



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

30.12.2016

№ 322

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., 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 «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ОАО «ОЭК») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «ОЭК» и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы для выполнения анализа документов с целью определения экономической обоснованности и документального подтверждения расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности и документарном подтверждении расходов и прибыли ОАО «ОЭК», формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год (далее – Заключение), получено.

На основании Заключения, выполненного Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения», экспертной группой Комитета по тарифам Санкт-Петербурга подготовлено заключение об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 ОАО «ОЭК», и заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, согласно приложению 4 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «ОЭК» для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере 16 063,21 тыс. руб.

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

на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего протокола, подлежат применению в границах территориальных зон (района) 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 ОАО «ОЭК», 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 ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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:

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

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 ОАО «ОЭК» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ОЭК» 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:

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

где:

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

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

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

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего 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 ОАО «ОЭК» технических условий (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего 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 ОАО «ОЭК» технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «ОЭК» 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 ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 ОАО «ОЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9. Определить выпадающие доходы ОАО «ОЭК» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной

точке присоединения мощности) на 2017 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ОЭК» на 2017 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 29.12.2016 №/И)

Р.Е.Громов



О.А.Козлова

(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

Зам. начальника
Управления тарифного
регулирования **ОАО «ОЭК»** Савельев Р.А.

Руководитель **ОАО «ОЭК»** Иванов А.Ю.

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})	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	руб./кВт (С ₂)	X	X	X	X	X	X	2 697	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X	7 277	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	1 859	3 719	3 719	X	X	X	X	X	X	X
3.2.3	руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	2 805	5 610	5 610	X	X	X	X	X	X	X
3.3	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₄)	X	X	X	X	X	X	1 541	3 082	3 812	X	X	X	X	X	X	3 812

Примечания:

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

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})	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство воздушных линий руб./кВт (С ₁)	X	X	X	2 697	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	5 395
3.1.2	строительство воздушных линий, руб./кВт (С ₂)	X	X	X	7 277	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	14 554
3.2	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	11 093	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	1 859	X	X	3 719	X	X	X	X	X	X	X	X	3 719
3.2.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	2 805	X	X	5 610	X	X	X	X	X	X	X	X	5 610
3.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С ₄)	X	X	X	1 541	X	X	3 082	X	X	X	X	X	X	X	X	3 082

Примечания:

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА 2017 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	Размер стандартизированной тарифной ставки			
				с 01.01.2017 по 30.09.2017 не более 150 кВт	свыше 150 кВт	с 01.10.2017 по 31.12.2017 не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)						
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	СН2, НН	X	279	279	279	279
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	СН2, НН	X	34	34	34	34
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	СН2, НН	X	69	69	69	69
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	X	81	81	81	81
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН2					
			СИП 3 1X35	135 015	270 029	0	270 029
			СИП 3 1X50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1X70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1X95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1X120	155 149	310 298	0	310 298

	НН	СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921	0	144 921
		СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846	0	176 846
		СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152	0	196 152
<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С₃)</p>	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
		АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
		АСБ2л 3X120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
		АСБ2л 3X120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171
		АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400
		АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600
		АСБ2л 3X150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
		АСБ2л 3X150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
		АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
		АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
		АСБ2л 3X240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
		АСБ2л 3X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928
		АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
		АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
		АПвПу2г 3(1X120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
		АПвПу2г 3(1X120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248

СН2	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600	
	АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000	
	АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	855 108	1 710 215	0	1 710 215	
	АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 669 563	3 339 125	0	3 339 125	
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	284 100	568 200	0	568 200	
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	560 100	1 120 200	0	1 120 200	
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	947 252	1 894 504	0	1 894 504	
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 854 266	3 708 532	0	3 708 532	
	АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400	
	АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746	
	АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702	
	АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928	
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400	
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	594 300	1 188 600	0	1 188 600	
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702	
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928	
	АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470	
	АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058	
	НН					

