

(форма)

Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки*(рублей)	Объём максимальной мощности(кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1. Подготовка и выдача сетевой организацией			
1. Полное наименование заявителю:			
по постоянной схеме	861 884,00	400	2 154,71
по временной схеме	861 884,00	400	2 154,71
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
строительство воздушных линий	1 199 695,65	400	2 999,24
строительство кабельных линий	2 801 902,87	400	7 004,76
строительство пунктов секционирования	617 802,97	400	1 544,51
строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3 089 014,89	400	7 722,54
строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
по постоянной схеме	483 427,75	400	1 208,57

по временной схеме	483 427,75	400	1 208,57
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
по постоянной схеме	-	-	-
по временной схеме	-	-	-
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:			
по постоянной схеме	172 120,81	400	430,30
по временной схеме	172 120,81	400	430,30

* Согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое
присоединение**

(тыс. рублей)

Показатели	Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий год
	2017	2018
1. Полное наименование		
технологическому присоединению - всего	1 137,80	1 217,45
в том числе:	-	-
вспомогательные материалы	-	-
энергия на хозяйственные нужды	-	-
оплата труда	630,95	675,12
отчисления на страховые взносы	184,60	197,52
прочие расходы - всего	322,25	344,81
из них:	-	-
работы и услуги производственного характера	-	-
налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	-	-
работы и услуги непроизводственного характера - всего	-	-
в том числе:		
услуги связи	-	-
расходы на охрану и пожарную безопасность	-	-
расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	-	-
плата за аренду имущества	-	-
другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	322,25	344,81
внереализационные расходы - всего	-	-
в том числе:		
расходы на услуги банков	-	-
процент за пользование кредитом	-	-
прочие обоснованные расходы	-	-
денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	-	-
2. Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	-	7 708,42
3. Выпадающие доходы (экономия средств)	-	-
Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 137,80	8 925,86

(форма)

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2015-2017 гг)

Наименование мероприятий	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 1. Полное наименование пунктов)	-	-
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

(форма)

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию (2015-2017 гг)

Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	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	-	-	-
1. Полное наименование			
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	-	-	-
0,4 кВ	-	-	-
1 - 20 кВ	-	-	-
35 кВ	-	-	-

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам,
заключенным за текущий год (2017 г.)

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. Полное наименование	20	2	-	6,4832	-	-	1,9	109,3	-
в том числе льготная категория*	2	-	-	17,0000	-	-	0,9	-	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	1	2	-	15	-	-	0,5	109,3	-
в том числе льготная категория**	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

(форма)

ИНФОРМАЦИЯ

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год (2016 г.)

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. Полное наименование	20	2	-	6,4832	170	-
в том числе льготная категория*	2	-	-	17	-	-
2. От 15 до 150 кВт -всего						
в том числе	1	2	-	15	170	-
льготная категория**	-	-	-	-	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	-	-	-	-	-	-
в том числе по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

* 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.