



**Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

**№ 12'2012
от 28 декабря**

Журнал зарегистрирован
Управлением Федеральной
службы по надзору в сфере связи,
информационных технологий
и массовых коммуникаций
по Санкт-Петербургу
и Ленинградской области
(Свидетельство
ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
Комитет по тарифам
Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
Санкт-Петербургское
государственное
бюджетное учреждение
«Центр тарифно-экспертного
обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
Н.Н. Конарева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
И.А. Болтенков
Г.Г. Сафаров
Д.А. Герасимов
М.А. Вештеюнас
Обложка: фото
Эльвира Чуешкова

Адрес редакции
191023, Санкт-Петербург,
ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
тел. (812) 576-41-72
факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2012 № 601-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 602-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 603-р «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 604-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 605-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 606-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 607-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 608-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «ЭРМАС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 609-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ХЛЕБТРАНС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 610-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ХЛЕБТРАНС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 620-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 621-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 622-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 623-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 624-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 625-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 626-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Обуховоэнерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год»

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		3
НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
24.12.2012		601-р
Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2013 год		
В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.12.2012 № 1385: 1. Установить цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2013 год согласно приложению. 2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2013 по 31.12.2013 с календарной разбивкой. 3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.		
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга		Д. В. Коптин
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 627-р «Об установлении тарифа на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 628-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 629-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Петроспирт» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 630-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Петроспирт» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 638-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 572-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 644-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 574-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 645-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 579-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 646-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 569-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 647-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 566-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 648-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 565-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 650-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2011 № 583-р» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 651-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 652-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, и тарифов на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год»		
Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2012 № 01-14-3095/12-0-0 «О тарифах на тепловую энергию для расчета размера платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению» Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 «О тарифах на коммунальные услуги и содержание и ремонт жилого помещения для населения Санкт-Петербурга на 2013 год» Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 «О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2013 год»		
«Ижора-Энергосбыт», ЗАО «Водотрансприбор», ОАО		
По вопросам размещения рекламы обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»: 191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72, Конарева Наталья Николаевна		
Подписано в печать 28.12.2012. Формат 60х90/8. Бумага мелованная. Печать офсетная. Печ. л. 15,5. Тираж 300 экз. Распространяется бесплатно.		
Отпечатано в типографии ООО «А-Принт» Санкт-Петербург, Большая Монетная ул., д. 16, офис-центр 3, оф. 10. Тел./факс (812) 325-28-21, 336-50-08. E-mail: info@a-print.spb.ru Сайт: www.a-print.spb.ru		
ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА		
№ 12'2012 28 декабря		

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 24.12.2012 № 601-р

Цены на твердое топливо, реализуемое гражданам,
управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным,
жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам,
созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье,
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Цена за единицу измерения, руб.	
			с 01.01.2013 по 30.06.2013	с 01.07.2013 по 31.12.2013
1	Уголь	тонна	1 794,0	2 063,1
2	Дрова-швырок <*>	куб. метр (складочная мера)	688,0	791,2

- Примечания:**
- Цены на твердое топливо указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
 - Стоимость услуг по доставке и разгрузке твердого топлива в цены на твердое топливо не включена.

<*> Дрова хвойных и лиственных пород по длине дров – 0,25; 0,33; 0,5 м.
с предельными отклонениями по длине +/- 0,02 м.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2012

602-р

Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулиру-
емых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении
Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую
(тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической
(тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Мето-
дических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности
продаж гарантирующих поставщиков», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005
№ 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 №№ 1393, 1394, 1395, 1396:

- Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории
Санкт-Петербурга на 2013 год согласно приложениям №№ 1 и 2 к настоящему распоряжению.
- Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступ-
ления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой.
- Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1 к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.12.2012 № 601-р
энергии
от 30.06.2013)

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

№ пп	Наименование организации	Сбытовые надбавки					
		Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	Тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законным основаниям»	Потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законным основаниям», в зависимости от максимальной мощности энергопринимающих устройств			
				руб./кВт•ч			
				менее 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,05302	0,04493	0,04493	0,04493	0,04493	0,04493
2	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0,07382	0,06256	0,06256	0,06256	0,06256	0,06256
3	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	0,13044	0,11054	0,11054	0,11054	0,11054	0,11054
4	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,13439	0,11389	0,11389	0,11389	0,11389	0,11389

Примечание:

Сбытовые надбавки для тарифной группы «население» и приравненных к ней категорий потребителей указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

**Приложение № 2 к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 24.12.2012 № 601-р**

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ пп	Наименование организации	Сбытовые надбавки					
		Тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	Тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законным основаниям»	Потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законным основаниям», в зависимости от максимальной мощности энергопринимающих устройств			
		руб./кВт•ч	руб./кВт•ч	менее 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	не менее 10 МВт
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0,10604	0,05051	8,51%	7,83%	5,33%	3,09%
2	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0,14764	0,06206	3,54%	3,26%	2,22%	1,29%
3	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	0,26087	0,11098	9,75%	9,04%	6,22%	3,67%
4	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0,26878	0,09984	8,94%	8,29%	5,64%	3,33%

Примечания:

1. Сбытовые надбавки для тарифной группы «население» и приравненных к ней категорий потребителей указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
2. Сбытовые надбавки для потребителей всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или иным законным основаниям» ($CH_{\text{группы}}$) установлены в виде процента от цены на электрическую энергию и (или) мощности в зоне соответствующего гарантирующего поставщика ($Ц_{\text{з(ов)}}$). Указанный процент — коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика — принят равным произведению доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{\text{г}}$) и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_{\text{с.прот}}$)

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 603-р

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
I	2	3	4	5	6	7
1.	Прочие и бюджетные потребители					
1.1.	Одноставочный тариф	руб./МВт•ч	560,86	1 302,52	1 853,95	2 046,97
1.2.	Двухставочный тариф					
1.2.1.	— ставка за содержание электрических сетей	руб./ МВт•мес.	180 196,69	343 024,74	407 292,97	451 554,76
1.2.2.	— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт•ч	72,75	134,78	245,82	417,51
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей					
2.1.	Одноставочный тариф					
2.1.1.	— население и приравненные к нему категории потребителей за исключением указанных в пункте 2.1.2	руб./МВт•ч	1 154,66			
2.1.2.	— население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	руб./МВт•ч	300,98			

Примечание:
Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2013 год установлены без учета налога на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2012

604-р

О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 1398:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.10.2006 № 88-р «О согласовании границ зон деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга» следующие изменения:

1.2. Исключить из приложения 3 слова «, за исключением группы точек поставки электроэнергии, в отношении которых общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ» по состоянию на 30.09.2012 не осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на оптовом рынке согласно Приложению 3.1,».

1.3. Приложение 3 к распоряжению после слов «являются границы балансовой принадлежности электрических сетей» дополнить словами «, ограниченные точками поставки, указанными в приложении 3.1».

1.4. Исключить из приложения 4 слова «, за исключением группы точек поставки электроэнергии, в отношении которых общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ» по состоянию на 30.09.2012 не осуществляет покупку электрической энергии (мощности) на оптовом рынке согласно Приложению 4.1,».

1.5. Приложение 4 к распоряжению после слов «являются границы балансовой принадлежности электрических сетей» дополнить словами «, ограниченные точками поставки, указанными в приложении 4.1».

1.6. Приложения 3.1 и 4.1 к распоряжению изложить в редакции приложений 1 и 2 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.10.2012.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 604-р

Наименование точек поставки, определяющих границы
зоны деятельности гарантирующего поставщика
общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»
на территории Санкт-Петербурга

№ пп	Наименование точки поставки	Адрес месторасположения
1	2	3
1.	ПС № 1 «Коминтерн»	Санкт-Петербург, ВО, 23 линия, д. 10
1.1	ТП № 1 наконечники кабельной линии 6 кВ кабеля 1456-1432 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-1432	
1.2	ТП № 2 наконечники кабельной линии 6 кВ кабеля 1344-1432 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-1432	
1.3	ТП № 3 наконечники кабельной линии 6 кВ фидера 14-44 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-1432	
1.4	ТП № 4 наконечники кабельной линии 0,4 кВ на рубильнике сборных шин фидера 32 в РУ-0,4 кВ ТП № 1	
2.	ПС № 2 «Красных Зорь»	Санкт-Петербург, Карповки реки наб. д., 15/14
2.1	ТП № 5 наконечники кабельной линии 6 кВ фидера 165-13 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1847	
2.2	ТП № 6 наконечники кабельной линии 6 кВ фидера 165-38 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-1847	
2.3	ТП № 7 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-1847, в кабельном киоске № 1272	
3.	ПС № 3 «Урицкая»	Санкт-Петербург, Дегтярный пер., д.5
3.1	ТП № 8 кабельные наконечники фидера 2-105 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-267	
3.2	ТП № 9 кабельные наконечники кабеля 375-267 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-267	
3.3	ТП № 10 кабельные наконечники фидера 2-102 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-267	
4.	ПС № 4 «Лермонтовская»	Санкт-Петербург, 11 Красноармейская ул., д. 28
4.1	ТП № 13 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 18-11 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-5265	
4.2	ТП № 14 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 18-10 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-5265	
4.3	ТП № 15 кабельные наконечники кабеля 5300-5265 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-5265	
4.4	ТП № 16 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-5265, в кабельном киоске № 1105	

1	2	3
5.	ПС № 5 «25-го Октября»	Санкт-Петербург, Большая Подъяческая, ул. д. 27
5.1	ТП № 17 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-40 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-5300	
5.2	ТП № 18 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-56 в ячейке 13 РУ-6 кВ ТП-5300	
5.3	ТП № 19 кабельные наконечники кабеля 5265-5300 в ячейке 14 РУ-6 кВ ТП-5300	
5.4	ТП № 20 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-5300, в кабельном киоске № 1477	
6.	ПС № 6 «Пролетарской Диктатуры»	Санкт-Петербург, Лесной пр., д. 28
6.1	ТП № 21 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 190-58 в ячейке 1 РУ-10 кВ ТП-2207	
6.2	ТП № 22 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 190-25 в ячейке 3 РУ-10 кВ ТП-2207	
6.3	ТП № 23 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2207, в РУ-0,4 кВ ТП-7781	
7.	ПС № 8 «им. Ленина»	Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 4
7.1	ТП № 24 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7202-7156 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-7156	
7.2	ТП № 25 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7555-7156 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-7156	
7.3	ТП № 26 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 16-112 в ячейке 5 РУ-6 кВ ТП-7156	
8.	ПС № 9 «Рыбацкая»	Санкт-Петербург, ул. Дмитрия Устинова, д. 11
8.1	ТП № 27 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 8100-8150 в ячейке 2 РУ-10 кВ ТП-8150	
8.2	ТП № 28 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 8120-8150 в ячейке 4 РУ-10 кВ ТП-8150	
8.3	ТП № 29 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-8150, в РУ-0,4 кВ ТП-8129	
9.	ПС № 10 «Котляковская»	Санкт-Петербург, Стачек пр., д. 107
9.1	ТП № 30 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-137 в РУ-10 кВ ПС-369	
9.2	ТП № 31 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-183 в РУ-10 кВ ПС-369	
9.3	ТП № 32 кабельные наконечники 2-х КЛ-0,4 кВ, отходящих в сторону трамвайного парка № 8, в РУ-0,4 кВ ТП-6316	

1	2	3
10.	ПС № 11 «Комсомольская»	Санкт-Петербург, наб. Фонтанки, д. 3, лит. А
10.1	ТП № 33 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 2-64 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-5545	
10.2	ТП № 34 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 2-68 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-5545	
10.3	ТП № 35 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 5167-5545 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-5545	
10.4	ТП № 36 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 406-5545 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-5545	
10.5	ТП № 37 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-5545, в РУ-0,4 кВ распределительного щита цирка	
11.	ПС № 12 «Лесная»	Санкт-Петербург, Энгельса пр., д. 11
11.1	ТП № 38 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 103-122 в ячейке 8 РУ-6 кВ ТП-2801	
11.2	ТП № 39 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 103-124 в ячейке 9 РУ-6 кВ ТП-2801	
11.3	ТП № 40 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 15-47 в ячейке 10 РУ-6 кВ ТП-2801	
11.4	ТП № 41 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-2801, в разделителе № 846	
12.	ПС № 13 «Гребцовая»	Санкт-Петербург, Пионерская ул., д. 7
12.1	ТП № 42 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 12-20 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1835	
12.2	ТП № 43 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 1007-1835 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-1835	
12.3	ТП № 44 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 12-15 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-1835	
12.4	ТП № 45 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1835, в РУ-0,4 кВ ТП-1842	
13.	ПС № 14 «Щемиловская»	Санкт-Петербург, Бабушкина ул., д. 38, к. 4
13.1	ТП № 46 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3200-3375 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3375	
13.2	ТП № 47 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3010-3375 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-3375	
13.3	ТП № 48 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3134-3375 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-3375	
14.	ПС № 15 «Клинская»	Санкт-Петербург, Можайская ул., д. 19

1	2	3
14.1	ТП № 49 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-26 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-5611	
14.2	ТП № 50 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-32 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-5611	
14.3	ТП № 51 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-81 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-5611	
14.4	ТП № 52 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-5611, в разделителе № 1080	
15.	ПС № 16 «Южная»	Санкт-Петербург, Цветочная ул., д. 10А
15.1	ТП № 53 кабельные наконечники наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-5611, в разделителе № 1080	
15.2	ТП № 54 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4175-4065 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-4065	
15.3	ТП № 55 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4112-4065 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-4065	
15.4	ТП № 56 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-4065, в кабельном киоске № 096	
16.	ПС № 18 «Парашютная»	Санкт-Петербург, Авиаконструкторов пр. д.1, к. 3
16.1	ТП № 57 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 9720-9805 в ячейке 2 РУ-10 кВ	
16.2	ТП-9805	
16.3	ТП № 58 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 9740-9805 в ячейке 4 РУ-10 кВ	
16.4	ТП № 59 наконечники кабеля 0,4 кВ, отходящего в сторону ТП-9805, в РУ-0,4 кВ РП-9740	
17.	ПС № 19 «Кировская»	Санкт-Петербург, Трефолева ул. д. 7
17.1	ТП № 60 наконечники КЛ-6 кВ 6121-6005 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-6005	
17.2	ТП № 61 наконечники КЛ-6 кВ фидера 17-40 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-6005	
17.3	ТП № 62 наконечники КЛ-6 кВ фидера 17-38 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-6005	
17.4	ТП № 63 наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6005, в РУ-0,4 кВ ТП-6121	
18.	ПС № 20 «Василеостровская»	Санкт-Петербург, ВО, 6-я линия, д. 37, к. 2
18.1	ТП № 64 наконечники КЛ-6 кВ фидера 13-22 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1289	
18.2	ТП № 65 наконечники КЛ-6 кВ 1328-1289 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-1289	
18.3	ТП № 66 наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1289, в РУ-0,4 кВ	

1	2	3
18.4	ТП-1295	
19.	ПС № 21 «Крестовская»	Санкт-Петербург, Крестовский пр., д. 16
19.1	ТП № 67 наконечники КЛ-6 кВ фидера 55-103 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1007	
19.2	ТП № 68 наконечники КЛ-6 кВ 1835-1007 в ячейке 7 РУ-6 кВ ТП-1007	
19.3	ТП № 69 наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1007, в РУ-0,4 кВ	
19.4	ТП-1014	
20.	ПС № 22 «Советская»	Санкт-Петербург, Греческий пр., д. 1/3
20.1	ТП № 70	
	кабельные наконечники	
	КЛ-6 кВ фидера 2-66 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-406	
20.2	ТП № 71 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 5545-406 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-406	
20.3	ТП № 72 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-406, в кабельном разделителе № 1955	
21.	ПС № 23 «Коняшинская»	Санкт-Петербург, Московский пр., д. 83
21.1	ТП № 73 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4125-4205 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-4205	
21.2	ТП № 74 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4175-4205 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-4205	
21.3	ТП № 75 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 1-102 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-4205	
21.4	ТП № 76 контакты шин 0,4 кВ, отходящие от низковольтных предохранителей трансформатора Т-1, в ТП-4285	
21.5	ТП № 77 контакты шин 0,4 кВ, отходящие от низковольтных предохранителей трансформатора Т-2, в ТП-4285	
22.	ПС № 24 «Куйбышевская»	Санкт-Петербург, ул. Большая Посадская, д. 8
22.1	ТП № 78 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 165-19 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1718	
22.2	ТП № 79 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 165-34 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-1718	
22.3	ТП № 80 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1718, в кабельном киоске № 988	
23.	ПС № 25 «Ржевская»	Санкт-Петербург, Рябовское ш., д. 10
23.1	ТП № 81 губки секционного разъединителя между ячейками 6 и 7 на шинах РУ-6 кВ ТП-7528	

1	2	3
23.2	ТП № 82 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7528, в кабельном киоске № 1610	
24.	ПС № 26 «Калининская»	Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д. 13
24.1	ТП № 83 кабельные наконечники кабельной перемычки 6 кВ в ячейке 5 РУ-6 кВ ТП-7242	
24.2	ТП № 84 кабельные наконечники кабельной перемычки 6 кВ в ячейке 8 РУ-6 кВ ТП-7242	
24.3	ТП № 85 наконечники кабельной перемычки 6 кВ к трансформатору Т-4, в ячейке 9 РУ-6 кВ ТП-7242	
24.4	ТП № 86 выводы 0,4 кВ трансформатора Т-3, в ТП-7242	
25.	ПС № 27 «Охтинская»	Санкт-Петербург, Новочеркасский пр., д. 6, к. 3
25.1	ТП № 87 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7900-7962 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-7962	
25.2	ТП № 88 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 102-06 в ячейке 7 РУ-6 кВ ТП-7962	
25.3	ТП № 89 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7962, в кабельном киоске № 338	
26.	ПС № 28 «Озерковская»	Санкт-Петербург, Энгельса пр., д. 107, к.2
26.1	ТП № 90 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 103-114 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2859	
26.2	ТП № 91 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 2888-2859 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-2859	
26.3	ТП № 92 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2859, в РУ-0,4 кВ РП-2782	
27.	ПС № 29 «Невская»	Санкт-Петербург, Ольминского ул., д. 23
27.1	ТП № 93 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 34-71 в ячейке 8 РУ-6 кВ ТП-3004	
27.2	ТП № 94 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3100-3004 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-3004	
27.3	ТП № 95 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3004, в РУ-0,4 кВ	
27.4	ТП-3069	
28.	ПС № 30 «Московская»	Санкт-Петербург, ул. Фрунзе, д. 2, к. 2
28.1	ТП № 96 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера Г-15-106 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-4230	
28.2	ТП № 97 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4275-4230 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-4230	

