

**Раскрытие информации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г.
№ 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии»**

ОАО «НПП «САЛЮТ»

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица:
Серия 52 № 004419516 от 10 января 2012 года, ОГРН 1125261000040
Юридический адрес:
603950, г. Нижний Новгород, ул. Ларина, 7. Тел./факс **8-831-2115020**
Основные виды деятельности: разработка и производство СВЧ-техники

**1. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг).
Калькуляция расходов, связанная с передачей электрической энергии.**

тыс.руб.

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период 2012год		Период Регулирования 2014год	
		всего	из них	всего	из них
			расходы на сбыт		расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	751,957		770,838	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	732,969		790,095	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	445,478		468,280	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	410,996		426,122	
4.1.	амортизация производственного оборудования	8,994		0,000	
	ВН				
	СН1				
	СН11				
	НН				
4.2.	отчисления в ремонтный фонд				
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	402,002		426,122	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (ремонтно-пусковые работы) + з/п ИТР +соц.страх	264,061		289,564	
6.	Цеховые расходы	80,935		85,791	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	2786,281		1937,493	
7.1.	Целевые средства на НИОКР				

7.2.	Средства на страхование	3,376		3,567	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	0,857		0,908	
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования				
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего,	10,294		10,912	
	в том числе: налог на землю	10,076		10,681	
	на пользователей автодорог	0,218		0,231	
	ВН				
	СН1				
	СН11				
	НН				
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость себестоимость продукции	958,448		0,000	
	всего,				
	в том числе: налог на имущество	0,287		0,000	
7.6.1.	Арендная плата (за землю)	0,000		0,000	
8.	Недополученный по независящим причинам доход			1247,858	
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования				
10.	Итого производственные расходы	5472,677		6016,041	
	в том числе:				
	ВН				
	СН1				
	СН11				
	НН				
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	50,013851		50,395280	
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	109,423		119,377	
13.	Условно-постоянные затраты, в том числе:				
13.1.	Сумма общехозяйственных расходов				
14.	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЕЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети				

2. Цены (тарифы) на товары (работы, услуги).

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 января по 30 июня 2014 года включительно				
Номер и дата тарифного решения		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях	
		руб./МВт в мес.	руб./МВт*ч	
Решение РСТ Нижегородской области №70/12 от 14.12.2012г.	ВН	26213,89	46,71	115,71
	СН1			
	СН2			
	НН			
Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 июля по 31 декабря 2014 года включительно				
Номер и дата тарифного решения		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях	
		руб./МВт в мес.	руб./МВт*ч	
Решение РСТ Нижегородской области №70/12 от 14.12.2012г.	ВН	27403,74	46,71	118,84
	СН1			
	СН2			
	НН			

Предлагаемые к установлению тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./МВт.ч
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч		руб./МВт в месяц	руб./МВт.ч	
2015	47283,18	126,09	249,58	48701,68	129,87	257,07
2016	48701,68	129,87	257,07	50162,73	133,77	264,78
2017	50162,73	133,77	264,78	51667,61	137,78	272,73
2018	51667,73	137,78	272,73	53217,64	141,91	280,91
2019	53217,64	141,91	280,91	54814,16	146,17	289,34

Предлагаемая к установлению НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь):

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2015	3983,432
2016	4041,238
2017	4103,204
2018	4168,532
2019	4237,780

Предлагаемые к установлению долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	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)	
							Уровень качества осуществляемого присоединения	Уровень качества обслуживания потребителей услуг территориальным и сетевыми организациями
2015	2,89	1	0,75	-	2,21	0	0	0,8975
2016	2,89	1	0,75	-	2,21	0	0	0,8975
2017	2,89	1	0,75	-	2,21	0	0	0,8975
2018	2,89	1	0,75	-	2,21	0	0	0,8975
2019	2,89	1	0,75	-	2,21	0	0	0,8975

3. Баланс электрической энергии и мощности.

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН ОАО «НПП «Салют» (проект)

(млн. кВт·ч)

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования					
		2013 год					2015 год					
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	51,057191	51,057191				51,100000	51,100000				
1.1.	из смежной сети, всего в том числе из сети											
	ВН											
	СН I											
	СН II											
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)											
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)											
1.4.	поступление эл.энергии от других организаций	51,057191	51,057191				51,100000	51,100000				
2.	Потери электроэнергии в сети	1,126983	1,126983				1,127588	1,127588				
	то же в % (п.1.1/1.3)	2,21%	2,21%				2,21%	2,21%				
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000				
4.	Полезный отпуск из сети в т.ч.	49,930208	49,930208				50,328147	49,972412				
4.1.	собственным потребителям из них:	9,551011	9,551011				9,572412	9,572412				
	потребителям, присоединенным к центру питания на генераторном напряжении											
4.2.	потребителям оптового рынка											
4.3.	сальдо переток в другие организации	40,379197	40,379197				40,400000	40,400000				

**Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО
ОАО «НПП «Салют» (проект)**

(МВт)

