

ЗАО
«Уральский завод прецизионных сплавов»

Пояснительная записка

к информации, представляемой в Свердловское УФАС соответствии
со Стандартами раскрытия информации, по состоянию на
22.04.2010г.

ЗАО «УЗПС»

Пояснительная записка

к информации, представляемой в Свердловское УФАС, в соответствии со Стандартами раскрытия информации, по состоянию на 22.04.2010г.

Стандарт раскрытия информации, раздел II, пункт 11

а) 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:

Услуги по передаче электрической энергии осуществляются на основании договора № 52 ПЭ от 24.11.2006г. оказания услуг по передаче электрической энергии между ЗАО «УЗПС» и ОАО «МРСК Урала».

Типовые договоры об осуществлении технологического присоединения отсутствуют, в связи с отсутствием заявок на технологическое присоединение.

б) Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов:

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2009г утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 07.11.2008г. № 139-ПК в размерах:

	Единицы измерения	ВН	СН I	СН II	НН
Тариф на содержание потерь	руб/МВт в месяц	1468	1810	12193	18808
Тариф на оплату потерь	руб/ МВтч	14	30	72	72

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2010г утверждены Постановлением Региональной энергетической комиссией Свердловской области от 21.12.2009г. № 161-ПК в размерах:

Двухставочный тариф	
Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Ставка за содержание электрических сетей
руб/МВт*мес	руб/МВтч
2746	31

в) Сведения о размерах потерь, возникающих в электрических сетях сетевой организации, включая:

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:**

Сведения о размерах потерь, возникающих в сетях ЗАО «УЗПС» в 2009г.

		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Нормативные потери	тыс кВтч	2766,637	1290,607	1381,003	95,027	0
Фактические потери	тыс кВтч	1542,771	103,029	1359,736	80,006	0
Отклонение	тыс кВтч	1223,866	1187,578	21,267	15,021	0
Потери, оплачиваемые ЗАО «УЗПС»	тыс кВтч	1542,771	103,029	1359,736	80,006	0
Полезный отпуск	тыс кВтч	98062,0180				
Соотношение фактического размера потерь к полезному отпуску электрической энергии	%	1,573				

Сведения о размерах потерь, возникающих в сетях ЗАО «УЗПС» в 1 полугодии 2010г.

		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
Нормативные потери	тыс кВтч	1375,588	660,055	651,169	64,364	0
Фактические потери	тыс кВтч	744,425	53,840	641,916	48,669	0
Отклонение	тыс кВтч	631,163	606,215	9,253	15,695	0
Потери, оплачиваемые ЗАО «УЗПС»	тыс кВтч	744,425	53,84	641,916	48,669	0
Полезный отпуск	тыс кВтч	50312,3460				
Соотношение фактического размера потерь к полезному отпуску электрической энергии	%	1,48				

Уровень нормативных потерь в относительной величине утвержден Региональной энергетической комиссией Свердловской области:

- Выписка из протокола заседания РЭК от 21.05.2008г. № 20.
- Выписка из протокола заседания РЭК от 21.12.2009г. № 47.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также сроки их исполнения и источники финансирования:

Отсутствуют

Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти:

Нормативные потери электрической энергии в относительной величине утверждены РЭК Свердловской области:

- Выписка из протокола заседания РЭК от 21.05.2008г. № 20.
- Выписка из протокола заседания РЭК от 21.12.2009г. № 47.

Информацию о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости:

Электрическая энергия для компенсации потерь в сетях покупается у ГП электроэнергетики ОАО «Свердловэнерго» согласно договору электроснабжения № 145 от 01.08.2001г. между ОАО «Свердловэнерго» и ЗАО «УЗПС»

Тариф на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях на 2009г утвержден Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 07.11.2008г. № 137 -ПК в размере 1041 руб/МВтч.

Тариф на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях на 2010г утвержден Постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 21.12.2009г. № 160 -ПК в размере 1128,59 руб/МВтч.

г) Перечень зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов:

Свердловская область г. Березовский

д) Сведения о техническом состоянии сетей, в том числе:

количество аварийных ограничений (отключений) за квартал и год по границам территориальных зон деятельности организации с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению:

Отсутствуют.

объем недопоставленной в результате аварийных ограничений (отключений) электрической энергии:

Отсутствует.

е) Сведения об общей пропускной способности участков электрической сети ЗАО «УЗПС»

№ п/п.	Наименование объекта	Пропускная способность по подстанции, МВт	Текущий резерв мощности, МВт	Планируемый резерв мощности на конец года с учетом выданных ТУ на присоединение, поданных заявок на технологическое присоединение, МВт
1	ПС «Кобальт» 110/35/10кВ	56	-28	-28

Примечание:

В таблице указана максимальная расчетная пропускная способность, обусловленная составом оборудования и техническими характеристиками линий с учетом категорийности по надежности электроснабжения и акта разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности электроустановок Филиала «Западные электрические сети» ОАО «Свердловэнерго» и ЗАО «УЗПС».

ж) 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):

Модернизация оборудования не проводилась.

з) 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):

Реконструкция оборудования не проводилась.

и) Годовые 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:

Проведение капитальных ремонтов с ограничением мощности не планируется.

к) 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):

Заявки на технологическое присоединение отсутствуют.

Главный инженер

Овчинников В.И.

Согласовано:

Часовитин В.Д.