

**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 8-831-4665020  
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 2010 год		Период регулирования <b>2012 год</b>	
		всего	из них расходы на сбыт	всего	из них расходы на сбыт
1	2	3	4	5	6
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	<b>542.083</b>		<b>616.276</b>	
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	<b>439.990</b>		<b>500.211</b>	
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	<b>255.339</b>		<b>379.605</b>	
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в том числе:	<b>202.692</b>		<b>229.819</b>	
4.1.	амортизация производственного оборудования				
	ВН	<b>8,931</b>		<b>8,931</b>	
	СН1				
	СН11				
	НН				
4.2.	отчисления в ремонтный фонд				
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	<b>193.761</b>		<b>220.888</b>	
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (ремонтно-пусковые работы) + з/п ИТР	<b>380.460</b>		<b>459.994</b>	
6.	Цеховые расходы	<b>49.019</b>		<b>55.729</b>	
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	<b>1137.367</b>		<b>1293.035</b>	
7.1.	Целевые средства на НИОКР				
7.2.	Средства на страхование	<b>9.447</b>		<b>10.769</b>	
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	<b>1.036</b>		<b>1.182</b>	
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования				

7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего, в том числе:			
	налог на землю; на пользователей автодорог	<b>0.295</b>		<b>0.337</b>
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость себестоимость продукции всего, в том числе:	<b>1128.882</b>		<b>1283.361</b>
7.6.1.	Арендная плата ( за землю)	<b>134.522</b>		<b>153.355</b>
8.	Недополученный по независящим причинам доход			
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования	<b>0,000</b>		<b>238.050</b>
10.	Итого производственные расходы	<b>3006.95</b>		<b>3296.619</b>
	в том числе:			
	ВН			
	СН1			
	СН11			
	НН			
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	<b>42.961521</b>		<b>44.506011</b>
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	<b>69.99</b>		<b>74.07</b>
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).

<b>Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 января по 30 июня 2012 года включительно</b>				
<b>Номер и дата тарифного решения</b>		<b>Двухставочный тариф</b>		<b>Одноставочный тариф</b>
		<b>Ставка за содержание электрических сетей</b>	<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях</b>	
		<b>руб./МВт в мес.</b>	<b>руб./МВт*ч</b>	
Решение РСТ Нижегородской области № 60/1 от 16.12.2011г.	ВН	24673,03	36,97	106,17
	СН1			
	СН2			
	НН			
<b>Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 июля по 31 декабря 2012 года включительно</b>				
<b>Номер и дата тарифного решения</b>		<b>Двухставочный тариф</b>		<b>Одноставочный тариф</b>
		<b>Ставка за содержание электрических сетей</b>	<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях</b>	
		<b>руб./МВт в мес.</b>	<b>руб./МВт*ч</b>	
Решение РСТ Нижегородской области № 60/1 от 16.12.2011г.	ВН	27189,75	37,18	113,44
	СН1			
	СН2			
	НН			
<b>Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно</b>				
<b>Номер и дата тарифного решения</b>		<b>Двухставочный тариф</b>		<b>Одноставочный тариф</b>
		<b>Ставка за содержание электрических сетей</b>	<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях</b>	
		<b>руб./МВт в мес.</b>	<b>руб./МВт*ч</b>	
Решение РСТ Нижегородской области № 60/1 от 16.12.2011г.	ВН	27231,00	41,15	117,53
	СН1			
	СН2			
	НН			
<b>Тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ОАО «НПП «Салют» с 1 июля по 31 декабря 2014 года включительно</b>				
<b>Номер и дата тарифного решения</b>		<b>Двухставочный тариф</b>		<b>Одноставочный тариф</b>
		<b>Ставка за содержание электрических сетей</b>	<b>Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях</b>	
		<b>руб./МВт в мес.</b>	<b>руб./МВт*ч</b>	
Решение РСТ Нижегородской области № 60/1 от 16.12.2011г.	ВН	28643,42	45,68	126,02
	СН1			
	СН2			
	НН			

### 3. Баланс электрической энергии и мощности.

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

( млн. кВт·ч )

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление эл. энергии в сеть, всего	43,960	43,960				45,525	45,525			
1.1	из смежной сети, всего										
	в том числе из сети										
	ВН										
	СН1										
	СН11										
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	43960	43960				45,525	45,525			
2	Потери электроэнергии в сети	0,998	0,998				1,019	1,019			
	то же в % (п. 1.1 / п. 1.3)	2,27	2,27				2,24	2,24			
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск из сети	42,962	42,962				44,506	44,506			
	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	9,364	9,364				9,806	9,806			
	из них:										
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2	потребителям оптового рынка										
4.3	сальдо переток в другие организации	33,598	33,598				34,7	34,7			

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

**(МВт)**

№ п/п	Показатели	Базовый период					Период регулирования				
		всего	ВН	СН1	СН11	НН	всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Поступление мощности в сеть, всего	9,77	9,77				10,12	10,12			
1.1	Из смежной сети всего										
	в т.ч. ВН										
	в т.ч. СН 1										
	в т.ч. СН 2										
1.2	От электростанций ПЭ										
1.3	От других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	9,77	9,77				10,12	10,12			
1.4	От других организаций										
2	Потери в сети	0,22	0,22				0,23	0,23			
	то же в %	2,27	2,27				2,24	2,24			
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды										
4	Полезный отпуск мощности потребителям	9,55	9,55				9,89	9,89			
4.1	В т.ч. Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2,08	2,08				2,18	2,18			
4.2	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка										
4.3	В другие организации	7,47	7,47				7,71	7,71			

#### 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.

#### 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 2011 году выставленных энергоснабжающей организацией составили 1716,277 тыс. руб.

Договор № 105/ЭС-05 «Энергоснабжения на подачу электрической энергии» от 15 июля 2005г. с независимой сбытовой компанией ОАО "Нижеватомэнергосбыт" Нижегородский филиал [603155, г.Н.Новгород, ул. Большая Печёрская, д.24, тел 8-831-259-88-20, факс 8-831-259-88-22].

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

Потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию НЕГ. Условия договора на на подачу электрической энергии № 105/ЭС-05 от 15 июля 2005г. с независимой сбытовой компанией ОАО "Нижеватомэнергосбыт" Нижегородский филиал .

Для компенсации затрат ОАО «НПП «Салют» связанных с потерями в сетях при передаче электрической энергии сторонним организациям заключён Договор №32-ЮР «Оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) от 29 января 2008г. с филиалом «Нижеватомэнерго» 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].

#### 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 466-17-42.**

## 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.

Недоставленной 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 2011 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	года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров и поданных заявок на ТП и исполнения	Примечание
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.