

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «18» июля 2022 г. № 1749

Регистрационный № 78102-20

Лист № 1  
Всего листов 9

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус»

**Назначение средства измерений**

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений приращений активной и реактивной электрической энергии, потребленной и переданной за установленные интервалы времени, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

**Описание средства измерений**

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, многоуровневую систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерений.

АИИС КУЭ состоит из трех уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных (УСПД) и технические средства приема-передачи данных;

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя прототип, с развернутыми серверами сбора и баз данных (БД), устройство синхронизации времени УСВ-3, каналообразующую аппаратуру, автоматизированные рабочие места (АРМ) и/или автоматизированные рабочие места коммерческого учета (АРМ КУ).

ИИК, ИВКЭ, ИВК, технические средства приема-передачи данных и линии связи образуют измерительные каналы (ИК).

Мгновенные значения аналоговых сигналов тока и напряжения преобразуются счетчиками электрической энергии АИИС КУЭ в цифровой код. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения мощности, вычисление активной мощности осуществляется путем интегрирования на временном интервале 20 мс мгновенных значений электрической мощности; полной мощности путем перемножения среднеквадратичных значений тока и фазного напряжения и реактивной мощности из измеренных значений активной и полной мощности. Вычисленные значения мощности преобразуются в частоту следования внутренних импульсов, число которых подсчитывается на интервале времени 30 минут и сохраняется во внутренних регистрах счетчика вместе с временным интервалом времени в шкале UTC (SU). Перемножение результатов измерений на коэффициенты трансформации ТТ и ТН для ИК с 11 по 19 выполняется в счетчиках.

УСПД в составе ИВКЭ осуществляет:

- один раз в 30 минут опрос счетчиков электрической энергии и сбор результатов измерений;
  - хранение результатов измерений в базе данных;
  - передачу результатов измерений в ИВК.
  - синхронизацию (коррекцию) времени в УСПД и коррекцию времени в счетчиках;
- ИВК обеспечивает выполнение следующих функций:
- периодический (один раз в сутки) и по запросу автоматический сбор результатов измерений электрической энергии;
  - автоматический сбор данных о состоянии средств измерений и состоянии объектов измерений;
  - хранение не менее 3,5 лет результатов измерений и журналов событий;
  - автоматический сбор результатов измерений после восстановления работы каналов связи, восстановления питания;
  - перемножение результатов измерений, хранящихся в базе данных, на коэффициенты трансформации ТТ и ТН для ИК с 1 по 10;
  - формирование отчетных документов;
  - ведение журнала событий с фиксацией изменений результатов измерений, осуществляемых в ручном режиме, изменений коэффициентов ТТ и ТН, синхронизации (коррекции) времени с указанием времени до и после синхронизации (коррекции), пропадания питания, замены счетчика, событий, отраженных в журналах событий счетчиков;
  - конфигурирование и параметрирование технических средств ИВК;
  - сбор и хранение журналов событий счетчиков;
  - ведение журнала событий ИВК;
  - синхронизацию времени в сервере БД с возможностью коррекции времени в счетчиках электроэнергии и УСПД;
  - аппаратную и программную защиту от несанкционированного изменения параметров и любого изменения данных;
  - самодиагностику с фиксацией результатов в журнале событий.

ИВК осуществляет автоматический обмен (передачу и получение) результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии с субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности (ОРЭМ), с инфраструктурными организациями ОРЭМ, в том числе: АО «АТС», АО «СО ЕЭС». Обмен результатами измерений и данными коммерческого учета электроэнергии между информационными системами субъектов оптового рынка и инфраструктурными организациями ОРЭМ осуществляется по электронной почте в виде электронных документов XML в форматах 80020, 80030 заверенных электронно-цифровой подписью.

Информационные каналы связи в АИИС КУЭ построены следующим образом:

- посредством линии интерфейса RS-485 для передачи данных от счетчиков в УСПД;
- посредством локальной вычислительной сети интерфейса Ethernet и/или глобальной сети Internet для передачи данных из УСПД в сервер сбора данных;
- посредством локальной вычислительной сети интерфейса Ethernet для передачи данных с сервера БД на АРМ (АРМ КУ);
- посредством глобальной сети Internet для передачи данных от сервера БД во внешние системы и удаленные АРМ (АРМ КУ).

В АИИС КУЭ на функциональном уровне выделена система обеспечения единого времени (СОЕВ), включающая в себя часы сервера БД, УСПД и счетчиков. Сервер БД получает шкалу времени UTC(SU) в постоянном режиме от устройства синхронизации времени УСВ-3 (рег. №64242-16). Синхронизация часов сервера БД с УСВ-3 происходит в постоянном режиме. Далее сервер БД синхронизирует УСПД при его опросе не реже 1 раза в 30 минут. УСПД при каждом опросе счетчиков определяет поправку часов счетчиков и, в случае, если поправка часов счетчиков превышает  $\pm 2$  с (параметр настраиваемый), то УСПД формирует команду для синхронизации счетчика. Журналы событий счетчиков, УСПД и сервера БД отображают факты коррекции времени с обязательной фиксацией времени до и после коррекции и (или) величины коррекции времени, на которую было скорректировано устройство.

