



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ул. Садовая, д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

25.12.2015

№ 917

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Громов Р.Е., Козлова О.А.

Председествовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Радько А.В., Денисов И.В., Елфимов А.А., Илларионова Е.В., Власов А.А., Солдатов А.В., Халикова Е.А.

Повестка дня: Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Громов Р.Е., Козлова О.А., Илларионова Е.В.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы (вх. от 02.11.2015 № 01-14-4719/15-0-0) от публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ПАО «Ленэнерго» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы для выполнения анализа документов с целью определения экономической обоснованности и документарного подтверждения расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (исх. от 06.11.2015 № 01-14-4319/15-0-0).

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности и документарном подтверждении расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим

сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (далее – Заключение), получено (вх. от 15.12.2015 № 01-14-5393/15-0-0).

На основании Заключения, выполненного Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения», экспертной группой Комитета по тарифам Санкт-Петербурга подготовлено заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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», 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ПАО «Ленэнерго», и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, согласно приложению 6 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ПАО «Ленэнерго» для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 4 017 749,26 тыс. руб.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 протоколу;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 протоколу;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

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

5. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 и приложения 2 к настоящему протоколу и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пункте 1 приложения 3 и приложения 4 к настоящему протоколу, 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.

6. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 – 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 протокола (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:

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

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, 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 ПАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «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 протокола:

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

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «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:

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

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 протокола), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего протокола, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ПАО «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 протокола), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок,

установленных в пункте 3 настоящего протокола, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ПАО «Ленэнерго» технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 ПАО «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 заявителям – физическим 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.

8. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9. 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 2016 год в объеме 8 375,64 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 8 031,19 тыс. руб.,

размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на 2016 год.

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**




Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов

Р.Е.Громов



О.А.Козлова

(Совещательный голос)

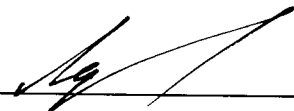
Проектом протокола ознакомлен

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

*руководитель заместителя
по финансовым*

ПАО «Ленэнерго»

24.12.15



*и сообщит председателю. Листово №
17/14-20/656 от 25.12.2015*

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1
НА 2016 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2						
		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	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб/кВт (С ₁)	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С _{1.1})	514	514	514	514	514	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	172	172	172	172	172	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	66	66	66	66	66	66	66

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})	123	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6981	13961	13038	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6981	X	13961	13038
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	7908	X	15807	14888
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	1924	X	3693	4649

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость по одному источнику электроснабжения.

	руб./кВт (С _{1.3})												
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})	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123	123
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	6404	12807	11956	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	6404	X	12807	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	7259	X	14509	13661
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	1775	X	3403	4285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к протоколу заседания
правления Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 9Н

**СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 ГОД НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ**

№ п/п	Наименование стандартизованных тарифных ставок, наименования мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	6	7
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	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	СН ₂ , НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	СН ₂ , НН	X	172	172
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	66	66

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	123	123	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН1, СН2	СИП 3 1X35	135015	270 029	
			СИП 3 1X50	137295	274 589	
			СИП 3 1X70	142799	285 598	
			СИП 3 1X95	149678	299 355	
			СИП 3 1X120	155149	310 298	
			СИП 2 3X70+1x70	72461	144 921	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	НН	СИП 2 3X95+1x95	88423	176 846	
			СИП 2 3X120+1x95	98076	196 152	
			СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	262190	524 380
				АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419504	839 008
				АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	409908	813 815
				АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	651052	1 302 104
АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	685211	1 370 421				
АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1096337	2 192 674				
		СН2	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	733889	1 467 777	
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1174222	2 348 443	
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	810810	1 621 620	

		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1297296	2 594 592
		АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	363235	726 470
		АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508529	1 017 058
		АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	374353	748 705
		АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524094	1 048 187
		АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	646321	1 292 642
		АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904850	1 809 699
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313134	626 267
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438372	876 774
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563668	1 127 336
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789135	1 578 270
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413416	826 831
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	5578782	1 157 563
	НН	КТП 1Х63 туликового типа	1406	2 812
		КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470
		КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174
		КТП 1Х250 туликового типа	405	809
		КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124
		КТП 1Х630 туликового типа	328	655
		КТП 1Х1000 туликового типа	244	487
		КТП 1Х63 проходного типа	2509	5 018
		КТП 1Х100 проходного типа	1617	3 233
		КТП 1Х160 проходного типа	1055	2 110
		КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
		КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
4		Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С _д)	СН2/НН	

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 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	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	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 (С ₁)	СН ₂ , НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН ₂ , НН	X	66	66
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})	СН ₂ , НН	X	123	123

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	124214	248 427		
			СИП 3 1X50	126311	252 622		
			СИП 3 1X70	131375	262 750		
			СИП 3 1X95	137704	275 407		
			СИП 3 1X120	142737	285 474		
			СИП 2 3X70+1x70	66664	133 327		
		НН	СИП 2 3X95+1x95	81349	162 698		
			СИП 2 3X120+1x95	90230	180 460		
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241205	482 410		
		3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385928	771 856
					АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251022	502045
					АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416697	833394
					АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374340	748 680
АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598944				1 197 888		
АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630369				1 260 737		
АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1008590				2 017 179		
АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675151				1 350 301		
АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1080241				2 160 482		
АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	745945				1 491 890		
АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1193512				2 387 024		
НН	АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)				334163	668 326	
	АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)			467828	935 656		

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 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»)).