



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

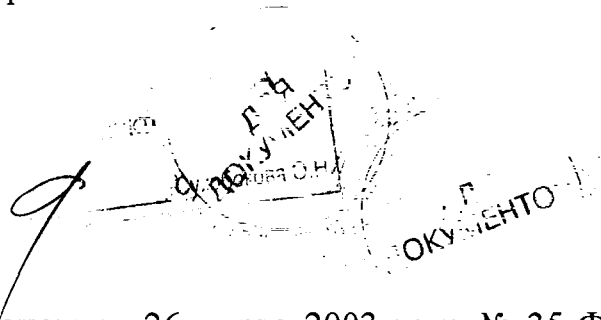
П Р И К А З

от 18 декабря 2020 года

г. Брянск

№ 31/2-пэ

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2021 год



В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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 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 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 государственного регулирования тарифов Брянской области № 31 от 18 декабря 2020 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

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 заявителю класса напряжения сетевой организации Брянской области, в которую подана заявка на осуществление технологического присоединения, составляет не более 300 метров в 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 отдельно 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 необходимого 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.

В случае если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта Заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

4. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам

энергоснабжения, 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 2021 года:

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 17 декабря 2019 года №35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 07 мая 2020 года №11/1-пэ «О внесении изменений в приказ 17 декабря 2019 года №35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 июня 2020 года №16/1-пэ «О внесении изменений в приказ 17 декабря 2019 года №35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 13 августа 2020 года №20/6-пэ «О внесении изменений в приказ 17 декабря 2019 года №35/2-пэ «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2020 год».

7. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2021 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

С.А. Косарев



КОПИЯ ВЕРНА
Инспектор
Сухобокова О.Н.



Приложение 1
к приказу Администрации государственного регулирования тарифов Брянской области
от 18 декабря 2020 года №31/2-пз

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов на 2021 год

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, (руб. за 1 присоединение):		
	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 866,90
	С _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	9 426,07
Итого:		16 292,97	

Таблица №2

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
С ₁	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	843 284,49	1 521 484,87
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 004 425,13	1 430 714,45
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 178 585,24	1 583 109,08
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
С ₂	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	x	1 658 974,61
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	x	2 665 329,27
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	x	2 816 428,31
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x	4 005 526,72
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 250 280,77	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 122 032,91	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 156 894,67	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 298 389,93	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 308 851,61	1 398 772,47
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 449 124,14	1 479 491,28
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 662 472,47	1 570 754,01
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 596 623,63	1 734 569,24
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 356 253,88	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 932 104,34	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 727 211,51	4 090 607,55
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 084 543,44	6 130 521,50
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 040 969,08	7 401 939,28
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 484 175,18	6 348 518,02

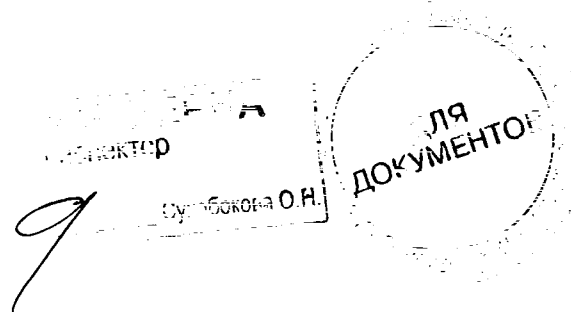
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), в том числе:			
C ₄	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	1 286 424,18
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	10 633 000,58
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), в том числе:			
C ₂	6(10)/0,4кВ		20/0,4кВ
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 402,33	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 402,33	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 392,10	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 187,60	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 362,33	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 928,71	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 798,27	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 913,75	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6 025,63	x
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт), в том числе:		
C ₄	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	12 960,00	x

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:			
C ₁	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	16 802,81	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	27 975,23	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	31 938,46	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	304 008,19

Примечание

1. Стандартизированные ставки установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.



 Директор
 О.Н. Зубокова
 ДЛЯ ДОКУМЕНТА

КОПИЯ ВЕРХНЯЯ
СТАВКА И ИНСПЕКТОР
Сухомоков О.Н.



Приложение 2
к постановлению управления государственного регулирования тарифов Брянской области
от 18 декабря 2020 года №31/2-пз

Стандартизированные тарифные ставки для расчета затрат за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских и поселковых округов, на 2021 год

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, (руб. за 1 присоединение):		
	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 866,90
	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	9 426,07
Итого:		16 292,97	

Таблица №2

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
C ₁	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	903 740,92	1 581 683,56
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 152 550,97	1 588 028,03
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 178 585,24	1 583 109,08
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км), в том числе:			
C ₂	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	x	1 658 974,61
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	x	2 665 329,27
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	x	2 816 428,31
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x	4 005 526,72
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 061 289,34	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 122 032,91	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 250 107,56	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 298 389,93	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 209 765,52	1 398 772,47
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 158 160,04	1 268 277,75
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 697 247,73	1 550 096,12
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 426 857,29	1 509 246,47
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 356 253,88	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 932 104,34	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 727 211,51	4 090 607,55
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 084 543,44	3 769 730,91
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	6 448 945,15	4 473 444,90
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 484 175,18	6 348 518,02

продолжение таблицы 2 приложения 2

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.), в том числе:			
C ₄	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	1 268 900,38
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	10 633 000,58
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП), с уровнем напряжения до 35 кв. (руб./кВт), в том числе:			
C ₅		6(10)/0,4кВ	20/0,4кВ
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 817,08	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 804,49	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 234,28	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 558,59	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 720,39	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 032,61	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 495,75	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 777,42	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6 025,63	x
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт), в том числе:			
C ₄	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	12 960,00	x

