

**Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская энергосервисная компания»
Экспертная организация в области энергетики в системе РИЭР
Сертификат соответствия № ЭОЭ 000029.001**

УТВЕРЖДАЮ

**Технический директор,
ООО «СамараЭСКО»**



**М.Ю.Мишин
2014 г.**

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НА РАСЧЕТЫ НОРМАТИВОВ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ
ЭНЕРГИИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ
ЗАО «АЛКОА СМЗ,
РАСПОЛОЖЕННЫХ НА ТЕРРИТОРИИ
САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
на 2015 г.**

Шифр работы: 2014.ЭЗ. ЭПЭ.016

Эксперт

A handwritten signature in black ink, belonging to O. A. Kurinova.

О. А. Куринова

Самара, 2014 г.

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Рег. № РОСС RU.M578-CN.P01

Ассоциация рационального использования
энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация
Энергоэффективности и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЭОЭ 000029.001

Срок действия с 13.03.2014г. по 12.03.2016г.

УПРАВЛЯЮЩИЙ ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ АРИЭР «МАН»

Адрес: 129110, г. Москва, ул. Галаровского, д. 51

подтверждает, что *Общество с ограниченной ответственностью
«Самарская энергосервисная компания»*

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ СИСТЕМЫ ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ К
Экспертным организациям в области энергетики в системе РИЭР

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН *Обществу с ограниченной ответственностью
«Самарская энергосервисная компания»*

Адрес: 443077, г. Самара, ул. Победы, д. 132А

ИНН: 6312064392

НА ОСНОВАНИИ Правил функционирования системы добровольной сертификации
организаций в области РИЭР, Положения об экспертной организации в области энергетики

УСТАНОВЛЕННАЯ ОБЛАСТЬ КОМПЕТЕНЦИИ:

- Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь тепловой энергии при ее производстве и передаче, нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных, нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электростанций и котельных, нормативов потерь воды.
- Расчет и экспертиза тарифов на тепловую энергию, услуги по передаче электрической энергии, водоснабжение, водоотведение, транспорт газа, платы за технологическое присоединение.
- Расчет и экспертиза обоснованности нормативов потребления коммунальных услуг.
- Разработка и экспертиза обоснованности Производственных и Инвестиционных программ, Программ энергосбережения и повышения энергетической эффективности.
- Экспертиза экономического обоснования цен и тарифов на жилищно-коммунальные услуги.
- Разработка и экспертиза схем тепло- электроснабжения, водоснабжения и водоотведения предприятий, городов, населенных пунктов, технических заданий и проектов энергосбережения.
- Экспертиза проектов нормативно-технической документации тепловых сетей и котельных.
- Разработка и экспертиза Программ комплексного развития.
- Экспертиза энергетического паспорта потребителя топливно-энергетических ресурсов и энергетического паспорта, составленного на основании проектной документации.
- Экспертиза по вопросам споров поставщиков и потребителей коммунальных услуг, тепловой и электрической энергии, регулирующих органов и регулируемых организаций.

ОБЛАСТЬ ПОЛНОМОЧИЙ

Российская Федерация

Руководитель органа

Эксперт



Г.В. Кожевникова

С.А. Манжос

НЭН0102799

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Per. №. РОСС RU М578 04 ИР01

Ассоциация рационального использования
энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация
Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ АТ – 2531

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ АРИЭР «МАЭН»

подтверждает, что уровень профессиональной теоретической
подготовки и практических навыков специалиста

Мишина

Михаила Юрьевича

В области компетенции:

«Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь электрической
энергии при ее передаче по электрическим сетям»

Соответствует квалификационным требованиям,
предъявляемым к экспертам системы РИЭР

Сертификат выдан на основании правил функционирования системы
добровольной сертификации организаций в области РИЭР

Срок действия с 31.03.2013 г. по 31.03.2016 г.



[Signature]
подпись

А.В. Малиновский
Ф.И.О.

[Signature]
подпись

С.А. Манжос
Ф.И.О.

