



УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

от « 27 » декабря 2016 г.

г. Брянск

№ 40/1-пэ

**Об установлении платы за
технологическое присоединение к
распределительным электрическим
сетям сетевых организаций Брянской
области на 2017 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», и на основании протокола правления управления № 40 от 27 декабря 2016 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 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 Приложениях 2.1.-2.3. 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 в соответствии с действующим законодательством.

6. Ставки установлены равными для постоянной и временной схем электроснабжения.

7. Признать утратившим силу с 01 января 2017 года:

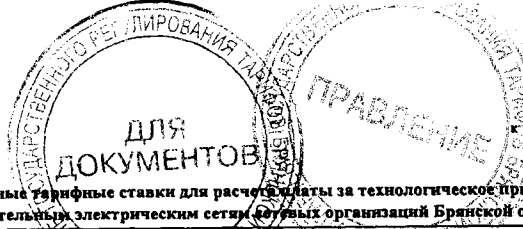
- приказ управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 25 декабря 2015 года №42/8-пз «Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2016 год»;

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2017 года и подлежит официальному опубликованию.

Врио по руководству
УГРТ Брянской области



М.А. Ерохин



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

Наименование ставки		Средняя стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении к распределительным электрическим сетям сетевых организаций бумажной изоляцией									
		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	свыше 5000 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	свыше 5000 кВт
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.:											
C1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заказчику (ТУ)	1 000,18	215,05	29,17	3,19	1,56	1 000,18	215,05	29,17	3,19	1,56
	Проверка сетевой организацией выполнения Заказчиком ТУ	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заказчика	X	X	X	1,43	0,79	X	X	X	1,43	0,79
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12
	Итого:	2 381,88	511,31	68,51	8,63	4,44	2 381,88	511,31	68,51	8,63	4,44
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)											
C2	Строительство ВЛ по новым опорам										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	84 721,50					98 350,68				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	Строительство ВЛ совместным подвесом по существующим опорам										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	30 915,94					61 831,88				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					61 831,88				
	Строительство ВЛ совместным подвесом по дополнительным опорам										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	53 751,57					107 503,14				
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					107 503,14					
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)											
C3	Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	107 006,96					114 078,63				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем АПвПв 1х240										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	x					208 543,02				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	457 293,80					467 573,49				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем АПвПв 1х240										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	x					641 893,48				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)											
	Строительство ТП, РТП, РП, ПС										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	339,92					679,83				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./шт)											
C4	установка КРУН										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	x					78 118,81				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	установка реклоузера										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	x					73 583,37				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	установка разъединителя										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	x					3331,92				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				
	установка автоматического выключателя										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	533,59					1 067,17				
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x					x				

Примечание:

1. Стандартизированная ставка C1 указана в текущих ценах и без учета налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Стандартизированные ставки C2, C3, C4 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 субъекта 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.
5. В стоимость строительства ВЛ-6-10кВ включена установка двух разъединителей.
6. В стоимость строительства кабельных линий открытым способом включены затраты на разборку и устойство асфальто-бетонного покрытия.



Приложение 2.1.
к приказу управления государственного регулирования тарифов Брянской области
от 27 декабря 2016 года № 40/1-гп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям филиала ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" на 2017 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 исключительно	от 15 кВт до 150 кВт исключительно	от 150 кВт до 670 кВт исключительно	от 670 кВт до 5000 кВт исключительно	свыше 5000 кВт	до 15 кВт исключительно	от 15 кВт до 150 кВт исключительно	от 150 кВт до 670 кВт исключительно	от 670 кВт до 5000 кВт исключительно	свыше 5000 кВт
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.:										
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	x	x	x	1,43	0,79	x	x	x	1,43	0,79
Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройства в электрической сети	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12
Итого:	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)										
Строительство ВЛ по новым опорам										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	8 224,34	5 027,56	7 405,47	x	x	36 777,16	10 849,31	23 062,53	3 787,40	x
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x		7 405,47	x	x	x		23 062,53	3 787,40	x
Строительство ВЛ совместным подвесом по существующим опорам										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	3 637,78	1 226,39	86,16	x	x			x		
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x		86,16	x	x			x		
Строительство ВЛ совместным подвесом по дополнительным опорам										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	1 897,43	2 023,93	612,07	x	x			x		
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	x		612,07	x	x			x		
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)										
Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем АПвП2г-1х240										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года			x			x	2 126,68	7 495,42	1 408,37	644,14
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года			x			x	x	7 495,42	1 408,37	644,14
Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем АПвП2г-1х240										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года			x			x	77 306,63	12 947,91	536,05	212,43
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года			x			x	x	12 947,91	536,05	212,43
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)										
Строительство ТП, РПЦ, РП, ПС										
с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года		2 399,80		4 799,60			2 399,80		4 799,60	
с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года		x		4 799,60			x		4 799,60	

Примечание:

- Ставки за единицу максимальной мощности C1, C2, C3, C4 указаны в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
- При применении тарифных ставок за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
- В стоимость строительства ВЛ-6-10кВ включена установка двух разъединителей.
- В стоимость строительства кабельных линий открытым способом включены затраты на разборку и устойство асфальто-бетонного покрытия.



