



ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

**УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26 августа 2020 года

г.Липецк

№ 22

О внесении изменений в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 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»

По результатам проведенного мониторинга и в соответствии с приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» управление энергетики и тарифов Липецкой области **постановляет:**

Внести в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 25 декабря 2019 года № 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» («Липецкая газета», 2019, 27 декабря, 2020, 7 июля) следующие изменения:

1. Таблицу 2 приложения 1 к постановлению дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«	8	С ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за точку учета (руб.), в том числе						
			однофазные прямого включения	16 301,0	16 301,0	-	-	-	-

	трехфазные прямого включения	24 741,0	24 741,0	-	-	-	-	-	-
	трехфазные полукосвенного включения	30 537,0	30 537,0	-	-	-	-	-	-
	трехфазные косвенного включения	-	-	181 948,0*	181 948,0*	-	-	-	-
		-	-	338 830,0**	338 830,0**	-	-	-	-

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ

** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

».

2. Таблицу 2 приложения 2 к постановлению дополнить пунктом 7 следующего содержания:

«	7	C ₈	Ставка за единицу мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе						
			однофазные прямого включения	1 187,0	1 187,0	-	-	-	-
			трехфазные прямого включения	801,0	801,0	-	-	-	-
			трехфазные полукосвенного включения	137,0	137,0	-	-	-	-
			трехфазные косвенного включения	-	-	728,0*	728,0*	-	-
-	-	1 505,0**		1 505,0**	-	-			

* применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6-10 кВ

** применяется при установке на ЛЭП 6-10 кВ

».

3. В приложении 3 к постановлению:

1) подпункт а) пункта 1 изложить в следующей редакции:

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

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

C₈ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета;»;

2) подпункт б) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«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:

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

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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 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_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета;»;

3) подпункт в) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«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:

$$P = C_1 + \sum_{s,t} (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum_{s,t} (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum_{s,t} (C_{4(s,t)} * p) + \sum_{s,t} (C_{5(s,t)} * N) + C_{6(s,t)} * N + C_{7(s,t)} * N + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов 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 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 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 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 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 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);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

q – количество точек учета.».

Начальник управления

В.В. Бербеня