НЭН0102880

СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
В ОБЛАСТИ РАЦИОНАЛЬНОГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ
И СБЕРЕЖЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ



Рег. № РОСС RU MS78.04ИР01

Ассоциация рационального использования
энергоресурсов «Межотраслевая Ассоциация
Энергоэффективность и Нормирование»

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ АТ – 2532

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ АРИЭР «МАЭН»

подтверждает, что уровень профессиональной теоретической
подготовки и практических навыков специалиста

Куриновой

Ольги Анатольевны

В области компетенции:

«Расчет и экспертиза нормативов технологических потерь электрической
энергии при ее передаче по электрическим сетям»

**Соответствует квалификационным требованиям,
предъявляемым к экспертам системы РИЭР**

Сертификат выдан на основании правил функционирования системы
добровольной сертификации организаций в области РИЭР

Срок действия с **31.03.2013 г.** по **31.03.2016 г.**

Председатель
Аттестационной комиссии



Секретарь
Аттестационной комиссии


подпись

А.В. Малиновский
Ф.И.О.


подпись

С.А. Манжос
Ф.И.О.

НЭН0102881

Содержание

№ раздела	Наименование раздела	Стр.
1	Сведения об экспертной организации	3
2	Основание для проведения экспертизы	3
3	Перечень документов, представленных на экспертизу	4
4	Общие сведения о предприятии	5
5	Общая характеристика энергосистемы	6
6	Анализ баланса электрической энергии	7
7	Общая характеристика применяемых методов и расчетных программ для определения нормативов технологических потерь	8
8	Анализ исходных данных для расчетов и обоснования норматива технологических потерь электроэнергии, выполненных расчетов и структуры технологических потерь электроэнергии.	9
9	Анализ полноты, достаточности и эффективности запланированных мероприятий по снижению фактических потерь электроэнергии до их технико-экономического уровня	10
	Заключение	11
	Динамика основных показателей ЗАО «Алкоа СМЗ»	12
	Предложение по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год	13

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Общества с ограниченной ответственностью

«Самарская энергосервисная компания»

на расчеты нормативов технологических потерь электрической

энергии при ее передаче по сетям ЗАО «Алкоа СМЗ»,

расположенным на территории Самарской области

на 2015 год

1 Сведения об экспертной организации

Наименование экспертной организации: Общество с ограниченной ответственностью «Самарская энергосервисная компания» (ООО «СамараЭСКО»). Сертификат соответствия Экспертного центра в Системе РИЭР № ЭОЭ 000029.001.

Почтовый адрес организации: 443013 г. Самара, ул. Дачная, д. 24.

Руководитель организации:

- директор – Робышева Татьяна Александровна, тел. (846) 973-50-41.

Эксперты:

- технический директор – Мишин Михаил Юрьевич, тел. (846) 973-50-41, Сертификат соответствия Системы РИЭР № АТ – 2531;
- главный специалист – Куринова Ольга Анатольевна, тел. (846) 973-50-44, Сертификат соответствия Системы РИЭР № АТ – 2532.

2 Основания для проведения экспертизы

Согласно Постановлению Правительства РФ от 28.05.2008 г. № 400 Министерство энергетики РФ проводит работу по рассмотрению и утверждению нормативов удельного расхода топлива, нормативов создания запасов топлива, нормативов технологических потерь электрической и тепловой энергии.

Процедура получения утвержденных нормативов в соответствии с приказом Минпромэнерго РФ от 13.01.2006 г. № 3 предусматривает прохождение экспертизы материалов расчетов в Системе добровольной сертификации РИЭР с последующей передачей Заключения на утверждение Комиссии Министерства энергетики РФ.

Экспертиза проводится в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержденной приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008г. № 326, зарегистрированной в Минюсте РФ 12.02.2009 г. за № 13314, «Административным регламентом предоставления Минэнерго РФ государственной услуги по утверждению нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по

электрическим сетям», утвержденным Минэнерго РФ от 27.11.2012 г. № 599 и с учетом требований Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178.

Предметом экспертизы стало Дело «Расчет нормативов технологических потерь электрической энергии при передаче ее по сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» предоставленное на основании договора от 06.03.2014 г. № 206/14.

