



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.

Председательствовал: 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:

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

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 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.

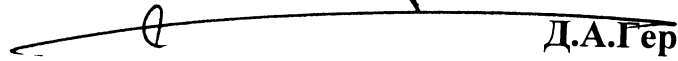
Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга


Д.В.Коптин


Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга


Г.Г.Сафаров


И.И.Бугославская

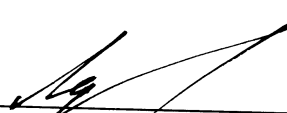

Д.А.Герасимов


против
(письмо от 24.11.15 №/и)
Р.Е.Громов


О.А.Козлова
(Совещательный голос)

Проекты протокола утверждены

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

Первый заместитель
по оказанию ПАО «Ленэнерго» 
и финансам 24.12.15


и одобрил *технически*. *Письмо №*
17/14-20/656 от 25.12.2015

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	X	X	X	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6981	7908	13961	14888
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	X	1924	3693	4649

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного 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 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 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	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6404	12807	X	X	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	X	X	X	X	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
				4318	7259	6404	12807	14509	11956	12807	11956	13661	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» энергоспринимающих 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 12.12.2015 № 9/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ 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 стандартизированных тарифных ставок, 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 (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			
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	НН			
		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
			СИП 2 3X95+1x95	88423	176 846
			СИП 2 3X120+1x95	98076	196 152
			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
			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

	НН	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1297296	2 594 592		
		АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363235	726 470		
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508529	1 017 058		
		АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374353	748 705		
		АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524094	1 048 187		
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646321	1 292 642		
		АПвБШп 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		
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/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		

		КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
		КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
		2КТП 2Х63	1836	3 671
		2КТП 2Х100	1184	2 367
		2КТП 2Х160	774	1 548
		2КТП 2Х250	554	1 107
		2КТП 2Х400	295	589
		2КТП 2Х630	375	750
		2КТП 2Х1000	293	586
		БКТП 1Х100	1634	3 267
		БКТП 1Х160	2543	5 086
		БКТП 1Х250	1003	2 205
		БКТП 1Х400	1556	3 111
		БКТП 1Х630	1023	2 045
		БКТП 1Х1000	657	1 314
		БКТП 2Х100	1896	3 792
		БКТП 2Х160	1220	2 439
		БКТП 2Х250	825	1 649
		БКТП 2Х400	748	1 495
		БКТП 2Х630	491	982
		БКТП 2Х1000	371	742
		БКТП 2Х1250	377	753
		БКТП 2Х1600	301	602
		БКРТП 2Х1250	1121	2 241
		РТП 4Х1250	644	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного 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 публичного 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**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
			СИП 2 3X95+1x95	81349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90230	180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385928	771 856
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	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
			АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	334163	668 326
			АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)	467828	935 656

			<table border="1"> <tr> <td>АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td>344391</td> <td>688 781</td> </tr> <tr> <td>АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td>482147</td> <td>964 293</td> </tr> <tr> <td>АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td>594612</td> <td>1 189 224</td> </tr> <tr> <td>АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td>832457</td> <td>1 664 914</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</td> <td>288072</td> <td>576 143</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</td> <td>403300</td> <td>806 600</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td>518575</td> <td>1 037 149</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td>726005</td> <td>1 452 009</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td>380327</td> <td>760 654</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td>532458</td> <td>1 064 915</td> </tr> </table>	АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344391	688 781	АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482147	964 293	АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594612	1 189 224	АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832457	1 664 914	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288072	576 143	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403300	806 600	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518575	1 037 149	АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726005	1 452 009	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380327	760 654	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532458	1 064 915																											
АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344391	688 781																																																										
АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482147	964 293																																																										
АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594612	1 189 224																																																										
АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832457	1 664 914																																																										
АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288072	576 143																																																										
АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403300	806 600																																																										
АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518575	1 037 149																																																										
АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726005	1 452 009																																																										
АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380327	760 654																																																										
АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532458	1 064 915																																																										
4	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С₄)</p>	СН2/НН	<table border="1"> <tr> <td>КТП 1Х100 тупикового типа</td> <td>676</td> <td>1352</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х160 тупикового типа</td> <td>540</td> <td>1080</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х250 тупикового типа</td> <td>372</td> <td>744</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х400 тупикового типа</td> <td>517</td> <td>1034</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х630 тупикового типа</td> <td>302</td> <td>603</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х1000 тупикового типа</td> <td>224</td> <td>448</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х63 проходного типа</td> <td>2309</td> <td>4617</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х100 проходного типа</td> <td>1487</td> <td>2974</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х160 проходного типа</td> <td>971</td> <td>1941</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х250 проходного типа</td> <td>674</td> <td>1347</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х400 проходного типа</td> <td>714</td> <td>1427</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х630 проходного типа</td> <td>498</td> <td>996</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х1000 проходного типа</td> <td>382</td> <td>764</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х63</td> <td>1689</td> <td>3377</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х100</td> <td>1089</td> <td>2178</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х160</td> <td>712</td> <td>1424</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х250</td> <td>509</td> <td>1018</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х400</td> <td>271</td> <td>542</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х630</td> <td>345</td> <td>690</td> </tr> </table>	КТП 1Х100 тупикового типа	676	1352	КТП 1Х160 тупикового типа	540	1080	КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	КТП 1Х400 тупикового типа	517	1034	КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448	КТП 1Х63 проходного типа	2309	4617	КТП 1Х100 проходного типа	1487	2974	КТП 1Х160 проходного типа	971	1941	КТП 1Х250 проходного типа	674	1347	КТП 1Х400 проходного типа	714	1427	КТП 1Х630 проходного типа	498	996	КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	2КТП 2Х63	1689	3377	2КТП 2Х100	1089	2178	2КТП 2Х160	712	1424	2КТП 2Х250	509	1018	2КТП 2Х400	271	542	2КТП 2Х630	345	690
КТП 1Х100 тупикового типа	676	1352																																																										
КТП 1Х160 тупикового типа	540	1080																																																										
КТП 1Х250 тупикового типа	372	744																																																										
КТП 1Х400 тупикового типа	517	1034																																																										
КТП 1Х630 тупикового типа	302	603																																																										
КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448																																																										
КТП 1Х63 проходного типа	2309	4617																																																										
КТП 1Х100 проходного типа	1487	2974																																																										
КТП 1Х160 проходного типа	971	1941																																																										
КТП 1Х250 проходного типа	674	1347																																																										
КТП 1Х400 проходного типа	714	1427																																																										
КТП 1Х630 проходного типа	498	996																																																										
КТП 1Х1000 проходного типа	382	764																																																										
2КТП 2Х63	1689	3377																																																										
2КТП 2Х100	1089	2178																																																										
2КТП 2Х160	712	1424																																																										
2КТП 2Х250	509	1018																																																										
2КТП 2Х400	271	542																																																										
2КТП 2Х630	345	690																																																										

Приложение 5
к протоколу заседания Правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 917

**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.</p> <p>На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского.</p> <p>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.</p> <p>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»)).