

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

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 19 декабря 2016 года № 40

приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства 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.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по

одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при присоединении каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

7. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с приложениями № 2, 3, 4 к настоящему приказу по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 5 к настоящему приказу по ставкам

платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

8. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, с учетом положений пункта 7 настоящего приказа.

9. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов организационного характера на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ 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, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

11. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 20 кВ 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, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

12. Установить 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, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

13. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

14. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 7 к настоящему приказу, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.

15. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях №№ 2, 3, 4, 5 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

16. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 - 5 настоящего приказа, действует с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

17. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в

пунктах 9 - 14 настоящего приказа, действуют с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года.

18. Признать утратившим силу с 01 января 2017 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30.11.2015 № 313-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) к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ленинградской области на 2016 год».

19. Признать утратившим силу с 1 января 2017 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26.12.2015 № 526-п «Об установлении 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, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2016 год».

20. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



А.В. Кийски

Приложение № 1 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 23 декабря 2016 года № 545 -п

**Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	7803002209	781001001
2	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»	4703074613	470601001
3	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	7826074344	783450001
4	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	4716024056	471601001
5	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	4714000067	472650001
6	Открытое акционерное общество «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат»	4718011856	470250002
7	Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	4705034158	470501001
8	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	7804488126	780401001
9	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	4725481940	472601001
10	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	7811466155	781101001
11	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	4703005850	470301001
12	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	7814628982	781401001
13	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	4703138627	470301001
14	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	7810596899	781001001
15	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	4716026007	784201001
16	Закрытое акционерное общество «КировТЭК»	7805060502	780501001
17	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001

<b>№ п/п</b>	<b>Полное наименование территориальной сетевой организации</b>	<b>Идентификационный номер</b>	<b>Код причины постановки на учет (КПП)</b>
18	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	4711011840	471101001
19	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	7819020549	471501001
20	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	7704726225	784143001
21	Открытое акционерное общество «РЖД»	7708503727	770801001
22	Общество с ограниченной ответственностью «Управление сетевыми комплексами»	7801441120	470301001
23	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	4708021189	472701001
24	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	7804210875	780401001
25	Закрытое акционерное общество «БазэлЦемент-Пикалёво»	4715030610	471501001

**Стандартизированная тарифная ставка (С<sub>1</sub>)  
на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов  
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций  
Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2017 год**

Наименование	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт
С <sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие организационных расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») *	619,00
С <sub>1.1.</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	325,00
С <sub>1.2.</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	92,00
С <sub>1.3(1).</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	59,00
С <sub>1.3(2).</sub> - Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)**	59,00
С <sub>1.4.</sub> - Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	143,00

Примечание:

\* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1

\*\* 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.



Приложение № 3 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 23 декабря 2016 года № 545 -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	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
в ценах ФЕР-2001				
С <sub>2</sub> - 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
С <sub>2</sub> - 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
С <sub>3</sub> - 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
С <sub>3</sub> - 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
С <sub>3</sub> - 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

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	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
	в ценах ФЕР-2001			
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	x	x	475,00	950,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт	x	x	346,50	693,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт	x	x	496,00	992,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт	x	x	236,00	472,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт	x	x	398,00	796,00

Приложение № 4 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 23 декабря 2016 года № 545 -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**

<b>Перечень стандартизированных ставок</b>	Уровень напряжения	
	СН2 (20 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности	
	до 150 кВт включитель но	свыше 150 кВт
в ценах ФЕР-2001		
С <sub>3</sub> - 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
С <sub>4</sub> - 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 № 5 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 23 декабря 2016 года № 595-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	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 8 900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	325,00	325,00	325,00	325,00
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	х	х	х	х
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	х	х	х	х
3.1.	строительство воздушных линий	6 273,00	12 546,00	6 273,00	12 546,00
3.2.	строительство кабельных линий	5 809,00	11 618,00	6 435,50	12 871,00
3.3.	строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:	х	х	х	х
3.3.1.	строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	х	х	3 494,50	6 989,00

№ 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	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 8 900 кВт
3.3.2.	строительство трансформаторных подстанций типа КТП	х	х	2 549,00	5 098,00
3.3.3.	строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	х	х	3 649,00	7 298,00
3.3.4.	строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	х	х	1 736,50	3 473,00
3.3.5.	строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	х	х	2 928,00	5 856,00
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	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
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
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	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.

**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:

$$P = C1 * Ni \text{ (руб./кВт),}$$

где:

P - плата за технологическое присоединение (руб.);

C1 - 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, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

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

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C1 * Ni + C2 * L_{вл_i} * Z_{изм.ст} + C3 * L_{кл_i} * Z_{изм.ст} \text{ (руб.),}$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

L<sub>вл<sub>i</sub></sub> - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

L<sub>кл<sub>i</sub></sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

Z<sub>изм.ст.</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

3. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с

уровнем напряжения до 35 кВ размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = C1 * Ni + C2 * Lvli * Zизм.ст + C3 * Lкли * Zизм.ст + C4 * Ni * Zизм.ст \text{ (руб.)},$$

где:

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт).

4. 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:

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

где:

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

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании технических условий (руб.).

**Примечание:**

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

2. При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Ленинградской области, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по виду строительства в целом по всем видам работ:

2.1. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных линий – вид строительства «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «воздушная прокладка кабеля с медными жилами»;

2.2. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке кабельных линий – вид строительства «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «подземная прокладка кабеля с медными жилами»;

2.3. при наличии мероприятий «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ – вид строительства «прочие объекты».

5. 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

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

**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 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 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:

$$T_{ij} = (C_{1i} \times N_i) + \{(C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_{4i} \times N_i)\} \text{ (руб.)},$$

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, трансформаторных подстанций (ТП).

$C_{1i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией подготовительных мероприятий в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в «пункте 1б» (кроме «подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее - Методические указания), 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.);

$C_{4i}$  - 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).

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:

$$R_{\text{общ}} = P + \text{Рист1} + \text{Рист2} \text{ (руб.)},$$

где:

Р – расходы на осуществление мероприятий организационного характера в соответствии с Главой III согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).