Назначение и цель настоящей экспертизы – оценка обоснованности значения норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» территориально расположенным в Самарской области. Расчеты представлены ЗАО «Алкоа СМЗ» с целью включения в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2015 год.

Экспертиза результатов расчета нормативов технологических потерь при передаче электрической энергии включает:

- проверку допустимости применяемых методов и расчетных комплексов программ для определения нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче;
- оценку достоверности исходных данных для расчетов и обоснования норматива технологических потерь электроэнергии;
- оценку достоверности, выполненных расчетов технологических потерь электрической энергии;
- оценка полноты и достаточности запланированных мероприятий по снижению потерь электроэнергии на регулируемый период и среднесрочную перспективу.

3 Перечень документов, представленных на экспертизу

ЗАО «Алкоа СМЗ» представило на экспертизу Дело, содержащее следующие материалы:

- учредительные и регистрационные документы;
- характеристика энергосети предприятия;
- таблицы, обосновывающие значения нормативов, представленных к утверждению в соответствии с перечнем и требованиями Инструкции, утвержденной приказом Министерства энергетики РФ № 326 от 30.12.2008 г.;
- расчет нормативных технологических потерь электроэнергии;
- однолинейная схема электрических сетей;
- акты разграничения балансовой принадлежности;
- паспорта на электрооборудование.

4 Общие сведения о предприятии

Полное наименование предприятия: закрытое акционерное общество «Алкоа СМЗ».

Сокращенное название: ЗАО «Алкоа СМЗ».

ЗАО «Алкоа СМЗ» зарегистрировано: Кировский р-н г. Самары, 4430561, г. Самара, ул. Алма-Атинская 29, корп. 33/34, 29.12.2001 г. № 1205. Регистрационный номер-1026300763389.

Юридический адрес предприятия: РФ, 443051, Самарская область, г. Самара, ул. Алма-Атинская 29, корп. 33/34.

Почтовый адрес предприятия: РФ, 443051, Самарская область, г. Самара, ул. Алма-Атинская 29, корп. 33/34.

Телефон/факс: (846) 958-94-82/ (846) 954-31-77.

ИНН: 6310000160, ОКПО: 05810809.

Руководство предприятия:

Генеральный директор – Спичак Михаил Григорьевич;

Технический директор – Латунов Игорь Васильевич.

Контактное лицо:

Главный энергетик – Макаров Виктор Владимирович, тел.: (846) 278-32-71.

Основные виды деятельности предприятия: производство полуфабрикатов из алюминия и алюминиевых сплавов.

Регулируемый вид деятельности предприятия: услуги по передаче электрической энергии.

ЗАО «Алкоа СМЗ» осуществляет процедуру регулирования тарифов на передачу электрической энергии с 2007 г.

Процедуру утверждения норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» осуществляло на 2013 г.

5 Общая характеристика энергосистемы

ЗАО «Алкоа СМЗ» осуществляет по своим сетям передачу электроэнергии от поставщика электрической энергии ОАО «Самараэнерго».

Балансовая принадлежность электрических сетей определяется на основании утвержденных актов разграничения балансовой принадлежности.

В состав электрических сетей ЗАО «Алкоа СМЗ» входят:

- ГПП напряжением 110/10 кВ в количестве 2 шт.;
- трансформаторы напряжением 10/0,4 кВ – 415 шт.;
- воздушные линии напряжением 110 кВ – 3,242 км;
- кабельные линии напряжением 10 кВ – 170,114 км;
- кабельные линии напряжением 0,4 кВ – 129,149 км;
- воздушные линии напряжением 0,4 кВ – 1,790 км;
- распределительные пункты 10 кВ – 8 шт.;
- распределительные пункты 110 кВ – 2 шт.

В работе ЗАО «Алкоа СМЗ» соблюдаются требования ПТЭЭС РФ, ПУЭ и правил пользования электрической энергией.

Степень износа электрических сетей ЗАО «Алкоа СМЗ», по данным предприятия, составляет 70 %.

