

## Информация по ОАО «НПО «ПРЗ» в сфере оказания услуг по передаче электроэнергии.

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2015 г.																									
1	Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения с указанием источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров	У ОАО «НПО «ПРЗ» договор на оказание услуг по передаче эл.энергии только с сетевой организацией - ОАО «МРСК Центра и Приволжья» г.Нижний Новгород , договор №77-юр от 04.02.2008г.																									
2	Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов	<p>Решением Региональной службы по тарифам Нижегородской области от 19.12.2014г. №60/122 для ОАО «НПО «ПРЗ» на 2015 год утверждены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center;">№ п/п</th> <th style="text-align: center;">Вид тарифа</th> <th style="text-align: center;">Ед.изм.</th> <th style="text-align: center;">с 1 января по 30 июня 2015 г.</th> <th style="text-align: center;">с 1 июля по 31 декабря 2015 г.</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">1</td> <td>Двухставочный тариф:</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.1</td> <td>Ставка на содержание электрических сетей</td> <td style="text-align: center;">руб/кВт в месяц</td> <td style="text-align: center;">89,45740</td> <td style="text-align: center;">93,33176</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">1.2</td> <td>Ставка на оплату технологического расхода (потерь)</td> <td style="text-align: center;">руб/кВт.ч</td> <td style="text-align: center;">0,18459</td> <td style="text-align: center;">0,18459</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">2</td> <td>Одноставочный тариф:</td> <td style="text-align: center;">руб/кВт.ч</td> <td style="text-align: center;">0,43199</td> <td style="text-align: center;">0,44270</td> </tr> </tbody> </table> <p>См. документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Tarif_na_uslugi_2015.doc">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Tarif_na_uslugi_2015.doc</a></p>	№ п/п	Вид тарифа	Ед.изм.	с 1 января по 30 июня 2015 г.	с 1 июля по 31 декабря 2015 г.	1	Двухставочный тариф:				1.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/кВт в месяц	89,45740	93,33176	1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/кВт.ч	0,18459	0,18459	2	Одноставочный тариф:	руб/кВт.ч	0,43199	0,44270
№ п/п	Вид тарифа	Ед.изм.	с 1 января по 30 июня 2015 г.	с 1 июля по 31 декабря 2015 г.																							
1	Двухставочный тариф:																										
1.1	Ставка на содержание электрических сетей	руб/кВт в месяц	89,45740	93,33176																							
1.2	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб/кВт.ч	0,18459	0,18459																							
2	Одноставочный тариф:	руб/кВт.ч	0,43199	0,44270																							
3	Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации:	Приказом Минэнерго России от 31.07.2014г. №486 утвержден норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям на 2015 год для ОАО «Научно-производственное объединение «Правдинский радиозавод» в размере 7,23%																									
4	Размеры потерь в сетях, в том числе уровень нормативных потерь и отклонения от них в целом по сетевой организации и по регионам обслуживания с учетом номинальных классов и уровней напряжения с выделением размера оплачиваемых сетевой организацией потерь и размера потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию на оптовом рынке, а также процентное соотношение размера потерь в сетях и количества переданной электрической энергии за год с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь.	Средний технологический расход (норматив потерь) электрической энергии (от отпуска электроэнергии в сеть сетевой организации) в эксплуатируемых электрических сетях (принятый при расчете тарифов на услуги по передаче электроэнергии) - 7,23%.																									

