

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования (2016 год)			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования (2016 год)			Плановые показатели на следующий период регулирования (2018 год)		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения (п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4):	352,05		28,33	314,52		22,16	237,88		64,57
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	159,95	101,2	16,19	134,80	101,2	13,64	101,95	150	15,20
1.1.1.	Д-20-02-06	134,89	15,0	2,02	134,80	15,0	2,02			
1.1.2.	Д-20-02-05	134,89	15,0	2,02	134,80	15,0	2,02			
1.1.3.	Д-20-02-07	168,61	12,0	2,02	134,80	12,0	1,62			
1.1.4.	Д-20-02-08	326,35	6,2	2,02	134,80	6,2	0,84			
1.1.5.	Д-20-02-09	134,89	15,0	2,02	134,80	15,0	2,02			
1.1.6.	Д-20-02-12	134,89	15,0	2,02	134,80	15,0	2,02			
1.1.7.	Д-20-02-11	134,89	15,0	2,02	134,80	15,0	2,02			
1.1.8.	Д-20-02-10	252,92	8,0	2,02	134,80	8,0	1,08			
1.1.9.	10 договоров (среднее за 2 года)							101,95	150	15,20
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	85,37	63,2	5,40	44,93	63,2	2,84	33,98	150	5,10
1.2.1.	Д-20-02-05	71,94	15,0	1,08	44,93	15,0	0,67			
1.2.2.	Д-20-02-07	89,93	12,0	1,08	44,93	12,0	0,54			
1.2.3.	Д-20-02-08	174,05	6,2	1,08	44,93	6,2	0,28			
1.2.4.	Д-20-02-09	71,94	15,0	1,08	44,93	15,0	0,67			
1.2.5.	Д-20-02-12	71,94	15,0	1,08	44,93	15,0	0,67			
1.2.6.	10 договоров (среднее за 2 года)							33,98	150	5,10
1.3.	участие в осмотре должностным лицом органа федерального, государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника присоединяемых Устройств Заявителя, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j		0	0	44,93	0	0,00	33,98	1000	33,98
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическому сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j	106,72	63,2	6,74	89,86	63,2	5,68	67,97	150	10,20
1.4.1.	Д-20-02-05	89,93	15,0	1,35	89,86	15,0	1,35			
1.4.2.	Д-20-02-07	112,42	12,0	1,35	89,86	12,0	1,08			
1.4.3.	Д-20-02-08	217,58	6,2	1,35	89,86	6,2	0,56			
1.4.4.	Д-20-02-09	89,93	15,0	1,35	89,86	15,0	1,35			
1.4.5.	Д-20-02-12	89,93	15,0	1,35	89,86	15,0	1,35			
1.4.6.	10 договоров (среднее за 2 года)							67,97	150	10,20
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения (п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5):			0			0			2 014,32
2.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j					0	0		6,2	1 592,03
2.1.1.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 0,4 кВ и диапазоне мощности более 150 кВт					0	0	200 985,02	2,2	442,17
2.1.2.	строительство воздушных линий, на уровне напряжения 10 кВ и диапазоне мощности более 150 кВт		0			0	0	287 465,05	4	1 149,86
2.2.	строительство кабельных линий, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j			0		0	0		0	0,00
2.3.	строительство пунктов сезонирования, на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j		0	0		0	0	0,00	0	0,00
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 6 кВ, 10 кВ и (или) диапазоне мощности более 150 кВт		0	0		0	0	301,64	1400	422,30
2.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j		0	0		0	0	0,00	0	0,00
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п. 3.1 * п. 3.2 / 1000):			3,73			3,73			14,18
3.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)			466,10			466,10			466,10/67,97 за 1 кВт
3.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество членов объединений (организаций), указанных в п. 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года, N 209-Ф/1) (шт.)			8			8			13
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)			24,60			18,43			2 064,71

Примечание:

Фактические параметры за каждый год трехлетнего периода, использованные для расчета планового количества договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям на следующий период регулирования  
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям:

2016 год - заключено 8 договоров (по трем контрактам не выполнено фактическое присоединение, п. 1.4, из-за невыполнения Заявителем ТУ)

2017 год - 12 договоров

2018 год - (8+12)/2=10 договоров мощностью до 15

кВт и 3 от 15 до 150 кВт

Величины суммарного размера платы за

технологическое присоединение:

2015 год - фактические данные отсутствуют

2016 год - 3730,0 руб.

2017 год - 5593,2 руб.

Фактические параметры за каждый год трехлетнего периода, использованные для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования (кВт/км):

2016 год - 101,2/0

2017 год - 180,0/0

Фактические параметры за каждый год трехлетнего периода, использованные для расчета планового значения строительства КТП и РТП с уровнем напряжения до 35 кВ, на уровне напряжения 6 кВ, 10 кВ и (или) диапазоне мощности более 150 кВт

2016 год - фактические данные отсутствуют

2017 год - фактические данные отсутствуют

2018 год - 2 КТП (1000+400 кВт) под присоединение 12 физических лиц 2017 года, минимум 13 единиц 2018 года с учетом заявки на 33 договоров на период 2018,2019,2020 год