



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

25 декабря 2018 года

г.Липецк

№ 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**

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» 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 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 год – **180 301,55 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 2019 год – **58 817,97 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 2019 год – **45 556,97 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 2019 год – **5 450,21 тыс. руб.** (без НДС).

4. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области 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 2019 год – **57,74 тыс. руб.** (без НДС).

5. Признать утратившими силу с 01 января 2019 года постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 27 декабря 2017 года № 52/2 «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 2018 год» («Липецкая газета», 2017, 29 декабря).

Начальник управления



А.В. Соковых



Приложение 1
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 2019 год»

**Стандартизированные 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)
1	C ₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения 12 006,00
		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) 12 006,00
2	C _{1.1} – подготовка и выдачи сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения 5 008,00
		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) 5 008,00
3	C _{1.2} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения 6 998,00
		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) 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 городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи по вилу используемого материала в расчете на 1 км линий – (руб./км без НДС), в том числе:											
		– сечение провода до 50 мм ² (включительно)		1 228 628,00	1 228 628,00	1 760 770,00	1 760 770,00	-	-	-	-		
		– сечение провода от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		1 257 461,00	1 257 461,00	1 780 422,00	1 780 422,00	-	-	-	-		
		– сечение провода свыше 100 мм ²		1 466 496,00	1 466 496,00	-	-	-	-	-	-		
		ВЛ 35 кВ		-	-	-	-	4 050 628,00	4 050 628,00	-	-		
		ВЛ 110 кВ		-	-	-	-	-	-	7 759 983,00	7 759 983,00		
2	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи по вилу 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)		-	-	2 595 547,00	2 595 547,00	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)		-	-	2 688 788,00	2 688 788,00	-	-	-	-
				– сечение кабеля свыше 200 мм ²		-	-	2 805 678,00	2 805 678,00	-	-	-	-
		многожильный кабель	в траншеях, галереях и эстакадах	– сечение кабеля до 50 мм ² (включительно)		1 647 723,00	1 647 723,00	1 997 771,00	1 997 771,00	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 50 мм ² до 100 мм ² (включительно)		2 416 763,00	2 416 763,00	2 590 493,00	2 590 493,00	-	-	-	-
				– сечение кабеля от 100 мм ² до 200 мм ² (включительно)		2 246 237,00	2 246 237,00	2 683 788,00	2 683 788,00	-	-	-	-
				– сечение кабеля свыше 200 мм ²		2 625 433,00	2 625 433,00	2 766 400,00	2 766 400,00	-	-	-	-
		прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения		6 749 471,00	6 749 471,00	7 960 268,00	7 960 268,00	-	-	-	-		
3	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) – (руб./шт. без НДС), в том числе:											
		реклоузер		-	-	645 253,00	645 253,00	-	-	-	-		
		распределительный пункт (РП)		-	-	20 898 764,00	20 898 764,00	-	-	-	-		
4	C ₅	Стандартизированная 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)		4 864,00	4 864,00	-	-	-	-	-	-	
			от 100 до 250 кВА (включительно)		3 843,00	3 843,00	-	-	-	-	-	-	
			от 250 до 500 кВА (включительно)		2 037,00	2 037,00	-	-	-	-	-	-	
			от 500 до 900 кВА (включительно)		2 534,00	2 534,00	-	-	-	-	-	-	
			свыше 900 кВА		2 298,00	2 298,00	-	-	-	-	-	-	
		двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне	– до 100 кВА (включительно)		13 957,00	13 957,00	-	-	-	-	-	-	
от 100 до 250 кВА (включительно)			9 079,00	9 079,00	-	-	-	-	-	-			
5	C ₅	от 250 до 500 кВА (включительно)		5 235,00	5 235,00	-	-	-	-	-	-		
		от 500 до 900 кВА (включительно)		4 589,00	4 589,00	-	-	-	-	-	-		
		свыше 900 кВА		7 333,00	7 333,00	-	-	-	-	-	-		
6	C ₆	Стандартизированная 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)		-	-	7 512,00	7 512,00	-	-	-	-		
7	C ₇	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) – (руб./кВт без НДС), в том числе:											
		ПС 35 кВ		-	-	-	-	21 016,00	21 016,00	-	-		
		ПС 110 кВ		-	-	-	-	-	-	43 481,00	43 481,00		

