

Регистрационный № 97777-26

Лист № 1  
Всего листов 11

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Газпром энергосбыт» (АГНКС третьей очереди)

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Газпром энергосбыт» (АГНКС третьей очереди) (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения 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 (далее – ИИК), которые включают в себя трансформаторы тока (далее – ТТ), трансформаторы напряжения (далее – ТН) и счетчики активной и реактивной электроэнергии, вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных. Метрологические и технические характеристики измерительных компонентов АИИС КУЭ приведены в таблицах 2-3.

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (далее – ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (далее – БД) АО «Газпром энергосбыт», устройство синхронизации системного времени (далее – УССВ), автоматизированные рабочие места персонала (далее – АРМ) и программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера».

Измерительные каналы (далее – ИК) состоят из двух уровней АИИС КУЭ.

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы электронного счетчика электрической энергии (в случае отсутствия ТТ и (или) ТН подключение цепей счетчика производится по проводным линиям, подключенным непосредственно к первичному источнику). 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 интегрирования. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности. Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по GSM каналу связи поступает на сервер БД АО «Газпром энергосбыт», где производится сбор и хранение результатов измерений.

На верхнем втором уровне системы выполняется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов.

АИИС КУЭ обеспечивает прием измерительной информации от АИИС КУЭ утвержденного типа третьих лиц, получаемой в формате XML-макетов в соответствии с регламентами ОРЭМ в автоматизированном режиме посредством электронной почты сети Internet.

ИВК АИИС КУЭ осуществляет автоматизированный обмен (передачу и получение) результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии с субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ), с другими АИИС КУЭ утвержденного типа, а также с инфраструктурными организациями ОРЭМ, в том числе: АО «АТС», АО «СО ЕЭС».

Обмен результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии между ИВК АИИС КУЭ, АРМ, информационными системами субъектов оптового рынка и инфраструктурными организациями ОРЭМ осуществляется следующим образом:

- посредством локальной вычислительной сети для передачи данных от сервера БД на АРМ;
- посредством электронной почты в виде электронных документов XML в формате 80020 для передачи данных от сервера БД на АРМ;
- посредством электронной почты в виде электронных документов XML в формате 80020 для передачи данных от сервера БД или АРМ во внешние системы;
- информация о средствах измерения, при необходимости, передается в виде электронного документа XML в формате 80030.

Электронные документы XML заверяются электронно-цифровой подписью на АРМ и/или сервере БД.

АИИС КУЭ имеет систему обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает уровни ИИК и ИВК.

СОЕВ включает в себя УССВ на основе приемника сигналов точного времени от спутников глобальных систем позиционирования ГЛОНАСС/GPS, встроенные часы сервера БД и счетчиков.

Сервер БД АО «Газпром энергосбыт» оснащен устройством синхронизации времени. Коррекция шкалы времени сервера БД со шкалой времени УССВ осуществляется независимо от величины расхождения, раз в 10 минут (программируемый параметр). Сравнение шкалы времени счетчиков со шкалой времени сервера БД осуществляется во время сеанса связи, но не реже одного раза в сутки, коррекция шкалы времени счетчиков выполняется при достижении расхождения со шкалой времени сервера БД равного или более 2 с.

Журналы событий счетчиков и сервера БД отображают факты коррекции времени (дату, часы, минуты, секунды) с обязательной фиксацией времени до и после коррекции или величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер (№ 1469) в цифровом формате указывается типографским способом в паспорте-формуляре АИИС КУЭ, а также на специальном информационном шильдике на передней дверце шкафа с сервером БД в составе уровня ИВК.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера», в состав которого входят модули, указанные в таблице 1. ПО ПК «Энергосфера» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Средством защиты данных при передаче является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО ПК «Энергосфера».

ПО ПК «Энергосфера» не влияет на метрологические характеристики ИК АИИС КУЭ, указанные в таблице 2.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений - «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014.

Конструкция средства измерения исключает возможность несанкционированного влияния на программное обеспечение и измерительную информацию.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера» Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 7.1
Цифровой идентификатор ПО	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

