

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» сентября 2022 г. № 2257

Регистрационный № 86786-22

Лист № 1
Всего листов 9

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Гусиноозерская ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация"

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии Гусиноозерская ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация" (далее по тексту – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения, формирования отчетных документов и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, двухуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электрической энергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) - центр сбора и обработки информации филиала Гусиноозерской ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация" (ЦСОИ), включающий в себя сервер баз данных (далее- сервер ИВК) типа DL380 Gen10 4110 с установленным программным обеспечением ПК "Энергосфера" (далее – сервер ИВК), устройство синхронизации частоты и времени Метроном Версии 300 (далее - УСВ), каналобразующую аппаратуру, технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуются в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- активная и реактивная электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с. активной и реактивной мощности, соответственно, вычисляемая для интервалов времени 30 мин.;

– средняя на интервале времени 30 мин. активная (реактивная) электрическая мощность.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков при помощи технических средств приема-передачи данных поступает на сервер ИВК.

В сервере ИВК происходит вычисление электроэнергии и мощности с учётом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, накопление и обработка измерительной информации, оформление отчётных документов.

Передача информации в ПАК АО "АТС", за подписью ЭЦП субъекта ОРЭ, в филиал АО "СО ЕЭС" и в другие смежные субъекты ОРЭ осуществляется по каналу связи с протоколом ТСП/IP сети Internet в виде xml-файлов формата 80020 в соответствии с приложением 11.1.1 "Формат и регламент предоставления результатов измерений, состояния средств и объектов измерений в АО "АТС", АО "СО ЕЭС" и смежным субъектам" к Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая обеспечивает поддержание национальной шкалы координированного времени РФ UTC (SU) на всех уровнях АИИС КУЭ (ИИК, ИВК). В состав СОЕВ входит устройство синхронизации частоты и времени Метроном Версии 300) (далее по тексту УСВ), ежесекундно синхронизирующее собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени РФ UTC (SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сервер ИВК в постоянном режиме проверки текущего времени, сравнивает собственную шкалу времени со шкалой времени УСВ, и при расхождении времени более чем на ± 1 с сервер ИВК производит синхронизацию собственной шкалы времени со шкалой времени УСВ.

Сравнение шкалы времени счетчиков электроэнергии со шкалой времени сервера ИВК происходит при каждом опросе счетчика, но не реже одного раза в сутки. При расхождении шкалы времени счетчиков электроэнергии со шкалой времени ИВК на величину более чем ± 2 с, выполняется синхронизация шкалы времени счетчика.

Журналы событий счетчика и сервера ИВК отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на АИИС КУЭ не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке АИИС КУЭ.

Нанесение заводского номера на АИИС КУЭ не предусмотрено. Заводской номер 2/22 установлен в формуляре АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется программное обеспечение ПК "Энергосфера". Уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений ПК "Энергосфера" соответствует уровню – "средний" в соответствии с Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПО приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные метрологически значимой части ПК "Энергосфера"

| Идентификационные данные | Значения |
|---|----------------------------------|
| Идентификационное наименование ПО | pso_metr.dll |
| Номер версии (идентификационный номер) ПО | 1.1.1.1 |
| Цифровой идентификатор ПО | cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b |
| Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО | md5 |

Конструкция АИИС КУЭ исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ приведен в таблице 2.
Таблица 2 – Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

