



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

30.12.2016

№ 317

**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., Илларионова Е.В., Власов А.А., Солдатов А.В., Халикова Е.А.

**Повестка дня:** Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее – АО «СПб ЭС») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС», формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС», и заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, согласно приложению 6 к настоящему протоколу,

**правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку АО «СПб ЭС» для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере 935 766,05 тыс. руб.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» 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, осуществляющему 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 стандартизованные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС», 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 АО «СПб ЭС», 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 АО «СПб ЭС» 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:

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

где:

$k_{uzm}^{cm}$  - 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 АО «СПб ЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» 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 комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 настоящего протокола:

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

где:

$C_{4,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «СПб ЭС» 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 стандартизованных 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 АО «СПб ЭС» технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  - 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 стандартизованных 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 АО «СПб ЭС» технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС» 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 АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы АО «СПб ЭС» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 19 313,48 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «СПб ЭС» 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 № 44) Р.Е.Громов

О.А.Козлова

(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

Нач. управ. по ценообразованию АО «СПб ЭС» Рук. Ю.В. Бицекко /  
с особыми изменениями, направленными письмами от 28.12.2016  
№ СПбЭС/19-06/1496 и от 29.12.2016 № СПбЭС/19-06/1495

решение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга однокомиссионно  
Рук. Ю.В. Бицекко /

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЬЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНИЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВт  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1  
НА 2017 ГОД**

	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим системам и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включен")", руб./кВт (C <sub>1.4</sub> )	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
1.4	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	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 (C <sub>1</sub> )	6 993	13 986	13 065	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	3.1.2 строительство кабельных линий, руб./кВт (C <sub>2</sub> )	X	X	X	X	6 993	13 986	13 065	X	X	X	X	X
	3.1.3 строительство кабельных линий, руб./кВт (C <sub>3</sub> )	X	X	X	4 745	7 947	15 828	14 910	X	X	X	13 986	13 065
	3.2 строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	1 890	3 685	4 639	X	X	X	15 828	14 910

**Примечания:**

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ГП (РП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЦ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» Энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЬЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВт  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2  
НА 2017 ГОД**

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим системам и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено").	руб./кВт (C <sub>1-4</sub> )	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией по проектной документации по строительству «последней мили»	руб./кВт (C <sub>1-4</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	руб./кВт (C <sub>1-4</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий	руб./кВт (C <sub>1-4</sub> )	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	Строительство кабельных линий,	руб./кВт (C <sub>1</sub> )	6 404	12 807	12 013	X	X	X	X	X	12 807	12 013	X	X	X
3.1.2	Строительство кабельных линий,	руб./кВт (C <sub>2</sub> )	X	X	X	X	X	6 404	12 807	12 013	X	X	X	X	X
3.1.3	Строительство кабельных линий,	руб./кВт (C <sub>3</sub> )	X	X	X	4 335	7 231	14 454	13 664	X	X	X	X	12 807	12 013
3.2	Строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	руб./кВт (C <sub>4</sub> )	X	X	X	X	1 784	3 424	4 248	X	X	X	X	14 454	13 664

#### Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЦ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТИЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»,  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1**

**НА 2017 ГОД**

**на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизованных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки		
				с 01.01.2017 по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН2, НН	X	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН2, НН	X	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН2, НН	X	42	42	42
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 <sub>1.4</sub> )	СН2, НН	X	97	97	97

			СИП 3 1Х35	135 015	270 029	0	270 029
		CH2	СИП 3 1Х50	137 295	274 589	0	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598	0	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355	0	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298	0	310 298
		NN	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921	0	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846	0	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152	0	196 152
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008	0	839 008
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	712 822	1 425 644	0	1 425 644
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 377 586	2 755 171	0	2 755 171
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	267 700	535 400	0	535 400
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	527 300	1 054 600	0	1 054 600
		CH2	АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	721 862	1 443 723	0	1 443 723
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 395 665	2 791 329	0	2 791 329
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	301 200	602 400	0	602 400
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	587 873	1 175 746	0	1 175 746
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	964 351	1 928 702	0	1 928 702
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 888 464	3 776 928	0	3 776 928

Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов сетевой организаций  
на строительство кабельных линий электропередачи,  
руб./км ( $C_2$ )

Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов сетевой организаций  
на строительство кабельных линий электропередачи,  
руб./км ( $C_3$ )

	АПВПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	231 300	462 600	0	462 600
	АПВПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	454 500	909 000	0	909 000
	АПВПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	806 639	1 613 278	0	1 613 278
	АПВПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 572 624	3 145 248	0	3 145 248
	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
СН2	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
	СН2	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
		АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470	0	726 470
		АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058	0	1 017 058
		АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705	0	748 705
		АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187	0	1 048 187
		АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217	0	840 217
		АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304	0	1 176 304
		АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642	0	1 292 642
		АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699	0	1 809 699
NN		АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	759 289	1 518 578	0	1 518 578
		АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 470 520	2 941 040	0	2 941 040
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336	0	1 127 336
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270	0	1 578 270
		АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	313 134	626 267	0	626 267
		АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	438 387	876 774	0	876 774

