



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

№ 913

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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)) для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (вх. от 28.10.2015 № 01-14-4655/15-0-0).

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (исх. от 30.10.2015 № 01-14-4222/15-0-0).

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности

и документарном подтверждении расходов и прибыли ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, согласно приложению 6 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 23 668,96 тыс. руб.

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

«Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего протокола, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

где:

C_1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего протокола (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

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

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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 0,47 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг

по передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2016 год.

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



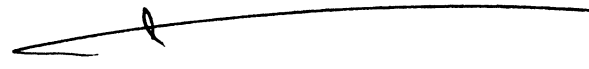
Д.В.Коптин

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



Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов

против
(письмо от 24.12.15 Б/И)

Р.Е.Громов



О.А.Козлова

(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

С.И. Максимова
Зам. директора по
экономике и финансам

ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)

Соловьев Н. В.

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 ₁₄)	115	115	115	115	115	115	115	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X		X			X		X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X		X			X		X
3.1	строительство кабельных линий	X		X			X		X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X			X		X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X			X	6290	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X			X	7124	X
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X		X			X	4264	X
								12579	11748
								14241	13413
								1731	3323
								X	4184

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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.

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 ₁₄)	115	115	115	115	115	115	115	115	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	5770	11540	10774						
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	5770	11540	10774
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	3893		6540	13072	12309
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	1775	3403	4285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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 «Оборонэнерго» 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.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»
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, наименования мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	6	7
1	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	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	72	72
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	39	39

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	Х	115	115
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН1, СН2	СИП 3 1X35	135015	270 029
			СИП 3 1X50	137295	274 589
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	НН	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
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	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

			<table border="1"> <tr> <td data-bbox="156 616 225 981">АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="181 383 209 481">810810</td> <td data-bbox="181 141 209 262">1 621 620</td> </tr> <tr> <td data-bbox="236 616 304 981">АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="261 383 288 481">1297296</td> <td data-bbox="261 141 288 262">2 594 592</td> </tr> <tr> <td data-bbox="331 616 400 981">АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="357 383 384 481">363235</td> <td data-bbox="357 141 384 262">726 470</td> </tr> <tr> <td data-bbox="427 616 496 981">АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="453 383 480 481">508529</td> <td data-bbox="453 141 480 262">1 017 058</td> </tr> <tr> <td data-bbox="523 616 592 981">АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="549 383 576 481">374353</td> <td data-bbox="549 141 576 262">748 705</td> </tr> <tr> <td data-bbox="619 616 687 981">АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="644 383 671 481">524094</td> <td data-bbox="644 141 671 262">1 048 187</td> </tr> <tr> <td data-bbox="715 616 783 981">АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="740 383 767 481">646321</td> <td data-bbox="740 141 767 262">1 292 642</td> </tr> <tr> <td data-bbox="810 616 879 981">АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="836 383 863 481">904850</td> <td data-bbox="836 141 863 262">1 809 699</td> </tr> <tr> <td data-bbox="906 616 975 981">АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="932 383 959 481">313134</td> <td data-bbox="932 141 959 262">626 267</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1002 616 1070 981">АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="1027 383 1054 481">438372</td> <td data-bbox="1027 141 1054 262">876 774</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1098 616 1166 981">АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="1123 383 1150 481">563668</td> <td data-bbox="1123 141 1150 262">1 127 336</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1193 616 1262 981">АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="1219 383 1246 481">789135</td> <td data-bbox="1219 141 1246 262">1 578 270</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1289 616 1358 981">АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="1315 383 1342 481">413416</td> <td data-bbox="1315 141 1342 262">826 831</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1385 616 1453 981">АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="1410 383 1437 481">5578782</td> <td data-bbox="1410 141 1437 262">1 157 563</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1481 616 1517 981">КТП 1Х63 туликового типа</td> <td data-bbox="1506 383 1533 481">1406</td> <td data-bbox="1506 141 1533 262">2 812</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1544 616 1581 981">КТП 1Х100 туликового типа</td> <td data-bbox="1570 383 1596 481">735</td> <td data-bbox="1570 141 1596 262">1 470</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1608 616 1596 981">КТП 1Х160 туликового типа</td> <td data-bbox="1634 383 1596 481">587</td> <td data-bbox="1634 141 1596 262">1 174</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1656 616 1596 981">КТП 1Х250 туликового типа</td> <td data-bbox="1682 383 1596 481">405</td> <td data-bbox="1682 141 1596 262">809</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1704 616 1596 981">КТП 1Х400 туликового типа</td> <td data-bbox="1730 383 1596 481">562</td> <td data-bbox="1730 141 1596 262">1 124</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1752 616 1596 981">КТП 1Х630 туликового типа</td> <td data-bbox="1777 383 1596 481">328</td> <td data-bbox="1777 141 1596 262">655</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1800 616 1596 981">КТП 1Х1000 туликового типа</td> <td data-bbox="1825 383 1596 481">244</td> <td data-bbox="1825 141 1596 262">487</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1848 616 1596 981">КТП 1Х63 проходного типа</td> <td data-bbox="1873 383 1596 481">2509</td> <td data-bbox="1873 141 1596 262">5 018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1896 616 1596 981">КТП 1Х100 проходного типа</td> <td data-bbox="1921 383 1596 481">1617</td> <td data-bbox="1921 141 1596 262">3 233</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1943 616 1596 981">КТП 1Х160 проходного типа</td> <td data-bbox="1969 383 1596 481">1055</td> <td data-bbox="1969 141 1596 262">2 110</td> </tr> </table>	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	810810	1 621 620	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	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
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	810810	1 621 620																																																																									
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																																																																									
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																																																																									
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="724 1077 751 1122">НН</td> <td data-bbox="751 987 1139 1220"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1326 1055 1353 1162">СН2/НН</td> <td data-bbox="1353 987 1551 1220"></td> </tr> </table>	НН		СН2/НН																																																																						
НН																																																																											
СН2/НН																																																																											