| Номер ИК | Наименование измерительного канала | Состав измерительного канала | | | |
|----------|--|---|--|--|--|
| | | Трансформатор тока | Трансформатор напряжения | Счетчик электрической энергии | ИВК |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1 | ВЛ 110 кВ, ГГ- 151 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Гусиноозерская) | ТВ-110/50 1000/1 КТ 0,5 Рег.№ 3190-72 | НКФ 110-83У1 110000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 1188-84 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | Метроном Версии 300, рег. № 74018-19 /DL380 Gen10 4110 |
| 2 | ВЛ 110 кВ, ГГ- 152 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Гусиноозерская) | ТВ-110/50 1000/1 КТ 0,5 Рег.№ 3190-72 | НАМИ-110 УХЛ1 110000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 24218- 08 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 3 | ВЛ 110 кВ, ГС- 106 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Селендума) | ТВ-110/50 1000/1 КТ 0,5 Рег.№ 3190-72 | НАМИ-110 УХЛ1 110000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 24218- 08 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 4 | ОРУ ГО ГРЭС ОВ-110 | ТГФМ-110 II* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 36672-08 | НАМИ-110 УХЛ1 110000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 24218-08 НКФ 110-83У1 110000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 1188-84 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 5 | ВЛ-220 кВ, МГ- 251 (ПС Мысовая - Гусиноозерская ГРЭС I ц) | ТВ-СВЭЛ 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 67627-17 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 6 | ВЛ-220 кВ, МГ- 252 (ПС Мысовая - Гусиноозерская ГРЭС II ц) | ТВ-СВЭЛ 1000/1 КТ 0,2 Рег.№ 67627-17 | НКФ-220-58 У1 220000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 14626-95 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 7 | ВЛ-220 кВ, ГС- 255 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Селендума I ц) | ТГФМ-220 II* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 36671-08 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|--|---|--|--|--|
| 8 | ВЛ-220 кВ, ГС-256 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Селендума II ц) | ТГФМ-220 П* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 36671-08 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | Метроном Версии 300, рег. № 74018-19 /DL380 Gen10 4110 |
| 9 | ВЛ-220 кВ, ГМШ-260 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Мухоршибирь) | ТГФМ-220 П* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 36671-08 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 10 | ВЛ-220 кВ, РГ-295 (ПС Районная - Гусиноозерская ГРЭС №1) | ТВ-СВЭЛ 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 67627-17 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 11 | ВЛ-220 кВ, РГ- 296 (ПС Районная - Гусиноозерская ГРЭС №2) | ТВ-СВЭЛ 1000/1 КТ 0,5S Рег.№ 67627-17 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 12 | ВЛ-220 кВ, ВЛ- 582 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Ключи) | ТВ-СВЭЛ 2000/1 КТ 0,2S Рег.№ 67627-17 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 НКФ-220-58 У1 220000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 14626-95 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Зав.№ 01336144 Рег.№ 31857-11 | |
| 13 | ОРУ ГО ГРЭС ОВ-220А | ТГФМ-220 П* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 36671-08 | НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857- 11 | |
| 14 | ОРУ ГО ГРЭС ОВ-220Б | ТФЗМ 220Б-IV У1 2000/1 КТ 0,5 Рег.№ 6540-78 | НКФ-220-58 У1 220000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 14626-95 НАМИ-220 УХЛ1 220000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 20344-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 15 | Турбогенератор ст. №1 (1ГТ) | ТВ-ЭК исп. М2 10000/5 КТ 0,2S Рег.№ 56255-14 | ЗНОМ-15-63 15750:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 1593-70 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |

Продолжение таблицы 2

| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
|----|--|--|---|--|--|
| 16 | Турбогенератор ст. №2 (2ГТ) | ТШЛ20 Б-1 10000/5 КТ 0,2 Рег.№ 4016-74 | ЗНОМ-15-63 15750:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 1593-05 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | Метроном Версии 300, рег. № 74018-19 /DL380 Gen10 4110 |
| 17 | Турбогенератор ст. №3 (3ГТ) | ТШЛ 10000/5 КТ 0,2S Рег.№ 47957-11 | ЗНОЛ 15750:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 46738-11 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 18 | Турбогенератор ст. №4 (4ГТ) | ТШЛ 10000/5 КТ 0,2S Рег.№ 47957-11 | ЗНОЛ 15750:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 46738-11 | A1802RLQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 19 | Турбогенератор ст. №5 (5ГТ) | ТШЛ-СВЭЛ 10000/5 КТ 0,2S Рег.№ 67629-17 | ЗНОЛ-СВЭЛ 15750:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 42661-09 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 20 | Турбогенератор ст. №6 (6ГТ) | ТШЛ20 Б-1 10000/5 КТ 0,2 Рег.№ 4016-74 | ЗНОМ-15-63 15750:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 1593-70 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 21 | ОРУ ГО ГРЭС ШР-110 | ТРГ-110 II* 1000/1 КТ 0,2 Рег.№ 26813-04 | НАМИ-110 УХЛ1 110000:√3/100:√3 КТ 0,2 Рег.№ 24218-08 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |
| 22 | ВЛ-220 кВ ГПЗ- 583 (Гусиноозерская ГРЭС - ПС Петровск-Забайкальский) | ТГФ 220-II* 1000/1 КТ 0,2S Рег.№ 20645-05 | НКФ-220-58 У1 220000:√3/100:√3 КТ 0,5 Рег.№ 14626-95 | A1802RALXQ- P4GB- DW-4 КТ 0,2S/0,5 Рег.№ 31857-11 | |

Примечания:

1. Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 2 метрологических характеристик.
2. Допускается замена УСВ на аналогичные утвержденных типов.
3. Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
4. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ, как их неотъемлемая часть.

Таблица 3-Основные метрологические характеристики АИИС КУЭ

| Номер ИК | Вид электрической энергии | Границы основной погрешности, ± (δ) % | Границы погрешности в рабочих условиях, ± (δ) % |
|----------|---------------------------|---------------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1, 14 | Активная Реактивная | 1,2 1,9 | 2,9 4,6 |

Продолжение таблицы 3

| 1 | 2 | 3 | 4 |
|--|------------|-----|-----|
| 2,3 | Активная | 1,0 | 2,8 |
| | Реактивная | 1,6 | 4,5 |
| 4,12,15,22 | Активная | 0,9 | 1,1 |
| | Реактивная | 1,3 | 2,0 |
| 5,7,8,9,10, 13,17,18,19 | Активная | 0,6 | 0,9 |
| | Реактивная | 1,0 | 1,8 |
| 11 | Активная | 1,0 | 1,5 |
| | Реактивная | 1,6 | 2,7 |
| 6,16,20 | Активная | 0,9 | 1,4 |
| | Реактивная | 1,3 | 2,4 |
| 21 | Активная | 0,6 | 1,3 |
| | Реактивная | 1,0 | 2,3 |
| Пределы абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени РФ UTC (SU), (\pm) с | | | 5 |
| Примечания: | | | |
| 1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электрической энергии (получасовая). | | | |
| 2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$. | | | |
| 3. Границы погрешности результатов измерений приведены: | | | |
| – для нормальных условий: при $\cos \varphi = 0,8$ и силе тока равной 100 % от $I_{1 \text{ ном}}$; | | | |
| – для рабочих условий: при $\cos \varphi = 0,8$ и силе тока равной 5 % от $I_{1 \text{ ном}}$, а также температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 до +40 °С. | | | |

Таблица 4 – Основные технические характеристики АИИС КУЭ

| Наименование характеристики | Значение |
|--|---|
| 1 | 2 |
| Количество измерительных каналов | 22 |
| Нормальные условия параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды для счетчиков, °С | от 98 до 102 от 100 до 120 0,8 50 от +21 до +25 |
| Условия эксплуатации параметры сети: - напряжение, % от $U_{\text{ном}}$ - ток, % от $I_{\text{ном}}$ - коэффициент мощности $\cos\varphi$ ($\sin\varphi$) - частота, Гц температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С температура окружающей среды для счетчиков, °С температура окружающей среды для сервера ИВК, °С атмосферное давление, кПа относительная влажность, %, не более | от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5 инд. до 1 емк от 49,6 до 50,4 от -40 до +60 от 0 до + 40 от +10 до + 30 от 80,0 до 106,7 98 |

