



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.004.A № 43278**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ  
**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции  
"Бобыльская" Горьковской ЖД - филиала ОАО "Российские Железные  
Дороги" в границах Нижегородской области**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **339**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ  
**ОАО "Российские Железные Дороги" (ОАО "РЖД"), г. Москва**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **47281-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ  
**МП 47281-11**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **22 июля 2011 г. № 3822**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

В.Н.Крутиков

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 001237

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции "Бобыльская" Горьковской ЖД - филиала ОАО "Российские Железные Дороги" в границах Нижегородской области

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции "Бобыльская" Горьковской ЖД – филиала ОАО "Российские железные дороги" в границах Нижегородской области (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и /или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача в организации–участники оптового рынка электроэнергии результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций-участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

### Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерения.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-ый уровень - измерительные трансформаторы тока и напряжения, и счетчики активной и реактивной электроэнергии, шлюзы коммуникационные ШК-1, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных, образующие 2 измерительных канала системы по количеству точек учета электроэнергии;

2-ой уровень –измерительно-вычислительный комплекс регионального Центра энергоучёта, реализован на базе устройства сбора и передачи данных (УСПД RTU-327, Госреестр № 19495-03, зав. № 001518), выполняющего функции сбора, хранения результатов измерений и передачи их на уровень ИВК, и содержит Комплекс измерительно-вычислительный для учета электрической энергии "Альфа-Центр" (Госреестр №20481-00), который решает задачи коммерческого многотарифного учета расхода и прихода

электроэнергии в течение заданного интервала времени, измерения средних мощностей на заданных интервалах времени, мониторинга нагрузок заданных объектов;

3-ий уровень – измерительно-вычислительный комплекс Центра сбора данных АИИС КУЭ (далее – ИВК), реализованный на базе Комплекса измерительно-вычислительного для учета электроэнергии "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" (Госреестр № 35052-07), серверного оборудования (серверов сбора данных – основного и резервного, сервера управления), включающий в себя каналы сбора данных с уровня регионального Центра энергоучёта, каналы передачи данных субъектам ОРЭ.

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, которые усредняются за 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на входы УСПД уровня ИВК регионального Центра энергоучета, где производится обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации), сбор и хранение результатов измерений. Далее информация поступает на ИВК Центра сбора данных АИИС КУЭ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ). Для синхронизации времени в системе в состав ИВК входит устройство синхронизации системного времени (УССВ) типа 35LVS (35HVS). Устройство синхронизации системного времени УССВ обеспечивает автоматическую синхронизацию времени сервера, при превышении порога  $\pm 1$ с происходит коррекция времени сервера. Часы УСПД синхронизируются при каждом сеансе связи УСПД - сервер, коррекция при превышении  $\pm 1$ с. Часы счетчика синхронизируются от часов УСПД с периодичностью 1 раз в 30 минут, коррекция часов счетчиков при превышении порога более чем на  $\pm 2$  с. Взаимодействие между уровнями АИИС осуществляется по протоколу NTP по оптоволоконной связи, задержками в линиях связи пренебрегаем ввиду малости значений. Точность хода часов счетчика согласно описанию типа  $\pm 0,5$  с, с учетом температурной составляющей  $\pm 1,5$  с. Погрешность системного времени АИИС КУЭ не превышает  $\pm 5$  с.

## **Программное обеспечение**

Уровень регионального Центра энергоучета содержит Комплекс измерительно-вычислительный для учета электрической энергии "Альфа-Центр", включающий в себя программное обеспечение "Альфа-Центр АРМ", "Альфа-Центр СУБД "Oracle", "Альфа-Центр Коммуникатор". ИВК "Альфа-Центр" решает задачи коммерческого многотарифного учета расхода и прихода электроэнергии в течение заданного интервала времени, измерения средних мощностей на заданных интервалах времени, мониторинга нагрузок заданных объектов.

Уровень ИВК Центра сбора данных содержит Комплекс измерительно-вычислительный для учета электроэнергии "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА", включающий в себя программное обеспечение ПК "Энергия Альфа 2". ИВК "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" решает задачи автоматического накопления, обработки, хранения и отображения измерительной информации.

