

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 октября 2020 года

№119-п

О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 739-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 2020 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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 30 октября 2020 года № 24

приказываю:

1. Внести в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 27 декабря 2019 года № 739-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 2020 год» следующие изменения:

1.1. Дополнить приложением 3.2, изложив его в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу

1.2. Дополнить приложением 4.1, изложив его в редакции, согласно приложению 2 к настоящему приказу

1.3. Изложить приложение № 5 в редакции, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

1.4. Изложить приложение № 6 в редакции, согласно приложению 4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Исполняющий обязанности
заместителя председателя комитета по тарифам
и ценовой политике Ленинградской области



С.Н.Степанова

Приложение 1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 октября 2020 года №119-п

Приложение № 3.2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27.12. 2019 года № 739-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение на уровне напряжения 1-20 кВ и 0,4 кВ и ниже к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2020 год

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения			
	СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
	в ценах периода регулирования 2020 года			
С _{в.1.1} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ, рублей за точку учета	x	23 112,00	x	23 112,00
С _{в.2.1} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ, рублей за точку учета	229 235,00	36 978,00	229 235,00	36 978,00
С _{в.2.2} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ, рублей за точку учета	x	40 426,20	x	40 426,20
С _{в.2.2} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без ТТ, рублей за точку учета	x	36 978,00	x	36 978,00

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения			
	СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
	в ценах периода регулирования 2020 года			
С _{8.2.3} - средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения, рублей за точку учета	233 018,00	х	233 018,00	х

Приложение 2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 октября 2020 года №119-п

Приложение № 4.1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27.12. 2019 года № 739-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) 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 на территории Ленинградской области на 2020 год

№ п.п.	Наименование мероприятий, в соответствии с подпунктами «а», «б» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт			
		Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения			
		СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)	СН2 (1-20 кВ)	НН (0,4 кВ и ниже)
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя до 670 кВт в ценах периода регулирования 2020 года			
4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе:	x	x	x	x
4.1.	однофазные прямого включения без трансформатора тока	x	1 675,00	x	1 675,00
4.2.	трехфазные прямого включения без трансформатора тока	x	534,00	x	534,00
4.3.	трехфазные полукосвенного включения с трансформатором тока	x	259,00	x	259,00
4.4.	трехфазные косвенного включения	345,00	x	345,00	x

Приложение 3 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 октября 2020 года №119-п

Приложение № 5 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27.12. 2019 года № 739-п

**Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в
приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения**

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_8 * M \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C_{1.1}, C_{1.2} – стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

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

M – количество точек учета, шт.

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП с уровнем напряжения 35 кВ и менее размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * L_{\text{влі}} + C_3 * L_{\text{клі}} + C_4 * T + C_5 * N_i + C_7 * N_i + C_8 * M \text{ (руб.)},$$

где:

C₂, C₃, C₄, C₅, C₇, C₈ – стандартизированные тарифные ставки;

L_{влі}, L_{клі} – длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км).

T – количество распределительных пунктов (шт.).

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

M – количество точек учета, шт.

В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)},$$

где:

P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);

P_{ист1} - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен)..

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение 4 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 30 октября 2020 года № 119-п

Приложение № 6 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 27.12. 2019 года № 739-п

**Формулы определения платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в
приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из
ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения
и реализации соответствующих мероприятий**

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, на уровне напряжения ниже 20 кВ и максимальной мощности менее 670 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

$$T_{ij} = ((C_{1.1} + C_{1.2}) * N_i) + \{(C_{2i} * N_i) + (C_{3i} * N_i) + (C_{4i} * N_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{8i} * N_i)\} \text{ (руб.)},$$

где

T_{ij} - плата за технологическое присоединение в классе напряжения i и диапазоне мощности j , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП).

$C_{1.1}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{1.2}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);

C_{2i} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{3i} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{4i} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{5i} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на i -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт).

C_{8i} - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = \text{Р} + \text{Рист1} + \text{Рист2} \text{ (руб.)},$$

где:

Р – расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).