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 2019 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 стандартизированной тарифной ставки	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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения	980,00	97,00	980,00	97,00
			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)	980,00	97,00	980,00	97,00
2	C _{1.1}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения	338,00	34,00	338,00	34,00
			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)	338,00	34,00	338,00	34,00
3	C _{1.2}	– проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения	642,00	63,00	642,00	63,00
			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)	642,00	63,00	642,00	63,00

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставка 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	3 969,00	3 969,00	3 980,00	3 980,00
2	C ₃ Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе: прокладка кабельной линии в траншеях, галереях и эстакадах прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения	3 686,00	3 686,00	3 848,00	3 848,00
		5 619,00	5 619,00	6 604,00	6 604,00
3	C ₄ Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), в том числе: реклоузер распределительный пункт (РП)	-	-	1 297,00	1 297,00
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)	4 864,00	4 864,00	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	3 843,00	3 843,00	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	2 037,00	2 037,00	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	2 534,00	2 534,00	-
		– свыше 900 кВА	2 298,00	2 298,00	-
5	C ₅ двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	– до 100 кВА (включительно)	13 957,00	13 957,00	-
		– от 100 до 250 кВА (включительно)	9 079,00	9 079,00	-
		– от 250 до 500 кВА (включительно)	5 235,00	5 235,00	-
		– от 500 до 900 кВА (включительно)	4 589,00	4 589,00	-
		– свыше 900 кВА	7 333,00	7 333,00	-
6	C ₆ Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	-	-	7 512,00	7 512,00

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 2019 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:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{B/I}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{K/I}), \text{ (руб.)},$$

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);

$L_{s,t}^{B/I}$ – 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);

$L_{s,t}^{K/I}$ – 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:

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

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);

$L_{s,t}^{BJL}$ – 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);

$L_{s,t}^{KL}$ – 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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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.

Начальник управления



А.И. Соковых

КОПИЯ
ВЕРНА
Алекс

КОПИЯ
ВЕРНА



Утверждаю:
Начальник управления
энергетики и тарифов
Липецкой области

А.В. Соковых

Протокол №55/7

г. Липецк

от 25 декабря 2018 года

заседания коллегии управления энергетики и тарифов Липецкой области по вопросу утверждения 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

Заседание вел:

Начальник управления

Соковых А.В.

Присутствовали:

Член коллегии

Крылова С.Д.

Член коллегии

Востриков К.В.

Член коллегии

Дедаев А.А.

Член коллегии

Завертяев А.В.

Член коллегии

Ковырзанова Т.А.

Член коллегии

Соломыкин Г.П.

Член коллегии – представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Нефф А.Д.

Член коллегии – представитель УФАС России по Липецкой области (право совещательного голоса)

Копылова К.Г.

Главный консультант отдела электроэнергетики управления энергетики и тарифов Липецкой области

Попова С.В.

Заместитель директора по экономике и финансам филиала ПАО «МРСК Центра»–«Липецкэнерго» (доверенность № Д-ЛП/35 от 25.05.2018 г.)

Козодерова С. С.

Заместитель директора по реализации и развитию услуг филиала ПАО «МРСК Центра»–«Липецкэнерго» (доверенность № Д-ЛП/188 от 25.06.2018 г.)

Ветров С.А.

Начальник управления правового обеспечения
филиала ПАО «МРСК Центра»–«Липецкэнерго»
(доверенность № Д-ЛП/38 от 25.05.2018 г.)

Бурлакова Л.А.

Начальник отдела тарифообразования
филиала ПАО «МРСК Центра»–«Липецкэнерго»

Посохова Л.Г.

Заместитель генерального директора по капитальному
строительству АО «ЛГЭК» (доверенность № 146 от
26.11.2018 г.)

Будюкин Д.В.

Начальник управления экономики АО «ЛГЭК»
(доверенность № 252 от 25.12.2017 г.)

Паршина М.А.

Руководитель направления «Бюджет и цены» управления
по энергетическим рынкам ПАО «НЛМК»
(доверенность № 48 АА 0814352 от 14.02.2016 г.)

