

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО  
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,  
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

№ \_\_\_\_\_

г. Тюмень

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Каскад-Энерго», энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-з/1, и на основании обращения ОАО «Каскад-Энерго»,

1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Каскад-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Каскад-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Каскад-Энерго», согласно приложению №3.

4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель

**Ю.П. Мыльников**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Каскад-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (руб. без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150кВт
			с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C <sub>1</sub>	руб./кВт в текущих ценах	108	108	108
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C <sub>1.1</sub>		25	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения ТУ	C <sub>1.2</sub>		35	35	35
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*	C <sub>1.3</sub>		11	11	11
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	C <sub>1.4</sub>		37	37	37
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)</b>					
на уровне напряжения 0,4кВ		руб./км	131 853	-	263 707
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		руб./км	151 281	-	302 562
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		руб./км	-	-	365 133
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цепи		руб./км	-	-	440 516
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)</b>					
на уровне напряжения 0,4кВ					
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	242 272	-	484 544
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	391 189,5	-	782 380
два кабеля сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	-	-	1 408 284
на уровне напряжения 10кВ					
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	487 997,5	-	975 995
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	538 825,5	-	1 077 651
два кабеля сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	878 395,5	-	1 756 791
два кабеля сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	-	-	1 939 772
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (C4)</b>					
КТП - 6(10)/0,4 кВ, до 63 кВА		руб./кВт	1 179	-	2 358
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	629	-	1 258
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	547,5	-	1 095
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	462	-	924
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	-	-	789
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	-	-	638

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	-	-	528
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	-	-	346
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	-	-	1 183
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	-	-	796
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	-	-	561
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	-	-	521
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	-	-	487
Реклоузер 6 (10) кВ		руб./кВт	-	-	1 930

\* Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям  
ОАО «Каскад-Энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ энергопринимающих устройств заявителей и мощностью  
менее 8900кВт**

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ, согласно приложению № 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт без НДС)	
				до 150 кВт включительно	от 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 626 942	302 270	25	25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности			
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	2 757 067,77	728,13	3 591,49	4 692,75
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	1 950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	2 703,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X
3.4.1.	ТП -10/0,4кВ однострансформаторная	3 525 892,59	823	2 827,05	5 654,09
3.4.2.	ТП -10/0,4кВ двухтрансформаторная	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	4 127,14
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-

4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	10 716 844	302 270	35	35
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя*	518 106	47 248	11	11
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	11 175 128	302 270	37	37

Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии  
Тюменской области, Ханты-Мансийского  
автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого  
автономного округа

**Ю.П. Мыльников**

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям  
ОАО «Каскад-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * Z_{\text{изм.ст}} + \sum (C3i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C1 * Ni + \sum (C2i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}} + \sum (C3i * Li) * Z_{\text{изм.ст.}} + C4i * Ni * Z_{\text{изм.ст.}}$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

$C2i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C3i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения;

$C4i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения;

$Ni$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

$Li$  – протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

Зизм.ст. – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

## Экспертное заключение

г.Тюмень

08.12.2016г.

В Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО-ЮГРЫ, ЯНАО обратилось ООО «Каскад-Энерго» с заявлением от 28.10.2016г. №133/16 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Каскад-Энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2017год».

Представленные расчеты выполнены в соответствии с требованиями «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФСТ России от 11 сентября 2012г. №209-э/1.

Необходимая валовая выручка (далее НВВ) по технологическому присоединению к электрическим сетям ООО «Каскад-Энерго» была сформирована в соответствии с плановыми экономически обоснованными расходами на выполнение мероприятий согласно Основам ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N1178 (ред. от 05.10.2012) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

В состав НВВ включены следующие расходы:

Расходы на выполнение мероприятий п.16 Методических указаний, которые включают в себя:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;
- расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение;
- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям.

Расходы на выполнение организационных мероприятий рассчитаны исходя из затрат на один договор технологического присоединения.

Плановое количество договоров на технологическое присоединение и присоединяемая мощность на 2017 год рассчитано как среднеарифметическое значений количества фактически заключенных договоров и присоединенной мощности за последние 3 года.

Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) рассчитана по формуле:

$$C_1 = \frac{P_1}{N} \text{ (руб./кВт)}$$

где:



$P_1$  - суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по организационным мероприятиям в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$N$  - объем планируемой годовой максимальной мощности (кВт).

В соответствии с абз.3 пункт 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. №35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Из расчета среднегодовых данных работы территориальных сетевых организаций суммарный расход на технологическое присоединение планируемого годового объема мощности, рассчитанный по организационно-техническим мероприятиям по ТСО составил 30 037 020 руб., объем планируемой годовой присоединяемой мощности составил – 302 270кВт. в т.ч. для выделенной категории заявителей 47 248кВт

Стандартизированная тарифная ставка  $C_1$  составит – 108 руб./кВт.

#### Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_1$

	Ед. изм.	Принято РЭК
		2017 год
1.	НВВ	руб. 30 037 020
1.1.	Подготовка и выдача ТУ	руб. 7 626 942
1.2.	Проверка выполнением заявителем ТУ	руб. 10 716 844
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств*	руб. 518 106
1.4.	Фактические действия по присоединению	руб. 11 175 128
2.	Присоединяемая мощность	кВт 302 270
2.1.	Присоединяемая мощность *	кВт 47 248
3.	Кол-во договоров	шт. 1930
4.	Стоимость 1 договора тех. присоединения	руб. 15 563
5.	Ставка за единицу максимальной мощности	руб./кВт. 108

в том числе :			
5.1.	Подготовка и выдача ТУ заявителю	руб./кВт.	25
5.2.	Проверка выполнением заявителем ТУ	руб./кВт.	35
5.3.	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) присоединяемых Устройств*		11
5.4.	Фактические действия по присоединению	руб./кВт.	37

\* для категории потребителей расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

В соответствии с абз.3 п.2 ст.23.2 Федерального закона от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике" стандартизированные тарифные ставки рассчитаны едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории Тюменской области.

За аналог расходов по строительству электросетевых объектов взяты среднестатистические данные по сетевым организациям Тюменской области.

Размер стандартизированных тарифных ставок определялся исходя из расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевыми организациями в ходе технологического присоединения, исходя из фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года по каждому мероприятию, представленных территориальными сетевыми организациями.

Все стандартизированные тарифные ставки определены для одного источника электроснабжения.

Ставки платы С2, С3, С4, за технологическое присоединение к электрическим сетям рассчитаны с разбивкой по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности:

- по уровню присоединяемой мощности:
  - до 150 кВт;
  - свыше 150 кВт;
- по уровню напряжения (для строительства воздушных и кабельных линий):



- 0,4 кВ;
- 10 кВ;
- по виду используемого материала:
  - кабель сечением до 120 мм<sup>2</sup>
  - кабель сечением свыше 150 мм<sup>2</sup>
  - КТП -10/0,4кВ;
  - БКТП -10/0,4кВ.

Способ прокладки кабеля (траншея/ прокол) учтен при формировании расходов на строительство кабельных линий на каждом уровне напряжения как средневзвешенная сумма расходов по каждому виду используемого кабеля.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$  рассчитаны в ценах 2001 года по следующим формулам:

$$C_{2,i} = \frac{P_{2,i}}{K_{изм}^{ст}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_{3,i} = \frac{P_{3,i}}{K_{изм}^{ст}} \text{ (руб./км)}$$

$$C_4 = \frac{P_4}{K_{изм}^{ст}} \text{ (руб./кВт)}$$

где:

$P_{2,i}$  - расходы на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{3,i}$  - расходы на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на 1 км линий (руб./км);

$P_{4,i}$  - расходы на строительство подстанций на  $i$ -уровне напряжения в ценах того года и для того субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, в расчете на единицу планируемой годовой максимальной мощности (руб.)

$K_{изм}^{ст}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тюменской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности

Ставки за единицу максимальной мощности определены (руб/кВт) на осуществление организационных мероприятий определены на уровне стандартизированной тарифной ставки  $C_1$ .

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» определены для заявителей (на уровне напряжения до 20кВ включительно), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 м в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (руб.без НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C <sub>1</sub>	руб./кВт в текущих ценах	108	108
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C <sub>1.1</sub>		25	25
Проверка сетевой организацией выполнения ТУ	C <sub>1.2</sub>		35	35
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*	C <sub>1.3</sub>		11	11
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	C <sub>1.4</sub>		37	37
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)</b>				
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>2</sub>	руб./км	131 853	263 707
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		руб./км	151 281	302 562
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		руб./км	-	365 133
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цепи		руб./км	-	440 516
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)</b>				
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>3</sub>			
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	242 272,0	484 544
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	391 189,5	782 380
на уровне напряжения 10кВ				
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	487 997,5	975 995
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	538 825,5	1 077 651
два кабеля сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	878 395,5	1 756 791
два кабеля сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	-	1 939 772
<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (C4)</b>				
КТП - 6(10)/0,4 кВ, до 63 кВА		руб./кВт	1 179	2 358

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА	С <sub>4</sub>	руб./кВт	629	1258
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	547,5	1 095
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*160 кВА		руб./кВт	462	924
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт		789
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт		638
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт		528
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт		346
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА				1 183
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт		796
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт		561
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт		521
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт		487
Реклоузер 6 (10) кВ		руб./кВт	965	1 930

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35кВ энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год**

	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ, согласно приложению № 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт без НДС)	
				до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	7 626 942	302 270	25	25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности			
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	2 757 067,77	728,13	3 591,49	4 692,75
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	1 950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	2 703,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X

3.4.1.	ТП -10/0,4кВ однотрансформаторная	3 525 892,59	823	2 827,05	5 654,09
3.4.2.	ТП -10/0,4кВ двухтрансформаторная	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	4 127,14
3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	10 716 844	302 270	35	35
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя*	518 106	47 248	11	11
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств	11 175 128	302 270	37	37

Экспертная группа РЭК:

А.В. Яковлев  
В.В. Сосунов  
Е.Н. Чмыхалов