



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

№ 914

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 «Российские железные дороги» 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 приложения к нему расчетные и обосновывающие материалы (вх. от 30.10.2015 № 01-14-4793/15-0-0) от открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «РЖД» и приложения 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 «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (исх. от 09.11.2015 № 01-14-4329/15-0-0).

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

и прибыли ОАО «РЖД», формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (далее – Заключение), получено (вх. от 15.12.2015 № 01-15-5393/15-0-0).

На основании Заключения, выполненного Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения», экспертной группой Комитета по тарифам Санкт-Петербурга подготовлено заключение об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» 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 «РЖД», и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, согласно приложению 4 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 26 808,58 тыс. руб.
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» 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 территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

4. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего протокола, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения согласно приложению 3.

5. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 к настоящему протоколу и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пункте 1 приложения 1 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 «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

где:

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

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

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим

условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

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

где:

$k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительного-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 «РЖД» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

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

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

где:

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

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

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 «РЖД» технических условий (руб.);

$R_{\text{ист 2}}$ - 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 «РЖД» технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» 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 «РЖД» 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 «РЖД» 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 «РЖД» 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 9,32 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «РЖД» 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 «РЖД» на 2016 год.

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



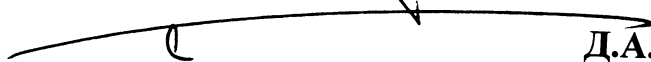
Д.В.Коптин

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



Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов

против **Р.Е.Громов**
(письмо от 24.12.15 Б/И)



О.А.Козлова
(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

ОАО «РЖД»

1.4	Осуществление сетевой организации фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	127	127	127	127	127	127	127	127	127
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	6298	12596	11767	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6298	7136	4254	12596	11767
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	X	1752	X	14272	13438
Примечания:										

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» 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 «Российские железные дороги» 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 «Российские железные дороги» 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 «Российские железные дороги» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках 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 «Российские железные дороги» 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 «Российские железные дороги» 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 «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 ГОД
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	6	7
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН ₂ , НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН ₂ , НН	X	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"),	СН ₂ , НН	X	123	123

	руб./кВт (С ₁₄)					
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	124214		248 427
			СИП 3 1X50	126311		252 622
			СИП 3 1X70	131375		262 750
			СИП 3 1X95	137704		275 407
			СИП 3 1X120	142737		285 474
			СИП 2 3X70+1x70	66664		133 327
		НН	СИП 2 3X95+1x95	81349		162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90230		180 460
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241205		482 410
			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
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	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
		СН2	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 4Х120 (один кабель в траншее)	334163	668 326
			АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467828	935 656
		НН	АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344391	688 781
			АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482147	964 293
		НН	АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594612	1 189 224
			АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832457	1 664 914
		НН	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288072	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403300	806 600
		НН	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518575	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726005	1 452 009
		НН	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380327	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532458	1 064 915
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	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
	2КТП 2Х1000	270	539
	БКТП 1Х160	1503	3006
	БКТП 1Х100	2334	4679
	БКТП 1Х250	1015	2029
	БКТП 1Х400	1431	2862
	БКТП 1Х630	941	1881
	БКТП 1Х1000	605	1209
	БКТП 2Х100	1745	3 489
	БКТП 2Х160	1122	2 244
	БКТП 2Х250	759	1 517
	БКТП 2Х400	688	1 375
	БКТП 2Х630	452	903
	БКТП 2Х1000	342	683
	БКТП 2Х1250	347	693
	БКТП 2Х1600	277	554
	БКРТП 2Х1250	1031	2 062
	РТП 4Х1250	593	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», 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 акционерного общества «Российские железные дороги», 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 акционерного общества «Российские железные дороги» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Российские железные дороги» заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к протоколу заседания
правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.12.2015 № 914

**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. <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»)).