### Метрологические и технические характеристики

Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование ИК	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УССВ		Основ-ная погреш-ность, %	Погреш-ность в рабочих усло-виях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ПС 110 кВ Андроновская, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч.28	ТЛП-10 Кл. т. 0,5S Ктт 150/5 Рег. № 30709-08	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 20186-00	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 36697-12	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4
2	ПС 110 кВ Гологорка, ЗРУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч.7	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 1276-59	НТМИ-6-66 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 2611-70	ПСЧ-4ТМ.06Т.01.00.12 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,2	±3,3
						реактивная	±2,8	±5,7
3	ПС 110 кВ Гологорка, ЗРУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч.12	ТПЛ-10У3 Кл. т. 0,5 Ктт 150/5 Рег. № 1276-59	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 Ктн 6000/100 Рег. № 16687-13	ПСЧ-4ТМ.06Т.01.00.12 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,2	±3,3
						реактивная	±2,8	±5,7
4	ТП 6 кВ АГНКС-1 Первоуральск, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, АВ9-1Щ 0,4 кВ	ТТИ-А Кл. т. 0,5 Ктт 100/5 Рег. № 28139-07	—	ПСЧ-4ТМ.06Т.05.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,4	±5,6
5	КТП 6 кВ №995 АГНКС-2 Тольятти, РУ-6 кВ, Ввод 6 кВ	ТПЛ-НТЗ-10 Кл. т. 0,5S Ктт 100/5 Рег. № 51678-12	ЗНОЛ-НТЗ-6 Кл. т. 0,5 Ктн (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 51676-12	ПСЧ-4ТМ.05МК.10.01 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 46634-11		активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
6	КТП 6 кВ №995 АГНКС-2 Тольятти, РУ-0,4 кВ, СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО СВГК	—	—	СЭБ-1ТМ.04Т.01 Кл. т. 1/1 Рег. № 82236-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,3
						реактивная	±1,0	±3,8
7	ТП-1342 10 кВ АГНКС-1 Волгоград, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, Ввод 1 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 23345-07		активная	±1,0	±3,1
						реактивная	±2,4	±5,3
8	ТП-1342 10 кВ АГНКС-1 Волгоград, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, Ввод 2 0,4 кВ	Т-0,66 УЗ Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 71031-18	—	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 23345-07		активная	±1,0	±3,1
						реактивная	±2,4	±5,3
9	РП-1590 6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч.17	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 75/5 Рег. № 32139-06	НАМИ-10-95 УХЛ2 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 20186-05	Меркурий 230 ART-00 PCIDN Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 23345-07		активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4
10	РП-1590 6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч.18	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 75/5 Рег. № 32139-06	НАМИТ-10-2 Кл. т. 0,5 КТН 6000/100 Рег. № 16687-07	Меркурий 230 ART-00 PCIDN Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 23345-07	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4
11	ТП 6 кВ А1598 АГНКС-2 Волгоград, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч.6	ТОЛ-СЭЩ-10 Кл. т. 0,5S КТТ 50/5 Рег. № 32139-11	НОЛ-СЭЩ-6 Кл. т. 0,5 КТН (6000/√3)/(100/√3) Рег. № 35955-12	Меркурий 230 ART-00 PQCSIDN Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 23345-07		активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4
12	ТП-886 10 кВ АГНКС-4 Томск, РУ-10 кВ, Ввод 1 10 кВ	ТОЛ-К-10 У2 Кл. т. 0,5S КТТ 40/5 Рег. № 57873-14	ЗНОЛ-ЭК-10 Кл. т. 0,5 КТН (10000/√3)/(100/√3) Рег. № 47583-11	ПСЧ- 4ТМ.06Т.01.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,2	±3,2
						реактивная	±2,8	±5,4
13	КТП 10 кВ №Л101п АГНКС-1 Сочи, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, Ввод 1 0,4 кВ	ТШП-М-0,66 Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 71205-18	—	ПСЧ- 4ТМ.06Т.05.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,0	±3,1
						реактивная	±2,4	±5,3

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
14	КТП 10 кВ №Л101п АГНКС-1 Сочи, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, Ввод 2 0,4 кВ	ТШП-М-0,66 Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 71205-18	—	ПСЧ- 4ТМ.06Т.05.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21	УСВ-3 Рег. № 64242-16	активная	±1,0	±3,1
						реактивная	±2,4	±5,3
15	КТП 10 кВ АГНКС-1 Новокузнецк, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, Ввод 1 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 41433-09	—	СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJL FZ GS01 SPds Кл. т. 0,5S/0,5 Рег. № 59520-14		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,2	±4,6
16	КТП 10 кВ АГНКС-1 Новокузнецк, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, Ввод 2 0,4 кВ	ТШЛ-СЭЩ-0,66 Кл. т. 0,5 КТТ 600/5 Рег. № 41433-09	—	СЕ308 S31.543.OAG.SYUVJL FZ GS01 SPds Кл. т. 0,5S/0,5 Рег. № 59520-14		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,2	±4,6
17	КТП 10 кВ АГНКС-1 Новокузнецк, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ в сторону ООО Газпром газораспределение Томск	—	—	ПСЧ- 4ТМ.06Т.21.00.00 Кл. т. 1/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,0	±3,3
						реактивная	±1,0	±3,8
18	КТП-2017 10 кВ АГНКС-3 Курган, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, Ввод 1 0,4 кВ	ТШП-0,66 Кл. т. 0,5S КТТ 1000/5 Рег. № 64182-16	—	ПСЧ- 4ТМ.06Т.05.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,0	±3,1
						реактивная	±2,4	±5,3
19	КТП-2017 10 кВ АГНКС-3 Курган, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, Ввод 2 0,4 кВ	ТАТ061 Кл. т. 0,5 КТТ 1000/5 Рег. № 45806-10	—	ПСЧ- 4ТМ.06Т.05.00.00 Кл. т. 0,5S/1 Рег. № 82640-21		активная	±1,0	±3,2
						реактивная	±2,4	±5,6
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов СОЕВ АИИС КУЭ относительно национальной шкалы координированного времени UTC (SU), с							±5	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95.
3. Погрешность в рабочих условиях указана при  $\cos \varphi = 0,8$  инд,  $I=0,02(0,05) \cdot I_{ном}$  и температуре окружающего воздуха в месте расположения счетчиков от 0 °С до +45 °С.
4. Кл. т. – класс точности, Ктт – коэффициент трансформации трансформаторов тока, Ктн – коэффициент трансформации трансформаторов напряжения, Рег. № – регистрационный номер в Федеральном информационном фонде.
5. 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.
6. Допускается замена УССВ на аналогичные утвержденного типа.
7. Допускается замена сервера АИИС КУЭ без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
8. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК АИИС КУЭ

