,23	175,41		0,23	170,75		0,46	382,77	
3.3.2.3.1.1	Код ич		0,294	65,38		0,294	74,11821438		0,857	592,15		0,86	844,98		0,23	175,41		0,23	170,75		0,46	382,77	
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	222380,9524	0,294	65,38	252 102,77	0,294	74,11821438	139900	0,138	19,18	353 529,45	0,14	48,79	146046,51	0,09	12,56	370415,33	0,09	31,86	684626,93	0,17	118,21	
	Уровень напряжения: 1 - 20 кВ				0			798991,516	0,719	572,97	1 107 359,53	0,72	796,19	1146845,07	0,14	162,85	978161,24	0,14	138,90	921792,90	0,29	264,55	
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		188	824,755		188	922,36622		150	459,79		150	538,59		244,00	824,39		244,00	975,41		194,00	1065,31	
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 6/0,4 кВ		188	824,755		188	922,36622		150	459,79		150	538,59		244,00	824,39		244,00	975,41		194,00	1065,31	
6.1.1	Однотрансформаторные		188	824,755		188	922,36622		150	459,79		150	538,59		244,00	824,39		244,00	975,41		194,00	1065,31	
6.1.1.2	трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА		38	117,33		38	407,10122		0	0		0	0,00		94,00	365,38		94,00	411,51		44,00	366,75	
6.1.1.2.1	Степенового/многового типа						0					0,00	3887,01		94,00	365,38		4377,72	94,00	411,51	6806,87	31,33	213,28
6.1.1.2.2	Шагового или кнопочного типа	3087,631579	38	117,33	10 713,19	38	407,10122					0,00							0,00	12115,71	12,67	153,47	
6.1.1.3	трансформаторная мощность: от 100 до 250		150	707,425		150	515,265		150	459,79		150	538,59		150,00	459,01		150,00	563,91		150,00	698,56	
6.1.1.3.2	Шагового или кнопочного типа	4716,166667	150	707,425	3 435,10	150	515,265	3065,246667	150	459,79	3 590,62	150	538,59	3060,04	150,00	459,01	3759,38	150,00	563,91	4657,09	150,00	698,56	
8(1).	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		0	0		0	0		0	0		0	0,00		109,00	1441,73		109,00	1799,98		36,33	574,72	
8(1.1)	Однофазный		0	0		0	0		0	0		0	0,00		6,00	48,65		6,00	55,15		2,00	20,17	
8(1.1.1)	Правого включения		0	0		0	0		0	0		0	0,00		6,00	48,65		6,00	55,15		2,00	20,17	
	0,4 кВ и ниже						0					8108,50			6,00	48,65	9190,99		6,00	55,15	10086,92	2,00	20,17
8(1.2)	Трехфазный		0	0		0	0		0	0		0	0,00		103,00	1393,08		103,00	1744,83		34,33	554,54	
8(1.2.1)	Правого включения		0	0		0	0		0	0		0	0,00		103,00	1393,08		103,00	1744,83		34,33	554,54	

0,4 кВ и выше						0					0,00	13525,06	103,00	1393,08	16940,09	103,00	1744,83	16151,73	34,33	554,54
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение		91,3556			91,3556			94,15		94,15			92,29			92,29			92,60
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)		466,1			466,1			466,1		466,10			466,10			466,10			466,10
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), земельных участков, расположенных на территории одноименных или одноименных некоммунальных территорий (территорий), указанных в п. 9 Месячных указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (дет.)		196			196			202		202			198			198			199
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение		5417,4234			5823,629605			5515,50		6360,06			7211,57			8146,34			7302,30

И.о.директора:

Начальник ОПТ:

А.А. Самгулин

С.В.Нориков

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)

АО "Удальские электрические сети"

Наименование организации:

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2018)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2018)			Фактические данные за предыдущий период регулирования (2019)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2019)			Фактические данные за предыдущий период регулирования (2020)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2020)			Планоые показатели на следующий период регулирования (2022)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./лт., рублей за точку учета)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт., точек учета)	расходы на строительство объекта, на обеспечение средними коммерческого учета электрической энергии (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	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	942,69	1 402	1 321,65	806,90	1 402	1 131,27	873,46	1 762	1 539,03	855,17	1 762	1 506,81	1095,81	1 572	1 722,61	933,113	1 572	1 466,88	878,15	1 420	1 247,77
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заказчику, на уровне напряжений 1 и (или) диапазонов мощности j	378,83	1 402	531,12	324,26	1 402	454,61	365,08	1 762	643,27	357,44	1 762	629,81	495,63	1 572	779,14	426,6	1 572	670,62	397,43	1 420	564,32
1.2.	выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения	563,86	1 402	790,53	482,64	1 402	676,66	508,38	1 762	895,76	497,73	1 762	877,00	600,17	1 572	943,47	506,53	1 572	796,27	481,32	1 420	683,44
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили" и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения			3376,83			3619,50			5 128,92			7140,31			3 279,96			4389,93			5445,26
3.	Строительство воздушных линий		4,363	2970,11		4,363	3104,24		7,725	4 091,93		7,725	5751,09		4,666	2 248,29		4,666	3037,53		5,885	4289,84
3.1	Материал опоры: деревянные		0,512	405,94		0,512	304,76		0	0		0	0		0	0,00		0	0		0,171	121,83
3.1.2	Тип провода: неизолированный провод		0,512	405,94		0,512	304,76		0	0		0	0		0	0,00		0	0		0,171	121,83
3.1.2.3	Материал провода:		0,512	405,94		0,512	304,76		0	0		0	0		0	0,00		0	0		0,171	121,83
3.1.2.3.1	Сечение провода: диапазон до 50		0,512	405,94		0,512	304,76		0	0		0	0		0	0,00		0	0		0,171	121,83
3.1.2.3.1.1	класс и тип		0,512	405,94		0,512	304,76		0	0		0	0		0	0,00		0	0		0,171	121,83
3.1.2.3.1.1	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	792853,516	0,512	405,94	595 230,19	0,512	304,76		0			0			0			0		713 829,78	0,171	121,83
3.3	Материал опоры: железобетонная		3,851	2564,17		3,851	2799,48		7,725	4091,933		7,725	5751,09		4,666	2248,29		4,666	3037,53		5,414	4168,01
3.3.1	Тип провода: изолированный провод		3,825	2545,18		3,825	2792,93		7,193	3623,135		7,193	5161,97		4,666	2248,29		4,666	3037,53		5,228	3998,61
3.3.1.4	Материал провода:		3,825	2545,18		3,825	2792,93		7,193	3623,135		7,193	5161,97		4,666	2248,29		4,666	3037,53		5,228	3998,61
3.3.1.4.1	Сечение провода: диапазон до 50		3,825	2545,18		3,825	2792,93		7,193	3623,135		7,193	5161,97		4,226	2123,94		4,226	2855,51		5,081	3872,54
3.3.1.4.1.1	класс и тип		3,825	2545,18		3,825	2792,93		7,193	3623,135		7,193	5161,97		4,226	2123,94		4,226	2855,51		5,081	3872,54
3.3.1.4.2	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	665406,275	3,825	2545,18	730 176,78	3,825	2792,93	503702,9056	7,193	3 623,135	717 637,99	7,193	5161,97	502587,79	4,226	2123,94	675 701,44	4,226	2855,51	762 111,27	5,081	3872,54
3.3.1.4.2	Сечение провода: от 50 до 100		0	0,00		0	0,00		0	0		0	0		0,44	124,36		0,44	182,01		0,147	126,07
3.3.1.4.2.1	класс и тип		0	0,00		0	0,00		0	0		0	0		0,44	124,36		0,44	182,01		0,147	126,07
3.3.2	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже		0,026	18,99		0,026	6,55		0,532	468,798		0,532	589,12		0	0		0	0		0,186	169,40
3.3.2.3	Тип провода: неизолированный провод		0,026	18,99		0,026	6,55		0,532	468,798		0,532	589,12		0	0		0	0		0,186	169,40
3.3.2.3.1	Сечение провода: диапазон до 50		0,026	18,99		0,026	6,55		0,532	468,798		0,532	589,12		0	0		0	0		0,186	169,40
3.3.2.3.1.1	класс и тип		0,026	18,99		0,026	6,55		0,532	468,798		0,532	589,12		0	0		0	0		0,186	169,40
3.3.2.3.1.1	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	730307,692	0,026	18,99	252 102,77	0,026	6,55		0,00			0,00								684 626,93	0,009	5,93
3.3.2.3.1.1	Уровень напряжения: 1 - 20 кВ						0,00	881199,248	0,532	468,798	1 107 359,53	0,532	589,12							921 792,90	0,177	163,46
4.	Строительство кабельных линий		0	0,00		0	0,00		0,35	373,7		0,35	422,71		0	0		0	0		0,117	133,10
4.1	Способ прокладки кабельных линий: в траншеях		0	0,00		0	0,00		0,35	373,7		0,35	422,71		0	0		0	0		0,117	133,10
4.1.2	Многожильные кабели с резиновой или пластмассовой оболочкой		0	0,00		0	0,00		0,35	373,7		0,35	422,71		0	0		0	0		0,117	133,10
4.1.2.1	Сечение провода: диапазон до 50		0	0,00		0	0,00		0,3	317,22		0,3	341,45		0	0		0	0		0,1	104,29
4.1.2.1.1	класс и тип		0	0,00		0	0,00		0,3	317,22		0,3	341,45		0	0		0	0		0,1	104,29