Таблица 1. - Сведения о программном обеспечении.

| Наименование ПО | Идентификационное наименование ПО | Номер версии (идентификационный номер) ПО | Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода) | Алгоритм цифрового идентификатора ПО |
|-----------------|-----------------------------------|---|---|--------------------------------------|
| "Альфа-Центр"   | "Альфа-Центр АРМ"                 | 4   | a65bae8d7150931f811cfbc6e4c7189d                                | MD5                                  |
| "Альфа-Центр"   | "Альфа-Центр СУБД "Oracle"        | 9   | bb640e93f359bab15a02979e24d5ed48                                | MD5                                  |
| "Альфа-Центр"   | "Альфа-Центр Коммуникатор"        | 3   | 3ef7fb23cf160f566021bf19264ca8d6                                | MD5                                  |
| "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" | ПК "Энергия Альфа 2"              | 2.0.0.2                                   | 17e63d59939159ef304b8ff63121df60                                | MD5                                  |

- Комплекс измерительно-вычислительный для учета электрической энергии "Альфа-Центр", включающий в себя ПО, внесен в Госреестр СИ РФ под № 20481-00;
- Предел допускаемой дополнительной абсолютной погрешности, получаемой за счет математической обработки измерительной информации, составляет 1 единицу младшего разряда измеренного (учтенного) значения;
- Пределы допускаемых относительных погрешностей по активной и реактивной электроэнергии не зависят от способов передачи измерительной информации и способов организации измерительных каналов;
- Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – уровень «С» в соответствии с МИ 3286-2010.

### Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 2. Уровень ИВК АИИС КУЭ реализован на базе устройства сбора и передачи данных УСПД RTU-327 (Госреестр № 19495-03, зав. № 001518) и Комплекса измерительно-вычислительного для учета электрической энергии "Альфа-Центр" (Госреестр № 20481-00).

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

| № ИК                   | Диспетчерское наименование точки учёта   | Состав измерительного канала  |  |   | Вид электроэнергии     |
|------------------------|--|---|--|---|------------------------|
|                        |  | Трансформатор тока  | Трансформатор напряжения   | Счётчик статический трёхфазный переменного тока активной/реактивной энергии               |                        |
| <b>ТП "Бобыльская"</b> |  |   |  |   |                        |
| 1                      | ВЛ-110 кВ "Тяга-1"<br>точка измерения №1 | ТГФМ-110П*<br>класс точности 0,2S<br>Ктт=400/1<br>Зав. № 4877; 4875; 4876<br>Госреестр № 36672-08 | НАМИ-110 УХЛ1<br>класс точности 0,2<br>Ктн=110000/√3/100/√3<br>Зав. № 4887; 4896; 4893<br>Госреестр № 24218-08 | A1802RALQ-P4GB-DW-4<br>класс точности 0,2S/0,5<br>Зав. № 01207691<br>Госреестр № 31857-06 | активная<br>реактивная |
| 2                      | ВЛ-110 кВ "Тяга-2"<br>точка измерения №2 | ТГФМ-110П*<br>класс точности 0,2S<br>Ктт=400/1<br>Зав. № 4879; 4878; 4874<br>Госреестр № 36672-08 | НАМИ-110 УХЛ1<br>класс точности 0,2<br>Ктн=110000/√3/100/√3<br>Зав. № 4843; 4903; 4844<br>Госреестр № 24218-08 | A1802RALQ-P4GB-DW-4<br>класс точности 0,2S/0,5<br>Зав. № 01207714<br>Госреестр № 31857-06 | активная<br>реактивная |

Таблица 3. - Метрологические характеристики ИК (активная энергия)

| Номер ИК                          | Диапазон тока                            | Доверительные границы относительной погрешности результата измерений активной электрической энергии при доверительной вероятности P=0,95: |                      |                     |   |                      |                     |
|-----------------------------------|--|---|----------------------|---------------------|---|----------------------|---------------------|
|                                   |  | Основная относительная погрешность ИК, ( $\pm\delta$ ) %  |                      |                     | Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm\delta$ ) % |                      |                     |
|                                   |  | cos $\varphi$ = 1,0   | cos $\varphi$ = 0,87 | cos $\varphi$ = 0,8 | cos $\varphi$ = 1,0   | cos $\varphi$ = 0,87 | cos $\varphi$ = 0,8 |
| 1-2<br>(ТТ 0,2S; ТН 0,2; Сч 0,2S) | $0,01(0,02)I_{Н1} \leq I_1 < 0,05I_{Н1}$ | 1,0   | 1,1                  | 1,1                 | 1,2   | 1,2                  | 1,3                 |
|                                   | $0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$        | 0,6   | 0,7                  | 0,8                 | 0,8   | 0,9                  | 1,0                 |
|                                   | $0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$            | 0,5   | 0,6                  | 0,6                 | 0,7   | 0,8                  | 0,8                 |
|                                   | $I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$         | 0,5   | 0,6                  | 0,6                 | 0,7   | 0,8                  | 0,8                 |