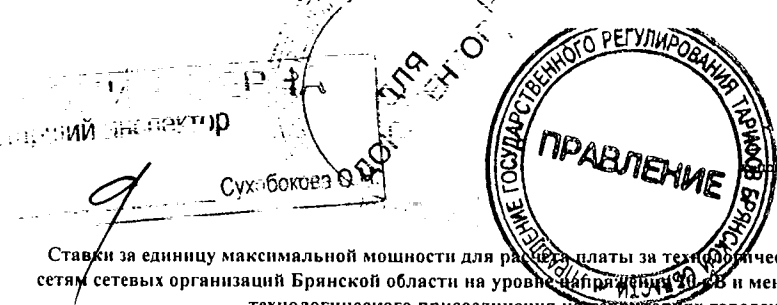
Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета), в том числе:			
C ₄	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	16 790,96	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	29 052,54	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	30 298,67	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	349 577,33

Примечание:

1. Стандартизированные ставки установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Ст. 107.1 КоАП РФ
 СУХОБОВА О.Н.
 ДОК. 11.01.2019



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на уровне напряжения 0,4 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт для случаев технологического присоединения на территориях городских населенных пунктов на 2021 год

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, (руб./кВт), в т.ч.:					
С ₁ ^{max}	диапазон мощности	до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	
	С _{1.1}	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	876,10	103,87	25,56
	С _{1.2}	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 202,61	142,59	35,10
	Итого:	2 078,71	246,46	60,66	

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт), в том числе:			
С ₂ ^{max}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 885,84	1 879,35
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 262,37	3 711,85
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 714,34	x
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт), в том числе:			
С ₃ ^{max}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	x	543,73
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x	1 042,48
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	6 259,17	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	2 177,51	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	2 414,48	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 810,48	1 538,65
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 966,06	2 567,18
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 688,04	4 031,58
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	3 851,77	3 207,41
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 699,39	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 765,82	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	11 586,22	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 210,91	2 374,07
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 879,27	1 716,99
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 810,91	2 265,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт), в том числе:			
С ₄ ^{max}	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	3 298,52
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	10 093,02


Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кв. (руб./кВт), в том числе:			
	6(10)/0,4кВ	20/0,4кВ	
C _г ^{мн}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 402,33	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 402,33	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 392,10	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 187,60	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 362,33	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 928,71	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 798,27	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 913,75	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6 025,63	x
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт), в том числе:		
C _г ^{мн}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	12 960,00	x

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт), в том числе:			
C _г ^{мн}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	2 304,50	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1 120,43	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	290,05	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	1 305,96

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор

 Сухебокова О.Н.



КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор

Сухоборина О.А.

ДОКУМЕНТ



Приложение 4
к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области
от 18 декабря 2020 года №31/2-пз

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощностью менее 670 кВт для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, на 2021 год

Таблица №1

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, (руб./кВт), в т.ч.:					
С ^{max}	диапазон мощности	до 15 кВт (включительно)	от 15 кВт до 150 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	
	С _{1.1}	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	876,10	103,87	25,56
	С _{1.2}	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	1 202,61	142,59	35,10
Итого:		2 078,71	246,46	60,66	

Таблица №2

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ
		от 150 кВт до 670 кВт (включительно)	от 150 кВт до 670 кВт (включительно)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт), в том числе:			
С ₁ ^{max}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	7 832,95	7 494,21
	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 813,30	4 085,65
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт), в том числе:			
С ₁ ^{max}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	x	543,73
	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x	1 042,48
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	3 454,01	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	2 177,51	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	4 637,50	x
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	32 663,67	1 538,65
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 956,52	2 320,73
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 676,38	18 278,63
	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 505,40	18 563,73
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	6 699,39	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	4 765,82	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	11 586,22	x
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	8 210,91	5 600,74
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 932,90	4 989,03
	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 810,91	2 265,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт), в том числе:			
С ₄ ^{max}	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	16 180,61
	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	10 093,02

Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кв. (руб./кВт), в том числе:			
	6(10)/0,4кВ	20/0,4кВ	
С ₃ ^{мн}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	5 817,08	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 804,49	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 234,28	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	4 558,59	x
	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 720,39	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 032,61	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 495,75	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	5 777,42	x
	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	6 025,63	x
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ (руб./кВт), в том числе:		
С ₄ ^{мн}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	12 960,00	x

Таблица №3

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении		
	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже	Уровень напряжения 1-20 кВ	
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт), в том числе:			
С ₅ ^{мн}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	1 918,97	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	1 854,42	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	338,15	x
	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	x	176,73

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности установлены в ценах периода регулирования без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

КОПИЯ ВЕРНА
 Старший инспектор
 Сухобоксва О.Н.

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

КОПИЯ
Старший инспектор

Сухобокова О.

ДЛЯ
МЕНЕ



Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим 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 электрическим 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»:

$$P = C1 + C8 * q_i ;$$

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

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C8 * q_i ;$$

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

$$P = C1 + \sum_i (C2 * L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C3 * L_i^{КЛ}) + C4 * n_i + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q_i ;$$

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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C4$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5$ - 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);

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

q_i – количество точек учета, шт.;

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

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

$L_i^{ВЛ}$ - суммарная протяженность воздушной линии на i -том уровне напряжения, строительство которой предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_i^{КЛ}$ - 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, 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).

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 энергоснабжения), 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.

КС
Старший инспектор