



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от «17» декабря 2019 года г. Брянск № 35/2-пэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год

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», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил нелицензионного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил нелицензионного 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 Российской Федерации от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением об управлении государственного регулирования тарифов Брянской области, утвержденным указом Губернатора Брянской области от 28 января 2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», и на основании протокола правления управления № 35 от 17 декабря 2019 года.

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для заявителей, за исключением заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на уровне напряжения до 20 кВ включительно при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителя класса напряжения сетевой организации Брянской области, в которую подана заявка на осуществление технологического присоединения, составляет не более 300 метров в

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Сухобокова О.Н.

городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в виде:

1.1 стандартизированных тарифных ставок согласно Приложениям 1,2;

1.2 ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно Приложениям 3,4.

Ставки устанавливаются раздельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов (Приложения 1, 3) и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (Приложения 2,4).

Плата за технологическое присоединение при использовании ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведений ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, и объема присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций Брянской области, согласно Приложению 5.

3. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма расходов на выполнение мероприятий, не связанных со строительством объектов «последней мили», и расходов на строительство объектов «последней мили» по первому и второму независимым источникам в зависимости от способа присоединения в соответствии с техническими условиями.

5. Установить ставки равными для постоянной и временной схем электроснабжения.

6. Признать утратившим силу с 01 января 2020 года:

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 26 декабря 2018 года №38/1-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых

организаций Брянской области на 2019 году»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 06 февраля 2019 года №4/1-пз «О внесении изменений в приказ от 26 декабря 2018 года №38/1-пз «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2019 году».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления



С. А. Косарев

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территории городовских населенных пунктов, на 2020 год

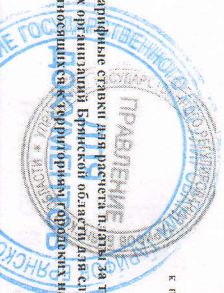


Таблица №1

Наименование ставки	Средняя величина энергопотребления, кВт*час/год при технологическом присоединении
Подготовка и ввод в эксплуатацию технических условий	7 347,02
Замыкание (ГЭС)	10 318,47
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	17 865,49
Итого:	

Таблица №2

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
	Уровень напряжения кВ кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
C2 Расчет на 1 кв. линий (руб./кВт): Среднее значение БИТ по железобетонному опорам изолирующим армированными пролетами	свыше 150 кВ	свыше 150 кВ
	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
C3 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 кв. линий (руб./кВт), в том числе: Среднее значение Кд основных материалов с брызжовкой (брызжово-протравленной) изоляцией	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
C4 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сезонного обслуживания (раскосузья, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./лп.): Среднее значение ПП	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
C5 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТЦ), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВА) Установки КРУН	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
C6 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТЦ) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВА) Среднее значение РТЦ (до 12 квт) 2х60кВА	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
C7 Стандартная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТЦ), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВА) Среднее значение ТП (до 12 квт) 2х60кВА	в границе	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ
	за пределами	свыше 150 кВ

1. Стандартизированные ставки устанавливаются в целях периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданной технической условиям.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электросетям сетей организаций Брянской области для случаев технологического присоединения на территориях

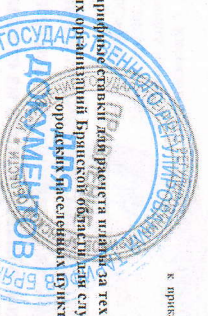


Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
C1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявления (ТУ)	7 517,02	10 318,47
		17 865,49	17 865,49
Итого:			

Таблица №2

Наименование ставки	Ставка на каждое мероприятие, осуществляемое при технологическом присоединении	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
C2	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
	1 037 397,52	1 421 885,65
C3	в границе	1 550 129,65
	метропол. ППС	5 360 436,15
C4	в границе	1 207 341,75
	метропол. ППС	5 078 284,72
C5	в границе	4 090 400,14
	метропол. ППС	9 428 819,44
C6	в границе	49 779,32
	метропол. ППС	71 240,76
C7	в границе	1 302 204,07
	метропол. ППС	1 360 166,50
C8	в границе	5 452,52
	метропол. ППС	5 852,85
C9	в границе	13 474,36
	метропол. ППС	8 609,77

Примечание:
1. Стандартные ставки устанавливаются в целях периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, указанные в расчете, согласно выданной технической условиям.