6 Анализ баланса электрической энергии

Баланс электрической энергии ЗАО «Алкоа СМЗ» приведен в таблице 1.

Таблица 1 Баланс электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Численное значение показателя по годам			
			2012	2013	2014	2015
1	2	3	4	5	6	7
1	Прием электроэнергии в сеть*, всего	тыс.кВт.ч	478 708,027	393 759,328	401 514,992	384 084,200
1.1	в том числе из сетей ФСК	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
1.2	из сетей МСК	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
1.3	из сетей ССО*, ТСО	тыс.кВт.ч	478 708,027	393 759,328	401 514,992	384 084,200
1.4	из сетей ГК*	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
1.5	от блок-станций	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
2	Отдача электроэнергии из сети*, всего	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
2.1	в том числе в сети ФСК	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
2.2	в сети МСК	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
2.3	в сети ССО	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
2.4	в сети ГК	тыс.кВт.ч	-	-	-	-
3	Отпуск электроэнергии в сеть (п.1-п.2)*	тыс.кВт.ч	478 708,027	393 759,328	401 514,992	384 084,200
3.1	в том числе отпуск в сеть для субабонентов	тыс.кВт.ч	-	-	-	71 390,082
4	Объем (количество) переданной (потребленной) электроэнергии*, всего	тыс.кВт.ч	451 815,210	372 975,263	380 636,212	364 130,020
4.1	в том числе: расход электроэнергии на производственные (с учетом хозяйственных) нужды	тыс.кВт.ч	378 530,000	317 418,181	317 777,184	296 448,839
4.2	объем переданной (потребленной) электроэнергии субабонентами	тыс.кВт.ч	73 285,210	55 557,082	62 859,028	67 681,181
5	Фактические (отчетные) потери электроэнергии (п.3-п.4)	тыс.кВт.ч	26 892,817	20 784,065	20 878,780	19 954,180
5.1	СПРАВОЧНО: Фактические (отчетные) потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть(п.5/п.3)	%	5,62	5,28	5,20	5,20
6	Потери электроэнергии, учтенные в тарифе на передачу электроэнергии, всего	тыс.кВт.ч	-	513 725,970	-	-
		%	-	5,20	-	-
7	Потери электроэнергии, утвержденные в Минэнерго России, всего	тыс.кВт.ч	-	513 725,970	-	-
		%	-	5,20	-	-
8	Сверхнормативные потери электроэнергии (п.5-п.6)	тыс.кВт.ч	0	0	0	-
8.1	СПРАВОЧНО: Сверхнормативные потери электроэнергии в процентах от отпуска электроэнергии в сеть (п.8/п.3)	%	0	0	0	-

Проведенный анализ динамики и структуры баланса электроэнергии за 2013 и 2015 гг. показал, что в 2015 г. по отношению к 2013 г. планируется уменьшение поступления электроэнергии в сеть на 2,46 %.

Процедуру утверждения норматива технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» осуществляло на 2013 г.

Приказом № 432 от 13.09.2012 г. Минэнерго РФ утвердило норматив технологических потерь электроэнергии на 2013 год в размере 5,20 %-от отпуска в сеть сторонних потребителей 77132,127 тыс. кВт.ч.

7 Общая характеристика применяемых методов и расчетных программ для определения нормативов технологических потерь

Расчет нормативов потерь электрической энергии при передаче ее по электрическим сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» произведен предприятием без использования программных комплексов и выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008г. № 326, зарегистрированной в Минюсте РФ 12.02.2009 г. за № 13314.

Расчет нормативов состоит из определения:

- условно-постоянных потерь электроэнергии;
- нагрузочных потерь электроэнергии;
- потерь электроэнергии, обусловленных погрешностью системы учета.

При расчете условно-постоянных потерь электроэнергии были определены потери холостого хода в трансформаторах, потери в изоляции кабелей, потери в батареях статических конденсаторов, потери на корону ВЛ, в вентильных разрядниках, потери от токов утечки по изоляторам ВЛ, потери в соединительных проводах и сборных шинах распределительных устройств подстанций, потери в трансформаторах тока и напряжения, потери в системе учёта электроэнергии.

