

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.**

п.п.	Калькуляционные статьи затрат	Базовый период	тыс.руб.
			Период регулирования
1	2	3	4
1.	Основная оплата труда производственных рабочих	4337,60	4827,75
2.	Дополнительная оплата труда производственных рабочих	839,28	934,12
3.	Отчисления на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	1553,06	1728,56
4.	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования, в т.ч.:	2742,10	3051,96
4.1.	Амортизация производственного оборудования	0,00	0,00
4.2.	отчисления в ремонтный фонд		
4.3.	другие расходы по содержанию и эксплуатации оборудования	2742,10	3051,96
5.	Расходы по подготовке и освоению производства (ремонтно-пусковые работы) + з/п ИТР +соц.страх	0,00	0,00
6.	Цеховые расходы		
7.	Общехозяйственные расходы, всего в том числе:	160,53	178,67
7.1.	Целевые средства на НИОКР		
7.2.	Средства на страхование	10,35	11,52
7.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ	1,01	1,12
7.4.	Отчисления в ремонтный фонд в случае его формирования		
7.5.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы) всего,	83,54	92,98
	в том числе: налог на землю	83,32	92,74
	на пользователей автодорог	0,22	0,24
7.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	65,64	73,05
	управленческие расходы	65,64	73,05
	в том числе: налог на имущество	0,00	0,00
7.6.1.	Арендная плата (за землю)	0,00	0,00

8.	Недополученный по независящим причинам доход		
9.	Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования		
10.	Итого производственные расходы	9632,58	10721,06
11.	Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт.ч	47,95	48,02
12.	Удельные расходы, руб./тыс. кВт.ч	200,91	223,24
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).

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/85

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на период регулирования с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года включительно для взаиморасчетов между ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «САЛЮТ»», г. Нижний Новгород, и ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ЦЕНТРА И ПРИВОЛЖЬЯ», г. Нижний Новгород.

Год	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./кВт.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		
2016	87482,37	60,22	293,50	87482,37	60,22	293,50

ПРИЛОЖЕНИЕ 2 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/85

Необходимая валовая выручка (НВВ) ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «САЛЮТ»», г. Нижний Новгород, на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) .

Год	НВВ без учета оплаты потерь
	тыс. руб.
2016	10721,06

ПРИЛОЖЕНИЕ 3 к решению региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19 декабря 2014 года № 60/85

Долгосрочные параметры регулирования для ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «САЛЮТ»», г. Нижний Новгород, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности.

№ п/п	Наименование сетевой организации в Нижегородской области	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 качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1.	ОАО "НПП "Салют" г.Нижний Новгород	2015	2,890	1	0,75	2,19	0	1	0,8975
		2016	3,063	1	0,75	2,19	0	1	0,8975
		2017	х	1	0,75	2,19	0	1	0,8975
		2018	х	1	0,75	2,19	0	1	0,8975
		2019	х	1	0,75	2,19	0	1	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				
		2014 год					2016 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	48,792557	48,792557				49,1000	49,1000			
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	48,792557	48,792557				49,1000	49,1000			
2.	Потери электроэнергии в сети	0,847548	0,847548				1,075290	1,075290			
	то же в % (п. 1.1/1.3)	1,74%	1,74%				2,19%	2,19%			
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,000000	0,000000				0,000000	0,000000			

4.	Полезный отпуск из сети в т.ч.	47,945009	47,945009				48,024710	48,024710			
4.1.	собственным потребителям из них:	10,09172	10,09172				10,0000	10,0000			
	потребителям, присоединенным к центру питания										
	на генераторном напряжении										
4.2.	потребителям оптового рынка										
4.3.	сальдо переток в другие организации	37,853294	37,853294				38,024710	38,024710			

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

(МВт)

п.п.	Показатели	Единица измерения	Базовый период 2014 год	Период регулирования 2016 год
1	2	3	4	5
1.	Поступление мощности в сеть ЭСО от ПЭ	тыс. кВт	10,84279	10,91111
1.1.	Собственных станций	тыс. кВт	0,00000	0,00000
1.2.	От блокстанций	тыс. кВт	0,00000	0,00000
1.3.	С оптового рынка	тыс. кВт	0,00000	0,00000
1.4.	Других ПЭ и ЭСО	тыс. кВт	10,84279	10,91111
1.4.1.	...	тыс. кВт		
2.	Потери в сети	тыс. кВт	0,18834	0,23895
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	тыс. кВт		
4.	Полезный отпуск мощности ЭСО	тыс. кВт	10,65445	10,67216
	в том числе :		10,65445	10,67216
	Максимум нагрузки собственных потребителей ЭСО	тыс. кВт	2,24260	2,22222
	Передача мощности другим ЭСО	тыс. кВт	8,41184	8,44994
	Передача мощности на оптовый рынок	тыс. кВт	0,00000	0,00000

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.

Норматив технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПП «Салют» на 2015 год, % от отпуска электроэнергии в сеть - 2,19 утверждён приказом Минэнерго России №449 от 22 июля 2014 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 КТО с двумя трансформаторам и	Эксплуатационные расходы
9	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ	Ремонтный фонд, эксплуатационные расходы
4	Замена проводов на перегруженных линиях	Ремонтный фонд, инвестиции
5	Проведение проверки 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 2014 году выставленных составили 1915,45087 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.

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 2015 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
1	2	3	4	МВА	МВА	МВА	8
ОАО «НПП «Салют»	ГПП «Щербинки» 110/6 кВ	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. № 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.