



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

ОКУД

21.06.2013№ 119-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ 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 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 21.06.2013 № 444:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ОАО «ОЭК») 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 ОАО «ОЭК» 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 ОАО «ОЭК» 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 ОАО «ОЭК», установленные в пунктах 1 – 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения согласно приложению 4.

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

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

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

где:

C_1 - 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":

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{cm.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{cm.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{cm.}, (\text{руб.}) \quad (3)$$

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 «ОЭК» 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 «ОЭК» 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 «ОЭК» 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 «ОЭК» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

9. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**И.о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



И.А.Болтенков

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 21.06.2013 № 119-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОЭК» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт	
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	15 293	14 015

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт	
		свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	17 155	15 388

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «ОЭК» и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 1), включены все затраты ОАО «ОЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 2), включены все затраты ОАО «ОЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-2, рассчитаны для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
5. 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.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОЭК» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		Уровень напряжения	
		<i>НН</i>	
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	
		свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	318	318
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 080	11 285
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 479	3 444
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	155	155
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	123	123

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на окончечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «ОЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. 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.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ОЭК»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 670 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)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	596
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	659
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	596
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	596
			свыше 150 кВт и 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)	СН2	X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		НН	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)	СН2	X	АПвПу2г 3(1X120/50)	1 376 553
			X	АПвПу2г 3(1X150/50)	1 391 949
			X	АПвПу2г 3(1X185/50)	1 406 267
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890
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)	СН2 / НН	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	БКТП 1X160	4 228
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	1 738
			X	БКТП 1X630	1 881
			X	БКТП 1X1000	1 209
			X	БКТП 1X1600	645
			X	БКТП 2X160	2 244
X	БКТП 2X250	1 517			

		X	БКТП 2Х400	1 227
		X	БКТП 2Х630	837
		X	БКТП 2Х1000	683
		X	БКТП 2Х1250	693
		X	БКТП 2Х1600	486

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК», 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 «ОЭК», 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 «ОЭК» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. 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.

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p>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.</p>
2.	№ 2 *	<p>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»).</p>

* Примечание: территориальная зона № 2 включает административные границы Санкт-Петербурга, за исключением границ территориальной зоны № 1.