



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2019 года

г. Липецк

№ 51/2

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2020 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», «Правилами 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», утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», распоряжением администрации Липецкой области от 27 июля 2010 года № 280-р «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 51/2 управление энергетикой и тарифов Липецкой области **постановляет:**

1. Установить и ввести в действие для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, кроме заявителей, указанных в постановлении управления энергетикой и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года № 49/6, с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки (приложение 1);
- 2) ставки платы за единицу мощности (приложение 2);
- 3) формулы платы за технологическое присоединение (приложение 3).

2. Установить для филиала ПАО «МРСК Центра» - «Липецкэнерго»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2020 год – **135 271,39 тыс. руб.** (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2020 год – **56 169,60 тыс. руб.** (без НДС).

3. Установить для АО «ЛГЭК»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2020 год – **123 891,63 тыс. руб.** (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2020 год – **59 027,31 тыс. руб.** (без НДС).

4. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2020 год – **34,64 тыс. руб.** (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2020 год – **102,37 тыс. руб.** (без НДС).

5. Установить для ПАО «НЛМК» плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии, на 2020 год – **12,01 тыс. руб.** (без НДС).

6. Признать утратившими силу с 01 января 2020 года постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2018 года № 55/7 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2019 год» («Липецкая газета», 2018, 28 декабря, 2019, 14 февраля, 5 апреля).

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 1
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизованных тарифных
ставок, ставок платы за единицу мощности и
формулы платы за технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, осуществляющих свою деятельность
на территории Липецкой области, на 2020 год»

**Стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области**

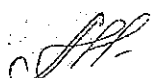
Таблица 1

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки (руб. за одно присоединение без НДС)	
		по постоянной схеме электроснабжения	по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)
1	C ₁ – стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	12 006,00	12 006,00
		12 006,00	12 006,00
2	C _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	5 008,00	5 008,00
		5 008,00	5 008,00
3	C _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	6 998,00	6 998,00
		6 998,00	6 998,00

Таблица 2

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки								
		0,22-0,38 кВ		6-10 кВ		35 кВ		110 кВ		
		Территории населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
1	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи по виду используемого материала в расчете на 1 км линий – (руб./км без НДС), в том числе:									
	– сечение провода до 50 мм ² (включительно)		1 279 679,0	1 279 679,0	1 808 844,0	1 808 844,0	-	-	-	-
	– сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		1 305 632,0	1 305 632,0	1 839 206,0	1 839 206,0	-	-	-	-
	– сечение провода свыше 100 мм ²		1 502 639,0	1 502 639,0	1 839 206,0	1 839 206,0	-	-	-	-
	ВЛ 35 кВ		-	-	-	-	4 172 146,0	4 172 146,0	-	-
ВЛ 110 кВ		-	-	-	-	-	-	7 992 782,0	7 992 782,0	
2	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи по виду используемого материала и способа выполнения работ в расчете на 1 км линий – (руб./км без НДС), в том числе:									
	одножильный кабель в траншеях, галереях и эстакадах	– сечение кабеля до 100 мм ² (включительно)	-	-	2 678 605,0	2 678 605,0	-	-	-	-
		– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)	-	-	2 770 792,0	2 770 792,0	4 677 857,0	4 677 857,0	19 898 481,0	19 898 481,0
		– сечение кабеля свыше 200 мм ²	-	-	2 815 174,0	2 815 174,0	4 677 857,0	4 677 857,0	19 898 481,0	19 898 481,0
	многожильный кабель в траншеях, галереях и эстакадах	– сечение кабеля до 50 мм ² (включительно)	1 697 662,0	1 697 662,0	2 047 394,0	2 047 394,0	-	-	-	-
– сечение кабеля от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		2 475 241,0	2 475 241,0	2 708 769,0	2 708 769,0	-	-	-	-	
– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)		3 341 398,0	3 341 398,0	2 808 595,0	2 808 595,0	-	-	-	-	
– сечение кабеля свыше 200 мм ²		2 732 644,0	2 732 644,0	2 887 819,0	2 887 819,0	-	-	-	-	
прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения		6 979 784,0	6 979 784,0	8 273 053,0	8 273 053,0	13 266 455,0	13 266 455,0	22 248 495,0	22 248 495,0	
3	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) – (руб./шт. без НДС), в том числе:									
	реклоузер	-	-	677 550,0	677 550,0	-	-	-	-	
распределительный пункт (РП)		-	-	21 525 726,0	21 525 726,0	-	-	-	-	
4	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ – (руб./кВт без НДС), в том числе:									
	однотрансформаторные	– до 100 кВА (включительно)	5 510,0	5 510,0	-	-	-	-	-	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	3 978,0	3 978,0	-	-	-	-	-	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	2 092,0	2 092,0	-	-	-	-	-	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	2 604,0	2 604,0	-	-	-	-	-	-
		– свыше 900 кВА	2 372,0	2 372,0	-	-	-	-	-	-
– свыше 900 кВА		7 568,0	7 568,0	-	-	-	-	-	-	
5	двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	– до 100 кВА (включительно)	14 376,0	14 376,0	-	-	-	-	-	
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	9 415,0	9 415,0	-	-	-	-	-	
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	5 502,0	5 502,0	-	-	-	-	-	
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	4 732,0	4 732,0	-	-	-	-	-	
		– свыше 900 кВА	7 568,0	7 568,0	-	-	-	-	-	
		– свыше 900 кВА	7 568,0	7 568,0	-	-	-	-	-	
6	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ – (руб./кВт без НДС), в том числе:									
	распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	-	-	7 737,0	7 737,0	-	-	-	-	
7	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) – (руб./кВт без НДС), в том числе:									
	ПС 35 кВ	-	-	-	-	21 646,0	21 646,0	-	-	
ПС 110 кВ		-	-	-	-	-	-	44 785,0	44 785,0	