Ставки на единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электросетям сетей организаций Брянской области на уровне напряжения выше 35 кВ и максимальной мощностью менее 8000 кВт для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов на 2020 год

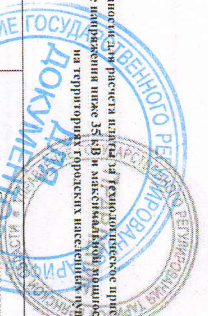


Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
C10	Максимальная мощность до 15 кВт (исключительно)	от 1 кВт до 15 кВт	от 15 кВт до 50 кВт	от 50 кВт до 80 кВт	от 80 кВт до 300 кВт
		979,25	120,16	25,45	3,25
C11	Максимальная и выдана сетевой организацией технических условий Заявления (ТУ)	1 326,55	164,59	34,80	4,82
	Итого:	2 296,80	284,75	60,25	8,31

Таблица №2

Наименование ставки	Ставка на каждое мероприятие, осуществляемое при технологическом присоединении	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
C12	свыше 150 кВт и менее 8 000 кВт	свыше 150 кВт и менее 8 000 кВт
	8 078,90	2 255,38
C13	в границе	4 501,54
	метропол. ППС	5 656,80
C14	в границе	2 651,85
	метропол. ППС	7 671,78
C15	в границе	824,09
	метропол. ППС	6 677,97
C16	в границе	5 452,52
	метропол. ППС	5 852,85
C17	в границе	13 474,36
	метропол. ППС	8 609,77

Примечание:
1. Ставки на единицу максимальной мощности устанавливаются в целях периода регулирования без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Если применяются ставки на единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, указанные в расчете, согласно выданной технической условиям.

КОПИЯ ВЕРНА
Службы инспектор
Сухомеова О.И.

Сетка и единицу максимальной мощности и для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электросетевым сетям организаций Брянской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 900 кВт для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городов населенных пунктов, на 2020 год

Наименование статьи	Ставка на покрытие затрат на установку при технологическом присоединении			
	от 15 кВт до 50 кВт (включительно)	от 50 кВт до 100 кВт (включительно)	от 100 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 900 кВт (включительно)
С1 ^{max} Плата за установку максимальной мощности на территории распределительных электросетевых устройств на территории населенных пунктов (С1) Затраты (руб.) Прочие сетевые организации, кроме «МРСК ТУ» Итого	до 15 кВт (включительно) 970,25 2 286,80	от 50 кВт до 100 кВт (включительно) 1 326,53 284,45	от 100 кВт до 150 кВт (включительно) 1201,16 604,25	от 150 кВт до 900 кВт (включительно) 25,45 34,80 4,82 8,31

Таблица №2

Наименование статьи	Ставка на покрытие затрат на строительство при технологическом присоединении	
	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 0,1-10 кВ
С2 ^{max} Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (ВЛЭП) Среднее значение ВЛ по действующим опорам и провешиванию	11 243,57	8 607,90
С3 ^{max} Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (КВЭП), в том числе: Среднее значение КВ по действующим опорам и провешиванию	2 079,90 в границе сетевой ПТБ 2 907,21	4 604,01 3 760,32
С4 ^{max} Среднее значение КВ по действующим опорам и провешиванию	5 013,69	X
С5 ^{max} Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов электропитания (ПЭП), распределительных устройств (РУ), устройств автоматического управления (УАУ) и устройств защиты (УЗ)	X	891,25
С6 ^{max} Уровень напряжения от 0,4 до 10 кВ	X	12 566,43
С7 ^{max} Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (С7В)	5 831,95	5 831,95
С8 ^{max} Среднее значение ТП по 1-му уровню	5 905,94	5 905,94
С9 ^{max} Уровень напряжения от 0,4 до 10 кВ	13 474,36	13 474,36
С10 ^{max} Среднее значение ТП по 1-му уровню	8 609,77	8 609,77

Примечание:
1. Ставка за установку максимальной мощности устанавливается в целях покрытия затрат на дополнительное строительство (ИДС).
2. При определении ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение необходимо учитывать, что установка выделенных технических условий.

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электросетевым сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к распределительным электросетевым сетям сетевых организаций Брянской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения определяется следующим образом:

1) при отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1;$$

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

$$P = C1 + \sum(C2 * L_{ВЛ}^{i}) + \sum(C3 * L_{КВ}^{i});$$

3) при технологическом присоединении заявителей согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением переключательных распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ):

$$P = C1 + \sum(C2 * L_{ВЛ}^{i}) + \sum(C3 * L_{КВ}^{i}) + C4 * n_i + C5 * Ni + C6 * Ni;$$

где С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежатих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)) (руб./за одно присоединение);
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузоров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на 1-м уровне напряжения (руб./шт.);
С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением

распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт);

n_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$L_{i, \text{вн}}$ - суммарная протяженность воздушной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{\text{кп}}$ - суммарная протяженность кабельной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

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, индексировается следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергообеспечения), то размер платы за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с разделом VI Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденный приказом ФАС России от 29.08.2017 года №1135/17.

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Сухобитова О.Н.