	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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго», 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго», 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**СТАНДАРТИЗОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»
ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ 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	Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН ₂ , НН	X	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	72	72
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	39	39
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	115	115

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
		НН	СИП 2 3X70+1x70	66664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	81349	162 698
		СН2	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
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251022	502045
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416697	833394
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1008590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1080241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	745945	1 491 890
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1193512	2 387 024
			НН	АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	334163
		АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)		467828	935 656
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)				

			<table border="1"> <tr> <td data-bbox="167 548 223 974">АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="183 336 215 537">344391</td> <td data-bbox="183 134 215 324">688 781</td> </tr> <tr> <td data-bbox="231 548 287 974">АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="247 336 279 537">482147</td> <td data-bbox="247 134 279 324">964 293</td> </tr> <tr> <td data-bbox="295 548 351 974">АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="311 336 343 537">594612</td> <td data-bbox="311 134 343 324">1 189 224</td> </tr> <tr> <td data-bbox="359 548 414 974">АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="375 336 406 537">832457</td> <td data-bbox="375 134 406 324">1 664 914</td> </tr> <tr> <td data-bbox="422 548 478 974">АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="438 336 470 537">288072</td> <td data-bbox="438 134 470 324">576 143</td> </tr> <tr> <td data-bbox="486 548 542 974">АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="502 336 534 537">403300</td> <td data-bbox="502 134 534 324">806 600</td> </tr> <tr> <td data-bbox="550 548 606 974">АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="566 336 598 537">518575</td> <td data-bbox="566 134 598 324">1 037 149</td> </tr> <tr> <td data-bbox="614 548 670 974">АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="630 336 662 537">726005</td> <td data-bbox="630 134 662 324">1 452 009</td> </tr> <tr> <td data-bbox="678 548 734 974">АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td data-bbox="694 336 726 537">380327</td> <td data-bbox="694 134 726 324">760 654</td> </tr> <tr> <td data-bbox="742 548 798 974">АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td data-bbox="758 336 790 537">532458</td> <td data-bbox="758 134 790 324">1 064 915</td> </tr> </table>	АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	344391	688 781	АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482147	964 293	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	594612	1 189 224	АПвБ6Шп 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																											
АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	344391	688 781																																																										
АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482147	964 293																																																										
АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	594612	1 189 224																																																										
