



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 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 электропередач	Строительство воздушных линий электропередачи, в том числе: воздушные линии электропередач		3 969,00	3 969,00	3 980,00	3 980,00	
		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	
2	C ₃ прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения	Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе: прокладка кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения		5 619,00	5 619,00	6 604,00	6 604,00	
		Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), в том числе: реклоузер		-	-	1 297,00	1 297,00	
3	C ₄ распределительный пункт (РП)	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)), в том числе: распределительный пункт (РП)		-	-	10 278,00	10 278,00	
		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	-	-
4	C ₅ однотрансформаторные	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: однотрансформаторные		– 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	-	-
				– до 100 кВА (включительно)	13 957,00	13 957,00	-	-
5	C ₅ двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе: двухтрансформаторные подстанции мощностью каждого трансформатора в диапазоне:		– 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	-	-
				– до 100 кВА (включительно)	13 957,00	13 957,00	-	-
6	C ₆ распределительная трансформаторная подстанция (РТП)	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:

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

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);

$L_{s,t}^{BЛ}$ – 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:

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

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 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.В. Соковых