Пломбированию подлежат крышки испытательных коробок счетчиков, контактных колодок вторичных цепей ТТ и ТН.

Нанесение знака поверки на средство измерений не предусмотрено.

Заводской номер в виде цифрового обозначения, состоящего из арабских цифр, наносится на формуляр. АИИС КУЭ имеет заводской № 1.

### Программное обеспечение

В ИВК используется программное обеспечение «Энергосфера».

Идентификационные признаки метрологически значимой части ПО АИИС КУЭ приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные признаки метрологически значимой части программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование программного обеспечения	pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	1.1.1.1
Цифровой идентификатор программного обеспечения (рассчитываемый по алгоритму MD5)	cbeb6f6ca69318bed976e08a2bb7814b

Программное обеспечение имеет уровень защиты от непреднамеренных и преднамеренных изменений в соответствии с Р 50.2.077-2014 – «средний».

### Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) приведен в таблице 2. Основные метрологические и технические характеристики ИК приведены в таблицах 3, 4 и 5.

Таблица 2 – Состав ИК

№ ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСПД
1	2	3	4	5	6
1	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 1Ш яч. 4	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	RTU-325L Рег № 37288-08
2	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 1Ш яч. 6	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
3	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 2Ш яч. 11	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
4	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 2Ш яч. 12	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
5	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 2Ш яч. 16	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
6	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 3Ш яч. 19	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
7	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 3Ш яч. 21	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
8	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 4Ш яч. 27	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
9	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 4Ш яч. 29	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
10	КРУ-10кВ электрокотельная Энергетик сек. 4Ш яч. 32	ТЛК-СТ Кл.т. 0,5S Ктт = 800/5 Рег. №58720-14	НАЛИ-НТЗ-10 Кл.т. 0,5 Ктн = 10000/100 Рег. №59814-15	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-11	
11	РУ 6кВ п/ст №6, секция 1 6 кВ, яч. 1	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S Ктт = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	RTU-325L Per № 37288-08
12	РУ 6кВ п/ст №6, секция 2 6 кВ, яч. 32	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S Ктт = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 2611-70	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	
13	РУ 6кВ п/ст №6, секция 3 6 кВ, яч. 43	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S Ктт = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	
14	РУ 6кВ п/ст №6, секция 4 6 кВ, яч. 46	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S Ктт = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	
15	РУ 6кВ п/ст №6, секция 5 6 кВ, яч. 59	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S Ктт = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 Ктн = 6000/100 Рег. № 831-53	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6
16	РУ 6кВ п/ст №6, секция 6 6 кВ, яч. 63	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 Рег. № 831-53	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	RTU-325L Рег. № 37288-08
17	РУ 6кВ п/ст №6, секция 7 6 кВ, яч. 74	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 Рег. № 831-53	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	
18	РУ 6кВ п/ст №6, секция 8 6 кВ, яч. 80	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 Рег. № 2611-70	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	
19	РУ 6кВ п/ст №6, секция 8 6 кВ, яч. 85	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 У3 Кл.т. 0,5S К <sub>ТТ</sub> = 1500/5 Рег. №47958-16	НТМИ-6-66 Кл.т. 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 Рег. № 2611-70	A1805RLQ - P4GB-DW-4 Кл.т. 0,5S/1 Рег. №31857-20	

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 таблицах 3 и 4 метрологических характеристик.

2. Допускается замена УСПД и устройства синхронизации времени на аналогичные утвержденных типов. Замена оформляется техническим актом в установленном на Предприятии-владельце АИИС КУЭ порядке, вносят изменения в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть

Таблица 3 – Метрологические характеристики ИК в нормальных условиях применения

№ ИК	cos φ	$I_2 \leq I_{изм} < I_5$		$I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$	
		$\delta_{W_0}^A \%$	$\delta_{W_0}^P \%$	$\delta_{W_0}^A \%$	$\delta_{W_0}^P \%$	$\delta_{W_0}^A \%$	$\delta_{W_0}^P \%$	$\delta_{W_0}^A \%$	$\delta_{W_0}^P \%$
1 - 19	0,50	±4,9	±2,7	±3,1	±2,1	±2,3	±1,5	±2,3	±1,5
	0,80	±2,7	±4,1	±1,9	±2,9	±1,4	±2,1	±1,4	±2,1
	0,87	±2,4	±5,0	±1,8	±3,3	±1,2	±2,4	±1,2	±2,4
	1,00	±1,9	-	±1,2	-	±1,0	-	±1,0	-

