

ПУЛКОВО

Аэропорт Санкт-Петербурга

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ВОЗДУШНЫЕ ВОРОТА СЕВЕРНОЙ СТОЛИЦЫ»
(ООО «ВОЗДУШНЫЕ ВОРОТА СЕВЕРНОЙ СТОЛИЦЫ»)

Внуковская ул., 2, литер А, Санкт-Петербург, Россия, 196210

Адрес для писем: Санкт-Петербург, а/я 74, 196210

Тел.: (812) 331-49-33, т/ф: (812) 331-47-48

<http://www.pulkovoairport.ru>

e-mail: office@pulkovo-airport.com

ОГРН 1067746535944

ИНН/КПП 7703590927/781001001

Председателю Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
Коптину Д.В.

На № 01-14-783/13-0-0 от 18-04-13 № 07.05.00-00-10/13/1636

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода долгосрочной индексации на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

1. ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»;
2. Юридический адрес: Внуковская ул., 2, литер А, Санкт-Петербург, Россия, 196210;
3. Фактический адрес организации: Внуковская ул., 2, литер А, Санкт-Петербург, Россия, 196210;
4. Генеральный директор – Эмдин Сергей Владимирович
5. Руководитель группы планирования службы ЭСТОП – Свириденко П.С., (812) 704-36-94

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 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», 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)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям **ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»** в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода долгосрочной индексации на территории Санкт-Петербурга на 2014 год.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год

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.
ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы» 2014 г.	587 337,66	80,55	1 764,25

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2014 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2014	9 091,987

Перечень обосновывающих материалов на 2014 год:

1. Балансы электрической энергии и мощности по сетям ВН, СН1, СН11 и НН – по 1 экз.;
2. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П 1.3) – 1 экз.;
3. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П 1.6) – 1 экз.;
4. Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного исполнения и материала опор – 1 экз.;
5. Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах – 1 экз.

Генеральный директор

С.В. Эмдин

Свириденко П.С., сл. ЭСТОП
(812) 704-36-94



Баланс электрической мощности по диапазонам напряжения ЭСО ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы" на 2014 г.

МВт

п.п.	Показатели	2014 год				
		всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление мощности в сеть всего	18,130	18,130		18,130	4,637
	в т.ч. сальдированный переток электрической мощности потребителям ООО "Энергия Холдинг"	1,322			0,911	0,411
1.1	из смежной сети				18,130	4,637
1.2	от электростанций ПЭ					
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)					
	от других организаций	18,130	18,130			
2	Потери в сети	0,443			0,342	0,101
	то же в %	2,44			1,89	0,56
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электрической мощности потребителям ООО "Энергия Холдинг"	0,032			0,0254	0,007
3	Полезный отпуск мощности потребителям в т.ч.	17,687			13,150	4,536
3.1	собственным потребителям	16,397			12,264	4,132
3.2	заявленная мощность потребителей ООО "Энергия Холдинг"	1,290			0,886	0,404

Генеральный директор
ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

С.В. Эмдин

сл. ЭСТОП
тел.: 324-34-89



Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СНП и НН ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы" на 2014 г.

МВтч

№ п/п	Показатели	2014 год				
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Поступление электрической энергии в сеть, ВСЕГО	77372,64	77372,64		77372,64	20046,94
	в т.ч. сальдированный переток электроэнергии потребителям ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"	5625,59				20046,94
	из смежной сети, всего					
	в том числе из сети					
	ВН				77372,64	
	СН I					
	СН II					20046,94
1.1	от ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"	77372,64	77372,64			
2	Потери электроэнергии в сети, всего	3102,64			2 445,70	656,94
	то же в % к отпуску в сеть	4,01			3,16	0,85
	в т.ч. потери, отнесенные на сальдированный переток электроэнергии потребителям ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"	225,59			172,09	53,50
3	Полезный отпуск электроэнергии из сети, всего	74270,00			54880,00	19390,00
3.1	расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	68870,00			51510,00	17360,00
3.2	полезный отпуск электроэнергии потребителям ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ" (сальдо-переток)	5400,00			3370,00	2030,00