4.1.2.1.1.1	Кабели с изоляцией в траншеях	0	0,00	0	0,00	0,3	317,22	0,3	341,45	0	0	0	0	0,1	104,29					
	Уровень напряжения: 0,4 кВ и ниже	#ДВЛ/ОИ			0,00	1057413,333	0,3	317,22	1 138 151,38	0,3	341,45		0	1 042 948,70	0,100	104,29				
4.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией	0	0,00	0	0,00	0,05	56,48	0,05	81,27	0	0	0	0	0,017	28,81					
4.1.2.2.1	Сетевые провода: диаметр до 50 мм	0	0,00	0	0,00	0,05	56,48	0,05	81,27	0	0	0	0	0,017	28,81					
4.1.2.2.1.1	Кабели с изоляцией в траншеях	0	0,00	0	0,00	0,05	56,48	0,05	81,27	0	0	0	0	0,017	28,81					
	Уровень напряжения: 1 - 10 кВ	#ДВЛ/ОИ			0,00	1129520	0,05	56,48	1 625 337,79	0,05	81,27		0	1 728 411,03	0,017	28,81				
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	150	406,72	150	515,27	86	663,29	86	966,51	94	348,93	94	411,51	110	726,21					
6.1	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 60/4 кВ	150	406,72	150	515,27	86	663,29	86	966,51	94	348,93	94	411,51	110	726,21					
6.1.1	Однотрансформаторные	150	406,72	150	515,27	86	663,29	86	966,51	94	348,93	94	411,51	110	726,21					
6.1.1.1	Трансформаторная мощность: до 25 кВА	0	0,00	0	0,00	48	419,27	48	658,46	0	0	0	0,00	16	193,85					
6.1.1.1.1	Стеббового типа	#ДВЛ/ОИ			0,00	8734,75	48	419,27	13 717,91	48	658,46		0,00	12 115,71	16	193,85				
6.1.1.1.2	Трансформаторная мощность: от 25 до 100 кВА	0	0,00	0	0,00	38	244,02	38	308,05	94	348,93	94	411,51	44	299,50					
6.1.1.2.1	Стеббового типа	#ДВЛ/ОИ			0,00	6421,526	38	244,02	8 106,59	38	308,05	3712,043	94	348,93	4 377,72	94	411,51	6 806,87	44	299,50
6.1.1.2.1.3	Трансформаторная мощность: от 100 до 250	150	406,72	150	515,27	0	0,00	0	0,00	0	0	0	0,00	50	232,85					
6.1.1.2.1.3.2	Шкельного или вилкового типа	2711,467	150	406,72	3 435,10	150	515,27	0,00	0,00	0,00	4657,09	50	232,85							
8(1)	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	56	682,74	56	940,90	18,567	296,12					
8(1.1)	Однофазный	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	9,733	1	9,19	0	0,00					
8(1.1.1)	Правое включение	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	1	9,733	1	9,19	0	0,00					
8(1.1.2)	0,4 кВ и ниже	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	9733	55	673,00	9 190,99	55	931,70	18	296,12			
8(1.2)	Трёхфазный	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	55	673,00	55	931,70	18	296,12					
8(1.2.1)	Правое включение	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00	55	673,00	55	931,70	16 151,73	18	296,12				
8(1.2.1.1)	0,4 кВ и ниже									12236,436	55	673,00	16 940,09	55	931,70	16 151,73	18	296,12		
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение		70,85		70,85		75,04		75,04		62,92		62,92		69,60					
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)		466,10		466,10		466,10		466,10		466,1		466,10		466,10					
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членских 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (итог)		152,00		152,00		161,00		161,00		135		135,00		149,33					
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенных в состав платы за технологическое присоединение		4627,63		4679,93		6592,91		8572,08		4939,64		5793,88		6623,42					

И.о.директора:

Начальник ОПТ:

А.А. Самгуллин

С.В. Нориков