КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

21 сентября 2017 года № 115-п

О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23 декабря 2016 года № 545-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2017 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 21 сентября 2017 года № 31

приказываю:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23.12.2016 № 545-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2017 год» следующие изменения:

1.1 изложить приложение 3 в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

1.2 изложить приложение 4 в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

1.3 изложить приложение 5 в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 октября 2017 года и действует до 31 декабря 2017 года.

Председатель комитета А.В. Кийски

Приложение № 1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 21 сентября 2017 года №115-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение на уровне напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год

Перечень стандартизированных ставок	**Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)**			
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности			
	до 150 кВт включительно с 01.01.2017 по 30.09.2017	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно с 01.01.2017 по 30.09.2017	свыше 150 кВт
	в ценах ФЕР-2001			
C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, руб./км	211 015,00	422 030,00	144 912,50	289 825,00
C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, руб./км	248 391,00	496 782,00	219 963,00	439 926,00
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км	296 060,50	592 121,00	276 387,00	552 774,00
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км	496 865,00	993 730,00	438 255,50	876 511,00
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км	1 946 768,50	3 893 537,00	1 946 768,50	3 893 537,00
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	х	х	475,00	950,00
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт	х	х	346,50	693,00

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности			
	до 150 кВт включительно с 01.01.2017 по 30.09.2017	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно с 01.01.2017 по 30.09.2017	свыше 150 кВт
	в ценах ФЕР-2001			
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт	x	x	496,00	992,00
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт	x	x	236,00	472,00
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт	x	x	398,00	796,00

Приложение № 2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 21 сентября 2017 года №115-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год

Перечень стандартизированных ставок	Уровень напряжения	
	СН2 (20 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности	
	до 150 кВт включительно с 01.01.2017 по 30.09.2017	свыше 150 кВт
	в ценах ФЕР-2001	
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее) марки АПвПУ2Г-20 3х(1х240/70), руб./км	809 290,50	1 618 581,00
C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП 2х1600 кВА 20/0,4 кВ, руб./кВт	521,00	1 042,00

Приложение № 3 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 21 сентября 2017 года №115-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности
на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу,
на территории Ленинградской области на 2017 год

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт					
		Уровень напряжения					
		СН2 (6 - 10 кВ)			НН (1 - 0,4 кВ)		
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт до 8 900 кВт включительно	до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт до 8 900 кВт включительно
		с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00	325,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	6 273,00	x	12 546,00	6 273,00	x	12 546,00
3.2.	строительство кабельных линий	5 809,00	x	11 618,00	6 435,50	x	12 871,00
3.3.	строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:	x	x	x	x	x	x

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт					
		Уровень напряжения					
		СН2 (6 - 10 кВ)			НН (1 - 0,4 кВ)		
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
		до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт до 8 900 кВт включительно	до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт до 8 900 кВт включительно
		с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	с 01.01.2017 по 31.12.2017
3.3.1.	строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	x	x	x	3 494,50	x	6 989,00
3.3.2.	строительство трансформаторных подстанций типа КТП	x	x	x	2 549,00	x	5 098,00
3.3.3.	строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	x	x	x	3 649,00	x	7 298,00
3.3.4.	строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	x	x	x	1 736,50	x	3 473,00
3.3.5.	строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	x	x	x	2 928,00	x	5 856,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	92,00	92	92,00	92,00	92,00	92,00
5.(1).	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
5.(2).	Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)*	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00	59,00
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00

Примечание:

* С учетом расходов на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), для следующих категорий Заявителей:

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- Заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;
- Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.