



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

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

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», 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 27.12.2013 № 1428:

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 2014 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 1;
- № 2 согласно приложению 2.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго»

на территории Санкт-Петербурга на 2014 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 3;
- № 2 согласно приложению 4.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 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 5;
- № 2 согласно приложению 6.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

$$P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

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

где:

$k_{изм.}^{cm.}$ - 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, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения:

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

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 категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

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

где:

$P_{ист 1}$ - 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 по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.);

$P_{ист 2}$ - 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 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 2014 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 заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Ленэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов

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) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств.

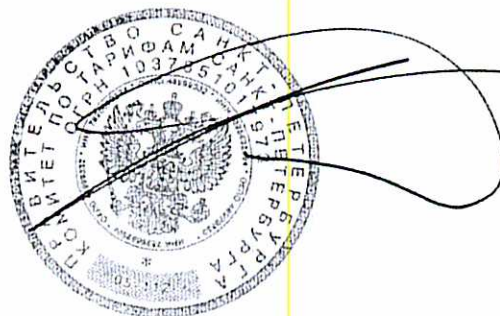
8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 11 768,41 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2014 год – 11 249,64 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 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 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

10. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 620-р «Об установлении платы за технологическое присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» с 01.01.2014.

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД**

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	14 724	14 787	13 864

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	18 571	18 480	18 513

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	10 221	20 426	20 326	20 363

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.

2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН₂ (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.

6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	13 570	13 633	12 782

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	17 120	17 036	17 067

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	9 398	18 831	18 738	18 772

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.

2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.

6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	491	491	491	491	491	491	491
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 961	13 961	13 038	9 458	15 816	15 807	14 888
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 847	3 693	4 649
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	158	158	158	158	158	158	158
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	63	63	X	X	63	63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	114	114	114	114	114	114	114

Примечание:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	491	491	491	491	491	491	491
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 956	8 635	14 518	14 509	13 661
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	158	158	158	158	158	158	158
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	63	63	X	X	63	63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	114	114	114	114	114	114	114

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ЛЕНЭНЕРГО"
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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 (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
			не менее 670 кВт	X	826
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	763
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
			не менее 670 кВт	X	826
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1X35	270 029
			X	СИП 3 1X50	274 589
			X	СИП 3 1X70	285 598
			X	СИП 3 1X95	299 355
			X	СИП 3 1X120	310 298
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	144 921
			X	СИП 2 3X95+1x95	176 846
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	X	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	524 380
			X	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	839 008
			X	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	813 815
			X	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 302 104
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 192 674
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 348 443
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 594 592

			X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	726 470
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	1 017 058
			X	АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	748 705
			X	АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	1 048 187
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	1 292 642
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 809 699
		НН	X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	626 267
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	876 774
			X	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	1 127 336
			X	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	1 578 270
			X	АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	826 831
			X	АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	1 157 563
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
		СН2/НН	X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982
			X	БКТП 2X1000	742
			X	БКТП 2X1250	753
			X	БКТП 2X1600	602
			X	БКРТП 2X1250	2 241
			X	РТП 4X1250	1 288
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)				

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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 (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
			не менее 670 кВт	X	826
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	763
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
			не менее 670 кВт	X	826
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (С ₃)	СН2	X	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	482 410
			X	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	771 856
			X	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	748 680
			X	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 197 888
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 017 179
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 160 482
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 387 024

		НН	X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	668 326
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	935 656
			X	АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	688 781
			X	АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	964 293
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	1 189 224
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 664 914
			X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	576 143
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	806 600
			X	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	1 037 149
			X	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	1 452 009
			X	АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	760 654
			X	АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	1 064 915
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)		СН2/НН	X	КТП 1X63 тупикового типа
		X		КТП 1X100 тупикового типа	1352
		X		КТП 1X160 тупикового типа	1080
		X		КТП 1X250 тупикового типа	744
		X		КТП 1X400 тупикового типа	1034
		X		КТП 1X630 тупикового типа	603
		X		КТП 1X1000 тупикового типа	448
		X		КТП 1X63 проходного типа	4617
		X		КТП 1X100 проходного типа	2974
		X		КТП 1X160 проходного типа	1941
		X		КТП 1X250 проходного типа	1347
		X		КТП 1X400 проходного типа	1427
		X		КТП 1X630 проходного типа	996
		X		КТП 1X1000 проходного типа	764
		X		2КТП 2X63	3377
		X		2КТП 2X100	2178
		X		2КТП 2X160	1424
		X		2КТП 2X250	1018
		X		2КТП 2X400	542
		X		2КТП 2X630	690
		X		2КТП 2X1000	539
		X		БКТП 1X160	3006
		X		БКТП 1X100	4679
		X		БКТП 1X250	2029
		X		БКТП 1X400	2862
		X		БКТП 1X630	1881
		X		БКТП 1X1000	1209
		X		БКТП 2X100	3 489
		X		БКТП 2X160	2 244
		X		БКТП 2X250	1 517
		X		БКТП 2X400	1 375
		X		БКТП 2X630	903
		X		БКТП 2X1000	683
X	БКТП 2X1250	693			
X	БКТП 2X1600	554			
X	БКРТП 2X1250	2 062			
X	РТП 4X1250	1 185			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p>На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: 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.</p>
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»)).