1	2	3
28.3	ТП № 98 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-4230, в РУ-0,4 кВ	
28.4	ТП-4333	
29.	ПС № 31 «Приморская»	Санкт-Петербург, ул. Савушкина, д. 7, к. 2
29.1	ТП № 99 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 15-108 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2411	
29.2	ТП № 100 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 2444-2411 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-2411	
29.3	ТП № 101 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2411, в РУ-0,4 кВ	
29.4	ТП-2442	
30.	ПС № 32 «Репинская»	Санкт-Петербург, Старо-Петергофский пр., д. 9, к. 3
30.1	ТП № 102 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 40-33 в ячейке 7 РУ-6 кВ ТП-5360	
30.2	ТП № 103 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 18-59 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-5360	
30.3	ТП № 104	
	кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-5360, в РУ-0,4 кВ	
30.4	ТП-5121	
31.	ПС № 33 «Лиговская»	Санкт-Петербург, Расстанная ул., д. 1/3
31.1	ТП № 105 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 4435-3825 в ячейке 7 РУ-6 кВ ТП-3825	
31.2	ТП № 106 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 1-95 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3825	
31.3	ТП № 107 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3825, в РУ-0,4 кВ	
31.4	ТП-3941	
32.	ПС № 34 «пл. Труда»	Санкт-Петербург, Якубовича ул., д. 3
32.1	ТП № 108кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 40-28 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-5195	
32.2	ТП № 109 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 5101-5195 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-5195	
32.3	ТП № 110 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-5195, в РУ-0,4 кВ	
32.4	ТП-5451	
33.	ПС № 35 «Политехническая»	Санкт-Петербург, Гомельская ул., д. 3
32.1	ТП № 111 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 29-57 в ячейке 7 РУ-6 кВ ТП-2657	
32.2	ТП № 112 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 103-24 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2657	

1	2	3
32.3	ТП № 113 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2657, в РЩ ОАО «НПО ЦКТИ»	
34.	ПС № 36 «Гражданская»	Санкт-Петербург, Гражданский пр., д. 67, к. 2
34.1	ТП № 114 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 29-76 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2658	
34.2	ТП № 115 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 29-81 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-2658	
34.3	ТП № 116 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2658, в РУ-0,4 кВ	
34.4	РП-2846	
35.	ПС № 37 «Ленсовета»	Санкт-Петербург, Ленсовета ул., д. 50, к. 2
35.1	ТП № 117 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 67-28 в ячейке РУ-6 кВ ПС-67	
35.2	ТП № 118 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 4500-4085 в ячейке РУ-6 кВ ТП-4500	
35.3	ТП № 119 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-4085, в РУ-0,4 кВ	
35.4	ТП-4500	
36.	ПС № 38 «Космонавтов»	Санкт-Петербург, Витебский пр., д. 15, к. 2
36.1	ТП № 120 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 45-272 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-4195	
36.2	ТП № 121 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 45-08 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-4195	
36.3	ТП № 122 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-4195, в распределительном щите 0,4 кВ ОАО «Механический завод»	
37.	ПС № 39 «Гаванская»	Санкт-Петербург, Карташихина ул., д. 15, к. 2
37.1	ТП № 123 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 14-25 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1229	
37.2	ТП № 124 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 7-37 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-1229	
37.2	ТП № 125 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1229, в РУ-0,4 кВ	
37.3	ТП-1240	
38.	ПС № 40 «Бухарестская»	Санкт-Петербург, Бухарестская ул., д. 102, к. 2
38.1	ТП № 126 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3700-3780 в ячейке 1 РУ-10 кВ ТП-3780	
38.2	ТП № 127 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 20-134 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
38.3	ТП-3780	

1	2	3
39.	ПС № 41 «Кубинская»	Санкт-Петербург, Кубинская ул., д. 60, к. 2
39.1	ТП № 128	
	кабельные наконечники	
	КЛ-6 кВ фидера Г-15-05 в ячейке 1 РУ-6 кВ	
39.2	ТП-6575	
39.3	ТП № 130 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 6525-6575 в ячейке 5 РУ-6 кВ ТП-6575	
39.4	ТП № 131 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 6570-6575 в ячейке 5 РУ-6 кВ ТП-6575	
39.5	ТП № 132 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6575, в РУ-0,4 кВ	
39.6	ТП-6501 ТП № 273 ТЭЦ-15, ф. Г-15-66 6 кВ на наконечниках кабельных линий 6 кВ: ф. Г-15-10 на ТЭЦ-15	
40.	ПС № 42 «Заневская»	Санкт-Петербург, Гранитная ул., д. 35
40.1	ТП № 133 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7995-7906 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-7906	
40.2	ТП № 134 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 102-25 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-7906	
40.3	ТП № 135 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7900-7906 в ячейке 4 РУ-6 кВ ТП-7906	
40.4	ТП № 136 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7906, в кабельном киоске № 1847	
41.	ПС № 43 «Финдлянская»	Санкт-Петербург, Боткинская ул., д. 1
41.1	ТП № 137 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 11-42 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2099	
41.2	ТП № 138 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 11-46 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-2099	
41.3	ТП № 139 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2099, в РУ-0,4 кВ	
41.4	ТП-2085	
42.	ПС № 44 «Правобережная»	Санкт-Петербург, Новоселов ул., д. 8, к. 3
42.1	ТП № 140 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 3325-3415 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3415	
42.2	ТП № 141 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 108-11 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-3415	
42.3	ТП № 142 клеммы предохранителей в РУ-0,4 кВ	
42.4	ТП-3307, к которым подключена КЛ-0,4 кВ, отходящая в сторону ТП-3415	
43.	ПС № 45 «Дачная»	Санкт-Петербург, Дачный пр., д. 8, к. 2
43.1	ТП № 143 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 6360-6395 в ячейке РУ-10 кВ	

1	2	3
43.2	РП-6360	
43.3	ТП № 144 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-43 в ячейке РУ-10 кВ ПС-369	
43.4	ТП № 145 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6395, в РУ-0,4 кВ	
43.5	ТП-6742	
44.	ПС № 46 «Пискаревская»	Санкт-Петербург, Шафировский пр., д. 2, к. 3
44.1	ТП № 146 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 155-26 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
44.2	ТП-7250	
44.3	ТП № 147 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 155-04 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
44.4	ТП-7250	
44.5	ТП № 148 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7250, в РУ-0,4 кВ	
44.6	ТП-7253	
45.	ПС № 47 «Маяковская»	Санкт-Петербург, Артиллерийская ул., д. 12
45.1	ТП № 149 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 2-111 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-375	
45.2	ТП № 150 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 267-375 в ячейке 2 РУ-6 кВ ТП-375	
45.3	ТП № 151 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-375, в РУ-0,4 кВ	
45.4	ТП-824	
46.	ПС № 48 «Муринская»	Санкт-Петербург, Ушинского ул., д. 31, к. 2
46.1	ТП № 152 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 2599-2551 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
46.2	ТП-2551	
46.3	ТП № 153 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 124-34 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
46.4	ТП-2551	
46.5	ТП № 154 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2551, в РУ-0,4 кВ	
46.6	РП-2595	
47.	ПС № 49 «Пражская»	Санкт-Петербург, Пражская ул., д. 12, к. 3
47.1	ТП № 155 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3750-3735 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
47.2	ТП-3735	
47.3	ТП № 156 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 160-50 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
47.4	ТП-3735	
47.5	ТП № 157 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3735, в РУ-0,4 кВ	

1	2	3
47.6	ТП-3752	
48.	ПС № 50 «Ульянская»	Санкт-Петербург, Отважных ул., д. 12, к. 3
48.1	ТП № 158 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 6700-6755 в ячейке РУ-10 кВ	
48.2	ТП-6700	
48.3	ТП № 159 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-146 в ячейке РУ-10 кВ	
48.4	ПС-369	
48.5	ТП № 160 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6755, в РУ-0,4 кВ	
48.6	ТП-6705	
49.	ПС № 51 «Кантемировская»	Санкт-Петербург, Институтский пер., д. 1, к. 2
49.1	ТП № 161 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 2820-2797 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2797	
49.2	ТП № 162 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 15-20 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-2797	
49.3	ТП № 163 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2797, в РУ-0,4 кВ	
49.4	ТП-2089	
50.	ПС № 52 «Заречная»	Санкт-Петербург, Подвойского ул., д. 20, к. 3
50.1	ТП № 164 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3520-3515 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
50.2	ТП-3515	
50.3	ТП № 165 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3520-3515 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
50.4	ТП-3515	
50.5	ТП № 166 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3515, в РУ-0,4 кВ	
50.6	ТП-3587	
51.	ПС № 53 «Тихорецкая»	Санкт-Петербург, Академика Байкова ул., д. 5, к. 3
51.1	ТП № 167 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 2525-2690 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
51.2	ТП-2690	
51.3	ТП № 168 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 124-33 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
51.4	ТП-2690	
51.5	ТП № 169 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2690, в РУ-0,4 кВ	
51.6	РП-2556	
52.	ПС № 54 «Автовская»	Санкт-Петербург, ул. Кронштадтская, д. 3, к. 3
52.1	ТП № 170 кабельные наконечники кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2690, в РУ-0,4 кВ	

1	2	3
52.2	ТП-6130	
52.3	ТП № 171 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера Г-14-61 в ячейке 3 РУ-6 кВ	
52.4	ТП-6130	
52.5	ТП № 172 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6130, в РУ-0,4 кВ	
52.6	ТП-6000	
53.	ПС № 55 «Полюстровская»	Санкт-Петербург, Федосеенко ул., д. 40
53.1	ТП № 173 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7075-7040 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-7040	
53.2	ТП № 174 кабельные наконечники кабельные наконечники КЛ-6 кВ 7075-7040 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-7040	
53.3	ТП № 175 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7040, в кабельном киоске № 1224	
54.	ПС № 56 «Димитровская»	Санкт-Петербург, Купчинская ул., д. 6, к. 2
54.1	ТП № 176 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3620-3615 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
54.2	ТП-3615	
54.3	ТП № 177 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 160-32 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
54.4	ТП-3615	
54.5	ТП № 178 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3615, в РУ-0,4 кВ	
54.6	ТП-3626	
55.	ПС № 57 «Хрустальная»	Санкт-Петербург, Книпович ул., д. 10, к. 2
55.1	ТП № 179 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3004-3127 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3127	
55.2	ТП № 180 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 320-61 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-3127	
55.3	ТП № 181 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3127, в РУ-0,4 кВ	
55.4	ТП-3253	
56.	ПС № 58 «Суздальская»	Санкт-Петербург, Демьяна Бедного ул., д. 24, к. 4
56.1	ТП № 182 кабельные наконечники КЛ-10кВ 2388-2300 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
56.2	ТП-2300	
56.3	ТП № 183 кабельные наконечники КЛ-10кВ фидера 124-63 в ячейке 3 РУ-10 кВ	

1	2	3
56.4	ТП-2300	
56.5	ТП № 184 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2300, в кабельном киоске № 7190	
57.	ПС № 59 «Парголовская»	Санкт-Петербург, Художников пр., д. 33, к. 2
57.1	ТП № 185 кабельные наконечники КЛ-10кВ 2960-2900 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
57.2	ТП-2900	
57.3	ТП № 186 кабельные наконечники КЛ-10кВ 2912-2900 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
57.4	ТП-2900	
57.5	ТП № 187 кабельные наконечники КЛ-10кВ 2913-2900 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
57.6	ТП-2900	
57.7	ТП № 188 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2900, в кабельном киоске № 7638	
58.	ПС № 60 «Савушкина»	Санкт-Петербург, ул. Планерная, д. 1
58.1	ТП № 189 кабельные наконечники КЛ-10кВ 9899-9900 в ячейке 2 РУ-10 кВ	
58.2	ТП-9900	
58.3	ТП № 190 кабельные наконечники КЛ-10кВ фидера 268-21 в ячейке 4 РУ-10 кВ	
58.4	ТП-9900	
58.5	ТП № 191 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-9900, в РУ-0,4 кВ	
58.6	РП-9895	
59.	ПС № 61 «Волковская»	Санкт-Петербург, Задворная ул., д. 6, к. 2
59.1	ТП № 192 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ 3900-3925 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3925	
59.2	ТП № 193 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 44-133 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-3925	
59.3	ТП № 194 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3925, в РУ-0,4 кВ	
59.4	ТП-3842	
60.	ПС № 62 «Дальневосточная»	Санкт-Петербург, Дальневосточный пр., д. 13, к. 4
60.1	ТП № 195 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3510-3565 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
60.2	ТП-3565	

1	2	3
60.3	ТП № 196 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 174-22 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
60.4	ТП-3565	
61.	ПС № 63 «Коломяжская»	Санкт-Петербург, Байконурская ул., д. 19, к. 2
61.1	ТП № 197 кабельные наконечники КЛ-10кВ 2477-2990 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
61.2	ТП-2990	
61.3	ТП № 198 кабельные наконечники КЛ-10кВ фидера 263-26 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
61.4	ТП-2990	
61.5	ТП № 199 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2990, в РУ-0,4 кВ	
61.6	РП-2471	
62.	ПС № 64 «Наличная»	Санкт-Петербург, Наличная ул., д. 63
62.1	ТП № 200 кабельные наконечники КЛ-10кВ 1440-1167 в ячейке 2 РУ-10 кВ	
62.2	ТП-1167	
62.3	ТП № 201 кабельные наконечники КЛ-10кВ фидера 104-45 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
62.4	ТП-1167	
62.5	ТП № 202 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1167, в РУ-0,4 кВ	
62.6	ТП-1102	
63.	ПС № 65 «Типановская»	Санкт-Петербург, Космонавтов пр., д. 47, к. 4
63.1	ТП № 203 кабельные наконечники КЛ-10кВ 4640-4185 в ячейке РУ-10 кВ ТП-4640	
63.2	ТП № 204 кабельные наконечники КЛ-10кВ фидера 20-66 в ячейке РУ-10 кВ ПС-20	
63.3	ТП № 205 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-4185, в кабельном киоске № 350	
64.	ПС № 66 «Мориса Тореза»	Санкт-Петербург, Светлановский пр., д. 37, к. 2
64.1	ТП № 206 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 2600-2952 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-2952	
64.2	ТП № 207 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 103-102 в ячейке 3 РУ-6 кВ	
64.3	ТП-2952	
64.4	ТП № 208 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2952, в РУ-0,4 кВ	
64.5	РП-2613	
65.	ПС № 67 «Вяземская»	Санкт-Петербург, Вяземский пер., д. 4, к. 2
65.1	ТП № 209 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 55-224 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-1504	

1	2	3
65.2	ТП № 210 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 55-123 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-1504	
65.3	ТП № 211 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1504, в РУ-0,4 кВ	
65.4	ТП-1855	
66.	ПС № 68 «Софийская»	Санкт-Петербург, Белы Куна ул., д. 29, к. 2
66.1	ТП № 212 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 8600-3695 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
66.2	ТП-3695	
66.3	ТП № 213 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 160-14 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
66.4	ТП-3695	
66.5	ТП № 214 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3695, в РУ-0,4 кВ	
66.6	ТП-3767	
67.	ПС № 69 «Обручевых»	Санкт-Петербург, Науки пр., д.17, к. 4
67.1	ТП № 215 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 2828-2969 в ячейке РУ-10 кВ РП-2828	
67.2	ТП № 216 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 29-209 в ячейке РУ-10 кВ ПС-29	
67.3	ТП № 217 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2969, в РУ-0,4 кВ	
67.4	РП-9607	
68.	ПС № 70 «Тележная»	Санкт-Петербург, Тележная ул., д. 40
68.1	ТП № 218 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 105-121 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-507	
68.2	ТП № 219 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 105-136 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-507	
68.3	ТП № 220 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-507, в кабельном киоске № 309	
69.	ПС № 71 «Донская»	Санкт-Петербург, Донская ул., д. 26
69.1	ТП № 221 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 104-154 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
69.2	ТП-1302	
69.3	ТП № 222 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 104-147 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
69.4	ТП-1302	
69.5	ТП № 223 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-1302, в РУ-0,4 кВ	
69.5	ТП-1347	
70.	ПС № 72 «Энергетиков»	Санкт-Петербург, Лагоды ул., д. 9, к. 2

1	2	3
70.1	ТП № 224 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 46-48 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-7795	
70.2	ТП № 225 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 46-37 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-7795	
70.3	ТП № 226	
	кабельные наконечники	
	КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7795, в РУ-0,4 кВ	
70.4	ТП-7706	
71.	ПС № 73 «Купчинская»	Санкт-Петербург, Шипкинский пер., д. 8
71.1	ТП № 227 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ 3630-8725 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
71.2	ТП-8725	
71.3	ТП № 228 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-10 кВ фидера 802-11 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
71.4	ТП-8725	
71.5	ТП № 229 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-8725, в РУ-0,4 кВ	
71.6	ТП-8726	
72.	ПС № 74 «Выборгская»	Санкт-Петербург, ул. Жени Егоровой, д. 3, к. 3
72.1	ТП № 230 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 9130-9155 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
72.2	ТП-9155	
72.3	ТП № 231 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 9080-9155 в ячейке 2 РУ-10 кВ	
72.4	ТП-9155	
72.5	ТП № 232 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-9155, в РУ-0,4 кВ	
72.6	РП-9125	
73.	ПС № 75 «Ветеранов»	Санкт-Петербург, пр. Ветеранов, д. 107, к. 2
73.1	ТП № 233 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 6630-6445 в ячейке РУ-10 кВ ТП-6630	
73.2	ТП № 234 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-34 в ячейке РУ-10 кВ ПС-369	
73.3	ТП № 235 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6445, в РУ-0,4 кВ	
73.4	ТП-6632	
74.	ПС № 76 «Коломенская»	Санкт-Петербург, Коломенская ул., д. 39
74.1	ТП № 236 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 483-339 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-339	
74.2	ТП № 237 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 36-32 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-339	