Расход электроэнергии на собственные нужды ГПП и подстанций определён по показаниям приборов учёта, установленных на трансформаторах собственных нужд.

Расчет нагрузочных потерь электроэнергии в трансформаторах, линиях и токоограничивающих реакторах выполнен методом средних нагрузок в целом за год.

Потери, обусловленные погрешностью системы учета электроэнергии, рассчитывались на основе информации о поступившей и отпущенной из сети электроэнергии, а также классе точности измерительных приборов и приборов учета.

8 Анализ исходных данных для расчетов и обоснования норматива технологических потерь электроэнергии, выполненных расчетов и структуры технологических потерь электроэнергии

Расчет нормативов потерь электрической энергии при передаче ее по электрическим сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» выполнен в соответствии с «Инструкцией по организации в Министерстве энергетики Российской Федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям», утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 30.12.2008 г. № 326, зарегистрированной в Минюсте РФ 12.02.2009 г. за № 13314.

Согласно представленных исходных данных ЗАО «Алкоа СМЗ» для расчета и обоснования норматива определены следующие величины технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, находящимся на балансе ЗАО «Алкоа СМЗ» в базовом 2013 году и на регулируемый 2015 год, представленные в таблице 2.

Таблица 2 Структура технологических потерь электроэнергии

№ п/п	Показатель	Базовый период 2013 год		Период регулирования 2015 год	
		тыс. кВт.ч	%	тыс. кВт.ч	%
1	Отпуск электроэнергии в сеть	393 759,328	-	384 084,200	-
2	Условно-постоянные потери электроэнергии	15 644,841	3,97	15 644,841	4,07
	Холостой ход трансформаторов	12 578,338	3,19	12 578,338	3,27
	Корона в воздушных линиях	1,864	0,00	1,864	0,00
	От токов утечки в воздушных линиях	5,447	0,00	5,447	0,00
	Изоляция в кабельных линиях	255,003	0,06	255,003	0,07
	Измерительные трансформаторы тока	9,350	0,00	9,350	0,00
	Измерительные трансформаторы напряжения	79,300	0,02	79,300	0,02
	Счетчики прямого включения	-	-	-	-
	Шунтирующие реакторы	-	-	-	-
	Соединительные провода и сборные шины подстанций	32,400	0,01	32,400	0,01
	Вентильные разрядники	8,400	0,00	8,400	0,00
	Ограничители перенапряжений	-	-	-	-
	Устройства присоединения ВЧ-связи	-	-	-	-
	Компенсирующие устройства	-	-	-	-
	Расход электроэнергии на собственные нужды	2 674,739	0,68	2 674,739	0,70
	Расход электроэнергии на плавку гололеда	-	-	-	-
3	Нагрузочные потери электроэнергии	2 369,173	0,60	2 224,531	0,58
	Трансформаторы	1 262,489	0,32	1 201,113	0,31
	Линии	855,902	0,22	784,857	0,20
	Токоограничивающие реакторы	250,782	0,06	238,561	0,06
	Шинопроводы	-	-	-	-
4	Технические потери электроэнергии	18 014,013	4,57	17 869,372	4,65
5	Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	2 137,323	0,54	2 084,807	0,54
6	Технологические потери электроэнергии	20 151,337	5,12	19 954,179	5,20

Анализ структуры технологических потерь электроэнергии за 2013 и 2015 гг. показал, что нагрузочные потери в 2013 году составляют 13,15 %, условно-постоянные

– 86,85 % от величины технических потерь. В период регулирования 2015 года планируется, что нагрузочные потери составят 12,45 %, условно-постоянные – 87,55 % от величины технических потерь.

Потери электроэнергии, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета электроэнергии в базовом и в регулируемом периодах составят 0,54 % от отпуска в сеть.

По расчетам экспертной группы и предприятия в соответствии с Общими принципами нормирования технологических потерь, величина технологических потерь на регулируемый период 2015 год для субабонентов составляет 3 708,902 тыс. кВт.ч или 5,20 % от отпуска в сеть для субабонентов 71 390,082 тыс. кВт.ч.