<p style="text-align: center;">НН</p>	<p>АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)</p>	374 353	748 705	0	748 705
	<p>АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)</p>	524 094	1 048 187	0	1 048 187
	<p>АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)</p>	420 109	840 217	0	840 217
	<p>АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)</p>	588 152	1 176 304	0	1 176 304
	<p>АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)</p>	646 321	1 292 642	0	1 292 642
	<p>АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)</p>	904 850	1 809 699	0	1 809 699
	<p>АПвБШп 4х240 (1 труба методом ГНБ)</p>	759 289	1 518 578	0	1 518 578
	<p>АПвБШп 4х240 (2 трубы методом ГНБ)</p>	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
	<p>АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</p>	313 134	626 267	0	626 267
	<p>АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</p>	438 387	876 774	0	876 774
	<p>АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</p>	563 668	1 127 336	0	1 127 336
	<p>АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</p>	789 135	1 578 270	0	1 578 270
	<p>АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)</p>	313 134	626 267	0	626 267
	<p>АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)</p>	438 387	876 774	0	876 774
	<p>АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)</p>	727 588	1 455 176	0	1 455 176
	<p>АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)</p>	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234
	<p>АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</p>	413 416	826 831	0	826 831
	<p>АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</p>	578 782	1 157 563	0	1 157 563
	<p>АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)</p>	784 095	1 568 190	0	1 568 190
	<p>АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)</p>	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812	0	2 812
		КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470	0	1 470
		КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174	0	1 174
		КТП 1Х250 туликового типа	405	809	0	809
		КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124	0	1 124
		КТП 1Х630 туликового типа	328	655	0	655
		КТП 1Х1000 туликового типа	244	487	0	487
		КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
		КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233
		КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
		КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
		КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
	КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083	0	1 083	
	КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830	
	СН2/НН	2КТП 2Х63	1 836	3 671	0	3 671
		2КТП 2Х100	1 184	2 367	0	2 367
		2КТП 2Х160	774	1 548	0	1 548
		2КТП 2Х250	554	1 107	0	1 107
		2КТП 2Х400	295	589	0	589
		2КТП 2Х630	375	750	0	750
		2КТП 2Х1000	293	586	0	586
		БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
		БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2017 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	Размер стандартизированной тарифной ставки				
				с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	свыше 150 кВт		
1	2	3	4	5	6	7	8	
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, НН	X	279	279	279	279	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	34	34	34	34	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	X	69	69	69	69	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	X	81	81	81	81	
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})	СН2, НН	X	95	95	95	95	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2		СИП 3 1X35	124 214	248 427	0	248 427
				СИП 3 1X50	126 311	252 622	0	252 622
				СИП 3 1X70	131 375	262 750	0	262 750
				СИП 3 1X95	137 704	275 407	0	275 407
				СИП 3 1X120	142 737	285 474	0	285 474

		СИП 2 3X70+1x70	66 664	133 327	0	133 327
	НН	СИП 2 3X95+1x95	81 349	162 698	0	162 698
		СИП 2 3X120+1x95	90 230	180 460	0	180 460
		АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
		АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
		АСБ2л 3X120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
		АСБ2л 3X120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
		АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
		АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
		АСБ2л 3X150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
		АСБ2л 3X150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
	СН2	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
		АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
		АСБ2л 3X240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
		АСБ2л 3X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
		АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
		АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
		АПвПу2г 3(1X120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
		АПвПу2г 3(1X120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С3)					

СН2

АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512
АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772

НН

АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
АПвБШп 4X150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
АПвБШп 4X185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
АПвБШп 4X240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
АПвБШп 4X240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
АПвБШп 4X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
АСБ2л 4x185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
АСБ2л 4x185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
АСБ2л 4x185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
АСБ2л 4x185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915

	НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
		АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	СН2/НН Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С4)	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812	0	2 812
		КТП 1Х100 туликовского типа	676	1 352	0	1 352
		КТП 1Х160 туликовского типа	540	1 080	0	1 080
		КТП 1Х250 туликовского типа	372	744	0	744
		КТП 1Х400 туликовского типа	517	1 034	0	1 034
		КТП 1Х630 туликовского типа	302	603	0	603
		КТП 1Х1000 туликовского типа	224	448	0	448
		КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
		КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
		КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
		КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
		КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
		КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
		КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
		2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
		2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
		2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
		2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
		2КТП 2Х400	271	542	0	542
		2КТП 2Х630	345	690	0	690
2КТП 2Х1000	270	539	0	539		

		БКТП 1X160	1 503	3 006	0	3 006
		БКТП 1X100	2 334	4 679	0	4 679
		БКТП 1X250	1 015	2 029	0	2 029
		БКТП 1X400	1 431	2 862	0	2 862
		БКТП 1X630	941	1 881	0	1 881
		БКТП 1X1000	605	1 209	0	1 209
		БКТП 1X1250	554	1 107	0	1 107
		БКТП 2X100	1 745	3 489	0	3 489
		БКТП 2X160	1 122	2 244	0	2 244
		БКТП 2X250	759	1 517	0	1 517
		БКТП 2X400	688	1 375	0	1 375
		БКТП 2X630	452	903	0	903
		БКТП 2X1000	342	683	0	683
		БКТП 2X1250	347	693	0	693
		БКТП 2X1600	277	554	0	554
		БКТРП 2X1000	1 386	2 771	0	2 771
		БКТРП 2X1250	1 031	2 062	0	2 062
		БКТРП 4X1000	671	1 341	0	1 341
		БКТРП 4X1250	520	1 040	0	1 040
		РТП 4X1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

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

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД**

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