Таблица 4. - Метрологические характеристики ИК (реактивная энергия)

| Номер ИК   | Диапазон тока                      | Доверительные границы относительной погрешности результата измерений реактивной энергии в рабочих условиях эксплуатации при доверительной вероятности P=0,95: |  |   |  |
|--|------------------------------------|---|--|---|--|
|  |                                    | Основная относительная погрешность ИК, ( $\pm\delta$ ) %  |  | Относительная погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ( $\pm\delta$ ) % |  |
|  |                                    | cos $\varphi$ = 0,87<br>(sin $\varphi$ = 0,5)   | cos $\varphi$ = 0,8<br>(sin $\varphi$ = 0,6) | cos $\varphi$ = 0,87<br>(sin $\varphi$ = 0,5)                                   | cos $\varphi$ = 0,8<br>(sin $\varphi$ = 0,6) |
| 1-2<br>(ТТ 0,2S; ТН 0,2;<br>Сч 0,5<br>- ГОСТ 26035-83) | $0,02I_{Н1} \leq I_1 < 0,05I_{Н1}$ | 2,4   | 2,1  | 3,2   | 2,8  |
|  | $0,05I_{Н1} \leq I_1 < 0,2I_{Н1}$  | 1,5   | 1,3  | 1,9   | 1,7  |
|  | $0,2I_{Н1} \leq I_1 < I_{Н1}$      | 1,1   | 0,9  | 1,3   | 1,2  |
|  | $I_{Н1} \leq I_1 \leq 1,2I_{Н1}$   | 1,0   | 0,9  | 1,2   | 1,1  |

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовой);

2. Нормальные условия эксплуатации :

Параметры сети:

- диапазон напряжения -  $(0,99 \div 1,01)U_{Н}$ ;
- диапазон силы тока -  $(0,01 \div 1,2)I_{Н}$ ;
- диапазон коэффициента мощности cos $\varphi$  (sin $\varphi$ ) -  $0,8 \div 1,0(0,5 \div 0,6)$ ;
- частота -  $(50 \pm 0,15)$  Гц;
- температура окружающего воздуха: ТТ и ТН - от - 40°C до + 50°C; счетчиков - от + 18°C до + 25°C; ИВКЭ - от + 10°C до + 30°C; ИВК - от + 10°C до + 30°C;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более 0,05 мТл.

### 3. Рабочие условия эксплуатации:

Для ТТ и ТН:

- параметры сети: диапазон первичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{Н1}$ ; диапазон силы первичного тока -  $(0,01 \div 1,2)I_{Н1}$ ; коэффициент мощности  $\cos\varphi(\sin\varphi)$  -  $0,5 \div 1,0(0,6 \div 0,87)$ ; частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $-30^{\circ}\text{C}$  до  $+35^{\circ}\text{C}$ .

Для счётчиков электроэнергии Альфа А1800:

- параметры сети: диапазон вторичного напряжения -  $(0,9 \div 1,1)U_{Н2}$ ; диапазон силы вторичного тока -  $(0,01 \div 1,2)I_{Н2}$ ; коэффициент мощности  $\cos\varphi(\sin\varphi)$  -  $0,8 \div 1,0(0,6)$ ; частота -  $(50 \pm 0,4)$  Гц;
- температура окружающего воздуха - от  $+10^{\circ}\text{C}$  до  $+30^{\circ}\text{C}$ ;
- магнитная индукция внешнего происхождения, не более -  $0,5$  мТл.

4. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии по ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035-1983 в режиме измерения реактивной электроэнергии.

5. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 5 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2.

Параметры надежности применяемых в АИИС КУЭ измерительных компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983-2001 и ГОСТ 7746-2001, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- счетчик – среднее время наработки на отказ не менее 80000 часов, среднее время восстановления работоспособности 48 часов;
- УСПД – среднее время наработки на отказ не менее 40000 часов, среднее время восстановления работоспособности 1 час.

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчика и УСПД фиксируются факты:
  - ✓ параметрирования;
  - ✓ пропадания напряжения;
  - ✓ коррекция времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - ✓ счетчика;
  - ✓ промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - ✓ испытательной коробки;
  - ✓ УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
  - ✓ пароль на счетчике;
  - ✓ пароль на УСПД;
  - ✓ пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях при отключении питания – не менее 30 лет;
- ИВК – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу - не менее 35 суток; при отключении питания – не менее 3 лет.

### Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции "Бобыльская" Горьковской ЖД - филиала ОАО "Российские Железные Дороги" в границах Нижегородской области типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Таблица 5 - Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование   | Кол-во, шт. |
|--|-------------|
| Трансформатор тока типа ТГФМ-110 П*  | 6           |
| Трансформатор напряжения типа НАМИ-110 УХЛ1                                    | 6           |
| Устройство сбора и передачи данных (УСПД) типа RTU-327                         | 1           |
| Счётчик электрической энергии типа Альфа А1800                                 | 2           |
| Устройство синхронизации системного времени на базе GPS-приемника              | 1           |
| Сервер управления HP ML 360 G5   | 1           |
| Сервер основной БД HP ML 570 G4  | 1           |
| Сервер резервный БД HP ML 570 G4   | 1           |
| Комплекс измерительно-вычислительный для учета электроэнергии "Альфа-Центр"    | 1           |
| Комплекс измерительно-вычислительный для учета электроэнергии "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА " | 1           |
| Методика поверки   | 1           |
| Формуляр   | 1           |
| Инструкция по эксплуатации   | 1           |

### Поверка

осуществляется по документу "Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции "Бобыльская" Горьковской ЖД - филиала ОАО "Российские железные дороги" в границах Нижегородской области. Методика поверки", утвержденному ГЦИ СИ ФГУП "ВНИИМС" в мае 2011 г.

Средства поверки – по НД на измерительные компоненты:

- Трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 "ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки";
- Трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 "ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки" и/или МИ 2925-2005



- "Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/√3 кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя";
- Альфа А1800 - по документу МП 2203-0042-2006 "Счетчики электрической энергии трёхфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки."
  - УСПД RTU-300 – по документу "Комплексы аппаратно-программных средств для учета электроэнергии на основе УСПД серии RTU-300. Методика поверки";
  - Комплексы измерительно-вычислительные для учета электрической энергии "Альфа-Центр" - по документу "Комплексы измерительно-вычислительные для учета электрической энергии "Альфа-Центр". Методика поверки", ДЯИМ.466453.06МП, утвержденной ГЦИ СИ ВНИИМС в 2005 г.;
  - Комплексы измерительно-вычислительные для учета электрической энергии "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА" - по документу "ГЦИ. Комплексы измерительно-вычислительные для учета электроэнергии "ЭНЕРГИЯ-АЛЬФА". Методика поверки" МП 420/446-2007, утвержденной ГЦИ СИ ФГУ "Ростест-Москва" в 2007 г.;
  - радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04;
  - переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы с счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

#### **Сведения о методиках (методах) измерений**

Метод измерений изложен в документе АУВП.411711.220.ЭД.ИЭ «Инструкция по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии тяговых подстанций в границах ОАО «Нижновэнерго» Горьковской железной дороги».

#### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) тяговой подстанции "Бобыльская" Горьковской ЖД – филиала ОАО "Российские Железные Дороги" в границах Нижегородской области**

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 ГЦИ. 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 Р 52323-2005 (МЭК 62053-22:2003). Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2S и 0,5S.
7. АУВП.411711.220.ЭД.ИЭ «Инструкция по эксплуатации системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии тяговых подстанций в границах ОАО «Нижновэнерго» Горьковской железной дороги».

#### **Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений**

- при осуществлении торговли и товарообменных операций.

**Изготовитель**

Открытое акционерное общество "Российские Железные Дороги"  
(ОАО "РЖД")  
Адрес: 107174, г. Москва, Новая Басманная ул., д.2  
Тел.: (499) 262-60-55  
Факс: (499) 262-60-55  
e-mail: [info@rzd.ru](mailto:info@rzd.ru)  
<http://www.rzd.ru/>

**Заявитель**

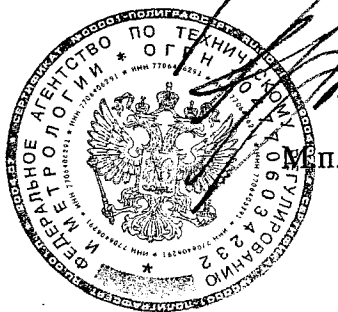
Общество с ограниченной ответственностью «Инженерный центр  
«ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ» (ООО «Инженерный центр  
«ЭНЕРГОАУДИТКОНТРОЛЬ»)  
Юридический адрес: 125368, г. Москва, ул. Барышиха, д. 19  
Почтовый адрес: 123007, г. Москва, ул. 1-ая Магистральная, д. 17/1, стр. 4  
Тел. (495) 620-08-38  
Факс (495) 620-08-48

**Испытательный центр:**

Федеральное государственное унитарное предприятие  
"Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы"  
(ФГУП "ВНИИМС")  
Юридический адрес:  
119361, г. Москва  
ул. Озерная, д. 46  
тел./факс: 8(495)437-55-77  
Аттестат аккредитации ГЦИ СИ № 30004-08 от 27.06.2008 г.

**Заместитель**

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии



В.Н. Крутиков

27 от 2011 г.