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	19
Нормальные условия: – параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - частота, Гц - коэффициент мощности $\cos \varphi$ – температура окружающей среды, °C	от 99 до 101 от 100 до 120 от 49,85 до 50,15 0,9 от +21 до +25
Условия эксплуатации: – параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц – температура окружающей среды в месте расположения - ТТ и ТН, °C - счетчиков электроэнергии, °C - сервера БД, °C - УССВ, °C	от 90 до 110 от 2(5) до 120 от 0,5 <sub>инд</sub> до 0,8 <sub>емк</sub> от 49,5 до 50,5 от –45 до +40 от 0 до +45 от +10 до +30 от –25 до +60
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: – Счетчики электроэнергии: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч – Сервер БД: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч – УССВ: - среднее время наработки на отказ, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч	150000 72 70000 1 45000 2
Глубина хранения информации: – Счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки, сут, не менее - при отключении питания, год, не менее – Сервер БД: - хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, год, не менее	45 5 3,5

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 с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счетчика:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;



- коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера БД:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и сервере БД;
  - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - счетчика;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей тока и напряжения;
  - испытательной коробки;
  - сервера БД;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
  - счетчика;
  - сервера БД.

Возможность коррекции времени:

- счетчиков (функция автоматизирована);
- сервера БД (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 минут (функция автоматизирована);
- сбора 30 минут (функция автоматизирована).

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта-формуляра на АИИС КУЭ типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛП-10	2
Трансформаторы тока	ТОЛ-К-10 У2	3
Трансформаторы тока	ТОЛ-СЭЩ-10	6
Трансформаторы тока	ТПЛ-10У3	4
Трансформаторы тока	ТПЛ-НТЗ-10	3
Трансформаторы тока	Т-0,66 У3	6
Трансформаторы тока	ТАТ061	3
Трансформаторы тока	ТТИ-А	3
Трансформаторы тока	ТШЛ-СЭЩ-0,66	6
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТШП-М-0,66	6
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-НТЗ-6	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-ЭК-10	3
Трансформаторы напряжения	НАМИ-10-95 УХЛ2	2
Трансформаторы напряжения	НАМИТ-10-2	2

Продолжение таблицы 4

1	2	3
Трансформаторы напряжения	НОЛ-СЭЩ-6	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	1
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-00 PCIDN	2
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-00 PQCSIDN	1
Счетчики электрической энергии трехфазные статические	Меркурий 230 ART-03 PQCSIDN	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.05МК.10.01	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.06Т.01.00.00	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.06Т.01.00.12	2
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.06Т.05.00.00	5
Счетчики электрической энергии многофункциональные	ПСЧ-4ТМ.06Т.21.00.00	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭБ-1ТМ.04Т.01	1
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М.01	1
Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные	CE308 S31.543.OAG.SYUVJLFZ GS01 SPds	2
Устройство синхронизации времени	УСВ-3	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	1
Паспорт-формуляр	ГПЭС.411711.АИИС.1469 ПФ	1

#### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «ГСИ. Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) АО «Газпром энергосбыт» (АГНКС третьей очереди)», аттестованном ООО «ПИКА», г. Владимир, уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц RA.RU.315181.

#### 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 «Газпром энергосбыт»  
(АО «Газпром энергосбыт»)  
ИНН 7705750968  
Юридический адрес: 196084, г. Санкт-Петербург, вн.тер. г. муниципальный округ  
Московская Застава, ул. Черниговская, д. 8, литера К, помещ. 19-н  
Телефон: +7 (812) 728-08-25  
E-mail: info@gazpromenergosbyt.ru

**Изготовитель**

Акционерное общество «Газпром энергосбыт»  
(АО «Газпром энергосбыт»)  
ИНН 7705750968  
Адрес: 196084, г. Санкт-Петербург, вн.тер. г. муниципальный округ Московская  
Застава, ул. Черниговская, д. 8, литера К, помещ. 19-н  
Телефон: +7 (812) 728-08-25  
E-mail: info@gazpromenergosbyt.ru

**Испытательный центр**

Акционерное общество «РЭС Групп»  
(АО «РЭС Групп»)  
ИНН 3328489050  
Адрес: 600029, Владимирская обл., г.о. город Владимир, г. Владимир, ул. Аграрная,  
д. 14А  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312736