Васильев М.А.

Количество голосов членов коллегии, принявших участие в голосовании, составляет 100% от общего количества голосов. Кворум для принятия решения по вопросу, включенному в повестку дня, имеется.

Выступили:

Попова С.В., Козодерова С.С., Паршина М.А., Васильев М.А., Нефф А.Д.,
Востриков К.В., Соковых А.В.

Уполномоченный по заявлениям по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций главный консультант отдела электроэнергетики Попова С.В. сообщила, что в адрес управления энергетики и тарифов Липецкой области в соответствии с пунктом 87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года N 1178 (далее – Основы ценообразования в электроэнергетике), поступили обращения для установления ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2019 год от 13 территориальных сетевых организаций филиал ПАО «МРСК Центра»–«Липецкэнерго», АО «ЛГЭК», ПАО «НЛМК», АО «ОЭЗ ППТ «Липецк», ООО «Лонгричбизнес», ООО «Липецкий силикатный завод», ООО «ЛТК «Свободный сокол», ООО «Техноинжиниринг», ОАО «Завод Железобетон», ОАО «Липецкое торгово-промышленное объединение», ОАО «Российские железные дороги» в границах деятельности Юго-Восточной железной дороги на территории Липецкой области (ОАО «РЖД»), филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго», ООО «Первая сетевая компания».

В соответствии с приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. N 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания) для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, устанавливаются единые стандартизированные тарифные ставки и ставки платы за единицу мощности для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области.

Управление энергетики и тарифов Липецкой области на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, рассчитало стандартизированные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия «последней мили»), методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

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 подпункта «б»)) устанавливается в размере – (руб. за одно присоединение), в том числе:

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок C_2 - C_7 определены с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за три предыдущих года (2015-2017 гг.) по каждому мероприятию. Стандартизированные ставки C_2 - C_7 рассчитаны методом сравнения аналогов в соответствии с Методическими указаниями.

По предложению эксперта предлагается утвердить размеры стандартизированных ставок согласно приложению 1 к проекту постановления.

Экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период при расчете ставок за единицу максимальной мощности определены исходя из стандартизированных ставок и представленных всеми территориальными сетевыми организациями фактических средних данных о присоединенных объемах максимальной мощности за три предыдущих года (2015-2017 гг.).

По предложению эксперта предлагается установить ставку платы за единицу максимальной мощности в соответствии с приложением 2 к проекту постановления.

Также предлагается утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, исходя из стандартизированных тарифных ставок согласно приложению 3 к проекту постановления.

В соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и 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» были определены:

- плановая величина 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 2019 год:

- для филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» в размере – 180 301,55 тыс.руб.;

- для АО «ЛГЭК» в размере – 45 556,97 тыс. руб.;

- для ОАО «РЖД» - в размере – 57,74 тыс. руб.

- плановая величина выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2019 год :

- для филиала ПАО «МРСК Центра»-«Липецкэнерго» в размере – 58 817,97 тыс. руб.;

- для АО «ЛГЭК» в размере – 5 450,21 тыс. руб.

Позиции сторон:

Представители филиала ПАО «МРСК Центра» – «Липецкэнерго» Козодерова С.С., ПАО «НЛМК» Васильев М.А., выразили согласие с проектом постановления.

Кроме того, по данному вопросу:

- ООО «Логричбизнес» письмом от 24.12.2018 г. № 31, ООО «Липецкий силикатный завод» письмом от 24.12.2018 г. № 3161, ООО «ЛТК «Свободный сокол» письмом от 24.12.2018 г. № 3459, ООО «Техноинжиниринг» письмом от 17.12.2018 г. № 17-12-18-01, Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению письмом от 19.12.2018 г. № 6402/Ю-ВОСТНТЭ, филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго» направил в адрес управления ходатайство от 25.12.2018 г., ОАО «Завод Железобетон» письмом от 24.12.2018 г.

№ 12/358, ООО «Первая сетевая компания» письмом от 25.12.2018 г. № 107 обратились в адрес управления с просьбой провести заседание коллегии без их участия и выразили согласие с проектом стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Представитель АО «ЛГЭК» Паршина М.А. выразила согласие с проектом стандартизированных тарифных ставок, ставок платы за единицу мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. При этом озвучила позицию АО «ЛГЭК» о несогласии с плановой величиной выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и величиной выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, на 2019 год.

