

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

СОГЛАСОВАНО

Руководитель ГЦИ СИ

Зам. генерального директора

ФГУП «Ростест-Москва»

А.С. Евдокимов

2006 г.



Система автоматизированная информа-
ционно-измерительная коммерческого
учета электроэнергии (АИИС КУЭ)
тяговой подстанции «Окуловка»
ОАО «Российские Железные Дороги»

Внесена в Государственный реестр
средств измерений
Регистрационный номер № 33125-06
Взамен № _____

Изготовлена ОАО «Российские Железные Дороги» г. Москва по проектной доку-
ментации ООО «Инженерный центр «ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ», заводской номер
166.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета
электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Окуловка» ОАО «Российские Желез-
ные Дороги» (далее по тексту - АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД») предназначена
для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные
интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Полученные данные и результаты измерений могут использоваться для коммерче-
ских расчетов с энергосбытовыми организациями и оперативного управления энергопо-
треблением.

АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» выполняет следующие функции:

- измерение нарастающим итогом активной и реактивной электроэнергии с дискрет-
ностью во времени 30 мин в точках учета;
- вычисление приращений активной и реактивной электроэнергии за учетный пери-
од;
- вычисление средней активной (реактивной) мощности на интервале времени 30
мин;
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей
требованию повышенной защищенности от потери информации;
- обеспечение защиты оборудования (включая средства измерений и присоединения
линий связи), программного обеспечения и базы данных от несанкционированного
доступа на физическом и программном уровне;
- диагностика и мониторинг состояния технических и программных средств АИИС
КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД».

ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» представляет собой автоматизированную измерительную систему, расположенную в Новгородской области, электрочасть (далее по тексту – ЭЧ) Санкт-Петербург-Московской дистанции электроснабжения Октябрьской железной дороги – филиала ОАО «РЖД».

АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» включает в себя измерительные трансформаторы тока и напряжения, счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, образующие 6 измерительных каналов (далее по тексту – ИК) системы по количеству точек учета электроэнергии.

Принцип действия:

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются соответствующие мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности без учета коэффициентов трансформации. Электрическая энергия, как интеграл по времени от мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

Сбор данных и результатов измерений по измерительным каналам осуществляется персоналом подстанции отдельно по каждой точке измерений при помощи переносного пульта, представляющего собой ноутбук. Данные передаются по электронной почте в ИВК Новгородского центра энергоучета АИИС КУЭ ОАО «РЖД», расположенный в г. Санкт-Петербург, Моск вокзал, здание Отделения дороги, ЭЧ-3. Периодичность опроса – 2 раза в месяц.

Средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение вычисленных мгновенных значений мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Диспетчерское наименование точки учета	Состав измерительного канала			Вид электроэнер- гии
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик статический трехфазный переменного тока актив- ной/реактивной энергии	
1	2	3	4	5	7
ПС «Окуловка»					
1	точка измерения № 1.1 л.У-О	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =600/1 зав.№ 4747 зав.№ 4748 зав.№ 4749 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501470 зав.№ 1501472 зав.№ 1501473 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035683 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
2	точка измерения № 2.1 л.Я-О	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =600/1 зав.№ 4751 зав.№ 4754 зав.№ 4761 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501474 зав.№ 1501475 зав.№ 1501476 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035685 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
3	точка измерения № 1.2 л.Ок-1	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =600/1 зав.№ 4764 зав.№ 4767 зав.№ 4762 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501470 зав.№ 1501472 зав.№ 1501473 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035684 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
4	точка измерения № 2.2 л.ОК-2	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =600/1 зав.№ 4766 зав.№ 4763 зав.№ 4765 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501474 зав.№ 1501475 зав.№ 1501476 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035688 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
5	точка измерения № 1.3 Т1	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =100/1 зав.№ 4755 зав.№ 4757 зав.№ 4758 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501470 зав.№ 1501472 зав.№ 1501473 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035687 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная
6	точка измерения № 2.3 Т2	ТБМО-110 УХЛ1 кл.т. 0,2S К _т =100/1 зав.№ 4756 зав.№ 4759 зав.№ 4760 Госреестр № 23256-02	НАМИ-110 УХЛ1 кл.т. 0,2 К _т =110000/100 зав.№ 1501474 зав.№ 1501475 зав.№ 1501476 Госреестр № 24218-03	EA02RAL-B4-W кл.т. 0,2S/0,5 зав.№ 1035686 Госреестр № 16666-97	Активная Реактивная