1	2	3
74.3	ТП № 238 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-339, в разделителе № 4673	
75.	ПС № 77 «Юго-Западная»	Санкт-Петербург, Маршала Жукова ул., д. 32, к. 3
75.1	ТП № 239 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 6800-6490 в ячейке РУ-10 кВ ТП-6800	
75.2	ТП № 240 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-56 в ячейке РУ-10 кВ ПС-369	
75.3	ТП № 241 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6490, в РУ-0,4 кВ	
75.4	ТП-6806	
76.	ПС № 78 «Обуховская»	Санкт-Петербург, Грибакиных ул., д. 3
76.1	ТП № 242 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 205-01 в ячейке 1 РУ-6 кВ ТП-3066	
76.2	ТП № 243 болтовые соединения кабельных наконечников КЛ-6 кВ фидера 205-27 в ячейке 3 РУ-6 кВ ТП-3066	
76.3	ТП № 244 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-3066, в РУ-0,4 кВ	
76.4	ТП-3126	
77.	ПС № 79 «Хасанская»	Санкт-Петербург, Наставников пр., д. 25, к. 2
77.1	ТП № 245 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 7740-7780 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
77.2	ТП-7780	
77.3	ТП № 246 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 24-79 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
77.4	ТП-7780	
77.5	ТП № 247 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7780, в РУ-0,4 кВ	
77.6	ТП-7793	
78.	ПС № 80 «Кушелевская»	Санкт-Петербург, Грибалевой ул., д. 16
78.1	ТП № 248 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 2156-2799 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
78.2	ТП-2799	
78.3	ТП № 249 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 190-51 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
78.4	ТП-2799	
78.5	ТП № 250 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-2799, в РУ-0,4 кВ	
78.6	ТП-2123	
79.	ПС № 81 «Сызранская»	Санкт-Петербург, Сызранская ул., д. 15
79.1	ТП № 251 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 4325-4360 в ячейке РУ-10 кВ РП-4325	

1	2	3
79.2	ТП № 252 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 20-86 в ячейке РУ-10 кВ ПС-20	
79.3	ТП № 253 наконечники кабельного ввода 0,4 кВ № 1 в РУ-0,4кВ	
79.4	ТП-4364	
79.5	ТП № 254 наконечники кабельного ввода 0,4 кВ № 2 в РУ-0,4кВ	
79.6	ТП-4364	
80.	ПС № 82 «Десантников»	Санкт-Петербург, Маршала Захарова ул., д. 48, к. 2
80.1	ТП № 255 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-172 в ячейке РУ-10 кВ ПС-369	
80.2	ТП № 256 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 369-125в ячейке РУ-10 кВ ПС-369	
80.3	ТП № 257 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6440, в РУ-0,4 кВ	
80.4	ТП-6829	
81.	ПС № 83 «Лифляндская»	Санкт-Петербург, Калинина ул., д. 2, к. 6
81.1	ТП № 258 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера 17-144 в ячейке РУ-6 кВ ПС-17	
81.2	ТП № 259 кабельные наконечники КЛ-6 кВ фидера	
81.3	17-114 в ячейке РУ-6 кВ ПС-17	
82.	ПС № 85 «Пороховская»	Санкт-Петербург, Хасанская ул., д. 9
82.1	ТП № 260 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 7750-7899 в ячейке 1 РУ-10 кВ	
82.2	ТП-7899	
82.3	ТП № 261 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 92-27 в ячейке 3 РУ-10 кВ	
82.4	ТП-7899	
82.5	ТП № 262 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ЩР-8, в РУ-0,4 кВ	
82.6	ТП-7813	
83.	ПС № 86 «Серафимовская»	Санкт-Петербург, ул.Оптиков, д. 5
83.1	ТП № 263 кабельные наконечники КЛ-10 кВ 9466-9522 в ячейке РУ-10 кВ РП-9466	
83.2	ТП № 264 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 268-144 в ячейке РУ-10 кВ ПС-268	
83.3	ТП № 265 на выводах автомата в РЩ	
84.	ПС № 87 «Ладожская»	Санкт-Петербург, Заневский пр., д. 71
84.1	ТП № 266 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 184-121 в ячейке 2 РУ-10 кВ	
84.2	ТП-7041	
84.3	ТП № 267 кабельные наконечники КЛ-10 кВ фидера 319-55 в ячейке 4 РУ-10 кВ	
84.4	ТП-7041	

1	2	3
84.5	ТП № 268 кабельные наконечники	
84.6	КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-7041, в кабельном киоске № 1674	
85.	ПС № 88 «Возрождения»	Санкт-Петербург, Возрождения ул., д. 31, к. 2
85.1	ТП № 270 кабельные наконечники КЛ-6 кВ 6295-6251 в ячейке РУ-6 кВ РП-6295	
85.2	ТП № 271 кабельные наконечники КЛ-0,4 кВ, отходящей в сторону ТП-6251, в РУ-0,4 кВ	
85.3	ТП-6038	
85.4	ТП № 272 ТЭЦ-15, ф. Г-15-10 6 кВ на наконечниках кабельных линий 6 кВ: ф.Г-15-10 на ТЭЦ-15	
86.	ПС 220 кВ № 28 «Колпинская»	
86.1	ПС-28 ф. 28-31-1/2	г. Колпино, пр. Ленина, д. 81
86.2	ПС-28 ф. 28-24-1/2	
86.3	ПС-28 ф. 28-15	
86.4	ПС-28 ф. 28-21-1/2	
86.5	ПС-28 ф. 28-08-1/2	
86.6	ПС-28 ф. 28-14	
86.7	ПС-28 ф. 28-12	
86.8	ПС-28 ф. 28-29	
86.9	ПС-28 ф. 28-35	
86.10	ПС-28 ф. 28-10-1/2	
86.11	ПС-28 ф. 28-20-1/2	
86.12	ПС-28 ф. 28-16-1/2	
86.13	ПС-28 ф. 28-19-1/2	
86.14	ПС-28 ф. 28-18	
87.	ПС 110 кВ ПС-27 «Металлострой»	Колпинский р-н, п. Металлострой, завод «ЛЭЗ»
87.1	ПС-27 ф. 27-05	
87.2	ПС-27 ф. 27-06	
87.3	ПС-27 ф. 27-17	
87.4	ПС-27 ф. 27-15-1/2	
87.5	ПС-27 ф. 27-18	
87.6	ПС-27 ф. 27-21	
87.7	ПС-27 ф. 27-24	
88.	ПС 110 кВ ПС-77 «Саперная-Меб»	пос. Саперный, Мебельный комбинат
88.1	ПС-77 ф. 77-05	
88.2	ПС-77 ф. 77-04	
88.3	ПС-77 ф. 77-07	
88.4	ПС-77 ф. 77-12	
88.5	ПС-77 ф. 77-14	
88.6	ПС-77 ф. 77-16	
88.7	ПС-77 ф. 77-17	
88.8	ПС-77 ф. 77-33	
88.9	ПС-77 ф. 77-37	
88.10	ПС-77 ф. 77-42	
88.11	ПС-77 ф. 77-43	

1	2	3
89.	ПС 110 кВ ПС-171 «Арматура»	Колпинский р-н, г. Колпино, завод «Сантех»
89.1	ПС-171 ф. 171-01	
89.2	ПС-171 ф. 171-02	
89.3	ПС-171 ф. 171-03	
89.4	ПС-171 ф. 171-04	
89.5	ПС-171 ф. 171-06	
89.6	ПС-171 ф. 171-10	
89.7	ПС-171 ф. 171-11	
89.8	ПС-171 ф. 171-12	
89.9	ПС-171 ф. 171-15	
89.10	ПС-171 ф. 171-16	
89.11	ПС-171 ф. 171-20	
89.12	ПС-171 ф. 171-21	
89.13	ПС-171 ф. 171-22	
89.14	ПС-171 ф. 171-23	
89.15	ПС-171 ф. 171-24	
89.16	ПС-171 ф. 171-25	
89.17	ПС-171 ф. 171-26	
90.	ПС 110 кВ ПС-80 «Усть-Славянка»	Рыбацкое, Усть-Славянка, пр. Советский, д. 49
90.1	ПС-80 ф. 80-01	
90.2	ПС-80 ф. 80-03	
90.3	ПС-80 ф. 80-06	
90.4	ПС-80 ф. 80-10	
90.5	ПС-80 ф. 80-24	
90.6	ПС-80 ф. 80-25	
90.7	ПС-80 ф. 80-26	
91.	ПС 110 кВ ПС-510 «Колпино-Правобережная »	от железнодорожной станции «Колпино» в 3-х км по железной дороге в сторону Москвы
91.1	ПС-510 ф. 510-11	
91.2	ПС-510 ф. 510-13	
91.3	ПС-510 ф. 510-28	
91.4	ПС-510 ф. 510-26	
91.5	ПС-510 ф. 510-32	
91.6	ПС-510 ф. 510-43	
91.7	ПС-510 ф. 510-45	
91.8	ПС-510 ф. 510-44	
92.	ПС 35 кВ ПС-33 «Понтонная»	пос. Понтонный, ул. Волховстроевская
92.1	ПС-33 ф. 33-05	
92.2	ПС-33 ф. 33-15	
92.3	ПС-33 ф. 33-13	
92.4	ПС-33 ф. 33-14	
92.5	ПС-33 ф. 33-19	
92.6	ПС-33 ф. 33-22	
92.7	ПС-33 ф. 33-16	
92.8	ПС-33 ф. 33-21	

1	2	3
93.	ПС-154	Красное Село, пос. Промышленный
93.1	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 4, 2 соединение шинок ячеек 8, КЛ 6 кВ ф. 154-04	
93.2	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера , 2 соединение шинок ячеек 10, КЛ 6 кВ ф. 154-06	
93.3	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 8, 2 соединение шинок ячеек 12, КЛ 6 кВ ф. 154-08	
93.4	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 13, 1 соединение шинок ячеек 25, КЛ 6 кВ ф. 154-13	
93.5	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 19/19А, 1 соединение шинок ячеек 33, КЛ 6 кВ ф. 154-19/19А	
93.6	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 20/20А, 2 соединение шинок ячеек 32, КЛ 6 кВ ф. 154-20/20А	
93.7	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 23/23А, 1 соединение шинок ячеек 37, КЛ 6 кВ ф. 154-23/23А	
93.8	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 24, 2 соединение шинок ячеек 36, КЛ 6 кВ ф. 154-24	
93.9	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 26, 2 соединение шинок ячеек 38, КЛ 6 кВ ф. 154-26	
93.10	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 27/27А, 1 соединение шинок ячеек 41, КЛ 6 кВ ф. 154-27/27А	
93.11	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 28, 2 соединение шинок ячеек 40, КЛ 6 кВ ф. 154-28	
93.12	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 29, 1 соединение шинок ячеек 33, КЛ 6 кВ ф. 154-29	
93.13	РУ 6 кВ ПС-154 на кабельных наконечниках отходящего фидера 45, 4 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 154-45	
94.	ПС-156	Санкт-Петербург, Красносельский район, Петергофское шоссе, д. 77
94.1	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 110, 1 соединение шинок ячеек 110, КЛ 6 кВ ф.156-110	
94.2	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 109, 1 соединение шинок ячеек 109, КЛ 6 кВ ф. 156-109	

1	2	3
94.3	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 107, 1 соединение шинок ячеек 107, ф. 156-107	
94.4	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 103, 1 соединение шинок ячеек 103, КЛ 6 кВ ф.156-103	
94.5	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 102, 1 соединение шинок ячеек 102, КЛ 6 кВ ф.156-102	
94.6	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 203, 2 соединение шинок ячеек 203, КЛ 6 кВ ф.156-203	
94.7	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 207, 2 соединение шинок ячеек 207, КЛ 6 кВ ф.156-207	
94.8	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 207, 2 соединение шинок ячеек 209, КЛ 6 кВ ф.156-209	
94.9	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 210, 2 соединение шинок ячеек 210, КЛ 6 кВ ф.156-210	
94.10	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 211, 2 соединение шинок ячеек 211, КЛ 6 кВ ф.156-211	
94.11	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 212, 2 соединение шинок ячеек 212, КЛ 6 кВ ф.156-212	
94.12	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 302, 3 соединение шинок ячеек 302, КЛ 6 кВ ф.156-302	
94.13	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 303, 3 соединение шинок ячеек 303, КЛ 6 кВ ф.156-303	
94.14	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 306, 3 соединение шинок ячеек 306, КЛ 6 кВ ф.156-306	
94.15	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 305, 3 соединение шинок ячеек 305, КЛ 6 кВ ф.156-305	
94.16	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 307, 3 соединение шинок ячеек 307, КЛ 6 кВ ф.156-307	
94.17	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 402, 4 соединение шинок ячеек 402, КЛ 6 кВ ф.156-402	
94.18	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 403, 4 соединение шинок ячеек 403, КЛ 6 кВ ф.156-403	
94.19	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 406, 4 соединение шинок ячеек 406, КЛ 6 кВ ф.156-406	

1	2	3
94.20	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 407, 4 соединение шинок ячеек 407, КЛ 6 кВ ф.156-407	
94.21	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 408, 4 соединение шинок ячеек 408, КЛ 6 кВ ф.156-408	
94.22	РУ 6 кВ ПС-156 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 411, 4 соединение шинок ячеек 411, КЛ 6 кВ ф.156-411	
95.	ПС-196	Петродворец, квартал 31, «Университет»
95.1	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 01, ПС-196 110/35/6, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-01	
95.2	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 03, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-03	
95.3	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 04, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-04	
95.4	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 07, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-07	
95.5	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 14, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-14	
95.6	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 16, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-16	
95.7	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 18, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-18	
95.8	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 30, 3 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-30	
95.9	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 34, 3 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-34	
95.10	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 43, 4 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-43	
95.11	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 44, 4 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-44	
95.12	РУ 6 кВ ПС-196 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 45, 4 с.ш., КЛ 6 кВ ф.196-45	
96.	ПС-23	г. Ломоносов, ул. Свердлова
96.1	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-1	

1	2	3
96.2	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 2, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-2	
96.3	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 3, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-3	
96.4	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 4, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-4	
96.5	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 5, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-5	
96.6	РУ 6 кВ ПС-23 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 8, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф.23-8	
97.	ПС «Красное Село»	Красное Село, ул. Первое мая
97.1	РУ 6 кВ ПС «Красное Село» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 2, ЗРУ 6 кВ, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 2	
97.2	РУ 6 кВ ПС «Красное Село» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 3/3А, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 3/3А	
97.3	РУ 6 кВ ПС «Красное Село» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 4/4А, 2 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 4/4А	
97.4	РУ 6 кВ ПС «Красное Село» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 8, КРУН 6 кВ, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 8	
97.5	РУ 6 кВ ПС «Красное Село» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 13, 1 с.ш., КЛ 6 кВ ф. 13	
98.	ПС «Броня»	Петродворцовый район, п. Стрельна
98.1	РУ 10 кВ ПС «Броня» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, 1 с.ш., КЛ-10кВ ф. 1	
98.2	РУ 10 кВ ПС «Броня» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 7, 1 с.ш., КЛ-10кВ ф. 7	
98.3	РУ 10 кВ ПС «Броня» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 2, 2 с.ш., КЛ-10кВ ф. 2	
98.4	РУ 10 кВ ПС «Броня» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 8, 2 с.ш., КЛ-10кВ ф. 8	
99.	ПС-39	г. Ломоносов, ул. Михайловская
99.1	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 02, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-02	
99.2	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 03, 1 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-03	
99.3	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 04, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-04	

1	2	3
99.4	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 06, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-06	
99.5	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 10, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-10	
99.6	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 11, 1 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-11	
99.7	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 12, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-12	
99.8	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 13, 1 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-13	
99.9	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 14, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-14	
99.10	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 16, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-16	
99.11	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 18, 2 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-18	
99.12	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 19, 1 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-19	
99.13	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 23, 1 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-23	
99.14	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 30, 3 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-30	
99.15	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 34, 3 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-34	
99.16	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 35, 3 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-35	
99.17	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 40, 4 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-40	
99.18	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 46, 4 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-46	
99.19	РУ 6 кВ ПС-39 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 47, 4 с.ш., КЛ 6кВ ф.39-47	

1	2	3
100.	ПС-62	г. Петродворец, Красносельское шоссе
100.1	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, 1 с.ш., КЛ6 кВ ф.62-1	
100.2	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 3, 1 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-3	
100.3	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 7, 1 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-7	
100.4	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 9, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-9	
100.5	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 10, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-10	
100.6	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 11, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-11	
100.7	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 12, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-12	
100.8	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 17, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-17	
100.9	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 19, РУ-6кВ, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-19	
100.10	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 20, РУ-6кВ, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-20	
100.11	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 21, РУ-6кВ, 2 с.ш., КЛ6 кВ ф. 62-21	
101.	ПС-223	г. Ломоносов, ул. Гвардейская (Дамба)
101.1	РУ 6 кВ ПС-223 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, РУ 6кВ, 1 с.ш. КЛ 6 кВ ф. 223-1	
101.2	РУ 6 кВ ПС-62 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 8, РУ 6кВ, 2 с.ш. КЛ 6 кВ ф. 223-8	
102.	ПС «Петродворец»	г. Петродворец, квартал 73
102.1	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 1	
102.2	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 2, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 2	
102.3	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 3, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 3	

1	2	3
102.4	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 4, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 4	
102.5	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 5, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 5	
102.6	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 6, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 6	
102.7	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 8, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 8	
102.8	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 11, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 11	
102.9	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 12, КРУН 6 кВ, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 12	
102.10	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 13, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 13	
102.11	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 14, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 14	
102.12	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 15, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 15	
102.13	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 19, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 19	
102.14	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 21, 1с.ш., КЛ-6кВ ф. 21	
102.15	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 20, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 20	
102.16	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 22, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 22	
102.17	РУ 6 кВ ПС «Петродворец» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 27, 2с.ш., КЛ-6кВ ф. 27	
103.	ПС «Гидроприбор»	г. Ломоносов, Кронколония
103.1	РУ 10 кВ ПС «Гидроприбор» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 16, 2 с.ш., КЛ-10кВ ф. 16	
103.2	РУ 10 кВ ПС «Гидроприбор» на кабельных наконечниках отходящего фидера № 17, 1 с.ш., КЛ-10кВ ф. 17	

