



КАРАР

« 3 » декабрь 201 4й. № 518

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 3 » декабря 201 4г.

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» и определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года №209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года №215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» для заявителей с присоединяемой мощностью свыше 15 кВт, а также для заявителей с присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт (с учётом ранее присоединённой в данной точке присоединения мощности), у которых расстояние от границ участка до объектов электросетевого хозяйства общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» превышает 300 метров в городах и поселках городского типа и 500 метров в сельской местности, в соответствии с приложением № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества

с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» в соответствии приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» на территории Республики Башкортостан в соответствии с приложением № 3 к настоящему постановлению.

4. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» в размере 550 рублей (с учетом НДС) за одно технологическое присоединение.

5. Определить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно в размере 27 416,95 рубля за одно технологическое присоединение.

6. Плата, установленная в пунктах 4, 5 настоящего постановления, распространяется в отношении заявителей, владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Определить выпадающие доходы общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно в размере 4 015,68 тысяч рублей (без учета НДС).

8. Тарифы, установленные пунктами 1-7, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Председатель



И.Н. Васимирская

Приложение № 1
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2014 г. № 518

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» на
территории муниципального района Янаульский район

1. C_1 – 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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт).

Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) отдельно для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для постоянной схемы электроснабжения:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	172,21

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ):

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	59,24

$C_{1,2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	42,46

$C_{1,3}$ - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	-

$C_{1,4}$ - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	70,51

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в ценах периода регулирования для временной схемы электроснабжения:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	84,56

C_1 утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1,1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ):

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	33,64

C_{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	27,85

C_{1.3} - Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств:

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	-

C_{1.4} - Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»):

Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (без учета НДС)
0,4-10	23,07

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 с сечением 3x50+1x54,6 мм ² на железобетонных опорах	178 947
ВЛ-6 кВ проводом СИП-3 с сечением 1x95-35 мм ² на железобетонных опорах	339 991

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередач в траншее в расчете на 1 км линий в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без учета НДС):

Кабель силовой на напряжение 1000 В для прокладки в земле с алюминиевыми жилами с одним слоем пластмассовых лент марки: АВББШв, с числом жил – 4 и сечением 120 мм ²	214 604
---	---------

Кабель силовой на напряжение 6000 В для прокладки в земле с алюминиевыми жилами в алюминиевой оболочке марки: ААБЛУ, с числом жил – 3 и сечением 95 мм ²	320 815
---	---------

С₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 г. на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без учета НДС):

Комплектная трансформаторная подстанция КТПК-100/6/0,4 с трансформатором ТМ 100/6/0,4	662,70
Комплектная трансформаторная подстанция КТПК-250/6/0,4 с трансформатором ТМ 250/6/0,4	450,91
Комплектная трансформаторная подстанция КТПК-400/6/0,4 с трансформатором ТМ 400/6/0,4	326,79

Приложение № 2
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2014 г. № 518

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям общества
с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети»
по одному источнику энергоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без учета НДС (руб./кВт), в ценах периода регулирования			
		0,4-1 кВ (уровень напряжения)		6-10 кВ (уровень напряжения)	
		до 150 кВт	свыше 150 кВт	до 150 кВт	свыше 150 кВт
		(диапазон присоединяемой максимальной мощности)			
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	59,24	59,24	59,24	59,24
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x	x
3	Выполнение ТУ сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	7 139,57	7 226,99	8 227,34	8 707,27
3.2	строительство кабельных линий в траншее	3 683,92	3 990,91	5 875,22	6 440,99
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанция (КТП), распределительных	3 618,62	2 319,63	3 618,62	2 319,63

	трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	42,46	42,46	42,46	42,46
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x	x
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	70,51	70,51	70,51	70,51

Приложение № 3
к постановлению
Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 3 декабря 2014 г. № 518

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети» на территории муниципального района Янаульский район Республики Башкортостан

Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + C_2 * L_{\text{вл}} * Z + C_3 * L_{\text{кл}} * Z + C_4 * N * Z,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2, 3, 4)}$ – стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Янаульские электрические сети», установленные в приложении №1 к настоящему постановлению;

N – объем максимальной присоединяемой мощности энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (кВт);

$L_{(вл, кл)}$ – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

Z – 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.