Таблица 2 - Метрологические характеристики ИК

Приписанные погрешности измерения активной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Окуловка» ОАО «РЖД»					
Номер канала	$\cos \varphi$	$\delta_{1(2)} \%P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_5 \%$	$\delta_5 \%P, I_5 \% < I_{изм} \leq I_{20} \%$	$\delta_{20} \%P, I_{20} \% < I_{изм} \leq I_{100} \%$	$\delta_{100} \%P, I_{100} \% < I_{изм} \leq I_{120} \%$
1-6 ТТ-0,2S; ТН-0,2; Сч-0,2S	1,0	$\pm 1,16$	$\pm 0,81$	$\pm 0,75$	$\pm 0,75$
	0,9	$\pm 1,27$	$\pm 0,88$	$\pm 0,79$	$\pm 0,79$
	0,8	$\pm 1,40$	$\pm 0,97$	$\pm 0,85$	$\pm 0,85$
Приписанные погрешности измерения реактивной электрической энергии в рабочих условиях эксплуатации АИИС тяговой подстанции «Окуловка» ОАО «РЖД»					
Номер канала	$\cos \varphi$	$\delta_{1(2)} \%P, I_{1(2)} \% < I_{изм} \leq I_5 \%$	$\delta_5 \%P, I_5 \% < I_{изм} \leq I_{20} \%$	$\delta_{20} \%P, I_{20} \% < I_{изм} \leq I_{100} \%$	$\delta_{100} \%P, I_{100} \% < I_{изм} \leq I_{120} \%$
1-6 ТТ-0,2S; ТН-0,2; Сч-0,5	0,9	$\pm 3,73$	$\pm 2,10$	$\pm 1,43$	$\pm 1,34$
	0,8	$\pm 2,75$	$\pm 1,64$	$\pm 1,18$	$\pm 1,14$

Примечания:

1. Характеристики основной погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик основной относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. В качестве характеристик температурного коэффициента указаны пределы его допускаемых значений в % от измеряемой величины на °С;
4. Нормальные условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД»:
 - напряжение питающей сети: напряжение $(0,98 \dots 1,02) \cdot U_{ном}$, ток $(1 \div 1,2) I_{ном}$, $\cos \varphi = 0,9_{инд}$;
 - температура окружающей среды $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$.
5. Рабочие условия эксплуатации компонентов АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД»:
 - напряжение питающей сети $(0,9 \dots 1,1) \cdot U_{ном}$, ток $(0,05 \dots 1,2) \cdot I_{ном}$;
 - температура окружающей среды:
 - для счетчиков электроэнергии ЕА02РАL-B4-W от минус 40 °С до + 70 °С;
 - трансформаторы тока по ГОСТ 7746;
 - трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983.
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ 30206 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;
7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков электроэнергии на аналогичные (см. п. 6 Примечания) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1. Замена оформляется актом в установленном на ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» как его неотъемлемая часть.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» измерительных компонентов:

- счетчик электроэнергии ЕвроАльфа – среднее время наработки на отказ не менее 50000 часов.

Надежность системных решений:

- в журналах событий счетчика фиксируются факты:
 - 1) параметрирования;
 - 2) пропадания напряжения;
 - 3) коррекция времени.

Защищенность применяемых измерительных компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование счетчика;
- наличие защиты на программном уровне – пароль на счетчике.

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации АИИС КУЭ ТП «Окуловка» ОАО «РЖД» типографским способом.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Таблица 3

Наименование	Обозначение (Тип)	Кол-во
Трансформатор тока	ТБМО-110 УХЛ1	18
Трансформатор напряжения	НАМИ-110 УХЛ1	6
Счетчик электрической энергии	EA02RAL-B4-W	6
Методика поверки	МП-290/447-2006	1

В комплект поставки также входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

ПОВЕРКА

Поверка проводится в соответствии с документом «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Окуловка» ОАО «Российские Железные Дороги». Методика поверки» МП-290/447-2006, утвержденным ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в октябре 2006 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- счетчик электроэнергии EA02RAL-B4-W – по документу «Многофункциональный микропроцессорный счетчик электрической энергии типа Евро-АЛЬФА (ЕА). Методика поверки».

Радиоприемник УКВ диапазона, принимающий сигналы службы точного времени.

Межповерочный интервал - 4 года.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

1 ГОСТ 22261-94 Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия.

2 ГОСТ 34.601-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания.

3 ГОСТ Р 8.596-2002 ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения.

4 ГОСТ 7746–2001. Трансформаторы тока. Общие технические условия

5 ГОСТ 1983–2001. Трансформаторы напряжения. Общие технические условия.

6 ГОСТ 30206–94. Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2S и 0,5S).

7 МИ 2999-2006 «Рекомендация. ГЦИ. Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Рекомендации по составлению описания типа».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип Системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции «Окуловка» ОАО «Российские Железные Дороги», зав. №166, утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ОАО «Российские Железные Дороги»
Адрес 107174, г.Москва, Новая Басманная ул., д.2
Тел. (495)262-60-55
Факс (495)262-60-55
e-mail: info@rzd.ru
[http\\www.rzd.ru](http://www.rzd.ru)

Главный инженер
«Энергосбыт» - филиал ОАО «РЖД»



В.В.Абрамов