1	2	3
104.	ПС-502	г. Ломоносов, ул. Федюнинского (пос. Мартышкино)
104.1	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 1, 1 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-1	
104.2	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 2, 2 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-2	
104.3	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 3, 1 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-3	
104.4	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 4, 2 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-4	
104.5	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 5, 1 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-5	
104.6	РУ 6 кВ ПС-502 на кабельных наконечниках отходящего фидера № 6, 2 с.ш., КЛ 10кВ ф. 502-6	
105.	ПС-222	п. Горелово, ул. Заречная, д. 2
105.1	ВЛ 110 кВ ответвление ЛН-6 на опоре № 6/2 на расстоянии 0,5 м за натяжным замком в сторону ПС-222	
105.2	ВЛ 110 кВ ЛГрл-1/ЛГрл-22 на опоре № 7 на расстоянии 0,5 м за натяжными зажимами в сторону ПС-364	
105.3	ТП-70	
105.4	ТП-70 , 1 с.ш., 6 кВ, яч. 2, КЛ 6кВ в ТП-190	
105.5	ТП-70 , 2 с.ш., 6кВ, яч. 7, КЛ 6кВ в ТП-190	
105.6	ТП № 6704	
105.7	ТП № 6704 на наконечниках каб. ввода 0,4 кВ, отходящего с щита н/н № 2 (гр. 6) к потребителю	
105.8	ТП № 6706	
105.9	ТП № 6706 на наконечниках кабельного ввода 0,4 кВ, отходящего с щита НН № 1 (гр. 1) к потребителю	
105.10	ТП № 6711	
105.11	ТП № 6711 на наконечниках кабельного ввода 0,4 кВ, отходящего с щита НН (гр. 6) к потребителю	
105.12	ТП № 6716	
105.13	ТП № 6712 на наконечниках кабельного ввода 0,4 кВ, отходящего с щита НН № 1 (гр. 2) к потребителю	
105.14	ТП № 6720	
105.15	ТП № 6720 на наконечниках каб. ввода 0,4 кВ, отходящего с щита н/н № 1 (гр. 7) к потребителю	
105.16	ТП № 67221	

1	2	3
105.17	ТП № 6721, КЛ 0,4кВ в КУО 24	
105.18	ТП № 6729	
105.19	ТП № 6729, КЛ 0,4кВ в КУО 37	
105.20	ТП № 6730	
105.21	ТП № 6730, КЛ 0,4кВ в КУО 43	
105.22	ТП № 6758	
105.23	ТП № 6758, КЛ 0,4кВ в КУО 9	
106.	ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	железнодорожная станция «Старый Петергоф»
106.1	35/6кВ, РУ 35 кВ, 1 с.ш., ТР-5 35 кВ	
106.2	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 1 соединение шинок ячеек 4	
106.3	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 1 соединение шинок ячеек 10 (ф. 2)	
106.4	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 1 соединение шинок ячеек 12 (ф.3)	
106.5	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ 1 с.ш. - 1 с.ш. КРУН 6 кВ	
106.6	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 1 соединение шинок ячеек 16, КЛ 6 кВ ф. ПЭ-1	
106.7	35/6кВ, РУ 35 кВ, 2 с.ш., ТР-6 35 кВ	
106.8	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 2 соединение шинок ячеек 5	
106.9	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ, 2 соединение шинок ячеек 11 (ф. 1)	
106.10	35/6кВ, ЗРУ 6 кВ 2 с.ш. - 2 с.ш. КРУН 6 кВ	
107.	ПС «Тяговая-2 Лигово»	железнодорожная станция «Лигово»
107.1	35/6 кВ, Т-1, КРУН 6кВ яч.5	
107.2	35/6 кВ, КРУН6кВ, 1 соединение шинок ячеек 13 (ф. «Лигово»)	
107.3	35/6 кВ, Т-2 6 кВ	
107.4	35/6 кВ, КРУН6кВ, 2 соединение шинок ячеек 10 (ф. «ТПЭ»)	
108.	ПС 330 кВ ПС-6 «Колпино» (РУ-10 кВ)	г. Колпино, левый берег реки Ижора, д. 71
108.1	ПС6 ф6-23	г. Колпино, пр. Ленина, д. 81
108.2	ПС 6 ф6-24	
109.	ПС 220 кВ «28 Колпинская» (РУ-6 кВ ф.28-01, 03, 07, 09, 11, 26, 28, 30, 32, 36, 37, 38)	
109.1	ф28-03	
109.2	ф28-07	
109.3	ф28-09	
109.4	ф28-11	
109.5	ф28-26	
109.6	ф28-30	
109.7	ф28-01	
109.8	ф28-28	
109.9	ф28-32	
109.10	ф28-36	
109.11	ф28-37	
109.12	ф28-38	
110.	ПС 110 кВ ПС-310 (ГПП-4)	г. Колпино, Ижорские заводы

1	2	3
110.1	ЛК-14	
110.2	ЛК-17	
111.	ПС 110 кВ ПС-346 (ГПП-6)	г. Колпино, Ижорские заводы
111.1	ОЛК-10	
111.2	ОЛК-9	
112.	ПС 110 кВ Блок ТЭЦ-2 (ГПП-1)	г. Колпино, Ижорские заводы
112.1	Т-1	
112.2	Т-2	
112.3	Т-3	
112.4	Т-4	
113.	ПС 110 кВ «Детское Село-тяговая» (ПС-420)	железнодорожная станция «Детское Село»
113.1	ф.420-5	
113.2	ф.420-7	
113.3	ф.420-2	
113.4	ф.420-6	
113.5	ф.420-8	
114.	ПС 110 кВ ПС-185 «Пушкин-Южная»	Санкт-Петербург,г. Пушкин, Северный бульвар
114.1	ф-185-3	
114.2	ф-185-11	
114.3	ф-185-13	
114.4	ф-185-15	
114.5	ф-185-10	
114.6	ф-185-14	
114.7	ф-185-16	
114.8	ф-185-18	
114.9	ф-185-02	
114.10	ф-185-23	
114.11	ф-185-25	
114.12	ф-185-27	
114.13	ф-185-37	
114.14	ф-185-39	
114.15	ф-185-24	
114.16	ф-185-26	
114.17	ф-185-28	
114.18	ф-185-30	
114.19	ф-185-40	
114.20	ф-185-42	
114.21	ф-185-44	
114.22	ф-185-46	
114.23	ф-185-52	
115.	ПС 110 кВ ПС-521 «Павловск»	Санкт-Петербург, Павловский район, г. Павловск
115.1	ф-521-15	
115.2	ф-521-03	
115.3	ф-521-05	
115.4	ф-521-06	
115.5	ф-521-07	

1	2	3
115.6	ф-521-08	
115.7	ф-521-09	
115.8	ф-521-12	
115.9	ф-521-13	
116.	ПС 35 кВ ПС-711 «Детскосельская»	Санкт-Петербург, г. Пушкин, Детскосельский бульвар, д. 6
116.1	ф-711-1	
116.2	ф-711-2	
116.3	ф-711-3	
116.4	ф-711-4	
116.5	ф-711-5	
116.6	ф-711-6	
116.7	ф-711-7	
116.8	ф-711-8	
116.9	ф-711-9	
116.10	ф-711-11	
116.11	ф-711-12	
116.12	ф-711-13	
116.13	ф-711-14	
117.	ПС 35 кВ ПС-714 «Пушкин-Север»	Совхоз «Детскосельский»
117.1	ф-714-22	
118.	ПС-6	г. Колпино, левый берег реки Ижора, д. 71
118.1	ТП-1446	
118.2	ТП-1444	
118.3	ТП-1445	
118.4	ТП-1447	
119.	Киоск уличного освещения (КУО)	Санкт-Петербург, пос. Шушары, Киевское ш.
119.1	ТП 1166 (КУО)	
119.2	ТП 1152 (КУО)	
119.3	ТП1222 (КУО)	
119.4	ТП 1020 (КУО)	
119.5	ТП 1127 (КУО)	
119.6	КТП 1430 (КУО)	
120.	ПС-10 кВ	ГУП «Петербургский метрополитен»
120.1	СТП-02, ф. 369-16/116	
120.2	СТП-02, ф. 369-13/113	
120.3	СТП-01, ф. 195А-48/148	
120.4	СТП-01, ф. 195А-46/146	
120.5	СТП-27, ф. 190-23	
120.6	СТП-27, ф. 190-27	
120.7	СТП-IV9, ф. 542-514/1514	
120.8	СТП-IV9, ф. 542-513/1513	
120.9	СТП-V8, ф. 92-707/1707	
120.10	СТП-V8, ф. 92-706/1706	
120.11	СТП-V7, ф. 542-615/1615	
120.12	СТП-V7, ф. 542-614/1614	
120.13	СТП-V6, ф. 45-М105/М1105	

1	2	3
120.14	СТП-V6, ф. 45-М104/1104	
120.15	ППП-1 ТСН-1	
120.16	ППП-1 ТСН-2	
120.17	СТП-16, ф. 124-17/117	
120.18	СТП-16, ф. 124-14/114	
120.19	СТП-17, ф. 212-32/132	
120.20	СТП-17, ф. 212-34/134	
120.21	СТП-18, ф. 802-42	
120.22	СТП-18, ф. 802-54	
120.23	СТП-19, ф. 20-89	
120.24	СТП-19, ф. 20-88	
120.25	СТП-20, ф. 20-А-117	
120.26	СТП-20, ф. 20-А-18	
120.27	СТП-28, ф. 165-78	
120.28	СТП-28, ф. 165-74	
120.29	СТП-29, ф. 165-63/163	
120.30	СТП-29, ф. 165-67/167	
120.31	СТП-30, ф. 370-83	
120.32	СТП-30, ф. 370-81	
120.33	СТП-31, ф. 263-23	
120.34	СТП-31, ф. 263-25	
120.35	СТП-32, ф. 370-55	
120.36	СТП-32, ф. 370-58	
120.37	СТП-33, ф. 90-42	
120.38	СТП-33, ф. 90-48	
120.39	СТП-34, ф. 212-42/142	
120.40	СТП-34, ф. 212-24/124	
120.41	СТП-34Д, ф. 212-29	
120.42	СТП-34Д, ф. 212-40	
120.43	ТП-ДС2, ф. 321-12	
120.44	ТП-ДС2, ф. 321-41	
120.45	СТП-III01, ф. 104-65	
120.46	СТП-III01, ф. 104-146	
120.47	СТП-III7, ф. 87-31/131	
120.48	СТП-III7, ф. 87-33/133	
120.49	СТП-III8, ф. 347-212	
120.50	СТП-III8, ф. 347-211	
120.51	СТП-III8Д, ф. 347-213	
120.52	СТП-III8Д, ф. 347-222	
120.53	ЗПП-1, ф. 87-241	
120.54	ЗПП-1, ф. 87-211	
120.55	СТП-IV2, ф. 174-214/314	
120.56	СТП-IV2, ф. 174-216/316	
120.57	СТП-IV3, ф. 334-12/112	
120.58	СТП-IV3, ф. 334-18/118	
120.59	СТП-IV4, ф. 92-807/1807	
120.60	СТП-IV4, ф. 92-806/1806	
120.61	СТП-IV5, ф. 184-32/132	
120.62	СТП-IV5, ф. 184-31/131	
120.63	СТП-IV6, ф. 320-25/125	

1	2	3
120.64	СТП-IV6, ф. 320-22/122	
120.65	СТП-IV7, ф. 107-12	
120.66	СТП-IV7, ф. 107-14	
120.67	СТП-IV8, ф. 190-59/159	
120.68	СТП-IV8, ф. 190-49/149	
120.69	СТП-V9, ф. 320-241/341	
120.70	СТП-V9, ф. 320-240/340	
120.71	СТП-V11, ф. 321-43	
120.72	СТП-V11, ф. 321-47	
120.73	СТП-V12, ф. 165-104	
120.74	СТП-V12, ф. 165-106	
120.75	СТП-V13, ф. 96-74	
120.76	СТП-V13, ф. 96-76	
120.77	СТП-V14, ф. 268-15	
120.78	СТП-V14, ф. 268-19	
120.79	СТП-V14, ф. 268-211	
120.80	СТП-V15, ф. 96-49	
120.81	СТП-V15, ф. 96-44	
120.82	СТП-V15, ф. 96-46	
120.83	СТП-15, ф. 29-229	
120.84	СТП-15, ф. 29-227	
121.	ПС-6 кВ	ГУП «Петербургский метрополитен»
121.1	СТП-1Д В-1	
121.2	СТП-1Д В-2	
121.3	ДПП-6 В-1	
121.4	ДПП-6 В-2	
121.5	СТП-1, ф. 19-26	
121.6	СТП-1, ф. 19-38	
121.7	СТП-2, ф. 17-55	
121.8	СТП-2, ф. 17-57	
121.9	СТП-3, ф. 17-61/161	
121.10	СТП-3, ф. 17-59	
121.11	СТП-4, ф. 18-48	
121.12	СТП-4, ф. 18-47	
121.13	СТП-5, ф. 1-78/178	
121.14	СТП-5, ф. 1-77/177	
121.15	СТП-6, ф. 542-410	
121.16	СТП-6, ф. 542-407	
121.17	СТП-7, ф. 36-04	
121.18	СТП-7, ф. 36-02	
121.19	СТП-8, ф. 2-92/192	
121.20	СТП-8, ф. 2-94/194	
121.21	СТП-9, ф. 2-121/141	
121.22	СТП-9, ф. 2-122	
121.23	СТП-10, ф. Т-17-29/129	
121.24	СТП-10, ф. Т-17-23/123	
121.25	СТП-11 В-1	
121.26	СТП-11 В-2	
121.27	СТП-12, ф. 15-69/71	

1	2	3
121.28	СТП-12, ф. 15-31/58	
121.29	СТП-13, ф. 103-44/90	
121.30	СТП-13, ф. 103-39/85	
121.31	СТП-14, ф. 29-66/166	
121.32	СТП-14, ф. 29-88/188	
121.33	ДПП-26, ф. 67-04	
121.34	ДПП-26, ф. 67-15	
121.35	СТП-18Д, ф. 67-39/139	
121.36	СТП-18Д, ф. 20-15/115	
121.37	СТП-21 В-1	
121.38	СТП-21 В-2	
121.39	СТП-22, 45-45/145	
121.40	СТП-22, ф. 45-47/147	
121.41	СТП-23, ф. 45-283/383	
121.42	СТП-23, ф. 45-284/384	
121.43	СТП-24, ф. 1-88/188	
121.44	СТП-24, ф. 1-87/187	
121.45	СТП-25, ф. 1-92/192	
121.46	СТП-25, ф. 1-91/191	
121.47	СТП-26, ф. 109-27/127	
121.48	СТП-26, ф. 109-29/129	
121.49	СТП-III1, ф. 13-58	
121.50	СТП-III1, ф. 13-47	
121.51	СТП-III1, ф. 13-30	
121.52	СТП-III2, ф. 36-16	
121.53	СТП-III2, ф. 36-110	
121.54	СТП-III2, ф. 36-11	
121.55	СТП-III3, ф. 2-43	
121.56	СТП-III3, ф. 2-46	
121.57	СТП-III3, ф. 2-69	
121.58	СТП-III4, ф. 34-136	
121.59	СТП-III4, ф. 34-135	
121.60	СТП-III4, ф. 34-133	
121.61	СТП-III5, ф. 205-22	
121.62	СТП-III5, ф. 205-23	
121.63	СТП-III5, ф. 205-24	
121.64	СТП-III6, ф. Т-1-02/42	
121.65	СТП-III6, ф. Т-1-04/44	
122.	ПС 110 кВ ПС-127 «Белоостров»	Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Белоостров ул. Центральная
122.1	ПС-127 ф. 127-02	
122.2	ПС-127 ф. 127-03	
122.3	ПС-127 ф. 127-04	
122.4	ПС-127 ф. 127-05	
122.5	ПС-127 ф. 127-06	
122.6	ПС-127 ф. 127-07	
122.7	ПС-127 ф. 127-08	
122.8	ПС-127 ф. 127-09	
122.9	ПС-127 ф. 127-10	

1	2	3
123.	ПС 35 кВ «Ушково-тяговая» (ПС-5)	железнодорожная станция «Ушково»
123.1	ф. 06, ПС № 5 «Ушково-тяговая»	
123.2	ф. 02, ПС № 5 «Ушково-тяговая»	
123.3	ф. 04, ПС № 5 «Ушково-тяговая»	
124.	ПС 110 кВ ПС-95 «Сестрорецк-110 »	г. Сестрорецк, Приморское шоссе, пересечение с ул. Инструментальщиков
124.1	ПС-95 ф. 95-16	
124.2	ПС-95 ф. 95-41	
124.3	ПС-95 ф. 95-42	
125.	ПС 110 кВ ПС-537 «Сертолово»	Санкт-Петербург, 28 км Выборгского шоссе
125.1	ПС-537 ф. 537-502	
125.2	ПС-537 ф. 537-603	
125.3	ПС-537 ф. 537-604	
126.	ПС 110 кВ ПС-41 «Решетниково»	пос. Решетниково
126.1	ПС-41 ф. 41-05	
126.2	ПС-41 ф. 41-23	
126.3	ПС-41 ф. 41-08	
126.4	ПС-41 ф. 41-31	
126.5	ПС-41 ф. 41-32	
126.6	ПС-41 ф. 41-33	
126.7	ПС-41 ф. 41-35	
126.8	ПС-41 ф. 41-43	
126.9	ПС-41 ф. 41-44	
127.	ПС 35 кВ ПС-611 «Лисий Нос»	пос. Лисий Нос, Морской пр., д. 29
127.1	ПС-611 ф. 611-11	
127.2	ПС-611 ф. 611-17	
127.3	ПС-611 ф. 611-20	
127.4	ПС-611 ф. 611-22	
128.	ПС 35 кВ ПС-613 «Лахта»	Санкт-Петербург, пос. Лахта, Березовая аллея, д. 10
128.1	ПС-613 ф. 613-05	
128.2	ПС-613 ф. 613-09	
128.3	ПС-613 ф. 613-02	
128.4	ПС-613 ф. 613-10	
129.	ПС 35 кВ ПС-609 «Сестрорецк-35 »	Санкт-Петербург, Курортный район, г. Сестрорецк, Борисова ул., д. 3
129.1	ПС-609 ф. 609-05	
129.2	ПС-609 ф. 609-07	
129.3	ПС-609 ф. 609-09	
129.4	ПС-609 ф. 609-11	
129.5	ПС-609 ф. 609-13	
129.6	ПС-609 ф. 609-15	
129.7	ПС-609 ф. 609-12	
129.8	ПС-609 ф. 609-14	
129.9	ПС-609 ф. 609-16	