9 Анализ полноты, достаточности и эффективности запланированных мероприятий по снижению фактических потерь электроэнергии до их технико-экономического уровня

Из материалов дела ЗАО «Алкоа СМЗ», предоставленных предприятием, следует, что фактические потери при передаче электрической энергии по сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» за 2013 год составляют 20 784,065 тыс. кВт.ч или 5,28 % к отпуску в сеть, составившему 393 759,328 тыс. кВт.ч.

Величина технологических потерь по расчету экспертов в базовом периоде составила 20 151,337 тыс. кВт.ч, следовательно, по мнению экспертной группы, нетехнические потери равны 632,728 тыс. кВт.ч (20 784,065 тыс. кВт.ч – 20 151,337 тыс. кВт.ч) или 0,16 % от отпуска электроэнергии в сеть.

ЗАО «Алкоа СМЗ» проводит работу по снижению потерь электроэнергии. Предприятием была разработана Программа мероприятий по снижению потерь электроэнергии, которая рассчитана на период с 2014 по 2015 годы.

За 2014 год ЗАО «Алкоа СМЗ» планирует снизить потери на 2,080 тыс. кВт.ч, что составляет 0,00053 % от отпуска электроэнергии в сеть.

Заключение

Анализ расчета нормативов технологических потерь электрической энергии при передаче ее по электрическим сетям ЗАО «Алкоа СМЗ» на 2015 год показал:

1. плановый отпуск электроэнергии в сеть в 2015-году по сравнению с базовым 2013 годом уменьшится на 9 675,128 тыс. кВт.ч и составит 384 084,200 тыс. кВт.ч;
2. фактические потери электроэнергии в базовом 2013 году в целом по предприятию составили 20 784,065 тыс. кВт.ч или 5,28 % к отпуску в сеть 393 759,328 тыс. кВт.ч;
3. величина технологических потерь электрической энергии на период регулирования 2015 год в целом по предприятию составила 19 954,179 тыс. кВт.ч или 5,20 % к отпуску в сеть 384 084,200 тыс. кВт.ч;
4. величина технологических потерь электрической энергии на период регулирования 2015 года на передачу субабонентам составила 3 708,902 тыс. кВт.ч или 5,20 % от отпуска в сеть для субабонентов 71 390,082 тыс. кВт.ч;
5. экспертная группа считает обоснованными на период регулирования 2015 год в целом по предприятию следующие показатели:
 - отпуск электрической энергии в сеть 384 084,200 тыс. кВт.ч;
 - величина технологических потерь электрической энергии – 19 954,179 тыс. кВт.ч или 5,20 % к отпуску в сеть, в том числе:
 - технические потери – 17 869,372 тыс. кВт.ч или 4,65 % к отпуску в сеть;
 - потери, обусловленные погрешностью приборов системы учета – 2 084,807 тыс. кВт.ч или 0,54 % к отпуску в сеть;
6. согласно обоснованному расчету нормативных технологических потерь экспертная группа предлагает утвердить на 2015 год:
 - в целом по предприятию 5,20 % потерь электроэнергии при отпуске в сеть 384 084,200 тыс. кВт.ч;
 - для субабонентов 5,20 % потерь электроэнергии при отпуске в сеть для субабонентов 71 390,082 тыс. кВт.ч.

Динамика основных показателей ЗАО «Алкоа СМЗ»

