



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

окуд

30.12.2014№ 626-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 1507:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ОАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням

напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_i = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

C_1 – 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»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} \quad (\text{руб.}), \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.} \quad (\text{руб.}), \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{\text{общ}} = P_1 + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \quad (\text{руб.}), \quad (4)$$

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных

ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, 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 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства

на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2015 год в объеме 10 392,27 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 9 663,76 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Ленэнерго» на 2015 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 630-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение 1

Комитета по тарифам

от 30.12.2014 № 626-п

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НА ПРЕДСТАВЛЕНИЕ ИЛИ ПОСЛЕ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ

[illegible]

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	13 961	13961	13038	X	X	X	X	6981	13961	13038	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	13961	13038	13961	X	X	X	X	6981	13961	13038	13038
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	9458	15816	15807	14888	X	X	X	4729	7908	15807	14888	14888
3.2	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	3 847	3 693	4 649	X	X	X	X	1 924	3 693	4 649	4 649

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2

Комитета по тарифам

от 30.12.2014 № 626-п

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТИ ЗА ТРУДОВОЙ РЕСУРС

[illegible]

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118	118
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	12807	12807	11956	X	X	X	6404	12807	11956	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	12807	11956	X	X	X	X	6404	12807	11956
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	8635	14509	13661	X	X	X	7259	14509	13661
3.2	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285	X	X	X	3 403	4 285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленных на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленных на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2014 № 626-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизованных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт
				5	6	7
1	2	3	4			
1	Стандартизованная 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./кВт (C ₁)	СН ₂ , НН	X	853	853	853
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	СН ₂ , НН	X	507	507	507
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	СН ₂ , НН	X	163	163	163
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	СН ₂ , НН	X	65	65	65

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1.4})	СН2,НН	Х	118	118	118
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН2	СИП 3 1X35	270 029	135015	270 029
			СИП 3 1X50	274 589	137295	274 589
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	СН2	СИП 3 1X70	285 598	142799	285 598
			СИП 3 1X95	299 355	149678	299 355
			СИП 3 1X120	310 298	155149	310 298
			СИП 2 3X70+1x70	144 921	72461	144 921
			СИП 2 3X95+1x95	176 846	88423	176 846
			СИП 2 3X120+1x95	196 152	98076	196 152
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	524 380	262190	524 380
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	839 008	419504	839 008
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	813 815	409908	813 815
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 302 104	651052	1 302 104
		СН2	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421	685211	1 370 421
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 192 674	1096337	2 192 674
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777	733889	1 467 777
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 348 443	1174222	2 348 443
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620	810810	1 621 620
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 594 592	1297296	2 594 592

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	НН	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470	363235	726 470
			АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058	508529	1 017 058
			АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	748 705	374353	748 705
			АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 048 187	524094	1 048 187
			АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 292 642	646321	1 292 642
			АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 809 699	904850	1 809 699
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267	313134	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774	438387	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 127 336	563668	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 578 270	789135	1 578 270
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	826 831	413416	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 157 563	578782	1 157 563
			КТП 1Х63 туликового типа	2 812	1406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	1 470	735	1 470
			КТП 1Х160 туликового типа	1 174	587	1 174
			КТП 1Х250 туликового типа	809	405	809
			КТП 1Х400 туликового типа	1 124	562	1 124
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1Х630 туликового типа	655	328	655
			КТП 1Х1000 туликового типа	487	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	5 018	2509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	3 233	1617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	2 110	1055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	1 464	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	1 551	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	1 083	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	830	415	830
			2КТП 2Х63	3 671	1836	3 671

		2КТП 2Х100	2 367	1184	2 367
		2КТП 2Х160	1 548	774	1 548
		2КТП 2Х250	1 107	554	1 107
		2КТП 2Х400	589	295	589
		2КТП 2Х630	750	375	750
		2КТП 2Х1000	586	293	586
		БКТП 1Х100	3 267	1634	3 267
		БКТП 1Х160	5 086	2543	5 086
		БКТП 1Х250	2 205	1003	2 205
		БКТП 1Х400	3 111	1556	3 111
		БКТП 1Х630	2 045	1023	2 045
		БКТП 1Х1000	1 314	657	1 314
		БКТП 2Х100	3 792	1896	3 792
		БКТП 2Х160	2 439	1220	2 439
		БКТП 2Х250	1 649	825	1 649
		БКТП 2Х400	1 495	748	1 495
		БКТП 2Х630	982	491	982
		БКТП 2Х1000	742	371	742
		БКТП 2Х1250	753	377	753
		БКТП 2Х1600	602	301	602
		БКРТП 2Х1250	2 241	1121	2 241
		РТП 4Х1250	1 288	644	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	
					не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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./кВт (C ₁)	CH ₂ , НН	X	853	853	853
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	CH ₂ , НН	X	507	507	507
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	CH ₂ , НН	X	163	163	163
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	CH ₂ , НН	X	65	65	65

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1.4})	СН ₂ , НН	Х	118	118	118
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН ₂	СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
			СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
			СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
			СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
			СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	СН ₂	СИП 2 3X70+1x70	133 327	66664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	162 698	81349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	180 460	90230	180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	771 856	385928	771 856
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 197 888	598944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737	630369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 017 179	1008590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301	675151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 160 482	1080241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890	745945	1 491 890
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 387 024	1193512	2 387 024

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	НН	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326	334163	668 326
			АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656
			АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	688 781	344391	688 781
			АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	964 293	482147	964 293
			АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 189 224	594612	1 189 224
			АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 664 914	832457	1 664 914
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143	288072	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600	403300	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 037 149	518575	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 452 009	726005	1 452 009
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	760 654	380327	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 064 915	532458	1 064 915
		СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	2 812	1406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	1352	676	1352
			КТП 1Х160 туликового типа	1080	540	1080
			КТП 1Х250 туликового типа	744	372	744
			КТП 1Х400 туликового типа	1034	517	1034
			КТП 1Х630 туликового типа	603	302	603
			КТП 1Х1000 туликового типа	448	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	4617	2309	4617
			КТП 1Х100 проходного типа	2974	1487	2974
			КТП 1Х160 проходного типа	1941	971	1941
			КТП 1Х250 проходного типа	1347	674	1347
			КТП 1Х400 проходного типа	1427	714	1427
			КТП 1Х630 проходного типа	996	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	764	382	764

		2КТП 2Х63	3377	1689	3377
		2КТП 2Х100	2178	1089	2178
		2КТП 2Х160	1424	712	1424
		2КТП 2Х250	1018	509	1018
		2КТП 2Х400	542	271	542
		2КТП 2Х630	690	345	690
		2КТП 2Х1000	539	270	539
		БКТП 1Х160	3006	1503	3006
		БКТП 1Х100	4679	2340	4679
		БКТП 1Х250	2029	1015	2029
		БКТП 1Х400	2862	1431	2862
		БКТП 1Х630	1881	941	1881
		БКТП 1Х1000	1209	605	1209
		БКТП 2Х100	3 489	1745	3 489
		БКТП 2Х160	2 244	1122	2 244
		БКТП 2Х250	1 517	759	1 517
		БКТП 2Х400	1 375	688	1 375
		БКТП 2Х630	903	452	903
		БКТП 2Х1000	683	342	683
		БКТП 2Х1250	693	347	693
		БКТП 2Х1600	554	277	554
		БКРТП 2Х1250	2 062	1031	2 062
		РТП 4Х1250	1 185	593	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. <u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. <u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. <u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).