1	2	3
129.10	ПС-609 ф. 609-18	
129.11	ПС-609 ф. 609-20	
130.	ПС 35 кВ ПС-617 «Каменка»	Санкт-Петербург, ул. Заповедная, завод «им. Климова»
130.1	ПС-617 ф. 617-04	
130.2	ПС 35 кВ ПС-612 Осиновая Роща	
130.3	ПС-612 ф. 612-107	
130.4	ПС-612 ф. 612-102	
130.5	ПС-612 ф. 612-110	
130.6	ПС-612 ф. 612-111	
131.	ПС 35 кВ ПС-618 «Дибуны»	ДСПб, пос. Дибуны, 3 км Белоостровского шоссе
131.1	ПС-618 ф. 618-01	
131.2	ПС-618 ф. 618-07	
132.	ПС 35 кВ ПС-614 «ВНИИ ТВЧ»	Санкт-Петербург, дорога на пос. Торфяное
132.1	ПС-614 ф. 614-01	
132.2	ПС-614 ф. 614-05	
132.3	ПС-614 ф. 614-06	
133.	ПС 35 кВ ПС-621 «Солнечное»	Санкт-Петербург, пос. Солнечное, Выборгское шоссе
133.1	ПС-621 ф. 621-13	
133.2	ПС-621 ф. 621-25	
134.	ПС 35 кВ «Молодежная»	Санкт-Петербург, пос. Приветнинское
134.1	ПС «МОЛОДЕЖНАЯ» ф. 7	
135.	ПС 35 кВ ПС-137 «Приветнинская»	
135.1	ПС-137 ф. 137-01	
135.2	ПС-137 ф. 137-09	
136.	ПС 35 кВ ПС-615 «Песочная» (ЦНИРРИ)	
136.1	ПС-615 ф. 615-07	
136.2	ПС-615 ф. 615-09	
136.3	ПС-615 ф. 615-02	
136.4	ПС-615 ф. 615-04	
137.	ПС 10 кВ ТП-8371 от ПС 110 кВ ПС-537 «Сертолово»	Санкт-Петербург, 28 км Выборгского шоссе
137.1	ТП-8371 яч. 7 КЛ-10 кВ	
138.	ПС 10 кВ ТП-370 от ПС-137 «Приветнинская»	
138.1	КТП 370	СП «Полянское», пос. Приветнинское
139.	ПС 10 кВ ТП 321 от ПС-137 «Приветнинская»	СП «Полянское», пос. Приветнинское
139.1	ТП 321	

1	2	3
140.	ПС 10 кВ ТП-9300	Санкт-Петербург, 8-й Верхний пер., д. 8
140.1	РТПЗ «Парнас» ТП 9300 яч. фид. 89-24/124	
140.2	РТПЗ «Парнас» ТП 9300 яч. фид. 89-38/138	
141.	ПС 10 кВ РП-2266	Санкт-Петербург, Серебристый б-р, д. 2
141.1	«Молодёжная» ввод ф. 263-16	
141.2	«Молодёжная» ввод ф. 263-89	
142.	ПС 10 кВ РП-6282 (Котельная «Московская-3»)	Санкт-Петербург, Предпортовая ул., д. 2
142.1	«3 Московская» ввод 1 от ТП-6235 «Б»	
142.2	«3 Московская» ввод 2 от ТП-6235 «А»	
143.	ПС 10 кВ РТП-6710 (Котельная ГУП «ТЭК СПб»)	Санкт-Петербург, Авангардная ул., д. 17
143.1	ГУП «ТЭК СПб» ввод от ТП 6770 «А»	
143.2	ГУП «ТЭК СПб» ввод от ТП 6770 «Б»	
144.	ПС 10 кВ ТП-7197 (Котельная «Красногвардейская-4»)	Санкт-Петербург, Екатерининский пр. ,д. 7
144.1	«4 Красногвардейская» ввод 1 от ТП7299	
144.2	«4 Красногвардейская» ввод 2 от ТП7299	
145.	ПС 10 кВ ПС-7400 (Котельная «Правобережная-2»)	Санкт-Петербург, Вансеева ул., д. 2
145.1	«2 Правобережная» ввод 1 ф.184-10 планируется 7035 кВА - есть ТУ	
145.2	«2 Правобережная» ввод 2 ф.184-29 планируется 7035 кВА - есть ТУ	
146.	ПС 6 кВ ТП-9085 (Котельная «Липовая аллея»)	Санкт-Петербург, Липовая аллея, д.17
146.1	«Липовая аллея» ввод 1 от ТП 9085	
146.2	«Липовая аллея» ввод 2 от ТП 9086	
147.	ПС 6 кВ ТП-2445 (РУ 6 кВ ТП-2445)	Санкт-Петербург, наб. Черной Речки, д. 14
147.1	«Чернореченская» ввод 1 от ТП 2442	
147.2	«Чернореченская» ввод 2 от ТП 2136	
148.	ПС 6 кВ ТП-10 (Котельная «Московская-4»)	Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 89, к. 2
148.1	«4 Московская» ввод 1 от ТП 10	
148.2	«4 Московская» ввод 2 от ТП 10	
149.	ПС 6 кВ РП-3915 (Котельная «Фрунзенская-2»)	Санкт-Петербург, ул. Салова, д. 55, к. 4
149.1	«2 Фрунзенская» ввод 2 ф. 44-34	
149.2	«2 Фрунзенская» ввод 1 ф. 44-22	
150.	ПС 6 кВ ТП-7510 (Котельная «Красногвардейская-2»)	Санкт-Петербург, пр. Металлистов, д. 12
150.1	«2 Красногвардейская» ввод 1 от ТП17666	
150.2	«2 Красногвардейская» ввод 1 от ТП17543	
151.	ПС 6 кВ ПС-3425 (Котельная «Правобережная-1»)	Санкт-Петербург, ул. Крыленко, д. 4
151.1	«1 Правобережная» ввод 1 ф.108-36	
151.2	«1 Правобережная» ввод 2 ф.108-15	

1	2	3
152.	ПС 6 кВ РП-2650 (Котельная «Гражданская»)	Санкт-Петербург, пр. Непокоренных, д. 17, к. 2
152.1	«Гражданская» ввод 1 ф. 103-21	
152.2	«Гражданская» ввод 2 ф. 29-73	
153.	ПС 6 кВ РП-7230 «Пискаревская»	Санкт-Петербург, Шафировский пр., д. 10-а
153.1	«Пискаревская» ввод 1 от РП 7222	
153.2	«Пискаревская» ввод 2 ф. 29-72	
154.	ПС 6 кВ ТП-2737 (Котельная «Политехническая»)	Санкт-Петербург, Гжатская ул., д. 24-а
154.1	«Политехническая» ввод 2 ф. 29-03	
154.2	«Политехническая» ввод 1 ф. 29-51	
155.	ПС 6 кВ ТП-7263 (Котельная «Северомуринская»)	Санкт-Петербург, Мурино, д. 11-а
155.1	«Северомуринская» ввод 1 ф. 124-280	
155.2	«Северомуринская» ввод 1 ф. 124-59	
156.	Котельная «Парнас» - 10 кВ	Санкт-Петербург, 3-й Верхний пер., д. 10-а
156.1	РТПЗ «Парнас» ввод 1 ф. 212-01	
156.2	РТПЗ «Парнас» ввод 2 ф. 212-30	
156.3	РТПЗ «Парнас» ввод 3 ф. 89-231/232	
156.4	РТПЗ «Парнас» ввод 4 ф. 89-231/232	
157.	Котельная «Коломяжская» - 10 кВ	Санкт-Петербург, Автобусная ул., д. 9
157.1	«Коломяжская» ввод 1 ф. 263-68	
157.2	«Коломяжская» ввод 2 ф. 263-68	
157.3	«Коломяжская» ввод 3 ф. 263-30	
157.4	«Коломяжская» ввод 1 ф. 263-30	
157.5	«Коломяжская» ф. 96-81/181, ф. 96-84/184	
158.	Котельная «Приморская» — 10 кВ	Санкт-Петербург, ул. Оптиков д. 6
158.1	«Приморская» ввод ф. 96-65/165	
158.2	«Приморская» ввод ф. 268-212	
158.3	«Приморская» ввод ф. 268-241	
158.4	«Приморская» ввод ф. 96-75/175	
159.	Котельная «Красносельская 8» — 10 кВ (РУ 10 кВ Котельная «Красносельская 8»)	Санкт-Петербург, Кингисепское шоссе д. 55
159.1	«8 Красносельская» ввод ф. 514-5	
159.2	«8 Красносельская» ввод ф. 154-5	
159.3	«8 Красносельская» ввод ф. 154-22	
160.	Котельная «Пригородная» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Парголово, ул. 1 Мая, д. 91, к. 2
160.1	«Пригородная» ввод 1 от ТП 8468	
160.2	«Пригородная» ввод 2 от ТП 8468	
161.	Котельная «Сабировская» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Сабировская ул., д. 41-а
161.1	«Сабировская» ввод Т-1	
161.2	«Сабировская» ввод Т-2	
162.	Котельная «Московская-1» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Бассейная ул., д. 59-а

1	2	3
162.1	«1 Московская» ввод 1 от Т-1 ТП 4441	
162.2	«1 Московская» ввод 1 от Т-2 ТП 4441	
163.	Котельная «Московская-4» (ТП-316, ГРЩ-0,4 кВ)	Санкт-Петербург, Пулковское шоссе, д. 89, к. 2
163.1	«4 Московская» ввод 2 ф. П-13	
163.2	«4 Московская» ввод 1 ф. П-07	
164.	Котельная «Фрунзенская 3» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Софийская ул., д. 54, к. 2
164.1	«3 Фрунзенская» ввод 1 от ТП 3704	
164.2	«3 Фрунзенская» ввод 2 от ТП 3704	
164.3	«3 Фрунзенская» ввод 2 от ТП 8018	
164.4	«3 Фрунзенская» ввод 1 от ТП 8017	
165.	Котельная «Невская-2»	Санкт-Петербург, Ивановская ул., д. 36-а
165.1	«2 Невская» ввод 1 от ТП 3409	
165.1	«2 Невская» ввод 2 от ТП 3412	
166.	Котельная «Котельная № 1» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Двинская ул., д. 14, к. 2
166.1	«Котельная № 1» ввод 3 от ТП 5690	
166.2	«Котельная № 1» ввод 1 от ТП 5416	
166.3	«Котельная № 1» ввод 2 от ТП 5416	
167.	Котельная «Красногвардейская-1» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Гранитная ул., д. 12
167.1	«1 Красногвардейская» ввод 1 от ТП17964	
167.2	«1 Красногвардейская» ввод 2 от ТП17972	
167.3	«1 Красногвардейская» ввод 3 от ТП17973	
168.	Котельная «Красногвардейская-3» — 0,4 кВ	Санкт-Петербург, Гранитная ул., д. 57
168.1	«3 Красногвардейская» ввод 1 от ТП 7455	
168.2	«3 Красногвардейская» ввод 2 от ТП 7457	
169.	Котельная «Красногвардейская Ф.»	Санкт-Петербург, Пискаревский пр., д. 155-3
169.1	«Красногвардейская Ф.» ввод 1	
169.2	«Красногвардейская Ф.» ввод 2	
170.	Котельная «Выборгская-3»	Санкт-Петербург, Манчестерская ул., д. 14-а
170.1	«3 Выборгская» ввод 1 от ТП2802	
170.2	«3 Выборгская» ввод 2 от ТП2802	
171.	Котельная «Выборгская-2»	Санкт-Петербург, пр. Энгельса, д.17-э, к. 3
171.1	«2 Выборгская» ввод 1	
171.2	«2 Выборгская» ввод 2	
172.	Котельная «Выборгская-6»	Санкт-Петербург, пр. Тореца, д. 42-а, к. 2
172.1	«6 Выборгская» ввод 1 от ТП2601	
172.2	«6 Выборгская» ввод 2 от ТП2602	
173.	Котельная «Выборгская-8»	Санкт-Петербург, Астраханская ул., д. 18-а
173.1	«8 Выборгская» ввод 1 от ТП2186	
173.2	«8 Выборгская» ввод 2 от ТП2185	

1	2	3
174.	ПС 110 кВ ПС-195	Санкт-Петербург, 5-й Предпортовый проезд, д. 18
174.1	ПС-195 ф. 195-А-11/12	
174.2	ПС-195 ф. 195-А-15	
174.3	ПС-195 ф. 195-А-13	
174.4	ПС-195 ф. 195-А-29	
174.5	ПС-195 ф. 195-А-28	
174.6	ПС-195 ф. 195-А-25	
174.7	ПС-195 ф. 195-А-51/151	
174.8	ПС-195 ф. 195-А-55/155	
174.9	ПС-195 ф. 195-А-66	
174.10	ПС-195 ф. 195-А-64	
174.11	ПС-195 ф. 195-А-63	
175.	ПС 10 кВ	Санкт-Петербург, 5-й Предпортовый проезд
175.1	РП-4725 ф. 195-А-126	
175.2	РП-4730 ф. 195-А-165	
176.	ПС 99 «Автозаводская»	Санкт-Петербург, пр. Комендантский, д. 140, к. 2
176.1	КЛ 110 кВ К-145	
176.2.	КЛ 110 кВ К-146	
177.	ПС 4 «Северная» РТП Ниссан	Санкт-Петербург, пр. Комендантский, д. 140
177.1.	ф. 4-19/119	
177.2.	ф. 4-29/129	
178.	ПС 809	Санкт-Петербург, ул. Маршала Казакова, д. 23, к. 2, лит. А
178.1.	ф. 15	
178.2.	ф. 45/145	
179	ПС 554	Санкт-Петербург, ул. Здоровцева, д.11, лит.А
179.1.	К-169	
179.2.	К-170	
180.	ПС 527 «Муринская»	Территория ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга», пос. Мурино
180.1.	ф. 527-706 А, Б	
180.2.	ф. 527-810 А, Б	
180.3	ф. 527-506	
180.4.	ф. 527-507	
180.5.	ф. 527-602	
180.6.	ф. 527-607	
180.7.	ф. 527-708	
180.8.	ф. 527-808	
181.	ПС-171	Санкт-Петербург, г. Колпино, завод «Сантех»
181.1.	ф. 171-31	
181.2.	ф. 171-32	
181.3.	ф. 171-41	
181.4.	ф. 171-42	

1	2	3
182.	ПС-27	Санкт-Петербург, Колпинский район, пос. Металлострой, ул. Советская, д. 1, ООО ПО «ЛЭЗ»
182.1.	ф. 27-55	
182.2.	ф. 27-56	
183.	ПС-510	От железнодорожной станции «Колпино» в 3-х км по железной дороге в сторону Москвы
183.1.	ф. 510-41	
184.	ПС 704	23 км Киевского шоссе
184.1.	ф. 704-4	
185.	ПС-185	Санкт-Петербург, г. Пушкин, Северный бульвар
185.1.	ф. 185-114	
185.2.	ф. 185-214	
185.3.	ф. 185-510	
185.4.	ф. 185-614	
186.	ПС-161	пос. Шушары, Московское шоссе, уч. № 6
186.1	ф. 161-111/1111	
186.2.	ф. 161-106	
186.3.	ф. 161-107	
186.4.	ф. 161-109	
186.5.	ф.161-110А	
186.6.	ф. 161-112	
186.7.	ф. 161-207	
186.8.	ф. 161-209	
186.9.	ф. 161-210Б	
186.10.	ф. 161-211	
186.11.	ф. 161-302	
186.12.	ф. 161-308	
186.13.	ф. 161-309	
186.14.	ф. 161-402	
186.15.	ф. 161-406	
186.16.	ф. 161-407/1407	
186.17.	ф. 161-409	
186.18.	ф. 161-412	
186.19.	ф. 161-409	
187.	ПС-94 «Стенд»	Санкт-Петербург, ул. Заповедная, д. 53, лит. Д
187.1.	ВЛ-110 ЛХ-3	
187.2.	ВЛ-110 ЛХ-8	
188.	ПС-320	Санкт-Петербург, Глухоозерское шоссе, д. 13/3
188.1.	ф. 320-17	
188.2	ф. 320-47	
188.3.	ф. 320-27	
188.4.	ф. 320-29	
188.5.	ф. 320-232	

1	2	3
188.6.	ф. 320-234	
189.	ПС-222	Санкт-Петербург, пос. Горелово, ул. Заречная, д. 2
189.1.	ВЛ-110 кВ ответвление лГрл-1 от опоры № 1/25 до ПС-222	
189.2	ВЛ-110 кВ ответвление лН-6 от опоры 6/2 до ПС-222	
190.	ПС-140	Санкт-Петербург, Рижский пр., д. 41, корп. 2
190.1.	ф. 140-306	
190.2.	ф. 140-312	
190.3.	ф. 140-404	
190.4.	ф. 140-408	
190.5.	ф. 140-409	
190.6.	ф. К-175	
191.	ПС-552	Санкт-Петербург, г. Колпино, Ижорский завод, д. 90
191.1.	ф. 552-103	
191.2.	ф. 552-402	
192	ПС - 121 «Синопская»	Санкт-Петербург, Центральный район, ул. Моисеенко, д. 18
192.1	К-188	
193	ПС-190 «Выбогская»	Санкт-Петербург, Лесной пр., д. 24
193.1.	ф. 190-26/126	
193.2.	ф. 190-60/160	
194.	ПС- 357 «Крестовская» (75)	Санкт-Петербург, Петроградский район, Южная дорога, д. 21, лит. А
194.1.	ф. 357-114	
194.2.	ф. 357-205	
194.3.	ф. 357-311	
194.4.	К-173	
194.5.	К-174	
195.	ПС-156	Санкт-Петербург, Петергофское шоссе, д. 73
195.1.	ф. 156-807	
195.2.	ф.156-508	
195.3.	ф. 156-511	
195.4.	ф. 156-806	
196.	ПС-711	Санкт-Петербург, г. Пушкин, Детскосельский бульвар, д. 6
196.1.	ф. 711-301	
197.	ПС - 613	Санкт-Петербург, пос. Лахта, Березовая аллея, д. 10
197.1.	ф. 613-04	
197.2.	ф. 613-13	