		ACB2л 4x185 (1 труба методом ГНБ)	727 588	1 455 176	0	1 455 176
		ACB2л 4x185 (2 трубы методом ГНБ)	1 407 117	2 814 234	0	2 814 234
		ACB2л 4X240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831	0	826 831
		ACB2л 4X240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563	0	1 157 563
		ACB2л 4x240 (1 труба методом ГНБ)	784 095	1 568 190	0	1 568 190
		ACB2л 4x240 (2 трубы методом ГНБ)	1 520 115	3 040 230	0	3 040 230
		KTP 1X63 туникового типа	1 406	2 812	0	2 812
		KTP 1X100 туникового типа	735	1 470	0	1 470
		KTP 1X160 туникового типа	587	1 174	0	1 174
		KTP 1X250 туникового типа	405	809	0	809
		KTP 1X400 туникового типа	562	1 124	0	1 124
		KTP 1X630 туникового типа	328	655	0	655
		KTP 1X1000 туникового типа	244	487	0	487
		KTP 1X63 проходного типа	2 509	5 018	0	5 018
		KTP 1X100 проходного типа	1 617	3 233	0	3 233
		KTP 1X160 проходного типа	1 055	2 110	0	2 110
		KTP 1X250 проходного типа	732	1 464	0	1 464
		KTP 1X400 проходного типа	776	1 551	0	1 551
		KTP 1X630 проходного типа	542	1 083	0	1 083

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов  
сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт ( $C_4$ )

	КТП 1Х1000 проходного типа	415	830	0	830
	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
СН2/НН	БКТП 1Х100	1 634	3 267	0	3 267
	БКТП 1Х160	2 543	5 086	0	5 086
	БКТП 1Х250	1 003	2 205	0	2 205
	БКТП 1Х400	1 556	3 111	0	3 111
	БКТП 1Х630	1 023	2 045	0	2 045
	БКТП 1Х1000	657	1 314	0	1 314
	БКТП 1Х1250	602	1 203	0	1 203
	БКТП 2Х100	1 896	3 792	0	3 792
	БКТП 2Х160	1 220	2 439	0	2 439
	БКТП 2Х250	825	1 649	0	1 649
	БКТП 2Х400	748	1 495	0	1 495
	БКТП 2Х630	491	982	0	982
	БКТП 2Х1000	371	742	0	742
	БКТП 2Х1250	377	753	0	753
	БКТП 2Х1600	301	602	0	602
	БКРТП 2Х1000	1 506	3 012	0	3 012
	БКРТП 2Х1250	1 121	2 241	0	2 241
	БКРТП 4Х1000	729	1 458	0	1 458
	БКРТП 4Х1250	565	1 130	0	1 130
	РТП 4Х1250	644	1 288	0	1 288

**Примечания:**

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
 К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЬЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2  
 НА 2017 ГОД  
 на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятия	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	с 01.10.2017 по 31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мораториям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C <sub>1</sub> )	CH2, НН	X	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C <sub>1.1</sub> )	CH2, НН	X	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C <sub>1.2</sub> )	CH2, НН	X	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C <sub>1.3</sub> )	CH2, НН	X	42	42	42
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 <sub>1.4</sub> )	CH2, НН	X	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C <sub>2</sub> )	CH2	СИП 3 1Х35 СИП 3 1Х50 СИП 3 1Х70 СИП 3 1Х95 СИП 3 1Х120	124 214 126 311 131 375 137 704 142 737	248 427 252 622 262 750 275 407 285 474	248 427 252 622 262 750 275 407 285 474

			СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
		НН	СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	835 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
		Ч2	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км ( $C_3$ )

3

	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
СН2	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

	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
	АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
	АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
	АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
	АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
	АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
	АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
	АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
	АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
	АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
NN	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
	АСБ2л 4Х150 (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 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
	АСБ2л 4Х240 (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
		КТП 1Х63	туникового типа	1 406	2 812	0	2 812
		КТП 1Х100	туникового типа	676	1 352	0	1 352
		КТП 1Х160	туникового типа	540	1 080	0	1 080
		КТП 1Х250	туникового типа	372	744	0	744
		КТП 1Х400	туникового типа	517	1 034	0	1 034
		КТП 1Х630	туникового типа	302	603	0	603
		КТП 1Х1000	туникового 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

Стандартизированная тарифная ставка  
на покрытие расходов на строительство подстанций,  
руб./кВт<sub>н</sub> (C<sub>4</sub>)

		БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
		БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
		БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
		БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
		БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
		БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
		БКТП 1Х1250	554	1 107	0	1 107
		БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
		БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244
		БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
		БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
		БКТП 2Х630	452	903	0	903
		БКТП 2Х1000	342	683	0	683
		БКТП 2Х1250	347	693	0	693
		БКТП 2Х1600	277	554	0	554
		БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
		БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
		БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
		БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
		РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

**Примечания:**

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

Приложение 5  
к протоколу заседания правления  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.12.2016 № 317

**ТЕРРИОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТИЯМ 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.</p> <p><u>На востоке</u>: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского.</p> <p><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.</p> <p><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»)).