Главный консультант отдела электроэнергетики Попова С.В. по данному вопросу пояснила, что плановая величина выпадающих доходов рассчитана в соответствии с 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». Уменьшение объема выпадающих доходов вызвано отсутствием в материалах, предоставленных АО «ЛГЭК» для расчета выпадающих доходов, документов подтверждающих фактические объемы выполненных работ по технологическому присоединению для заявителей максимальной мощности до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт.

Нефф А.Д. выразил позицию Ассоциации НП «Совет рынка» голосовать «против» по данному вопросу в связи с несвоевременным предоставлением материалов.

Главный консультант отдела электроэнергетики Попова С.В. по данному вопросу пояснила, что несвоевременное предоставление материалов в Ассоциацию НП «Совет рынка» вызвано сроками согласования стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу мощности с 13 территориальными сетевыми организациями Липецкой области. После проработки данного вопроса и согласования ставок платы со всеми территориальными сетевыми организациями материалы были незамедлительно направлены в Ассоциацию НП «Совет рынка».

Итоги голосования:

«ЗА»	— 7 чел.
«ПРОТИВ»	— 1 чел.
«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»	— нет

Решение:

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 энергетики и тарифов Липецкой области от 29 ноября 2013 года № 49/6, с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 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 2019 год – 180 301,55 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 2019 год – 58 817,97 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 2019 год – 45 556,97 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 2019 год – 5 450,21 тыс. руб. (без НДС).

4. Установить для ОАО «РЖД» 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 2019 год – 57,74 тыс. руб. (без НДС).

5. Признать утратившими силу с 01 января 2019 года постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 27 декабря 2017 года № 52/2 «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 2018 год» («Липецкая газета», 2017, 29 декабря).

Протокол вел:

Главный консультант отдела электроэнергетики
управления энергетики и тарифов Липецкой области



Попова С.В.



**Стандартизированные 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)
1	C ₁ стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включаемая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения 12 006,00
		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) 12 006,00
2	C _{1.1} подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения 5 008,00
		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) 5 008,00
3	C _{1.2} проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения 6 998,00
		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) 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 городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	Территории городских населенных пунктов	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи по виду используемого материала в расчете на 1 км линии - (руб./км без НДС), в том числе:									
		сечение провода до 50 мм2 (включительно)		1 228 628,00	1 228 628,00	1 760 770,00	1 760 770,00	-	-	-	-
		сечение провода от 50 мм2 до 100 мм2 (включительно)		1 257 461,00	1 257 461,00	1 780 422,00	1 780 422,00	-	-	-	-
		сечение провода свыше 100 мм2		1 466 496,00	1 466 496,00	-	-	-	-	-	-
		ВЛ 35 кВ		-	-	-	-	4 050 628,00	4 050 628,00	-	-
ВЛ 110 кВ		-	-	-	-	-	-	7 759 983,00	7 759 983,00		
2	C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи по виду используемого материала и способу выполнения работ в расчете на 1 км линии - (руб./км без НДС), в том числе:									
		одножильный кабель	в траншеях, галереях и эстакадах	сечение кабеля до 100 мм2 (включительно)	-	-	2 595 547,00	2 595 547,00	-	-	-
				сечение кабеля от 100 мм2 до 200 мм2 (включительно)	-	-	2 688 788,00	2 688 788,00	-	-	-
				сечение кабеля свыше 200 мм2	-	-	2 805 678,00	2 805 678,00	-	-	-
		многожильный кабель	в траншеях, галереях и эстакадах	сечение кабеля до 50 мм2 (включительно)	1 647 723,00	1 647 723,00	1 997 771,00	1 997 771,00	-	-	-
				сечение кабеля от 50 мм2 до 100 мм2 (включительно)	2 416 763,00	2 416 763,00	2 590 493,00	2 590 493,00	-	-	-
				сечение кабеля от 100 мм2 до 200 мм2 (включительно)	2 246 237,00	2 246 237,00	2 683 788,00	2 683 788,00	-	-	-
сечение кабеля свыше 200 мм2	2 625 433,00			2 625 433,00	2 766 400,00	2 766 400,00	-	-	-		
прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения		6 749 471,00	6 749 471,00	7 960 268,00	7 960 268,00	-	-	-	-		
3	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклауэров, распределительных пунктов (РП)) - (руб./шт. без НДС), в том числе:									
		реклауэр		-	-	645 253,00	645 253,00	-	-	-	-
		распределительный пункт (РП)		-	-	20 898 764,00	20 898 764,00	-	-	-	-
4	C ₅	Стандартизированная 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)	4 864,00	4 864,00	-	-	-	-	-	-
			от 100 до 250 кВА (включительно)	3 843,00	3 843,00	-	-	-	-	-	-
			от 250 до 500 кВА (включительно)	2 037,00	2 037,00	-	-	-	-	-	-
			от 500 до 900 кВА (включительно)	2 534,00	2 534,00	-	-	-	-	-	-
			свыше 900 кВА	2 298,00	2 298,00	-	-	-	-	-	-
5	C ₅	двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне	до 100 кВА (включительно)	13 957,00	13 957,00	-	-	-	-	-	
			от 100 до 250 кВА (включительно)	9 079,00	9 079,00	-	-	-	-	-	-
			от 250 до 500 кВА (включительно)	5 235,00	5 235,00	-	-	-	-	-	-
			от 500 до 900 кВА (включительно)	4 589,00	4 589,00	-	-	-	-	-	-
			свыше 900 кВА	7 333,00	7 333,00	-	-	-	-	-	-
6	C ₆	Стандартизированная 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)		-	-	7 512,00	7 512,00	-	-	-	-		
7	C ₇	Стандартизированная 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		-	-	-	-	21 016,00	21 016,00	-	-
		ПС 110 кВ		-	-	-	-	-	-	43 481,00	43 481,00

