

Нормативные потери по сети ООО "Энергетика Югры " на 2017 год составляют
2,1507 млн.кВт.ч.

Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях на 2017год.

№ п/п	Наименование мероприятия
1	Мероприятия по ремонту, строительству, реконструкции и развитию электрических сетей и средств учета э/э, вводу в эксплуатацию энергосберегающего оборудования
1.1	Установка/модернизация средств учета электроэнергии
	Замена счетчиков электрической энергии
	Ремонт воздушных и кабельных линий
	Воздушные линии 35 кВ
	Кабельные линии 6, 10 кВ
	Организация, проверка и контроль работы систем расчетного учета электроэнергии
	Проведение инструментальной проверки схем подключения систем учета электроэнергии на месте установки
	плановая
2	внеплановая - по результатам анализа балансов, динамики потребления и пр.
2.1	по результатам устраненных замечаний (повторная проверка)
	по результатам перенос точки измерения к границе балансовой принадлежности контрагента (ближе к ГБП, на другом уровне напряжения и пр.)
	Проведение мероприятий по паспортизации точек измерения
	Проведение мероприятий по метрологическому обследованию средств измерения на месте их подключения
	По результатам инструментальной проверки, паспортизации, метрологическому обследованию выявлено нарушений.
	По трансформаторам тока и измерительным цепям:
2.2	в т.ч. выдано предписаний на замену
2.3	По трансформаторам напряжения и измерительным цепям
2.4	в т.ч. выдано предписаний на замену
	По счетчикам электроэнергии:
	в т.ч. выдано предписаний на замену
	Схема подключения прибора учета электроэнергии собрана не верно
	Устранено нарушений
	Опломбирование клеммных соединений расчетного учета электроэнергии
	Организация, проверка и контроль работы систем технического учета электроэнергии
	Проведение инструментальной проверки схем подключения систем учета электроэнергии на месте установки
	плановой
2.5	внеплановая
3	по результатам устраненных замечаний
3.1	по результатам организации учета электроэнергии для балансовых участков (новые точки учета)
	Проведение мероприятий по метрологическому обследованию средств измерения на месте их подключения
	По результатам инструментальной проверки, паспортизации, метрологическому обследованию выявлено нарушений.
	По трансформаторам тока и измерительным цепям:
	По трансформаторам напряжения и измерительным цепям
3.2	По счетчикам электроэнергии:
3.3.	По результатам инструментальной проверки комплексов учета электроэнергии система измерений признана годной к расчетам

	По результатам плановой и внеплановой проверки
	По результатам повторной проверки после устранения замечаний к системе учета электроэнергии
	По результатам организации балансируемого участка
3.4	Неучтенное потребление электроэнергии
	Безучетное потребление электроэнергии
	количество актов
	объем безучетного потребления
4	Бездоговорное потребление электроэнергии
4.1	количество актов
	объем бездоговорного потребления
	Прочие мероприятия
	Сведение балансов по ТП, КТПН, РП и фидерам 0,4 кВ (по данным системы АСКУЭ Меркурий, Прософт систем, Энергоучет,)
4.2	Проведение рейдов по проверке коммерческих узлов учета электроэнергии физических лиц.
5	
5.1	
5.2	
5.3	

Источник финансирования мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – за счет собственных средств ООО «Энергетика Югры».

Источник опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях (Порядок расчета и обоснования нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержден Приказом Минпромэнерго России № 267 от 4 октября 2005 г), утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти - "Бюллетень нормативных актов федеральных органов исполнительной власти", N 45, 07.11.2005.

Информация о порядке закупки сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости за 2017 год

Электрическая энергия в целях компенсации потерь приобретается у Гарантирующего поставщика ОАО "ТЭК" на основании договора оказания услуг по передаче электрической энергии д №1 от 01.01.2014 г. на основании договора купли-продажи электрической энергии на компенсацию потерь КП-1 от 01.01.2014г.

Размер фактических потерь электрической энергии в электрических сетях определяется как разница между объемом электрической энергии, поставленной в электрическую сеть из других сетей или от производителей электрической энергии, и объемом электрической энергии, потребленной энергопринимающими устройствами, присоединенными к этой сети, а также переданной в другие сетевые организации.

Потери электрической энергии приобретаются сетевыми компаниями по не регулируемым ценам (тарифам).

Нормативные документы устанавливающие порядок определения объема потерь в электрических сетях и оплата этих потерь:

- Постановление Правительства РФ от 31.08.2006 г. №530 «Об утверждении Правил функционирования розничных рынков электрической энергии в переходный период реформирования электроэнергетики»
- Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг».
- Постановление Правительства РФ от 26.02.2004 №109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

- Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Нерегулируемый тариф(свободная цена) меняется ежемесячно и зависит от средневзвешенной свободной цены покупки на ОРЭМ (Оптовый рынок электроэнергии и мощности)

Средневзвешенная свободная цена покупки

на ОРЭМ рассчитывается ОАО АТС и публикуется на официальном сайте www.atsenergo.ru ,
а также на сайте [ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»](http://tmesk.ru/) <http://tmesk.ru/>