1	2	3
198.	ПС-4 «Северная»	Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д. 30
198.1.	ф. 4-120	
198.2.	ф. 4-230	
199.	ПС-95	г. Сестрорецк, Приморское шоссе
199.1.	ф. 95-21	
199.2.	ф. 95-31	
199.3.	ф. 95-32	
200.	ПС-621	Санкт-Петербург, Курортный район, пос. Солнечное, Выборгское шоссе
200.1.	ф. 621-27	
201.	ПС-195	Санкт-Петербург, 5-й Предпортовый проезд, д. 18
201.1.	ф. 195-23/123	
201.2.	ф. 195-53/153	
201.3.	ф. 195А-18/118	
201.4.	ф. 195А-61/161	

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 604-р

Наименование точек поставки, определяющих границы
зоны деятельности гарантирующего поставщика
общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
на территории Санкт-Петербурга

№ пп	Наименование точки поставки	Адрес месторасположения
1	2	3
1.	ПС «Понтонная-тяговая»	Санкт-Петербург, ул. Александра Товпеко, д. 2
1.1	ТП № 1 на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете отходящих от натяжных зажимов изолирующих подвесок, установленных на линейных порталах ПС «Понтонная-тяговая» на расстоянии 0,5 м в сторону ВЛ	
1.2	ТП № 2 на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете отходящих от натяжных зажимов изолирующих подвесок, установленных на линейных порталах ПС «Понтонная-тяговая» на расстоянии 0,5 м в сторону ВЛ	
1.3	ТП № 3 на кабельных наконечникам в ячейке 10 кВ Ф. УИФК	
2.	ПС «Металлострой-тяговая»	Санкт-Петербург, остановочная платформа «Металлострой», депо Металлострой
2.1	ТП № 4, контактное соединение шинок ячеек к сборным шинам РУ-10 кВ ПС № 6 «Колпинская»	
2.2	ТП № 5, контактное соединение шинок ячеек к сборным шинам РУ-10 кВ ПС № 6 «Колпинская»	
3.	ПС «Сортировочная-тяговая»	Санкт-Петербург, Южное шоссе, д. 37
3.1	ТП № 6, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м в сторону ВЛ (ВЛ-110 кВ Октябрьская-1)	
3.2	ТП № 7, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5 м в сторону ВЛ (ВЛ-110 кВ Октябрьская-2)	
4.	ПС «Старый Петергоф-тяговая»	Санкт-Петербург, железнодорожная станция «Старый Петергоф», 28 км, ПК1
4.1	ТП № 22, 0,5 м в сторону ВЛ-35 кВ Ломоносов-1, Петродворцовая-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	

1	2	3
4.2	ТП № 23, 0,5 м в сторону ВЛ-35 кВ Ломоносов-1, Петродворцовая-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию	
4.3	ТП № б/н, на наконечниках спусков к шинным разъединителям 1 СШ-35 кВ ТР-5 ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.4	ТП № б/н, на контактах спусков к шинным разъединителям ЗРУ-6 кВ ТР-5 в ячейке 4 ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.5	ТП № б/н на контактах спусков у шинного разъединителя ф.2 ячейки 10 в ЗРУ-6 кВ ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.6	ТП № б/н, на контактах спусков у шинного разъединителя ф.3 ячейки 12 в ЗРУ-6 кВ ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.7	ТП № б/н, на внутренних контактах проходных изоляторов из ЗРУ-6 кВ к КРУНам ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.8	ТП № б/н, на наконечниках спусков к шинным разъединителям 2 СШ-35 кВ ТР-6 ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.9	ТП № б/н, на контактах спусков к шинным разъединителям ЗРУ-6 кВ ТР-5 в ячейки 4 ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.10	ТП № б/н, на контактах спусков у шинного разъединителя ф. 2 ячейки 10 в РУ-6 кВ ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.11	ТП № б/н, на внутренних контактах проходных изоляторов из ЗРУ-6 кВ к КРУНам ПС «Тяговая-3 Старый Петергоф»	
4.12	ТП № б/н, на кабельных наконечниках фидера ф. ПЭ-1	
5.	ПС «Лигово-тяговая»	Санкт-Петербург, Станционный поселок, д. 8
5.1	ТП № 24, 0,5м в сторону ВЛ-35 кВ Стрельнинская-2, Урицкая-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию ПС «Лигово-тяговая»	
5.2	ТП № 25, 0,5м в сторону ВЛ-35 кВ Стрельнинская-2, Урицкая-1 от соединительного зажима спуска к подстанционному оборудованию ПС «Лигово-тяговая»	
5.3	ТП № б/н, на кабельных наконечниках на разъединителях Т-1 6 кВ, на розетках втычных контактов в ячейке 5 КРУН-6 кВ	
5.4	ТП № б/н, на спусках шин к В-6 кВ ячейки 13 1с КРУН-6 кВ	

1	2	3
5.5	ТП № б/н, на кабельных наконечниках на разъединителях Т-2 6 кВ, на розетках втычных контактов в ячейке 6 КРУН-6 кВ	
5.6	ТП № б/н, на спусках шин к В-6 кВ ячейки 10 2с КРУН-6 кВ	
6.	ПС «Балтийская-тяговая»	Санкт-Петербург, Обводный канал, д. 120
6.1	ТП № 26, на наконечнике кабельной линии 6 кВ Ф-Г-15-45 на ТЭЦ-15	
6.2	ТП № 27, на наконечнике кабельной линии 6 кВ Ф-Г-15-145 на ТЭЦ-15	
6.3	ТП № 28, на наконечниках кабельных линий 6 кВ Ф-18-03 ПС «Балтийская-тяговая»	
6.4	ТП № 29, на наконечниках кабельных линий 6 кВ Ф-18-27 ПС «Балтийская-тяговая»	
7.	ПС «Детское Село-тяговая»	Санкт-Петербург, Пушкинский район, железнодорожная станция «Детское Село», 23 км, ПК5
7.1	ТП № 30, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима в сторону линии (Детскосельская-1)	
7.2	ТП № 31, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-1ПС «Детское Село-тяговая»	
7.3	ТП № 32, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-5 ПС «Детское Село-тяговая»	
7.4	ТП № 33, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-7ПС «Детское Село-тяговая»	
7.5	ТП № 34, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима в сторону линии (Детскосельская-2)	
7.6	ТП № 35, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-2 ПС «Детское Село-тяговая»	
7.7	ТП № 36, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-6ПС «Детское Село-тяговая»	
7.8	ТП № 37, кабельные наконечники в ячейке 10 Ф-8 ПС «Детское Село-тяговая»	
8.	ПС «Шоссейная-тяговая»	Санкт-Петербург, железнодорожная станция «Шоссейная»
8.1	ТП № 38, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима в сторону линии	
8.2	ТП № 39, на кабельных наконечниках в яч. 6 кВ Ф.с/х-1 ПС «Шоссейная-тяговая»	
8.3	ТП № 40, на кабельных наконечниках Ф-Малахит-1 ПС «Шоссейная-тяговая»	
8.4	ТП № 41, на проводах ВЛ-110 кВ в нулевом пролете на расстоянии 0,5м от натяжного зажима в сторону линии	

1	2	3
8.5	ТП № 42, на кабельных наконечниках в яч. 6 кВ Ф.с/х-2 ПС «Шоссейная-тяговая»	
8.6	ТП № 43, на кабельных наконечниках Ф-Малахит-2 ПС «Шоссейная-тяговая»	
9.	ПС «Паровозный Музей-тяговая»	Санкт-Петербург, Пушкинский район, железнодорожная станция «Паровозный Музей»
9.1	ТП № 44, проводах отпайки ВЛ-35 кВ Шушарская-2, отходящих от ответвленных зажимов в пролете линии на расстоянии 0,5 м в сторону ПС «Паровозный Музей - тяговая»	
10.	ПС «Прспект Славы-тяговая»	Санкт-Петербург, Витебский пр., д. 476
10.1	ТП № 45, на кабельных наконечниках с линейными разъединителями в ячейках сдвоенного фидера 20-12/112 на ПС-20	
10.2	ТП № 46, на кабельных наконечниках с линейными разъединителями в ячейках сдвоенного фидера 20-09/19 на ПС-20	
11.	ПС «Ланская-тяговая»	Санкт-Петербург, 5 км, ПК1+62
11.1	ТП № 47, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-101	
11.2	ТП № 48, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-102	
11.3	ТП № 49, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-105	
11.4	ТП № 50, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-106	
11.5	ТП № 51, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-121	
11.6	ТП № 52, на контактах кабельных наконечников отходящих КЛ-6 кВ ф. 15-122	
12.	ПС «Парголово-тяговая»	Санкт-Петербург, 13 км, ПК7+18
12.1	ТП № 53, на приемном портале Л-221	
12.2	ТП № 54, на приемном портале Л-220	
13.	ПС «Лисий Нос-тяговая»	Санкт-Петербург, 13 км, ПК7+18
13.1	ТП № 55, контактные соединения спусков отпайки ВЛ-35 кВ у линейного разъединителя ПС «Лисий Нос-тяговая»	
14.	ПС «Дюны-тяговая»	Санкт-Петербург, 32 км, ПК0+90
14.1	ТП № 56, 0,5м от натяжных гирлянд на портале СР-35 кВ в сторону МШВ-35 кВ	
14.2	ТП № 57, 0,5м от натяжных гирлянд на портале СР-35 кВ в сторону МШВ-35 кВ	
15.	ПС «Ушково-тяговая»	Санкт-Петербург, железнодорожная станция «Ушково»
15.1	ТП № 58, узел крепления натяжной подвески к portalу ВЛ-35 кВ ПС «Ушково-тяговая»	

1	2	3
15.2	ТП № 59, узел крепления натяжной подвески к portalу ВЛ-35 кВ ПС «Ушково-тяговая»	
15.3	ТП № б/н, контактные присоединения кабельных наконечников в ячейке фидера 02	
15.4	ТП № б/н, контактные присоединения кабельных наконечников в ячейке фидера 04	
16.	ПС «Пискарёвка-тяговая»	Санкт-Петербург, 9 км, ПК7+20
16.1	ТП № 108, по СШ-35 кВ: контакты присоединен. ШР-35 кВ 1 с.ш. к сборным шинам 35 кВ	
16.2	ТП № 109, по СШ-35 кВ: контакты присоединен. ШР-35 кВ 2 с.ш. к сборным шинам 35 кВ	
16.3	ТП № 110, по Двт.-2: 0,5 м от натяжных гирлянд на линейном портале ВЛ-35 кВ в сторону линий	

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2012

605-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 1399:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям №№ 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2013 по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 605-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «КировТЭК» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1273,18	—	—	—	—	1307,18
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы не включен НДС.

64	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА						
	Приложение № 1 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 606-р Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)						
№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	555,55	—	—	575,95	—	589,55
	двухставочный	54,316	—	—	54,316	—	54,316
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы не включен НДС.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ							65
Приложение № 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 606-р Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И. И. Ползунова» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)							
№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	673,08	—	—	696,18	—	711,58
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	34,423	—	—	34,423	—	34,423
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы не включен НДС.

68

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 607-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую открытым
акционерным обществом «Юго-Западная ТЭЦ» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	1060,00	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
Примечание: В тариф не включен НДС.							

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

69

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2012

608-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭРМАС» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении элек-
трической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э
«Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней
на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных
рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 05.07.2005 № 275-э/4
«Об утверждении Методических указаний по индексации предельных (минимального и (или) максималь-
ного) уровней тарифов и тарифов на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую
деятельность», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максималь-
ных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потре-
бителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства
Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании про-
токола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 1402:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственно-
стью «ЭРМАС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно
приложениям №№ 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2013 по 31.12.2013
с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

№ 12
28/12/2012

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 608-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭРМАС» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1111,71	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1311,82	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:

В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 608-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «ЭРМАС» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1127,80	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1330,80	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:

В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

26.12.2012

610-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ХЛЕБТРАНС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 1404:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ХЛЕБТРАНС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям №№ 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2013 по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 26.12.2012 № 610-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «ХЛЕБТРАНС» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1282,37	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	1152,41	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы не включен НДС.

78	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_i = C_i \times N_i, \text{ (руб.) (1)}$ где: C_i — 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (2)}$ где: $k_{изм.}^{см.}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; C_2 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; C_3 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (3)}$ где: C_4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист.1} + P_{ист.2}), \text{ (руб.) (4)}$ 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.); $P_{ист.2}$ — расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1
№ 12 28/12/2012	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	79
	настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и 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 ОАО «Ленэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Ленэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 8. 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 2013 год – 168,73 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год — 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на 2013 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1–3, 5–7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013. 10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.	
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	14 708	14 770	13 847

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	18 555	18 463	18 496

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	10 205	20 410	20 309	20 346

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *СН 2* (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	13 554	13 616	12 765

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	17 104	17 019	17 050

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	9382	18 815	18 721	18 755

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *СН 2* (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	481	481	481	481	481	481	481
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 961	13 961	13 038	9 458	15 816	15 807	14 888
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 847	3 693	4 649
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	155	155	155	155	155	155	155

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	62	62	X	X	62	62
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	111	111	111	111	111	111	111

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	481	481	481	481	481	481	481
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 956	8 635	14 518	14 509	13 661
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	155	155	155	155	155	155	155

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	62	62	X	X	62	62
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	111	111	111	111	111	111	111

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	747
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	CH2	X	СИП 3 1X35	270 029
			X	СИП 3 1X50	274 589
			X	СИП 3 1X70	285 598
			X	СИП 3 1X95	299 355
			X	СИП 3 1X120	310 298
		HH	X	СИП 2 3X70+1x70	144 921
			X	СИП 2 3X95+1x95	176 846
			X	СИП 2 3X120+1x95	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	CH2	X	АПвПг-10 3x70	102 160
			X	АПвПг-10 3x95	105 580
			X	АПвПг-10 3x120	110 782
			X	АПвПг-10 3x240	127 904
			X	АПвПг-10 3x300	142 788
			X	АПвПг-10 3x400	133 817
			X	АПвПг-10 3x500	155 023
			X	ААБл-10 3x70	559 512
			X	ААБл-10 3x95	621 570
			X	ААБл-10 3x120	662 593
			X	ААБл-10 3x150	713 557
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 621 620
		HH	X	АПвБ6Шп 4X185	840 217
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 292 642
			X	АСБ2л 4X150	1 127 336

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 934
			X	СТП 1X25	3 938
			X	СТП 1X40	2 549
			X	СТП 1X63	1 675
			X	СТП 1X100	1 407
			X	СТП 1X160	989
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
			X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982
			X	БКТП 2X1000	742
			X	БКТП 2X1250	753
			X	БКТП 2X1600	602
			X	БКРТП 2X1250	2 241
			X	РТП 4X1250	1 288

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 - В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	747
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	CH2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		HH	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	CH2	X	СИП 2 3X120+1x95	180 460
			X	АПвПг-10 3x70	93 987
			X	АПвПг-10 3x95	97 134
			X	АПвПг-10 3x120	101 919
			X	АПвПг-10 3x240	117 672
			X	АПвПг-10 3x300	131 365
			X	АПвПг-10 3x400	123 112
			X	АПвПг-10 3x500	142 621
			X	ААБл-10 3x70	514 751
			X	ААБл-10 3x95	571 844
			X	ААБл-10 3x120	609 586
			X	ААБл-10 3x150	656 472
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890
		HH	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 - В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2012

621-р

Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям открытого акционерного общества
«Санкт-Петербургские электрические сети»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга

от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1416:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»» (далее — ОАО «СПбЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 1;
- № 2 согласно приложению 2.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 3;
- № 2 согласно приложению 4.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 5;
- № 2 согласно приложению 6.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС», установленные в пунктах 1–3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7.

