



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от 18 декабря 2014 г.

№ 54/48-пэ

г. Брянск

Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2015 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 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 службы по тарифам Российской Федерации от 11.09.2012 года № 209-э/1 «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 28.01.2013 года № 45 «О переименовании комитета государственного регулирования тарифов Брянской области», **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

2

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 Приложению 1;

1.2 ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно Приложениям 2.1.-2.3.

Плата за технологическое присоединение при использовании ставок за единицу максимальной мощности рассчитывается как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки $C1$ и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и ставки за единицу максимальной мощности на выполнение мероприятий «последней мили», указанных в Приложении 2 к настоящему приказу, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

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 3.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили», Заявитель выбирает способ расчета платы за технологическое присоединение объекта к электрическим сетям исходя из пункта 1.1. настоящего приказа (путем стандартизированных ставок за объем выполняемых работ) или в соответствии с пунктом 1.2. настоящего приказа (путем применения ставок за единицу максимальной мощности).

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. Плата за технологическое присоединение для заявителей, не относящихся к льготной категории, в случаях, не указанных в данном приказе, устанавливается органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов по индивидуальному проекту.

6. Признать утратившими силу с 1 января 2015 года:

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 декабря 2013 года №47/2-1тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 30 декабря 2013 года №47/2-3тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Брянскблэлектро»;

- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской

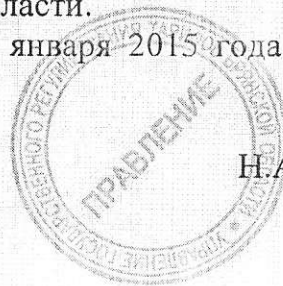
3

области от 30 декабря 2013 года №47/2-4тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» на территории Брянской области.

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник управления

Н.А. Калок



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области

Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении										
Наименование ставки	Уровень напряжения 0,4 кВ					Уровень напряжения 6-10 кВ				
	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоснабжающих организаций и иных лиц, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнению мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:										
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий										
Заявитель (ТУ)										
C ₁		889,09	220,80	23,84	3,14	1,13	889,09	220,80	23,84	3,14
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		504,98	94,61	12,00	0,65	504,98	94,61	12,00	1,75
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	X	X	8,91	1,33	0,47	X	X	8,91	1,33
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	683,79	159,33	16,95	2,08	0,74	683,79	159,33	16,95	2,08
	Итого:	2077,86	474,74	61,69	8,30	2,98	2077,86	474,74	61,69	8,30
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)										
C ₂	Строительство ВЛ									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	159 307,49					171 448,69			
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	79 653,75					85 724,35			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)										
	Строительство КЛ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией (с учетом проведения работ методом ГНБ)	159307,49								
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	186 402,17								
C ₃	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	93 201,09					123 368,61			
	Строительство КЛ силовым кабелем АПвПу 4х185 (4 кабеля 1х185) или АПвПу 4х240 (4 кабеля 1х240) (с учетом проведения работ методом ГНБ)	186 402,17								
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года						246 737,21			
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года						442939,69			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)										
C ₄	Строительство ТП, РТП, РП, ПС									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года						221469,85			
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	338,85					677,69			
Примечание:										

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные стандартизированные ставки С2, С3, С4 установлены в базовых ценах 2001 года и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
3. Приведение удельной стоимости строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций Брянской области из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости для субъектов Российской Федерации (Брянской области) на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года для группы "Прочие объекты", рекомендуемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
4. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям филиала ОАО "БРСК Центра" - "Брянскэнерго" на 2015 год

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении									
	Уровень напряжения 0,23-0,4 кВ					Уровень напряжения 6-10 кВ				
	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно
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, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:										
C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	889,09	220,80	23,84	3,14	1,13		220,80	23,84	3,14
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	504,98	94,61	12,00	1,75	0,65		94,61	12,00	1,75
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	X	X	8,91	1,33	0,47	X	X	8,91	1,33
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	683,79	159,33	16,95	2,08	0,74		159,33	16,95	2,08
	Итого:	2077,86	474,74	61,69	8,30	2,98		474,74	61,69	8,30
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)										
C ₂	Строительство ВЛ									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	38 134,05	17 838,96	7 529,08	4 478,24	1 610,88		17 838,96	7 529,08	4 478,24
C ₃	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	19 067,03	8 919,48	7 529,08	4 478,24	1 610,88		8 919,48	7 529,08	4 478,24
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)									
C ₃	Строительство КЛ с изоляцией кабелей с бумажной (бумажно-пронитанной) изоляцией (с учетом проведения работ методом ГНБ)									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	33 298,01	3 746,03	60 393,10	2 819,59	1 061,77		3 746,03	60 393,10	2 819,59
C ₄	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	16 649,01	1 873,02	60 393,10	2 819,59	1 061,77		1 873,02	60 393,10	2 819,59
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)									
C ₄	Строительство ТП, РТП, РП, ПС									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года									
C ₄	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	2212,66		4425,32		4425,32		2212,66		4425,32