Продолжение таблицы 4

| 1 | 2 |
|---|---|
| <p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов</p> <p>Счетчики Альфа А1800 (мод. А1802):</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее <p>Устройство синхронизации частоты и времени Метроном Версии 300:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее <p>Сервер ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч | <p>120000</p> <p>100 000</p> <p>100000</p> <p>1</p> |
| <p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики Альфа А1800 (мод. А1802):</p> <ul style="list-style-type: none"> - графиков нагрузки для одного канала с интервалом 30 минут, сут, не менее <p>Сервер ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> - хранение результатов измерений и информации о состоянии средств измерений, лет, не менее | <p>1200</p> <p>3,5</p> |

Надежность системных решений:

- защита от кратковременных сбоев питания сервера с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации-участники оптового рынка электроэнергии по электронной почте.

Регистрация событий:

- в журнале событий счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике.
- в журнале событий сервера:
 - параметрирования;
 - коррекции времени.
- коррекции времени в сервере.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - сервера ИВК;
- защита информации на программном уровне:
 - результатов измерений (при передаче, возможность использования цифровой подписи);
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на сервер ИВК.

Возможность коррекции времени в:

- счетчиках электрической энергии (функция автоматизирована);
- сервере ИВК (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом.

Комплектность

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

| Наименование | Обозначение | Количество, шт. |
|--|-----------------------|-----------------|
| 1 | 2 | 3 |
| Трансформатор тока | ТВ-СВЭЛ | 15 |
| | ТГФМ- 110 П* | 3 |
| | ТГФМ- 220 П* | 12 |
| | ТГФ 220-П* | 3 |
| | ТВ-110/50 | 9 |
| | ТВ-ЭК исп. М2 | 3 |
| | ТРГ-110 П* | 3 |
| | ТФЗМ 220Б-IV У1 | 3 |
| | ТШЛ | 6 |
| | ТШЛ20 Б-1 | 6 |
| | ТШЛ-СВЭЛ | 3 |
| Трансформатор напряжения | ЗНОМ-15-63 | 9 |
| | ЗНОЛ | 6 |
| | ЗНОЛ-СВЭЛ | 3 |
| | НАМИ-110 УХЛ1 | 3 |
| | НКФ 110-83У1 | 3 |
| | НАМИ-220 УХЛ1 | 6 |
| Трансформатор напряжения | НКФ-220-58 У1 | 3 |
| | НАМИ-220 | 3 |
| Счетчик электрической энергии | A1802RALXQ- P4GB-DW-4 | 21 |
| | A1802RLQ-P4GB- DW-4 | 1 |
| Устройство синхронизации частоты и времени | Метроном Версии 300 | 1 |
| Сервер ИВК | DL380 Gen10 4110 | 1 |
| Документация | | |
| Формуляр | ФО 26.51/168/22 | 1 |

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе "Методика (метод) измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии Гусиноозерская ГРЭС АО "Интер РАО-Электрогенерация". МВИ 26.51/168/22, аттестованном ООО "Энерготестконтроль", аттестат аккредитации № RA.RU.312560.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

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

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

Правообладатель

Акционерное общество «Интер РАО – Электрогенерация» (АО «Интер РАО – Электрогенерация»).

ИНН 7704784450

Адрес: 119435, г. Москва, улица Большая Пироговская, дом 27, стр. 1.

Изготовитель

Филиал «Гусиноозерская ГРЭС» Акционерного общества «Интер РАО – Электрогенерация» (Филиал «Гусиноозерская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»

ИНН 7704784450

Юридический адрес: 119435, г. Москва, улица Большая Пироговская, дом 27, стр. 1.

Адрес: 671160, Республика Бурятия. Селенгинский район, г. Гусиноозерск

E-mail: info-gogrrs@interrao.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «Энерготестконтроль»
(ООО «Энерготестконтроль»)

ИНН: 9705008559

Адрес: 117449, г. Москва, ул. Карьер д. 2, стр.9, помещение 1

Телефон: (910) 403 02 89.

E-mail: golovkonata63@gmail.com

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312560.