92	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	93
	5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_i = C_i \times N_i, \text{ (руб.) (1)}$ где: C_i — 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (2)}$ где: $k_{изм.}^{см.}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; C_2 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; C_3 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (3)}$ где: C_4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист.1} + P_{ист.2}), \text{ (руб.) (4)}$ 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.); $P_{ист.2}$ — расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1	настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и 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 ОАО «СПбЭС» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «СПбЭС» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 8. 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 2013 год — 7 253,60 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ОАО «СПбЭС» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год — 7 188,81 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2013 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС», установленные в пунктах 1–3, 5–7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013. 10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.	
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Д. В. Коптин	
	№ 12 28/12/2012		

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «СПбЭС» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	14 676	14 737	13 816

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	18 457	18 422	18 455

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	10 182	20 365	20 264	20 300

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «СПбЭС» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «СПбЭС» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	13 497	13 558	12 764

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	17 067	16 982	17 012

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	9 361	18 722	18 629	18 663

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «СПбЭС» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «СПбЭС» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	441	441	441	441	441	441	441
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 986	13 986	13 065	9 490	15 894	15 828	14 910
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 779	3 685	4 639
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	147	147	147	147	147	147	147

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	59	59	X	X	59	59
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	104	104	104	104	104	104	104

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «СПбЭС» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	441	441	441	441	441	441	441
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12807	12 013	8 669	14 462	14 454	13 664
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 568	3 424	4 248
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	147	147	147	147	147	147	147

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	59	59	X	X	59	59
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	104	104	104	104	104	104	104

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «СПбЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

100

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение № 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	692
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	751
			не менее 670 кВт	X	751
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	692
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	692
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	751
			не менее 670 кВт	X	751
		2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	CH2	X
X	СИП 3 1X50				274 589
X	СИП 3 1X70				285 598
X	СИП 3 1X95				299 355
X	СИП 3 1X120				310 298
HH	X			СИП 2 3X70+1x70	144 921
	X			СИП 2 3X95+1x95	176 846
	X			СИП 2 3X120+1x95	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	CH2	X	АПвПг-10 3x70	102 160
			X	АПвПг-10 3x95	105 580
			X	АПвПг-10 3x120	110 782
			X	АПвПг-10 3x240	127 904
			X	АПвПг-10 3x300	142 788
			X	АПвПг-10 3x400	133 817
			X	АПвПг-10 3x500	155 023
			X	ААБл-10 3x70	559 512
			X	ААБл-10 3x95	621 570
			X	ААБл-10 3x120	662 593
			X	ААБл-10 3x150	713 557
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 621 620
		HH	X	АПвБ6Шп 4X185	840 217
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 292 642
			X	АСБ2л 4X150	1 127 336

№ 12
28/12/2012

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ					101
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 934
			X	СТП 1X25	3 938
			X	СТП 1X40	2 549
			X	СТП 1X63	1 675
			X	СТП 1X100	1 407
			X	СТП 1X160	989
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
			X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982
			X	БКТП 2X1000	742
			X	БКТП 2X1250	753
			X	БКТП 2X1600	602
			X	БКРТП 2X1250	2 241
			X	РТП 4X1250	1 288

Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС», 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 ОАО «СПбЭС», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 621-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	692
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	751
			не менее 670 кВт	X	751
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	692
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	692
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	751
			не менее 670 кВт	X	751
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км., (C_2)	CH2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		HH	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
			X	СИП 2 3X120+1x95	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км. (C_3)	CH2	X	АПвПг-10 3x70	93 987
			X	АПвПг-10 3x95	97 134
			X	АПвПг-10 3x120	101 919
			X	АПвПг-10 3x240	117 672
			X	АПвПг-10 3x300	131 365
			X	АПвПг-10 3x400	123 112
			X	АПвПг-10 3x500	142 621
			X	ААБл-10 3x70	514 751
			X	ААБл-10 3x95	571 844
			X	ААБл-10 3x120	609 586
			X	ААБл-10 3x150	656 472
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890
		HH	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПбЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 - В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

106	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	C_i — 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)} \quad (2)$ где: $k_{изм.}^{см.}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; C_2 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; C_3 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)} \quad (3)$ где: C_4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.); $P_{ист.2}$ — расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	107
	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 электро-снабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяй-ства ОАО «ПЭС» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на терри-тории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринима-телей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвиж-ных объектов 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 стои-мость), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ПЭС» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего пла-нового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке при-соединения мощности), на 2013 год — 21 004,36 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ОАО «ПЭС» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год — 20 975,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электриче-ской энергии по электрическим сетям ОАО «ПЭС» на 2013 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», установленные в пунктах 1–3, 5–7 настоящего распоряжения, действу-ют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013. 10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.	
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 622-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	13 380	13 466	12 625

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	16 917	16 833	16 863

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	9 304	18 609	18 516	18 550

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «ПЭС» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «ПЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «ПЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «ПЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 622-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «ПЭС» в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	387	387	387	387	387	387	387
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 966	8 697	14 499	14 490	13 653
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 779	3 685	4 639
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	129	129	129	129	129	129	129

110	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА							
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	52	52	X	X	52	52
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	91	91	91	91	91	91	91

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «ПЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ						111
Приложение № 3 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 622-р						
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 на территории Санкт-Петербурга на 2013 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт						
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающи х устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифн ая ставка	
1	2	3	4	5	6	
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»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	<i>CH2</i>	до 150 кВт (включительно)	X	607	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	659	
			не менее 670 кВт	X	659	
		<i>НН</i>	до 50 кВт (включительно)	X	607	
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	607	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	659	
			не менее 670 кВт	X	659	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	<i>CH2</i>	X	СИП 3 1X35	248 427	
			X	СИП 3 1X50	252 622	
			X	СИП 3 1X70	262 750	
			X	СИП 3 1X95	275 407	
			X	СИП 3 1X120	285 474	
		<i>НН</i>	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327	
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698	
			X	СИП 2 3X120+1x95	180 460	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	<i>CH2</i>	X	АПвПг-10 3x70	93 987	
			X	АПвПг-10 3x95	97 134	
			X	АПвПг-10 3x120	101 919	
			X	АПвПг-10 3x240	117 672	
			X	АПвПг-10 3x300	131 365	
			X	АПвПг-10 3x400	123 112	
			X	АПвПг-10 3x500	142 621	
			X	ААБл-10 3x70	514 751	
			X	ААБл-10 3x95	571 844	
			X	ААБл-10 3x120	609 586	
			X	ААБл-10 3x150	656 472	
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890	
		<i>НН</i>	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730	
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224	
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149	

112	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА				
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4 617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2 974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1 941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3 377
			X	2КТП 2X100	2 178
			X	2КТП 2X160	1 424
			X	2КТП 2X250	1 018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3 006
			X	БКТП 1X100	4 679
			X	БКТП 1X250	2 029
			X	БКТП 1X400	2 862
			X	БКТП 1X630	1 881
			X	БКТП 1X1000	1 209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185
Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», 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 ОАО «ПЭС», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость. 3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость. 4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.					
№ 12 28/12/2012					

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ			113
Приложение № 4 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 622-р			
Территориальные зоны (районы) технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год			
№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения	
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.	
2.	№ 2	На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).	

снабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Курортэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Курортэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. 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 2013 год — 26 613,34 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «Курортэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год — 26 566,73 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на 2013 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1–3, 5–7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013.

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 623-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	13 851	13 937	13 066

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	17 508	17 421	17 452

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	9 629	19 259	19 163	19 198

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ЗАО «Курортэнерго» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ЗАО «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ЗАО «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ЗАО «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 623-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности
к электрическим сетям ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	672	672	672	672	672	672	672
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 936	8 585	14 558	14 549	13 682
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 657	3 484	4 386
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	217	217	217	217	217	217	217

5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	86	86	X	X	86	86
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	155	155	155	155	155	155	155

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ЗАО «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 623-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО»
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	CH2	до 150 кВт (включительно)	X	1044
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	1130
			не менее 670 кВт	X	1130
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	1044
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	1044
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	1044
			не менее 670 кВт	X	1044
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	CH2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		HH	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	CH2	X	АПвПг-10 3x70	93 987
			X	АПвПг-10 3x95	97 134
			X	АПвПг-10 3x120	101 919
			X	АПвПг-10 3x240	117 672
			X	АПвПг-10 3x300	131 365
			X	АПвПг-10 3x400	123 112
			X	АПвПг-10 3x500	142 621
			X	ААБл-10 3x70	514 751
			X	ААБл-10 3x95	571 844
			X	ААБл-10 3x120	609 586
				ААБл-10 3x150	656 472
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890
		HH	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185

- Примечания:**
- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 - В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 623-р

Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2012

624-р

Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям закрытого акционерного общества
«Царскосельская энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1419:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» (далее — ЗАО «ЦЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 3.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 4.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

$$P_{\text{I}} = C_{\text{I}} \times N_{\text{I}}, \text{ (руб.) (1)}$$

где:

124	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	125
	C_i — 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»)), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)} \quad (2)$ где: $k_{изм.}^{см.}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; C_2 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; C_3 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)} \quad (3)$ где: C_4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.); $P_{ист.2}$ — расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей юридических лиц и 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 ЗАО «ЦЭК» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «ЦЭК» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 8. 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 2013 год — 8 944,62 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год - 8 921,78 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на 2013 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1–3, 5–7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013. 10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.		
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга		Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 624-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «ЦЭК» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	13 524	13 582	12 733

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	17 062	16 978	17 008

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	9 384	18 769	18 675	18 709

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ЗАО «ЦЭК» и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 624-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ЗАО «ЦЭК» в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	461	461	461	461	461	461	461
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 958	8 667	14 514	14 504	13 659
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 538	3 396	4 275
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	149	149	149	149	149	149	149

128	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА							
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	58	58	X	X	58	58
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	107	107	107	107	107	107	107

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ						129
Приложение № 3 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 624-р						
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 на территории Санкт-Петербурга на 2013 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт						
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка	
1	2	3	4	5	6	
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»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	<i>СН2</i>	до 150 кВт (включительно)	X	717	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	775	
			не менее 670 кВт	X	775	
		<i>НН</i>	до 50 кВт (включительно)	X	717	
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	717	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	775	
			не менее 670 кВт	X	775	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	<i>СН2</i>	X	СИП 3 1X35	248 427	
			X	СИП 3 1X50	252 622	
			X	СИП 3 1X70	262 750	
			X	СИП 3 1X95	275 407	
			X	СИП 3 1X120	285 474	
		<i>НН</i>	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327	
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698	
			X	СИП 2 3X120+1x95	180 460	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	<i>СН2</i>	X	АПвПг-10 3x70	93 987	
			X	АПвПг-10 3x95	97 134	
			X	АПвПг-10 3x120	101 919	
			X	АПвПг-10 3x240	117 672	
			X	АПвПг-10 3x300	131 365	
			X	АПвПг-10 3x400	123 112	
			X	АПвПг-10 3x500	142 621	
			X	ААБл-10 3x70	514 751	
			X	ААБл-10 3x95	571 844	
			X	ААБл-10 3x120	609 586	
			X	ААБл-10 3x150	656 472	
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890	
		<i>НН</i>	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730	
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224	
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149	

130 ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА					
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4 617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2 974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1 941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3 377
			X	2КТП 2X100	2 178
			X	2КТП 2X160	1 424
			X	2КТП 2X250	1 018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3 006
			X	БКТП 1X100	4 679
			X	БКТП 1X250	2 029
			X	БКТП 1X400	2 862
			X	БКТП 1X630	1 881
			X	БКТП 1X1000	1 209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185
Примечания: 1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», 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 ЗАО «ЦЭК», указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость. 3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость. 4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.					
№ 12 28/12/2012					

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ			131
Приложение № 4 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 624-р			
Территориальные зоны (районы) технологического присоединения к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год			
№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения	
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.	
2.	№ 2	На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).	

132	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОЯЖЕНИЕ
28.12.2012	625-р
	Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2013 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1420: 1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)) на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 1; — № 2 согласно приложению 2. 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 2013 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 3; — № 2 согласно приложению 4. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 5; — № 2 согласно приложению 6. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1–3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах
№ 12 28/12/2012	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	133
	территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_i = C_i \times N_i, \text{ (руб.) (1)}$ где: C_i — 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (2)}$ где: $k_{изм.}^{см.}$ — индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; C_2 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; C_3 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения; 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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом «б»: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.) (3)}$ где: C_4 — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{исм.1} + P_{исм.2}), \text{ (руб.) (4)}$ где: $P_{исм.1}$ — 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.); $P_{исм.2}$ — 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 меро-	

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 625-р

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ»)
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	СН 2	12 198	12 254	11 488

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	15 394	15 317	15 345

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	НН	8 444	16 933	16 849	16 880

Примечания:

- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») и заявителя.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН 2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
- В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1–3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
- Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 625-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом
присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ»)
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН 2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	433	433	433	433	433	433	433
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 579	12 579	11 748	8 527	14 249	14 241	13 413
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 462	3 323	4 184
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	126	126	126	126	126	126	126

138	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА							
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	56	56	X	X	56	56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	100	100	100	100	100	100	100

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ									139
Приложение № 4 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 625-р Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы максимальной мощности к электрическим сетям ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 на территории Санкт-Петербурга на 2013 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт									
№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)							
		Уровень напряжения							
		СН 2			НН				
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							
		до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включи- тельно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включи- тельно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	433	433	433	433	433	433	433	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	
3.1	строительство кабельных линий	11 540	11 540	10 774	7 786	13 079	13 072	12 309	
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	126	126	126	126	126	126	126	

140	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА							
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	56	56	X	X	56	56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	100	100	100	100	100	100	100

Примечания:

- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
- В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ						141
Приложение № 5 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 625-р						
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1 на территории Санкт-Петербурга на 2013 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт						
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка	
1	2	3	4	5	6	
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	<i>CH2</i>	до 150 кВт (включительно)	X	658	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714	
			не менее 670 кВт	X	714	
		<i>НН</i>	до 50 кВт (включительно)	X	658	
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	658	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	658	
			не менее 670 кВт	X	658	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	<i>CH2</i>	X	СИП 3 1X35	270 029	
			X	СИП 3 1X50	274 589	
			X	СИП 3 1X70	285 598	
			X	СИП 3 1X95	299 355	
			X	СИП 3 1X120	310 298	
		<i>НН</i>	X	СИП 2 3X70+1x70	144 921	
			X	СИП 2 3X95+1x95	176 846	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	<i>CH2</i>	X	СИП 2 3X120+1x95	196 152	
			X	АПвПг-10 3x70	102 160	
			X	АПвПг-10 3x95	105 580	
			X	АПвПг-10 3x120	110 782	
			X	АПвПг-10 3x240	127 904	
			X	АПвПг-10 3x300	142 788	
			X	АПвПг-10 3x400	133 817	
			X	АПвПг-10 3x500	155 023	
			X	ААБл-10 3x70	559 512	
			X	ААБл-10 3x95	621 570	
			X	ААБл-10 3x120	662 593	
			X	ААБл-10 3x150	713 557	
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 621 620	
		<i>НН</i>	X	АПвБ6Шп 4X185	840 217	
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 292 642	
			X	АСБ2л 4X150	1 127 336	

142

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C ₄)	CH2 / HH	X	СТП 1X16	5 934
			X	СТП 1X25	3 938
			X	СТП 1X40	2 549
			X	СТП 1X63	1 675
			X	СТП 1X100	1 407
			X	СТП 1X160	989
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
			X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982
			X	БКТП 2X1000	742
			X	БКТП 2X1250	753
			X	БКТП 2X1600	602
			X	БКРТП 2X1250	2 241
			X	РТП 4X1250	1 288

Примечания:

- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
- Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
- В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ					
Приложение № 6 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 625-р					
Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 на территории Санкт-Петербурга на 2013 год на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт					
№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	$CH2$	до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714
			не менее 670 кВт	X	714
		HH	до 50 кВт (включительно)	X	658
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	658
			не менее 670 кВт	X	658
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	$CH2$	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		HH	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
			X	СИП 2 3X120+1x95	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	$CH2$	X	АПвПг-10 3x70	93 987
			X	АПвПг-10 3x95	97 134
			X	АПвПг-10 3x120	101 919
			X	АПвПг-10 3x240	117 672
			X	АПвПг-10 3x300	131 365
			X	АПвПг-10 3x400	123 112
			X	АПвПг-10 3x500	142 621
			X	ААБл-10 3x70	514 751
			X	ААБл-10 3x95	571 844
			X	ААБл-10 3x120	609 586
			X	ААБл-10 3x150	656 472
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890
		HH	X	АПвБШп 4X185	772 730
			X	АПвБШп 4X240	1 189 224
			X	АСБ2л 3X150	1 037 149

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	$CH2 / HH$	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
X	БКТП 2X1600	554			
X	БКРТП 2X1250	2 062			
X	РТП 4X1250	1 185			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 2–4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**Приложение № 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 625-р**

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (филиал «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ»)
на территории Санкт-Петербурга на 2013 год**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	На севере: административная граница СПб. На востоке: административная граница СПб. На юге: административная граница СПб. На западе: административная граница СПб, включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»).

150

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 627-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую
открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2012 год

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	919,66	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тариф не включен НДС.

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	151
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ 28.12.2012 628-р Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлени- ем Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении элек- трической и тепловой энергии в Российской Федерации», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (те- пловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую те- плоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петер- бурга от 28.12.2012 № 1423: 1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высо- ковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петер- бурга, на 2013 год согласно приложениям №№ 1–2 к настоящему распоряжению. 2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой. 3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 628-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	919,66	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:

В тариф не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 628-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом высоковольтного оборудования «Электроаппарат» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1071,72	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:

В тариф не включен НДС.

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 638-р

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 572-р

Долгосрочные параметры регулирования
для закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций, на территории Санкт-Петербурга
на 2012–2014 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт- Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн руб.	%	%	%	%		
1	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	2012	34,678	1	0,75	1	5,78	0,3575	1,0102
		2013	38,923	1	0,75	2	5,2	0,3522	1,0102
		2014	38,722	1	0,75	2	3,83	0,3469	1,0102

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 638-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 572-р

НВВ закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ закрытого акционерного общества «Колпинская сетевая компания» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	2012	48 953,88
		2013	51 296,64
		2014	53 476,78

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 638-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 572-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Колпинская сетевая компания»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	129 618,16	94,27	500,66

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 638-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 572-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Колпинская сетевая компания»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	99 915,49	71,52	368,13

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 644-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 574-р

НВВ общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ общества с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2012	7 380,25
		2013	5 216,41
		2014	7 237,58

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 644-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 574-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	руб./ МВт·ч.
1	2	3	4
Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	545 231,24	67,00	1 603,12

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 644-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 574-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	руб./ МВт·ч.
1	2	3	4
Общество с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	113 905,74	62,24	382,05

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2012

645-р

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 579-р

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», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 29.11.2012 № 313-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1440:

- Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 579-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Петродворцовая электросеть» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012–2014 годы», изложив приложения №№ 1, 2 и 5 к распоряжению в редакции согласно приложениям №№ 1–4 к настоящему распоряжению.
- Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 645-р

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 579-р

Долгосрочные параметры регулирования
для открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются
на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых
организаций, на территории Санкт-Петербурга
на 2012–2014 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт- Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн руб.	%	%	%	%		
1	Открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть»	2012	219,679	1	0,75	1	11,58	0,0178	1,0102
		2013	230,753	1	0,75	2	10,96	0,0175	1,0102
		2014	245,294	1	0,75	2	11,25	0,0173	1,0102

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 645-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 579-р

НВВ открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть»	2012	629 515,40
		2013	692 287,13
		2014	662 391,40

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 645-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 579-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
открытым акционерным обществом «Петродворцовая электросеть»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	186 199,80	188,87	609,62

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 645-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 579-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
открытым акционерным обществом «Петродворцовая электросеть»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Открытое акционерное общество «Петродворцовая электросеть» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	424 324,87	161,74	1120,57

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 646-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 569-р

НВВ закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	2012	233 302,00
		2013	301 252,92
		2014	252 543,30

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 646-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 569-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Царскосельская энергетическая компания»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	руб./ МВт·ч.
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	365 014,55	192,63	956,84

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 646-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 569-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Царскосельская энергетическая компания»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	руб./ МВт·ч.
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	367 746,58	168,68	963,73

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2012

647-р

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 566-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируе-
мых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении
Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию
на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении
Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую
(тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической
(тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методи-
ческих указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с
применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России
от 29.11.2012 № 313-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электриче-
ской энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-
Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола
заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1442:

- Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 566-р
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые
закрытым акционерным обществом «Курортэнерго» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на
территории Санкт-Петербурга на 2012–2014 годы», изложив приложения №№ 1, 2 и 5 к распоряжению в
редакции согласно приложениям №№ 1–4 к настоящему распоряжению.
- Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 647-р