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2015 г.												
5	Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования.	<p>При расчете значения норматива технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПО «ПРЗ» на 2015 год запланированы следующие мероприятия:</p> <table border="1" data-bbox="1142 252 2139 475"> <thead> <tr> <th data-bbox="1142 252 1227 347">№ п/п</th> <th data-bbox="1227 252 1680 347">Наименование мероприятий</th> <th data-bbox="1680 252 2139 347">Годовое снижение потерь эл.энергии от внедрения мероприятий, тыс.кВт.ч</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1142 347 1227 379">1</td> <td data-bbox="1227 347 1680 379">Технические мероприятия:</td> <td data-bbox="1680 347 2139 379"><b>9,78</b></td> </tr> <tr> <td data-bbox="1142 379 1227 411">1.1</td> <td data-bbox="1227 379 1680 411">Замена силовых трансформаторов</td> <td data-bbox="1680 379 2139 411">7,21</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1142 411 1227 475">1.2</td> <td data-bbox="1227 411 1680 475">Модернизация системы компенсации реактивной мощности</td> <td data-bbox="1680 411 2139 475">2,57</td> </tr> </tbody> </table> <p>Всего годовое снижение потерь эл.энергии от внедрения мероприятий в процентах от отпуска электроэнергии в сеть – 0,03% Сроки исполнения мероприятий – 01.01.2015г - 31.12.2015г Источник финансирования мероприятий – собственные средства предприятия</p>	№ п/п	Наименование мероприятий	Годовое снижение потерь эл.энергии от внедрения мероприятий, тыс.кВт.ч	1	Технические мероприятия:	<b>9,78</b>	1.1	Замена силовых трансформаторов	7,21	1.2	Модернизация системы компенсации реактивной мощности	2,57
№ п/п	Наименование мероприятий	Годовое снижение потерь эл.энергии от внедрения мероприятий, тыс.кВт.ч												
1	Технические мероприятия:	<b>9,78</b>												
1.1	Замена силовых трансформаторов	7,21												
1.2	Модернизация системы компенсации реактивной мощности	2,57												
6	Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.	Норматив технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям ОАО «НПО «ПРЗ» определен в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям».												
7	Информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости	Для компенсации потерь в собственных электрических сетях ОАО «НПО «Правдинский радиозавод» приобретает электрическую энергию у гарантирующего поставщика - ОАО «Нижегородская сбытовая компания» по договору №0839000 от 14.01.2013 г.												
8	Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов	Территория предприятия (арендаторы производственных и административных помещений ОАО «НПО «ПРЗ») и микрорайон Правдинск г.Балахны												
9	Сведения о техническом состоянии сетей:	На балансе ОАО «НПО «ПРЗ» находятся электрические сети номинальным напряжением 110 – 0,4 кВ. Общая протяженность электрических сетей составляет 18,81 км. Общее количество трансформаторов составляет 42 шт. при установленной мощности 47413 кВА. Потребление электрической энергии (полезный отпуск) осуществляется на напряжении 110 - 0,4 кВ.												
10	Количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению.	–												
11	Объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии	–												
12	Сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств), а именно: 1. Текущий резерв мощности для присоединения потребителей (в абсолютных показателях) с учетом присоединенных потребителей и отдельно с учетом заключенных договоров на технологическое присоединение.	3 МВт												

№ п/п	Информация, подлежащая свободному доступу.	Данные ОАО «НПО «ПРЗ» на 01.01.2015 г.
	2. Планируемый резерв мощности на конец года с учетом присоединенных потребителей, заключенных договоров на технологическое присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение и реализации планов капитальных вложений (инвестиционных программ)	–
13	Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и планов капитального ремонта (инвестиционных программ) с указанием достигнутых результатов в части расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей отдельно по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств);	Отчет о ремонтах за 2014 год – см. отдельный документ <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/Remont_fakt_2014.pdf">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2014/Remont_fakt_2014.pdf</a>
14	Планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием даты расширения пропускной способности и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств).	Планируемые затраты на работы по ремонту эл.технического оборудования и электрических сетей ОАО «НПО "Правдинский радиозавод» на 2015 год – смотреть в отдельном документе <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Remont_plan%20_2015.pdf">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Remont_plan%20_2015.pdf</a>
15	Графики капитального ремонта электросетевых объектов, согласованные с системным оператором (его территориальными управлениями), а также сведения о планируемых ограничениях мощности по основным сечениям электрической сети в связи с ремонтными работами;	Месячные текущие планы ремонта электротехнического оборудования ОАО "НПО "ПРЗ" – смотреть в отдельных документах <a href="http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Remont_(n)2014.pdf">http://www.npo-prz.ru/doc/elect/2015/Remont_(n)2014.pdf</a> где <i>n</i> – наименование месяца
16	Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение по каждому участку электрической сети (в местах подстанций, трансформаторов и распределительных устройств) за 2014 год:	
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Количество поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения:</li> </ul>	В 2014 году подана 1 заявка на технологическое присоединение (от 21.08.2014г.), необходимая мощность – 15 кВт
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Количество заключенных договоров на технологическое присоединение, присоединяемого объема мощности, сроков и стоимости по каждому договору отдельно:</li> </ul>	В 2014 году заключен 1 договор на технологическое присоединение (от 11.09.2014г.), суммарная мощность энергопринимающих устройств - 15 кВт
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение:</li> </ul>	В 2014 году нет аннулированных заявок на технологическое присоединение