Генеральный директор
ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

С.В. Эмдин

сл. ЭСТОП

тел.: 324-34-89



Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

№пп	Показатели	Ед. изм.	2014 год				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	2	3	9	10	11	12	13
1.	Технические потери	млн. кВтч			2,49	0,69	3,18
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах	млн. кВтч			1,33		1,33
а	Норматив потерь	кВт/МВА					
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА			49,00		49,00
в	Продолжительность периода	час			8760		8760
1.2.	Потери в БСК м СТК (а х б)	млн. кВтч					
а	Норматив потерь	тыс. кВтч					
б	Количество	шт.					
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах	млн. кВтч					
а	Норматив потерь	тыс. кВтч					
б	Количество	шт.					
1.4.	Потери в СК и генераторах, работающих в режиме СК, всего	млн. кВтч					
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а х в)	млн. кВтч					
а	Норматив потерь	тыс. кВтч					
б	Количество	шт.					
1.5.	Потери на корону, всего	млн. кВтч					
1.5.1.	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а х в)	млн. кВтч					
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км					
б	Протяженность линий	км					
1.6.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч			1,16	0,69	1,85
1.6.1.	Нагрузочные потери в сетях СН	млн. кВтч			1,10		1,10
а	Норматив потерь	%					
б	Отпуск в сеть	млн. кВтч					
1.6.2.	Нагрузочные потери в сетях НН	млн. кВтч				0,69	0,69
а	Норматив потерь	тыс. кВтч					
б	Протяженность линий НН	км					
1.6.3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета электроэнергии	млн. кВтч			0,06		0,06
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч					
	ИТОГО	млн. кВтч			2,49	0,69	3,18

77,37

Генеральный директор
ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

С.В. Эмдин

сл. ЭСТОП
324-34-89



**Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплектных трансформаторных подстанций (КТП) и
распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах**

№ пп	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Кол-во условных единиц (у) на единицу измерения, у/ед.изм.	Кол-во единиц измерения, ед. изм.	Объем условных единиц за 2012 г., у
1	2	3	4	5	6	7=5*6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		
			750	600		
			400-500	500		
			330	250		
			220	210		
			110-150	105		
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60		
			750	43		
			400-500	28		
			330	18		
			220	14		
			110-150	7,8		
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180		
			750	130		
			400-500	88		
			330	66		
			220	43		
			110-150	26		
4	Масляный выключатель	3 фазы	35	11		
			1-20	5,5		
			220	23		
			110-150	14		
			35	6,4		
			1-20	3,1		
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35		
			330	24		
			220	19		
			110-150	9,5		
6	Выключатель нагрузки	Ед. оборуд.	1-20	2,3	299	687,7
			35	2,4		
7	Синхр. компенсатор мощн. 50 Мвар	Ед. оборуд.	1-20	26		
8	То же, 50 Мвар и более	Ед. оборуд.	1-20	48		
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1-20	2,4		
			35	2,4		
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,5		
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,3	8	18,4
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3	31	93
13	Однотрансформаторная ПС 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,5		

Генеральный директор
ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

С.В. Эмдин

сл. ЭСТОП
324-34-89



**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной
выручки по классам напряжения**

Приложение П 2.1.

**Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП)
в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного
исполнения и материала опор**

1	Напряжение, кВ	Кол-во цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц за 2012 г. у
				у/100км		
	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400-500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210		
			ж/бетон	140		
		2	металл	270		
			ж/бетон	180		
			дерево	180		
	110-150	2	металл	160		
ж/бетон			130			
ж/бетон			190			
КЛЭП	220	-	-	3000		
КЛЭП	110	-	-	2300		
ВН, всего						
ВЛЭП	35	1	дерево	170		
			металл	140		
		2	ж/бетон	120		
			ж/бетон	150		
	1 - 20	-	дерево	160		
			дерево на ж/бетон,	140		
			ж/бетон,	110		
КЛЭП	20 - 35	-	-	470		
КЛЭП	3 - 10	-	-	350	214,90	752,15
СН, всего						
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260		0
			дерево на ж/бетон,	220		0
			ж/бетон,	150		0
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	49,678	134,1306
НН, всего						752,15

Генеральный директор
ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

С.В. Эмдин

сл. ЭСТОП
324-34-89