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности C₁, C₂, C₃, C₄ указаны в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении тарифных ставок за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям ООО "Брянскоблэнерго" на 2015 год

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении									
	Уровень напряжения 0,23-0,4 кВ					Уровень напряжения 6-10 кВ				
	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:										
C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	889,09	220,80	23,84	3,14	1,13		889,09	220,80	3,14
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	504,98	94,61	12,00	1,75	0,65		504,98	12,00	1,75
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергоспринимающих устройств Заявителя	X	X	8,91	1,33	0,47	X	8,91	X	1,33
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	683,79	159,33	16,95	2,08	0,74		683,79	16,95	2,08
	Итого:	2077,86	474,74	61,69	8,30	2,98		2077,86	474,74	8,30
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)										
C ₂	Строительство ВЛ									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	19 803,09	37 444,08	7 801,99	4 478,24	1 610,88		19 803,09	37 444,08	4 478,24
C ₃	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	9 901,55	18 722,04	7 801,99	4 478,24	1 610,88		9 901,55	18 722,04	4 478,24
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)										
C ₃	Строительство КЛ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией (с учетом проведения работ методом ГНБ)									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	33 298,01	31 865,24	52 299,83	2 819,59	1 061,77		33 298,01	31 865,24	2 819,59
C ₄	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	16 649,00	15 932,62	52 299,83	2 819,59	1 061,77		16 649,00	15 932,62	2 819,59
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)										
C ₄	Строительство ТП, РТП, РП, ПС									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года									
C ₄	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	2212,66		4425,32		4425,32		2212,66		4425,32

Примечание:

1. Ставки за единицу максимальной мощности C₁, C₂, C₃, C₄ указаны в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. При применении тарифных ставок за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2015 год¹

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении									
	Уровень напряжения 0,23-0,4 кВ					Уровень напряжения 6-10 кВ				
	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно	до 15 кВт включительно	от 15 кВт до 150 кВт включительно	от 150 кВт до 670 кВт включительно	от 670 кВт до 5000 кВт включительно	от 5000 кВт до 8900 кВт включительно
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, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:										
C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	889,09	220,80	23,84	3,14	1,13				
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	504,98	94,61	12,00	1,75	0,65				
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	X	X	8,91	1,33	0,47				
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	683,79	159,33	16,95	2,08	0,74				
	Итого:	2077,86	474,74	61,69	8,30	2,98				
C ₂	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)									
	Строительство ВЛ									
C ₃	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	21514,73	29369,68	7639,75	4478,24	1610,88				
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	10757,37	14684,84	7639,75	4478,24	1610,88				
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)									
	Строительство КЛ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией									
	(с учетом проведения работ методом ГНБ)									
C ₄	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года	33298,01	26722,97	53738,60	2819,59	1061,77				
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	16649,01	13361,49	53738,60	2819,59	1061,77				
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)									
	Строительство ТП, РП, РП, ПС									
	с 01.01.2015 года по 30.09.2015 года									
	с 01.10.2015 года по 31.12.2015 года	2212,66		4425,32		2212,66			4425,32	

Примечание:

1. Данное приложение применяется к сетевым организациям Брянской области, за исключением филиала ОАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" и ООО "Брянскоблэлектро".
2. Ставки за единицу максимальной мощности C₁, C₂, C₃, C₄ указаны в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
3. При применении тарифных ставок за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

**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 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»:

$$P = C1 \cdot N_i;$$

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

$$P = C1 \cdot N_i + \sum_i (C2 \cdot L_i^{ВЛ} \cdot z_{изм.ст.}) + \sum_i (C3 \cdot L_i^{КЛ} \cdot z_{изм.ст.});$$

3) при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C1 \cdot N_i + \sum_i (C2 \cdot L_i^{ВЛ} \cdot z_{изм.ст.}) + \sum_i (C3 \cdot L_i^{КЛ} \cdot z_{изм.ст.}) + C4 \cdot N_i \cdot z_{изм.ст.},$$

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 (Приложение 1), руб./кВт;

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

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

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (Приложение 1), руб./кВт.

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;

$Z_{изм.ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года для группы «Прочие объекты», определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.