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям ООО "БрянскЭлектро" на 2017 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	свыше 5000 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	свыше 5000 кВт
C ₁	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.:										
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	х	х	х	1,43	0,79	х	х	х	1,43	0,79
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12
	Итого:	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44
C ₂	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)										
	Строительство ВЛ по новым опорам										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	9 104,28	12 114,96	20 167,47	5 554,85	1 560,35	9 104,28	12 114,96	20 167,47	5 554,85	1 560,35
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	х		20 167,47	5 554,85	1 560,35	х	х	20 167,47	5 554,85	1 560,35
C ₃	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи										
	Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	35 604,30	4 459,68	10 585,16	3 215,02	824,63	35 604,30	4 459,68	10 585,16	3 215,02	824,63
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	х		10 585,16	3 215,02	824,63	х		10 585,16	3 215,02	824,63
	Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	14 011,65	3 788,21	2 041,64	59,89	14,61	14 011,65	3 788,21	2 041,64	59,89	14,61
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	х		2 041,64	59,89	14,61	х		2 041,64	59,89	14,61
C ₄	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)										
	Строительство ТП, РТП, РП, ПС										
	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года	2 399,80		4 799,60			2 399,80		4 799,60		
	с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года	х		4 799,60			х		4 799,60		

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.

стоимость строительства ВЛ-6-10кВ включена установка двух разъединителей.

4. В стоимость строительства кабельных линий открытым способом включены затраты на разборку и устойство асфальто-бетонного покрытия.

3. В

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Попова А.А.



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2017 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	свыше 5000 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	свыше 5000 кВт
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 выполнению мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:											
C ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технологических условий Заявителю (ТУ)	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56	1000,18	215,05	29,17	3,19	1,56
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97	607,59	129,56	17,27	1,84	0,97
	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора в осмотре энергопринимающих устройств Заявителя	x	x	x	1,43	0,79	x	x	x	1,43	0,79
	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройства в электрической сети	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12	774,11	166,70	22,07	2,17	1,12
	Итого:	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44	2381,88	511,31	68,51	8,63	4,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий (руб./кВт)											
C ₂	Строительство ВЛ по новым опорам	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		9 679,09	9 518,72	19 808,54	4 629,04	1 560,35	9 679,09	9 518,72	19 808,54	4 629,04	1 560,35
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Строительство ВЛ совместным подвесом по существующим опорам	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		3 637,78	1 226,39	86,16	x	x	x				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Строительство ВЛ совместным подвесом по дополнительным опорам	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		1 897,43	2 023,93	612,07	x	x	x				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
C ₃	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)										
	Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		35 604,30	4 459,68	10 585,16	3 215,02	824,63	35 604,30	4 459,68	10 585,16	3 215,02	824,63
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Строительство КЛ открытым способом силовым кабелем АПвП2г 1х240	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		x					x				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем с бумажной (бумажно-пропитанной) изоляцией	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		14 011,65	3 788,21	2 041,64	59,89	14,61	14 011,65	3 788,21	2 041,64	59,89	14,61
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
	x					x					
C ₄	Строительство КЛ методом ГНБ силовым кабелем АПвП2г 1х240	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		x					x				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт)										
	Строительство ТП, РТП, РП, ПС	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		2 399,80					2 399,80				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
		x					x				
	Строительство ТП, РТП, РП, ПС	с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года					с 01.01.2017 года по 30.09.2017 года				
		2 399,80					2 399,80				
		с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года					с 01.10.2017 года по 31.12.2017 года				
	x					x					

Примечание:

1. Данное приложение применяется к сетевым организациям Брянской области, за исключением филиала ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго" и ООО "БрянскЭлектро".
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.
4. В стоимость строительства ВЛ-6-10кВ включена установка двух разъединителей.
5. В стоимость строительства кабельных линий открытым способом включены затраты на разборку и устойство асфальто-бетонного покрытия.

КОПИЯ ВЕРНА
Старший инспектор
Потова А.Д.



КОПИЯ ВЕРНА

Старший инспектор

Попова А.Д.

Приложение 3

к приказу управления государственного
регулирования тарифов Брянской области
от 27 декабря 2016 года № 40/1-пз

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.

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, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития РФ 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-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития РФ 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.