

**В соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. №24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» и от 28 сентября 2010 г. №764 «Об утверждении правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации»**

**Информация по аварийности за 2011 год**

**1. Анализ состояния аварийности в 2011 году:**

**1.1. Сравнение числа технологических нарушений с 2010 годом**

За 12 месяцев 2011 года допущено **566** инцидентов с общим недоотпуском **644,93** тыс.кВтч и общим экономическим ущербом – **3665,89** тыс.руб. Суммарная длительность перерывов электроснабжения - **2064,23** час.

За аналогичный период 2010г. допущено **607** инцидентов, общий недоотпуск в 2010 году составил **610,57** тыс.кВтч, экономический ущерб – **4287,601** тыс. руб. Суммарная длительность перерывов электроснабжения - **2661,57** час.

По сравнению с 2010 годом количество инцидентов уменьшилось на **6,7%**.

Экономический ущерб уменьшился на **14,5%**.

Длительность перерывов электроснабжения уменьшилась на **22,4 %**.

Недоотпуск электроэнергии в результате произошедших ТН увеличился на **5,3%** в связи с воздействием повторяющихся стихийных явлений, так в апреле и мае из-за стихии произошло 95 ТН с общим недоотпуском 142,53тыс.кВтч, в том числе ВЛ-110кВ С-413 по причине сгорания анкерной угловой опоры из-за низового пожара (недоотпуск – 100,08 тыс.кВт ч).

Наименование РЭС	Количество инцидентов (шт.)		Недоотпуск (тыс.кВтч)		Экономический ущерб (тыс. руб.)		Суммарная длительность перерывов электроснабжения (час.)	
	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011
<b>12 месяцев</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>
ЦРЭС	229	216	342,48	247,12	2919,593	1657,301	872,05	587,05
ЗРЭС	194	184	150,31	137,98	771,943	853,904	998,42	718,67
ЮРЭС	164	140	103,84	101,31	527,247	639,732	736,18	642,58
ВРЭС	11	16	2,7	10,6	34,557	46,239	51,73	30,42
СВЛ	9	10	11,24	147,92	34,261	468,714	3,19	85,51
<b>Итого за 12 месяцев</b>	<b>607</b>	<b>566</b>	<b>610,57</b>	<b>644,93</b>	<b>4287,601</b>	<b>3665,89</b>	<b>2661,57</b>	<b>2064,23</b>

**1.2. Вид оборудования, наиболее подверженные технологическим нарушениям**

В 2011 году в ОАО «Тываэнерго» наиболее подверженными технологическим нарушениям оказались:

1. провод ВЛ – 275 ТН (50% от общего количества), за аналогичный период 2010г. – 292 ТН.;
2. предохранитель – 73 ТН в 2011г. (13%), 85 ТН в 2010г.;

3. опора или стойка деревянная – 45 ТН в 2011г. (8%), 30 ТН в 2010г.;
  4. КЛ и элементы КЛ – 50 ТН в 2011г. (9%), 59 ТН - в 2010г.;
  5. изолятор штыревой-стеклянный (фарфоровый) – 33 ТН в 2011г. (6%), 25 ТН в 2010г.
- Повреждения на кабельных линиях 10кВ произошли в основном по причине сверхнормативного срока эксплуатации (более 30 лет).