Год	в целом/ по уровням напряжения	Отпуск электроэнергии в сеть фактический (для базового и предшествующего базовому периодов)/ прогнозный (для текущего и регулируемого периода)		Потери электроэнергии отчетные (фактические) (для базового и предшествующего базовому периодов)/ прогнозные (для текущего и регулируемого периода)		Технологические потери электроэнергии		Значение отпуска электроэнергии в сеть, соответствующее нормативу	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям, предлагаемый к утверждению (для регулируемого периода)/ утвержденный в Минэнерго России (для остальных периодов)
		тыс.кВт.ч	% от отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	% от отпуска в сеть	тыс.кВт.ч	% от отпуска в сеть		
2012	ВН	378 035,729	2,17	8 218,225	1,95	5 828,465	1,93	-	-
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНП	471 383,794	3,18	14 990,845	3,43	13 276,175	3,42	-	-
	НН	392 492,711	0,94	3 683,747	0,49	1 046,696	0,32	-	-
	Всего	478 708,027	5,62	26 892,817	5,28	20 151,337	5,12	-	-
в т.ч. для Субабон.		-	-	-	-	-	-	-	-
2013	ВН	302 418,646	1,97	5 908,202	1,95	5 828,465	1,93	405 998,970	6 617,783
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНП	387 851,126	3,43	13 299,204	3,43	13 276,175	3,42	507 105,193	16 785,182
	НН	323 323,674	0,49	1 576,659	0,49	1 046,696	0,32	434 260,370	3 300,379
	Всего	393 759,328	5,28	20 784,065	5,28	20 151,337	5,12	513 725,970	20 151,337
в т.ч. для Субабон.		-	-	-	-	-	-	77 132,127	4 008,907
2014	ВН	305 035,729	1,97	6 018,225	1,97	6 018,225	1,97	-	-
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНП	393 383,794	3,49	13 740,845	3,49	13 740,845	3,49	-	-
	НН	352 492,711	0,32	1 119,710	0,32	1 119,710	0,32	-	-
	Всего	401 514,992	5,20	20 878,780	5,20	20 878,780	5,20	-	-
в т.ч. для Субабон.		-	-	-	-	-	-	-	-
2015	ВН	295 015,070	1,97	5 801,451	1,97	5 801,451	1,97	295 015,070	5 801,451
	СНП	-	-	-	-	-	-	-	-
	СНП	378 282,749	3,49	13 189,783	3,49	13 189,783	3,49	378 282,749	13 189,783
	НН	301 712,757	0,32	962,945	0,32	962,945	0,32	301 712,757	962,945
	Всего	384 084,200	5,20	19 954,179	5,20	19 954,179	5,20	384 084,200	19 954,179
в т.ч. для Субабон.		71 390,082	5,20	3 708,902	5,20	3 708,902	5,20	71 390,082	3 708,902

Предложение по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год

(приказ Минэнерго РФ от 30.12.2008 № 326)

ООО «СамараЭСКО», по результатам экспертизы расчетов и других обосновывающих материалов, предлагает утвердить норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям ООО «Алкоа СМЗ» на 2015 год.

Организационно-правовая форма собственности: Закрытое акционерное общество Наименование: ЗАО «Алкоа СМЗ» Местонахождение: г. Самара, ул. Алма-Атинская 29, корп. 33/34	Предложение сетевой организации			Предложение экспертной организации		
	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии		Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии	
		тыс. кВт.ч	% от отпуска в сеть		тыс. кВт.ч	% от отпуска в сеть
	384 084,200	19 954,179	5,20	384 084,200	19 954,179	5,20
в т.ч. для субабонентов	71 390,082	3 708,902	5,20	71 390,082	3 708,902	5,20

Организационно-правовая форма собственности: Закрытое акционерное общество Наименование: ЗАО «Алкоа СМЗ» Местонахождение: г. Самара, ул. Алма-Атинская 29, корп. 33/34	Отпуск электроэнергии в сеть, тыс. кВт.ч	Норматив технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год	
		тыс. кВт.ч	% от отпуска электроэнергии в сеть
ВН	295 015,070	5 801,451	1,97
СН I	-	-	-
СН II	378 282,749	13 189,783	3,49
НН	301 712,757	962,945	0,32
Всего	384 084,200	19 954,179	5,20
в т.ч. для субабонентов	71 390,082	3 708,902	5,20

Руководитель сетевой организации
 ЗАО «Алкоа СМЗ»

М.Г.Спичак

Руководитель экспертной организации
 ООО «СамараЭСКО»

Т.А. Робышева

Исполнитель:

Куринова Ольга Анатольевна, гл. спец. ОТ
 (846)973-50-44, 2041@samaraesco.ru