АПвБ6Шп 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 data-bbox="869 548 925 974">КТП 1Х100 туликового типа</td> <td data-bbox="885 336 917 537">676</td> <td data-bbox="885 134 917 324">1352</td> </tr> <tr> <td data-bbox="933 548 989 974">КТП 1Х160 туликового типа</td> <td data-bbox="949 336 981 537">540</td> <td data-bbox="949 134 981 324">1080</td> </tr> <tr> <td data-bbox="997 548 1053 974">КТП 1Х250 туликового типа</td> <td data-bbox="1013 336 1045 537">372</td> <td data-bbox="1013 134 1045 324">744</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1061 548 1117 974">КТП 1Х400 туликового типа</td> <td data-bbox="1077 336 1109 537">517</td> <td data-bbox="1077 134 1109 324">1034</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1125 548 1181 974">КТП 1Х630 туликового типа</td> <td data-bbox="1141 336 1173 537">302</td> <td data-bbox="1141 134 1173 324">603</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1189 548 1244 974">КТП 1Х1000 туликового типа</td> <td data-bbox="1204 336 1236 537">224</td> <td data-bbox="1204 134 1236 324">448</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1252 548 1308 974">КТП 1Х63 проходного типа</td> <td data-bbox="1268 336 1300 537">2309</td> <td data-bbox="1268 134 1300 324">4617</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1316 548 1372 974">КТП 1Х100 проходного типа</td> <td data-bbox="1332 336 1364 537">1487</td> <td data-bbox="1332 134 1364 324">2974</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1380 548 1436 974">КТП 1Х160 проходного типа</td> <td data-bbox="1396 336 1428 537">971</td> <td data-bbox="1396 134 1428 324">1941</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1444 548 1500 974">КТП 1Х250 проходного типа</td> <td data-bbox="1460 336 1492 537">674</td> <td data-bbox="1460 134 1492 324">1347</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1508 548 1564 974">КТП 1Х400 проходного типа</td> <td data-bbox="1524 336 1556 537">714</td> <td data-bbox="1524 134 1556 324">1427</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1572 548 1596 974">КТП 1Х630 проходного типа</td> <td data-bbox="1588 336 1596 537">498</td> <td data-bbox="1588 134 1596 324">996</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1635 548 1596 974">КТП 1Х1000 проходного типа</td> <td data-bbox="1651 336 1596 537">382</td> <td data-bbox="1651 134 1596 324">764</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1699 548 1596 974">2КТП 2Х63</td> <td data-bbox="1715 336 1596 537">1689</td> <td data-bbox="1715 134 1596 324">3377</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1763 548 1596 974">2КТП 2Х100</td> <td data-bbox="1779 336 1596 537">1089</td> <td data-bbox="1779 134 1596 324">2178</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1827 548 1596 974">2КТП 2Х160</td> <td data-bbox="1843 336 1596 537">712</td> <td data-bbox="1843 134 1596 324">1424</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1891 548 1596 974">2КТП 2Х250</td> <td data-bbox="1907 336 1596 537">509</td> <td data-bbox="1907 134 1596 324">1018</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1955 548 1596 974">2КТП 2Х400</td> <td data-bbox="1971 336 1596 537">271</td> <td data-bbox="1971 134 1596 324">542</td> </tr> <tr> <td data-bbox="2018 548 1596 974">2КТП 2Х630</td> <td data-bbox="2034 336 1596 537">345</td> <td data-bbox="2034 134 1596 324">690</td> </tr> </table>	КТП 1Х100 туликового типа	676	1352	КТП 1Х160 туликового типа	540	1080	КТП 1Х250 туликового типа	372	744	КТП 1Х400 туликового типа	517	1034	КТП 1Х630 туликового типа	302	603	КТП 1Х1000 туликового 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 туликового типа	676	1352																																																										
КТП 1Х160 туликового типа	540	1080																																																										
КТП 1Х250 туликового типа	372	744																																																										
КТП 1Х400 туликового типа	517	1034																																																										
КТП 1Х630 туликового типа	302	603																																																										
КТП 1Х1000 туликового 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																																																										

**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><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»)).