п.п.	Показатели	Базовый период					Период регулирования					
		2013 год					2015 год					
		Всего	ВН	СН I	СН II	НН	Всего	ВН	СН I	СН II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	11,346000	11,346000				11,356000	11,356000				
1.1.	из смежной сети											
1.2.	от электростанций ПЭ											
1.3.	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)											
1.4.	от других организаций	11,346000	11,346000				11,356000	11,356000				
2.	Потери в сети	0,251000	0,251000				0,251000	0,251000				
	то же в %	2,21%	2,21%				2,21%	2,21%				
3.	Мощность на производственные и хозяйственные	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям в т.ч.	11,096000	11,096000				11,105000	11,105000				
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность											
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность	2,122000	2,122000				2,127000	2,127000				
4.3.	в другие организации	8,973000	8,973000				8,978000	8,978000				

4. Уровень нормативных потерь электроэнергии.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПП «Салют» на 2012 год, % от отпуска электроэнергии в сеть – 2,24 утверждён приказом Минэнерго России № 427 от 28 сентября 2011 года.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПП «Салют» на 2013 год, % от отпуска электроэнергии в сеть – 2,19 утверждён приказом Минэнерго России № 421 от 04 сентября 2012 года.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПП «Салют» на 2014 год, % от отпуска электроэнергии в сеть – 2,19 утверждён приказом Минэнерго России № 273 от 27 мая 2013 года.

5. Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях.

Перечень мероприятий по снижению потерь электроэнергии в сетях ОАО «НПП «Салют».

	Наименование мероприятия	Источник финансирования
1	Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на КТП с двумя трансформаторами	Эксплуатационные расходы
2	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы
4	Замена проводов на перегруженных линиях	Ремонтный фонд, инвестиции
5	Проведение поверки электросчетчиков с просроченными сроками	Ремонтный фонд
6	Установка поверенных трансформаторов тока	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы
7	Установка поверенных трансформаторов напряжения	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы

6. Затраты на оплату потерь.

Затраты на покупку потерь в 2013 году выставленных составили 1733,32068 тыс. руб.

Договор №0836000 «Купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства» от 25 декабря 2012г. с ОАО «Нижегородская сбытовая компания» [603950,г.Н.Новгород, ул.Бекетова, д.3В, тел.8-831-243-09-78, факс 8-831-412-36-48].

7. Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения.

Потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию НЕТ.

Условия договора энергоснабжения № 1430000 от 30 августа 2012г. с ОАО «Нижегородская сбытовая компания» [603950,г.Н.Новгород, ул.Бекетова, д.3В, тел.8-831-243-09-78, факс 8-831-412-36-48].

Условия договора энергоснабжения № 112 от 24 июня 2013г. с ООО «Промышленная энергосбытовая компания» [603000,г.Н.Новгород, ул. Белинского, д.32,пом. П69, т.8-831-439-54-94, факс 8-439-57-14].

Для компенсации затрат ОАО «НПП «Салют» связанных с потерями в сетях при передаче электрической энергии сторонним организациям заключены договора:

Договор №32-ЮР «Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 29 января 2008г. с филиалом «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» [603950, г.Н.Новгород, ул. Новая, д.10, тел.8-831-431-93-50, факс 8-831-431-93-81].

Договор №0836000 «Купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства» от 25 декабря 2012г. с ОАО «Нижегородская сбытовая компания» [603950,г.Н.Новгород, ул.Бекетова, д.3В, тел.8-831-243-09-78, факс 8-831-412-36-48].

8. Перечень зон деятельности сетевой организации.

Зона деятельности сетевой организации – ОАО «НПП «Салют» определена в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации. Граница в ЗРУ 6 кВ ГПП 110/6 кВ «Щербинки» определена оборудованием ячеек фидеров 6 кв, исключая контакты и арматуру крепления в местах присоединения кабельных наконечников к трансформаторам тока.

Круглосуточный телефон горячей линии 211-45-71.

9. Данные об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон.

Аварийных отключений по границам территориальных зон деятельности организации НЕТ.

Основные мероприятия по устранению аварийных отключений:

1. Выполнение программ ремонтов и реконструкции в полном объеме с целью снижения старения электрических сетей.
2. Повышение уровня оперативного управления.
3. Проведение технического освидетельствования электрооборудования, отработавшего нормативный срок службы, замена морально и физически устаревшего электрооборудования.

10. Объем недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии.

Недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии НЕТ.

11. Наличие объема свободной для технологического присоединения потребителей мощности.

Свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и выше **НЕТ**.

Сведения об общей пропускной способности подстанций 110-35 кВ на 31 января 2014 года

Предприятие	Наименование ПС 110-35 кВ	Месторасположение подстанции, адрес	Количество и мощность трансформаторов	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей	Текущий резерв мощности с учетом присоединенных потребителей и заключенных договоров	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок на ТП и исполнения инвестиционной программы	Примечание
				МВА	МВА	МВА	
1	2	3	4	5	6	7	8
ОАО «НПП «Салют»	ГПП «Щербинки» 110/6кВ	603950, г.Н.Новгород, ул. Ларина, д.7.	15+15	-18,4	-18,4	-18,4	

12. Ввод в ремонт и вывод из ремонта электросетевых объектов.

Ремонт осуществляется по мере необходимости **без ограничения режима электропотребления** - система заявок пункт 3 и 4 правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации (Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484).

13. Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам.

Поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения – НЕТ;

Заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору - НЕТ;

Аннулированных заявок на технологическое присоединение - НЕТ;

Выполненных присоединений и присоединенной мощности - НЕТ;

14. Инвестиционные программы (проекты инвестиционных программ).

Планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ), касающихся реконструкции и развития электрических сетей, согласованных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации НЕТ.