Таблица 4 – Метрологические характеристики ИК в рабочих условиях применения

№ ИК	cos φ	$I_2 \leq I_{изм} < I_5$		$I_5 \leq I_{изм} < I_{20}$		$I_{20} \leq I_{изм} < I_{100}$		$I_{100} \leq I_{изм} \leq I_{120}$	
		$\delta_{w^A} \%$	$\delta_{w^P} \%$	$\delta_{w^A} \%$	$\delta_{w^P} \%$	$\delta_{w^A} \%$	$\delta_{w^P} \%$	$\delta_{w^A} \%$	$\delta_{w^P} \%$
1 - 19	0,50	±5,1	±3,7	±3,4	±3,4	±2,6	±3,1	±2,6	±3,1
	0,80	±3,0	±4,9	±2,3	±3,9	±1,9	±3,4	±1,9	±3,4
	0,87	±2,8	±5,6	±2,2	±4,3	±1,8	±3,6	±1,8	±3,6
	1,00	±2,3	-	±1,4	-	±1,3	-	±1,3	-

Пределы допускаемой погрешности COEB ± 5 с

Примечание:

$I_2$  – сила тока 2% относительно номинального тока ТТ;

$I_5$  – сила тока 5% относительно номинального тока ТТ;

$I_{20}$  – сила тока 20% относительно номинального тока ТТ;

$I_{100}$  – сила тока 100% относительно номинального тока ТТ;

$I_{120}$  – сила тока 120% относительно номинального тока ТТ;

$I_{изм}$  – силы тока при измерениях активной и реактивной электрической энергии относительно номинального тока ТТ;

$\delta_{w^A}$  – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности  $P=0,95$  при измерении активной электрической энергии;

$\delta_{w^P}$  – доверительные границы допускаемой основной относительной погрешности при вероятности  $P=0,95$  при измерении реактивной электрической энергии;

$\delta_{w^A}$  – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности  $P=0,95$  при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях применения;

$\delta_{w^P}$  – доверительные границы допускаемой относительной погрешности при вероятности  $P=0,95$  при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях применения.

Таблица 5 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество измерительных каналов	19
Нормальные условия: – ток, % от $I_{ном}$ – напряжение, % от $U_{ном}$ – коэффициент мощности cos φ температура окружающего воздуха для счетчиков, °С:	от 2 до 120 от 99 до 101 0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк. от +21 до +25

Продолжение таблицы 5

1	2
<p>Рабочие условия эксплуатации:</p> <p>допускаемые значения неинформативных параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>– напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>– коэффициент мощности <math>\cos \varphi</math></li> </ul> <p>температура окружающего воздуха, °С:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- для ТТ, ТН, счетчиков и УСПД</li> <li>- для сервера</li> </ul>	<p>от 2 до 120</p> <p>от 90 до 110</p> <p>0,5 инд. - 1,0 - 0,8 емк.</p> <p>от 0 до +40</p> <p>от +15 до +25</p>
Период измерений активной и реактивной средней мощности и приращений электрической энергии, минут	30
Период сбора данных со счетчиков электрической энергии, минут	30
Формирование XML-файла для передачи внешним системам	Автоматическое
Формирование базы данных с указанием времени измерений и времени поступления результатов	Автоматическое
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Счетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее</li> </ul> <p>Сервер ИВК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее</li> </ul>	<p>100</p> <p>3,5</p>

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист формуляра 19-005-425210 .ФО «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус». Формуляр».

### Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 6.

Таблица 6 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип, обозначение	Кол., шт.
1	2	3
Трансформаторы тока	ТЛК-СТ	30
Трансформаторы тока	ТПОЛ, мод. ТПОЛ-10-3 УЗ	27
Трансформаторы напряжения	НАЛИ-НТЗ-10	4
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	3
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6	5



Продолжение таблицы 6

1	2	3
Счетчики	A1805RLQ-P4GB-DW-4	19
УСПД	RTU-325L	2
Устройство синхронизации времени	UCB-3	1
ИБК	DEPO Storm 1360Q1 на базе платформы Supermicro X10SLL-F	1
АИИС КУЭ ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус». Формуляр	19-005-425210.ФО	1

### Сведения о методиках (методах) измерений

Методика измерений изложена в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус». Методика измерений аттестована Западно-Сибирским филиалом ФГУП «ВНИИФТРИ». Аттестат аккредитации Западно-Сибирского филиала ФГУП «ВНИИФТРИ» по аттестации методик (методов) измерений и метрологической экспертизе № RA.RU.311735 от 19.07.2016

### Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Энергокомпания «Фарадей» для энергоснабжения ООО «Битривер Рус»

ГОСТ Р 8.596-2002 Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения

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

ГОСТ 34.601-90 Межгосударственный стандарт. Автоматизированные системы. Стадии создания

### Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Энергокомпания «Фарадей»  
(ООО «Энергокомпания «Фарадей»)

ИНН 9717085533

Адрес: 129626, г. Москва, ул. Мытищинская 3-я, д. 3, эт. 10, пом. 1, ком. 8

Тел/факс +7 (495) 150-28-56

Email: info@faraday-energy.ru

### Испытательный центр

Западно-Сибирский филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений» (Западно-Сибирский филиал ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 630004, Российская Федерация, г. Новосибирск, проспект Димитрова, д. 4

Телефон (факс): +7 (383) 210-08-14, +7 (383) 210-13-60

E-mail: director@sniim.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в Реестре аккредитованных лиц по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310556 от 14.01.2015