Приложение 2
к протоколу 57/2 от 25.12.2018 г. 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 2019 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 стандартизированной тарифной ставки			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	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в том числе:	по постоянной схеме электроснабжения	980,00	97,00	980,00	97,00
			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)	980,00	97,00	980,00	97,00
2	C _{1.1}	- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	по постоянной схеме электроснабжения	338,00	34,00	338,00	34,00
			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)	338,00	34,00	338,00	34,00
3	C _{1.2}	- проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	по постоянной схеме электроснабжения	642,00	63,00	642,00	63,00
			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)	642,00	63,00	642,00	63,00

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия		Ставка 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	3 969,00	3 969,00	3 980,00	3 980,00
2	C ₃	Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:				
		прокладка кабельной линии в траншеях, галереях и эстакадах	3 686,00	3 686,00	3 848,00	3 848,00
		прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения	5 619,00	5 619,00	6 604,00	6 604,00
3	C ₄	Строительство пунктов секционирования (реклоузер, распределительных пунктов (РП)), в том числе:				
		реклоузер	-	-	1 297,00	1 297,00
		распределительный пункт (РП)	-	-	10 278,00	10 278,00
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)	4 864,00	4 864,00	-
			от 100 до 250 кВА (включительно)	3 843,00	3 843,00	-
			от 250 до 500 кВА (включительно)	2 037,00	2 037,00	-
			от 500 до 900 кВА (включительно)	2 534,00	2 534,00	-
			- свыше 900 кВА	2 298,00	2 298,00	-
5	C ₅	двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне	- до 100 кВА (включительно)	13 957,00	13 957,00	-
			от 100 до 250 кВА (включительно)	9 079,00	9 079,00	-
			от 250 до 500 кВА (включительно)	5 235,00	5 235,00	-
			от 500 до 900 кВА (включительно)	4 589,00	4 589,00	-
			- свыше 900 кВА	7 333,00	7 333,00	-
6	C ₆	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:				
		распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	-	-	7 512,00	7 512,00

Приложение 3
к протоколу 55/7 от 25.12.2018 г.
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 2019 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:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{B/I}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{K/I}), \text{ (руб.)},$$

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);

$L_{s,t}^{B/I}$ – 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);

$L_{s,t}^{K/I}$ – 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:

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

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 садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных 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.