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 566-р

Долгосрочные параметры регулирования
для закрытого акционерного общества «Курортэнерго»,
в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии
устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности
территориальных сетевых организаций, на территории Санкт-Петербурга
на 2012–2014 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт- Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн руб.	%	%	%	%		
1	Закрытое акционерное общество «Курортэнерго»	2012	148,070	1	0,75	1	13,10	0,1728	1,0102
		2013	192,716	1	0,75	2	12,90	0,1702	1,0102
		2014	165,335	1	0,75	2	12,81	0,1676	1,0102

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 647-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 566-р

НВВ закрытого акционерного общества «Курортэнерго»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ закрытого акционерного общества «Курортэнерго» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Закрытое акционерное общество «Курортэнерго»	2012	336 897,81
		2013	376 407,83
		2014	356 309,60

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 647-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 566-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Курортэнерго»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Курортэнерго» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	344 156,51	213,66	868,36

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 647-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2011 № 566-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
закрытым акционерным обществом «Курортэнерго»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество «Курортэнерго» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	269 032,71	197,38	782,80

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 650-р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2011 № 583-р

НВВ открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»
на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	2012	704 559,12
		2013	1 932 211,75
		2014	730 946,63

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 650-р

Приложение № 5.1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2011 № 583-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
открытым акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	руб./ МВт·ч.
1	2	3	4
Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	230 812,89	90,44	567,82

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 650-р

Приложение № 5.2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.12.2011 № 583-р

Индивидуальные тарифы на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
открытым акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч.	
1	2	3	4
Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» — открытое акционерное общество «Ленэнерго»	627 155,87	133,08	1 430,19

Примечание:

В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2012

651-р

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии
по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 19.11.2010 № 318-э/1 «Об утверждении предельных минимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2011-2015 гг.», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ России от 29.11.2012 № 313-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2013 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 1446:

1. Определить, что при расчетах между гарантирующими поставщиками электрической энергии, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, действующими на территории Санкт-Петербурга, и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» применяются единые (котловые) тарифы, установленные соответствующим распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.
2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год согласно приложениям №№ 1 и 2.
3. Определить, что тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, применяются исключительно для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга.
4. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2013 по 31.12.2013 с календарной разбивкой.
6. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

194

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 651-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между сетевыми организациями и открытым акционерным обществом «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга (с 01.01.2013 по 30.06.2013)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./Мвт.мес.	руб./Мвт.ч	руб./Мвт.ч
ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	365 014,55	192,63	956,84
ЗАО «Курортэнерго» — ОАО «Ленэнерго»	344 156,51	213,66	868,36
ОАО «Петродворцовая электросеть» — ОАО «Ленэнерго»	186 199,80	188,87	609,62
ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» — ОАО «Ленэнерго»	230 812,89	90,44	567,82
СПб ГУП «Петербургский метрополитен» — ОАО «Ленэнерго»	76 519,63	81,73	442,72
СПб ГУП «Ленсвет» — ОАО «Ленэнерго»	178 023,04	83,15	716,16
ЗАО «Колпинская сетевая компания» — ОАО «Ленэнерго»	129 618,16	94,27	500,66
ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО») — ОАО «Ленэнерго»	80 009,87	27,28	153,75
ОАО «ЛОМО» — ОАО «Ленэнерго»	134 457,01	92,16	597,21
ЗАО «Канонерский судоремонтный завод» — ОАО «Ленэнерго»	103 785,18	44,85	304,34
ООО «Ижорская энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	128 160,85	48,48	345,12
ОАО «Объединенная энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	382 173,69	49,26	1165,40
ООО «ПО «Пекар» — ОАО «Ленэнерго»	20 354,95	108,46	152,77
ОАО «Аэропорт Пулково» — ОАО Ленэнерго»	166 950,54	64,43	535,31
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» — ОАО «Ленэнерго»	196 395,02	118,00	701,68
ЗАО «Региональные электрические сети» — ОАО «Ленэнерго»	228 673,02	106,01	652,29
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» — ОАО «Ленэнерго»	545 231,24	67,00	1603,12
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» — ОАО «Ленэнерго»	393 297,87	34,04	1110,61
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо- Западный») — ОАО «Ленэнерго»	252 552,56	172,44	878,19
ОАО «Ленэнерго» — ЗАО «КировТЭК»	125 619,36	171,18	443,15

Примечание:
В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

№ 12
28/12/2012

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		195	
Приложение № 2 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 651-р			
Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга (с 01.07.2013 по 31.12.2013)			
Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./Мвт.мес.	руб./Мвт.ч	руб./Мвт.ч
ЗАО «Царскосельская энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	367 746,58	168,68	963,73
ЗАО «Курортэнерго» — ОАО «Ленэнерго»	269 032,71	197,38	782,80
ОАО «Петродворцовая электросеть» — ОАО «Ленэнерго»	424 324,87	161,74	1 120,57
ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» — ОАО «Ленэнерго»	627 155,87	133,08	1 430,19
СПб ГУП «Петербургский метрополитен» — ОАО «Ленэнерго»	117 199,72	76,46	618,01
СПб ГУП «Ленсвет» — ОАО «Ленэнерго»	279 318,15	78,32	958,94
ЗАО «Колпинская сетевая компания» — ОАО «Ленэнерго»	99 915,49	71,52	368,13
ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО») — ОАО «Ленэнерго»	138 465,55	50,18	299,15
ОАО «ЛОМО» — ОАО «Ленэнерго»	216 030,03	47,38	821,76
ЗАО «Канонерский судоремонтный завод» — ОАО «Ленэнерго»	101 547,62	41,45	295,35
ООО «Ижорская энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	169 061,82	68,15	459,46
ОАО «Объединенная энергетическая компания» — ОАО «Ленэнерго»	400 732,03	45,52	1 315,57
ООО «ПО «Пекар» — ОАО «Ленэнерго»	33 425,18	92,61	157,65
ОАО «Аэропорт Пулково» — ОАО «Ленэнерго»	139 294,74	59,05	450,49
ОАО «Морской порт Санкт-Петербург» — ОАО «Ленэнерго»	346 563,91	111,16	1 207,77
ЗАО «Региональные электрические сети» — ОАО «Ленэнерго»	232 668,20	97,80	691,93
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» — ОАО «Ленэнерго»	113 905,74	62,24	382,05
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» — ОАО «Ленэнерго»	453 669,08	16,35	1 258,18
ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо- Западный») — ОАО «Ленэнерго»	103 615,31	136,25	427,36
ОАО «Ленэнерго» — ЗАО «КировТЭК»	228 179,27	223,30	726,89
Примечание: В тарифы не включен налог на добавленную стоимость.			

198

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 652-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1465,65	—	—	1488,75	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1729,47	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	199																
	Приложение № 3 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 652-р Тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (на период с 01.01.2013 по 30.06.2013) <table><tr><th rowspan="2">Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии</th><th colspan="2">Тариф</th></tr><tr><th>руб./Гкал/час в мес.</th><th>руб./Гкал</th></tr><tr><td>Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»</td><td>33 437,69</td><td>—</td></tr></table> Примечание: В тариф не включен НДС.	Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии	Тариф		руб./Гкал/час в мес.	руб./Гкал	Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»	33 437,69	—	Приложение № 4 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 652-р Тариф на услуги по передаче тепловой энергии по сетям общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013) <table><tr><th rowspan="2">Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии</th><th colspan="2">Тариф</th></tr><tr><th>руб./Гкал/час в мес.</th><th>руб./Гкал</th></tr><tr><td>Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»</td><td>62 195,44</td><td>—</td></tr></table> Примечание: В тариф не включен НДС.	Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии	Тариф		руб./Гкал/час в мес.	руб./Гкал	Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»	62 195,44	—
Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии	Тариф																	
	руб./Гкал/час в мес.	руб./Гкал																
Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»	33 437,69	—																
Наименование организации, оказывающей услуги по передаче тепловой энергии	Тариф																	
	руб./Гкал/час в мес.	руб./Гкал																
Общество с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго»	62 195,44	—																

200

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА



ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ОТ 21.12.2012 № 01-14-3095/12-0-0

*О тарифах на тепловую энергию для расчета размера платы
за коммунальную услугу по горячему водоснабжению*

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р на территории Санкт-Петербурга установлены тарифы на тепловую энергию для расчета размера платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению, предоставляемую гражданам при централизованном приготовлении горячей воды:

с 01.01.2013 по 30.06.2013 в размере 1 175,00 руб./Гкал;
с 01.07.2013 по 31.12.2013 в размере 1 351,25 руб./Гкал.

Установленным тарифам на тепловую энергию для расчета размера платы за коммунальную услугу по горячему водоснабжению (при централизованном приготовлении горячей воды) соответствуют размеры платы за м³ горячей воды при наличии приборов учета:

с 01.01.2013 по 30.06.2013 — 70,50 руб./м³;
с 01.07.2013 по 31.12.2013 — 81,08 руб./м³.

Расчет размера платы за м³ горячей воды выполнен исходя из количества тепловой энергии в расчете на м³ горячей воды — 0,06 Гкал/м³ (приказ Госстроя РФ от 06.05.2000 № 105 «Об утверждении Методики определения количеств тепловой энергии и теплоносителей в водяных системах коммунального теплоснабжения»).

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

№ 12
28/12/2012

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	201
26.12.2012	<i>О тарифах на коммунальные услуги и содержание и ремонт жилого помещения для населения Санкт-Петербурга на 2013 год</i>	
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в соответствии с действующим законодательством и процедурой государственного регулирования, в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утвержденных ФСТ России, с календарной разбивкой, предусмотренной тарифной политикой, одобренной Правительством Российской Федерации установил на 2013 год тарифы для населения, проживающего на территории Санкт-Петербурга. Тарифы на коммунальные услуги для населения Санкт-Петербурга с 01.01.2013 сохраняются на уровне декабря 2012 года. Таким образом, в январе 2013 года при одинаковом объеме предоставляемых коммунальных услуг сумма платежа гражданина за коммунальные услуги должна оставаться неизменной. Изменение тарифов для населения на коммунальные ресурсы в 2013 году произойдет с 01.07.2013: на тепловую энергию, холодную воду и водоотведение, природный газ, сжиженный углеводородный газ и твердое топливо — на 15%, на электрическую энергию — на 14%. С учетом указанных темпов роста тарифов и расходов коммунальных ресурсов, для гражданина, проживающего в квартире с наиболее характерной степенью благоустройства, прирост оплаты коммунальных услуг в расчете на одного человека, проживающего в семье из 3 человек в отдельной квартире, в среднем за 2013 год составит 89,30 руб. в месяц. Рост размера платы граждан за коммунальные услуги по Санкт-Петербургу в среднем за 2013 год составит 107,5%. Изменение размера платы граждан за жилое помещение для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма с 01.01.2012 не планируется. В бюджете Санкт-Петербурга на 2013 год запланирован объем финансирования на возмещение жилищным организациям расходов на оплату тепловой энергии, возникающих вследствие разницы в тарифах на тепловую энергию, установленных для населения и теплоснабжающих организаций, более 6,84 млрд. руб. Для обеспечения социальной защиты граждан, имеющих право на льготы, и граждан, относящихся к категории малообеспеченных (при превышении расходов на оплату жилого помещения и коммунальных услуг максимально допустимой доли в совокупном доходе семьи), в бюджете Санкт-Петербурга предусмотрено около 14,2 млрд. руб. Кроме того, тарифы на услуги ОАО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2013 прогнозируются с ростом 108,1%.		
26.12.2012	<i>Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год</i>	
В связи со вступлением 16.12.2012 в силу приказа ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» (далее — Методические указания) Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает следующее. Отличительной особенностью данных Методических указаний является дифференциация сбытовых надбавок для группы «прочие потребители» в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств: «менее 150 кВт», «от 150 до 670 кВт», «от 670 кВт до 10 МВт», «не менее 10 МВт» и установление таких надбавок в виде формулы, исходя из размера доходности продаж гарантирующего поставщика, как процент от цен на электрическую энергию и мощность на оптовом рынке электрической энергии и мощности, публикуемых ОАО «АТС». Указанный процент — коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, рассчитывается как произведение доходности продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» и коэффициента, отражающего влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители».		

202	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	Необходимо отметить, что согласно Методическим указаниям доходность продаж гарантирующего поставщика в отношении подгрупп с наименьшей мощностью имеет максимальное значение. Принимая во внимание, что предприятия малого бизнеса, предприниматели и бюджетные организации относятся к категориям потребителей «менее 150 кВт», «от 150 кВт до 670 кВт», во избежание ухудшения финансового состояния указанных потребителей и возникновения социальной напряженности Комитет по тарифам Санкт-Петербурга считает экономически целесообразным в первом полугодии сохранить бытовые надбавки для всех групп потребителей на уровне 2012 года и произвести дифференциацию согласно Методическим указаниям с календарной разбивкой с 01.07.2013. При выполнении дифференциации бытовых надбавок наиболее крупного гарантирующего поставщика на территории Санкт-Петербурга — ОАО «Петербургская бытовая компания», для группы «Прочие потребители» по максимальной мощности энергопринимающих устройств начиная с 01.07.2013, на территории Санкт-Петербурга прирост бытовой надбавки для потребителей с мощностью «менее 150 кВт», «от 150 кВт до 670 кВт» составит соответственно 18% и 9% при одновременном снижении на 26% и 56% для категорий потребителей «от 670 кВт до 10 МВт» и «более 10 МВт». В связи с требованиями к расчету бытовых надбавок для группы «население» с 01.07.2013 бытовая надбавка для этой группы удвоится. Данное обстоятельство не приведет к увеличению тарифа для граждан, так как будет компенсировано за счет снижения тарифа на услуги по передаче электрической энергии для населения. При этом тарифы для населения на территории Санкт-Петербурга будут установлены на 2013 в рамках предельных уровней, утвержденных ФСТ России, с приростом с 01.07.2013 на 14%.
28.12.2012	<i>О плате за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2013 год</i> В соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 утверждена новая редакция Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (зарегистрировано в Минюсте России 28 ноября 2012 года, регистрационный № 25948) (далее — Методические указания) взамен Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 30.11.2010 № 365-э/5. Методические указания, опубликованные в Российской газете 30 ноября 2012 г. вступили в силу с 11 декабря 2012 года. В частности, внесены следующие изменения: а) значительно сокращен Перечень мероприятий по строительству объектов электросетевого хозяйства — от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств («последняя миля»), расходы по которым включаются в плату за технологическое присоединение конкретному потребителю, исходя из выданных ему технических условий на присоединение. В указанный Перечень включено только строительство воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций (если потребителю для присоединения требуется трансформация напряжения), строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше. Исключены мероприятия по организации автоматизированного учета электроэнергии, организации телемеханики (телеуправление, телеизмерение), организации устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, организации связи, компенсации емкостных токов, так как они, в первую очередь, связаны с обеспечением надежного, бесперебойного снабжения электроэнергией всех присоединенных к сети потребителей, что является одной из основных обязанностей сетевой организации. б) при расчете платы конкретному заявителю предусматривается учет затрат только по тем мероприятиям «последней мили», которые предусмотрены выданными ему сетевой организацией техническими условиями, в отличие от действующего ранее порядка, при котором плата за технологическое присоединение рассчитывается по единой ставке (руб./кВт), куда входят затраты на единицу мощности по всем мероприятиям «последней мили», в том числе и те, которые конкретному заявителю не производятся; в) из состава расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, исключен налог на прибыль. Налогообложение будет определяться для сетевой организации с учетом оказания услуги по передаче электрической энергии; г) предусмотрено обязательное утверждение регулятором на регулируемый период для каждой сетевой
№ 12 28/12/2012	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	203
	организации стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт). С учетом вышеизложенного, правление Комитета по тарифам Санкт-Петербурга установит плату за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2013 год в виде: 1) стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2013 год (по электросетевым организациям, в зависимости от категории потребителя, уровня напряжения и максимальной мощности энергоустановок заявителя) согласно Главе IV Методических указаний; 2) ставок платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) согласно Приложению № 2 к Методическим указаниям (по электросетевым организациям и зонам технологического присоединения, в зависимости от категории потребителя, уровня напряжения и максимальной мощности энергоустановок заявителя), рассчитанные в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний; 3) формул расчета платы за технологическое присоединение. При этом, в соответствии с предложениями сетевых организаций, Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сократил количество территориальных зон технологического присоединения с 40 до 2. Потребителю предоставлено право выбора способа расчета платы (по одному из видов ставок).	

СТ-ТС.12

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии

ОАО "Водотрансприбор"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на тепловую энергию (мощность)						
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)						
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	14.12.2012	508-р	1527,22 руб./Гкал	с 01.01.2013 по 30.06.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №12 от 21.12.2012г.
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	14.12.2012	508-р	1680,49 руб./Гкал	с 01.07.2013 по 31.12.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №12 от 21.12.2012г.
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию						
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения						
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения						

СТ-ВС.34

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере холодного водоснабжения

ОАО "Водотрансприбор"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на холодную воду	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	28.11.2012	412-р	33,12 руб./куб.м.	с 01.01.2013 по 30.06.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 05.12.2012
Тарифы на холодную воду	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	28.11.2012	412-р	35,22 руб./куб.м.	с 01.07.2013 по 31.12.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 05.12.2012
Надбавки к ценам (тарифам) на холодную воду для потребителей	-	-	-	-	-	
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на холодную воду	-	-	-	-		
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе холодного водоснабжения	-	-	-	-		
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе холодного водоснабжения	-	-	-	-		

СТ-ВО.45

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам)
в сфере водоотведения и (или) очистки сточных вод**

ОАО "Водтрансприбор"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на водоотведение и (или) очистку сточных вод	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	28.11.2012	412-р	36,73 руб./куб. м.	с 01.01.2013 по 30.06.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец.выпуск №11 от 05.12.2012
Тарифы на водоотведение и (или) очистку сточных вод	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	28.11.2012	412-р	38,80 руб./куб. м.	с 01.07.2013 по 31.12.2013	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец.выпуск №11 от 05.12.2012
Надбавки к ценам (тарифам) на водоотведение и (или) очистку сточных вод для потребителей	-	-	-	-	-	-
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на водоотведение и (или) очистку сточных вод	-	-	-	-	-	-
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе водоотведения или объекту очистки сточных вод						
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе водоотведения или объекту очистки сточных вод	-	-	-	-	-	-