



КАРАР

« 02 » ноябрь 202 0 й. № 249

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 02 » ноября 202 0 г.

**О внесении изменений в постановление
Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432 «Об установлении размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении
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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «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. Внести в постановление Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 25 ноября 2019 года № 432 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении

выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» следующие изменения:

а) пункт 2 изложить в новой редакции:

«Установить единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения в соответствии с приложением № 2 к настоящему постановлению.

Ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим пунктом, применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.»;

б) приложение № 1 дополнить строками следующего содержания:

«С₈ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета без учета НДС):

Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	(руб./шт.)
Однофазный, прямого включения	9 190,99
Трехфазный, прямого включения	16 940,09
Трехфазный, полукосвенного включения	30 701,31
Трехфазный, косвенного включения	240 938,92

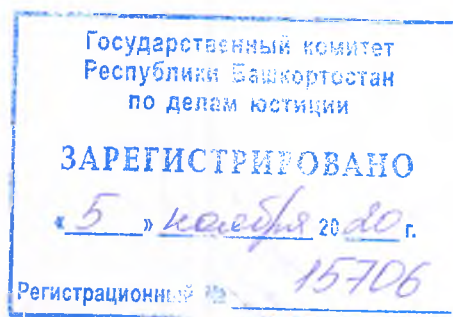
в) приложение № 2 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

г) приложение № 3 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

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

Председатель

С.Н. Бурдюк



Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 02 ноября 2020 года № 249

«Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Единые ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан по одному источнику энергоснабжения

$C_1^{\max N}$ - ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, (руб./кВт), в том числе в разбивке по следующим ставкам:	Постоянная схема электроснабжения		Временная схема электроснабжения
	до 150 кВт	свыше 150 кВт	менее 670 кВт
	933,13	24,55	113,76
$C_{1.1}^{\max N}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	426,60	11,22	45,63
$C_{1.2}^{\max N}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	506,53	13,33	68,13

$C_2^{\max N}$ – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
по существующим опорам с изолированным проводом	1 645,80
по существующим опорам с неизолированным проводом	4 139,09
на деревянных опорах	7 526,37
на железобетонных опорах	8 790,37

На уровне напряжения 6-10 кВ	
по существующим опорам	2 930,77
на железобетонных опорах с неизолированным проводом	3 635,35
на железобетонных опорах с изолированным проводом	5 341,30
На уровне напряжения 35 кВ	
на железобетонных опорах с неизолированным проводом	3 256,62

$C_{3тр}^{maxN}$ – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий в траншее:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
четырёхжильным кабелем	2 718,36
трехжильным кабелем	6 738,88
На уровне напряжения 6-10 кВ	
трехжильным кабелем	6 188,87
одножильным кабелем	2 575,53

$C_{3гнб}^{maxN}$ – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения:

Наименование мероприятий	(руб./кВт)
На уровне напряжения 0,4-1 кВ	
четырёхжильным кабелем	6 648,40
На уровне напряжения 6-10 кВ	
трехжильным кабелем	4 857,75
одножильным кабелем	8 524,63

C_4^{maxN} – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство распределительных пунктов:

Наименование объекта	(руб./кВт)
Реклоузер	972,96

Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 8 линейных ячеек	2204,36
Распределительный пункт на уровне напряжения 6-10 кВ до 14 линейных ячеек	9008,62

$C_5^{\max N}$ – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций:

Наименование объекта	руб./ кВт (без учета НДС)
Мачтовые трансформаторные подстанции	
МТП 25 кВА	10 544,07
МТП 40 кВА	8 278,17
МТП 63 кВА	7 139,05
МТП 100 кВА	4 377,72
МТП 160 кВА	2 696,34
МТП 250 кВА	1 598,90
Столбовые трансформаторные подстанции	
СТП 25 кВА	11 776,47
СТП 40 кВА	7 251,31
СТП 63 кВА	5 767,19
СТП 100 кВА	4 210,28
СТП 160 кВА	3 748,56
СТП 250 кВА	3 506,92
Комплектные трансформаторные подстанции	
КТПН 25 кВА	13 511,22
КТПН 40 кВА	10 289,59
КТПН 63 кВА	6 190,57
КТПН 100 кВА	5 424,12
КТПН 160 кВА	3 759,38
КТПН 250 кВА	2 966,65
КТПН 400 кВА	1 955,71
КТПН 630 кВА	1 528,71
Блочные трансформаторные подстанции	
БКТП 250 кВА	14 352,32
БКТП 400 кВА	10 527,38
БКТП 630 кВА	7 029,95
БКТП 1000 кВА	4 327,92
БКТП 1250 кВА	4 129,07
БКТП 1600 кВА	3 427,24

$C_8^{\max N}$ – ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	(руб./кВт)
Однофазный, прямого включения	1 578,88
Трехфазный, прямого включения	495,55
Трехфазный, полукосвенного включения	298,29
Трехфазный, косвенного включения	518,52

».

Приложение № 2
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 02 ноября 2020 года № 249

«Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 25 ноября 2019 года № 432

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Башкортостан

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

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * L_{2\text{вл}} + C_3 * L_{3\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_8 * R,$$

где:

$C_{(1.1, 1.2, 2, 3, 4.5.8)}$ – 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
территориальных сетевых организаций на территории Республики
Башкортостан.

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

K – количество распределительных пунктов (шт.);

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

R – количество точек учета (шт.).

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются
расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от
существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства
от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых
энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года
в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, включаются в расходы
сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги
по передаче электрической энергии.

При технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению которого предусмотрен на период больше одного года, стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).»