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 2
к постановлению управления
энергетики и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок, ставок платы за единицу
мощности и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на
территории Липецкой области, на 2020 год»

**Ставки платы за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(максимальной мощностью менее 8900 кВт (включительно) и на уровне напряжения ниже 35 кВ)**


Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки платы за единицу мощности	Ставки для расчета платы, руб./кВт без НДС				
		Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов		
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт	до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт	
1	C ₁ Ставка платы за единицу мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения	980,0	97,0	980,0	97,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	980,0	97,0	980,0	97,0
2	C _{1.1} – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения	338,0	34,0	338,0	34,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	338,0	34,0	338,0	34,0
3	C _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения	642,0	63,0	642,0	63,0
		по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)	642,0	63,0	642,0	63,0

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы, руб./кВт без НДС				
		0,22-0,38 кВ		6-10 кВ		
		Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
1	C ₂ Строительство воздушных линий электропередачи, в том числе: воздушные линии электропередачи	4 092,0	4 092,0	4 113,0	4 113,0	
		Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:				
2	C ₃ прокладка кабельной линии в траншеях, галереях и эстакадах прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения	3 793,0	3 793,0	3 967,0	3 967,0	
		5 765,0	5 765,0	6 801,0	6 801,0	
3	C ₄ Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), в том числе: реклоузер распределительный пункт (РП)	-	-	1 349,0	1 349,0	
		-	-	10 556,0	10 556,0	
4	C ₅ Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: однотрансформаторные	– до 100 кВА (включительно)	5 510,0	5 510,0	-	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	3 978,0	3 978,0	-	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	2 092,0	2 092,0	-	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	2 604,0	2 604,0	-	-
		– свыше 900 кВА	2 372,0	2 372,0	-	-
5	C ₅ двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	– до 100 кВА (включительно)	14 376,0	14 376,0	-	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	9 415,0	9 415,0	-	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	5 502,0	5 502,0	-	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	4 732,0	4 732,0	-	-
		– свыше 900 кВА	7 568,0	7 568,0	-	-
6	C ₆ Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	-	-	7 737,0	7 737,0	
		-	-	-	-	

Начальник управления



А.В. Соковых

Приложение 3
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок, ставок платы за
единицу мощности и формул платы за
технологическое присоединение к
электрическим сетям территориальных
сетевых организаций, осуществляющих
свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2020 год»

Формулы платы за технологическое присоединение

1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, рассчитывается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (пункт 16 приказа ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания)), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как:

$$P = C_1, \text{ (руб.)},$$

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб. на одно присоединение);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}), \text{ (руб.)},$$

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} * P) + \sum_{s,t} (C_{5(s,t)} * N) + C_{6(s,t)} * N + C_{7(s,t)} * N, \text{ (руб.)},$$

где:

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – 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 на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

г) 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб.)},$$

где:

n - количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

3. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств составляет:

$$P = 550 * n, \text{ (руб.)},$$

где:

n - количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом

земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Начальник управления



А.В. Соковых