



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

31.07.2015

№ 229

**Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Сафаров Г.Г., Громов Р.Е., Козлова О.А.**

**Председательствовал: Коптин Д.В.**

**В заседании участвовали:**

**от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Денисов И.В., Радько А.В., Власов А.А., Иванова Л.В., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А., Солдатов А.В., Халикова Е.А.**

**от Комитета финансов Санкт-Петербурга:**

**от Комитета по экономической политике и стратегическому планированию Санкт-Петербурга:**

**от Комитета по энергетике и инженерному обеспечению:**

**Повестка дня: О пересмотре индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Объединенная энергетическая компания» публичному акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы, рассчитанных на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.**

**По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Сафаров Г.Г., Громов Р.Е., Козлова О.А.**

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 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций», 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 26.10.2010 № 254-э/1

«Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», 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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(их) предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(их) предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.05.2014 № 251, приказом Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.05.2014 № 193, приказом Федеральной службы по тарифам от 11.06.2015 № 1193-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении открытого акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» о рассмотрении спора с Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные открытым акционерным обществом «Объединенная энергетическая компания» (далее – ОАО «ОЭК») и экспертное заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по теме «Определение экономически обоснованной величины расходов и прибыли, формирующих тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (приложение 8 к настоящему протоколу),

**правление приняло решение:**

1. Пересмотреть долгосрочные параметры регулирования для ОАО «ОЭК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы, установив их согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Пересмотреть экономически обоснованную годовую величину необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на 2015 год, определив ее в размере 50 809,73 тыс. руб., (в том числе величину необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год, относимую на оплату услуг, предоставляемых публичному акционерному обществу «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго») – 50 809,73 тыс. руб., из них на содержание сетей – 40 086,16 тыс. руб., на компенсацию потерь – 10 723,57 тыс. руб.), в том числе по следующим статьям:

№ п.п.	Наименование показателя	2015 год
1	Материальные затраты	25 356,81
1.1	Вспомогательные материалы	23 257,65
1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	2 099,16
2	Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды)	41 976,08
3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	87 253,96
3.1	Ремонт основных фондов	77 372,41
3.2	Работы и услуги непромышленного характера	3 121,86
3.3	Расходы на командировки и представительские	3 679,76
3.4	Расходы на подготовку кадров	1 067,90
3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	478,85
3.6	Расходы на страхование	913,72
3.7	Расходы на социальное развитие и поощрение (из прибыли)	0,00
3.8	Электроэнергия на хоз. нужды	0,00
3.9	Другие прочие подконтрольные расходы	619,47
4	<b>Итого подконтрольные расходы</b>	<b>154 586,85</b>
5	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0,00
6	Амортизация	14 647,22
7	Теплоэнергия	0,00
8	Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	13 000,32
8.1	Лизинг	0,00
8.2	Арендная плата электросетевого оборудования	2 842,79
8.3	Арендная плата зданий и помещений	10 133,68
8.4	Арендная плата за землю	0,00
8.5	Арендная плата прочая	23,85
9	Налоги, всего	2 046,29
10	Отчисления на социальные нужды	12 760,73
11	Прочие неподконтрольные расходы	463,595
12	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения)	0,00
13	Налог на прибыль	10 702,51
14	Недополученные доходы / избыток средств	-997,91
14.1	Предписание ФСТ России о пересмотре ОРЕХ на 2014 год	-27 490,70
14.2	Предписание ФСТ о включении величины расходов по итогам пересмотра НВВ на 2014 год (Приказ ФСТ России от 11.06.2015 №1193-д)	26 492,79
14.3	Выпадающие доходы/экономия средств	0,00
14	<b>Итого неподконтрольные расходы</b>	<b>52 622,75</b>
15	<b>Корректировка НВВ</b>	<b>-167 123,44</b>
16	<b>Расходы на компенсацию технологического расхода (потерь)</b>	<b>10 723,57</b>

3. Определить экономически обоснованную годовую величину необходимой валовой выручки ОАО «ОЭК» от деятельности по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2019 годы:

№ п.п.	Наименование показателя	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	<b>НВВ всего, в том числе:</b>	<b>210 094,73</b>	<b>211 853,86</b>	<b>213 714,09</b>	<b>215 682,45</b>
1.1	Подконтрольные расходы	154 933,12	155 131,42	155 330,02	155 528,86
1.2	Неподконтрольные расходы	43 472,92	44 098,65	44 750,38	45 429,20
1.3	Расходы на компенсацию технологического расхода (потерь)	11 688,69	12 623,79	13 633,69	14 724,39
1.4	Корректировка НВВ	0,00	0,00	0,00	0,00

4. Пересмотреть величину необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) ОАО «ОЭК» на 2015-2019 годы, установив ее согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

5. Пересмотреть индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ОАО «ОЭК» ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы, установив их согласно приложениям 3-7 к настоящему протоколу.

6. Определить, что тарифы, установленные в пункте 5 настоящего протокола, применяются исключительно для взаиморасчетов между ПАО «Ленэнерго» и ОАО «ОЭК».

7. Тарифы, установленные в пункте 5 настоящего протокола, действуют с 01 августа 2015 года по 31 декабря 2019 года.

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

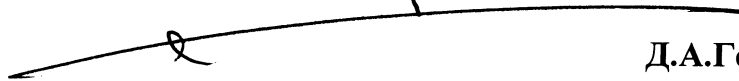


**Д.В.Коптин**

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



**И.И.Бугославская**



**Д.А.Герасимов**



**Г.Г.Сафаров**

*отсутствовал*

**Р.Е.Громов**

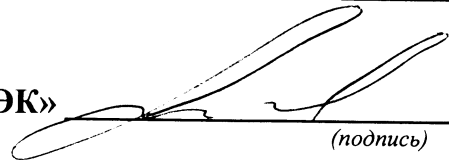


**О.А.Козлова**

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен от \_\_\_\_\_

*Зам. начальника управления  
тарифного регулирования*

**ОАО «ОЭК»**



(подпись)

*С особым вниманием по ставкам:*

- 1) Неконтролируемые расходы.
- 2) Прочие неконтролируемые, в т.ч. выработка
- 3) Корректировка по факт. данным 2012 года



**Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «ОЭК», 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 2015-2019 годы**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качество реализуемых товаров (услуг)	
								млн. руб.	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «ОЭК»	2015	154,59	4	0,75	2,82%	0,2548	0,5200	1,0101
		2016	X	4	0,75	2,82%	0,2510	0,5122	0,9950
		2017	X	4	0,75	2,82%	0,2472	0,5045	0,9801
		2018	X	4	0,75	2,82%	0,2435	0,4969	0,9654
		2019	X	4	0,75	2,82%	0,2399	0,4895	0,9509

**Необходимая валовая выручка ОАО «ОЭК» на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	ОАО «ОЭК»	2015	40 086,16
		2016	198 406,04
		2017	199 230,07
		2018	200 080,40
		2019	200 958,06

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «ОЭК» и ПАО «Ленэнерго» на 2015 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологичес кого расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ОЭК» - ПАО «Ленэнерго»	2,51545	0,04697	0,05462	151,67198	0,05983	0,52129

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «ОЭК» и ПАО «Ленэнерго» на 2016 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ОЭК» - ПАО «Ленэнерго»	151,67198	0,05983	0,52099	493,28435	0,05687	1,55770

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.



**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «ОЭК» и ПАО «Ленэнерго» на 2017 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ОЭК» - ПАО «Ленэнерго»	326,85714	0,05687	1,05068	326,85714	0,06890	1,06337

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «ОЭК» и ПАО «Ленэнерго» на 2018 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ОЭК» - ПАО «Ленэнерго»	326,85714	0,06890	1,06271	329,59866	0,06719	1,07000

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии  
для взаиморасчетов между ОАО «ОЭК» и ПАО «Ленэнерго» на 2019 год**

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч	руб./кВт мес.	руб./кВт ч	руб./кВт ч
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «ОЭК» - ПАО «Ленэнерго»	329,59866	0,06719	1,06933	329,78225	0,07954	1,08291

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.