

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт))

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт)) (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, трехуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределённой функцией измерений.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- автоматические измерения 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, средне интервальной мощности;
- периодический (1 раз в полчаса, час, сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени состояния средств измерений и результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- автоматическое сохранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- 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 хранящихся в АИИС КУЭ данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровнях (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- автоматическое ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительно-информационные комплексы (ИИК), которые включают в себя измерительные трансформаторы тока (далее – ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (далее – ТН), 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 – измерительно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройство сбора и передачи данных ЭКОМ-3000 (далее – УСПД), устройство синхронизации времени (далее – УСВ), входящее в УСПД, каналобразующую аппаратуру и технические средства обеспечения электропитания.

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт)), включающий в себя технические средства приема-передачи данных (каналобразующую аппаратуру), коммуникационное оборудование, сервер баз данных (БД) АИИС КУЭ, автоматизированные рабочие места персонала (АРМ), программное обеспечение (далее – ПО) ПК «Энергосфера» и технические средства обеспечения электропитания.

ИВК предназначен для автоматизированного сбора и хранения результатов измерений, состояния средств измерений, подготовки и отправки отчетов в АО «АТС», АО «СО ЕЭС», другие смежные субъекты ОРЭ.

Измерительные каналы (далее – ИК) состоят из трех 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 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. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Измерительная информация на выходе счетчика без учета коэффициента трансформации:

- электрическая энергия, как интеграл по времени от средней за период 0,02 с мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

- средняя активная (реактивная) электрическая мощность вычисляется как среднее значение мощности на интервале времени усреднения 30 мин.

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по проводным линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных по проводной линии связи на верхний уровень системы (сервер АИИС КУЭ), а также отображение информации по подключенным к УСПД устройствам.

На верхнем – третьем уровне системы выполняется вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. ИВК обеспечивает автоматизированный сбор и долгосрочное хранение результатов измерений, информации о состоянии средств измерений, расчет потерь электроэнергии от точки измерения до точки поставки, вычисление дополнительных параметров, подготовку справочных и отчетных документов. Передача информации в заинтересованные организации осуществляется от сервера БД с помощью электронной почты по каналу связи через сеть Интернет по протоколу ТСП/IP 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 оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая включает в себя УСВ на GPS-приемнике, входящее в состав УСПД, встроенные часы сервера АИИС КУЭ, УСПД и счетчиков. Время часов УСПД синхронизировано с сигналами точного времени от GPS-приемника. Сравнение времени сервера с временем УСПД осуществляется при каждом опросе и коррекция времени выполняется при расхождении времени сервера и часов УСПД более, чем на  $\pm 2$  с. При каждом сеансе связи происходит сравнение времени УСПД «ЭКОМ-3000» с временем счетчиков. Коррекция времени счетчиков происходит при расхождении с временем УСПД «ЭКОМ-3000» более, чем на  $\pm 2$  с.

Журналы событий счетчика электроэнергии отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) коррекции часов (время до коррекции и время после коррекции).

Журналы событий сервера БД и УСПД отражают: время (дата, часы, минуты, секунды) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент, непосредственно предшествующий корректировке.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПО ПК «Энергосфера» версии не ниже 8.0, 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 из УСПД ИВКЭ в ИВК по интерфейсу Ethernet является кодирование данных, обеспечиваемое программными средствами ПО ПК «Энергосфера».

Таблица 1 – Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные признаки	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПК «Энергосфера» Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6СА69318ВЕD976Е08А2ВВ7814В
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

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

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

**Метрологические и технические характеристики**

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

Таблица 2 – Состав измерительных каналов АИИС КУЭ и их основные метрологические характеристики

Номер ИК	Наименование объекта	Измерительные компоненты				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счётчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ОРУ-110 кВ, ввод Т-1 110 кВ	ТОГФ-110 Кл. т. 0,2S 500/5	ЗНОГ-110 Кл. т. 0,2 110000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL380Gen9 E5-2620v4	активная	±0,6	±1,5
						реактивная	±1,3	±2,6
2	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ОРУ-110 кВ, ввод Т-2 110 кВ	ТОГФ-110 Кл. т. 0,2S 500/5	ЗНОГ-110 Кл. т. 0,2 110000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М Кл. т. 0,2S/0,5		активная	±0,6	±1,5
					реактивная	±1,3	±2,6	
3	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 1 с 10 кВ, яч.104	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	активная	±1,0	±3,4	
					реактивная	±2,6	±5,7	

Продолжение таблицы 2

4	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 1 с 10 кВ, яч.105	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
5	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 1 с 10 кВ, яч.106	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL380Gen9 E5-2620v4	активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
6	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 2 с 10 кВ, яч.203	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
7	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 2 с 10 кВ, яч.204	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7

Продолжение таблицы 2

8	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 2 с 10 кВ, яч.205	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL380Gen9 E5-2620v4	активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
9	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 3 с 10 кВ, яч.303	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0		активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
10	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 3 с 10 кВ, яч.304	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	активная	±1,0	±3,4	
					реактивная	±2,6	±5,7	
11	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 3 с 10 кВ, яч.305	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	активная	±1,0	±3,4	
					реактивная	±2,6	±5,7	

Продолжение таблицы 2

12	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 4 с 10 кВ, яч.402	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	ЭКОМ-3000 / HP Proliant DL380Gen9 E5-2620v4	активная	±1,0	±3,4
						реактивная	±2,6	±5,7
13	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 4 с 10 кВ, яч.403	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0		активная	±1,0	±3,4
					реактивная	±2,6	±5,7	
14	Повышающая подстанция ПС 10/10/110кВ Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт), ЗРУ-10 кВ, 4 с 10 кВ, яч.404	ТОЛ-НТЗ-10-11 Кл. т. 0,5S 600/5	ЗНОЛП-НТЗ-10 Кл. т. 0,2 10000:√3/100:√3	СЭТ-4ТМ.03М.01 Кл. т. 0,5S/1,0	активная	±1,0	±3,4	
					реактивная	±2,6	±5,7	
Пределы допускаемой погрешности СОЕВ, 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 для  $\cos \varphi = 0,8$  инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии для ИК № 1 - 14 от 0 до плюс 40 °С.
4. Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2, УСПД на одностипный утвержденного типа. Замена оформляется в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Основные технические характеристики ИК приведены в таблице 3.

Таблица 3 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
Количество измерительных каналов	14
<p>Нормальные условия:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- частота, Гц</li> </ul> <p>- коэффициент мощности <math>\cos\varphi</math></p> <p>- температура окружающей среды, °С</p>	<p>от 99 до 101</p> <p>от 100 до 120</p> <p>от 49,85 до 50,15</p> <p>0,9</p> <p>от +21 до +25</p>
<p>Условия эксплуатации:</p> <p>параметры сети:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- напряжение, % от <math>U_{ном}</math></li> <li>- ток, % от <math>I_{ном}</math></li> <li>- коэффициент мощности</li> <li>- частота, Гц</li> <li>- температура окружающей среды для ТТ и ТН, °С</li> <li>- температура окружающей среды в месте расположения электросчетчиков, °С:</li> <li>- температура окружающей среды в месте расположения сервера и УСПД, °С</li> </ul>	<p>от 90 до 110</p> <p>от 2 до 120</p> <p>от 0,5 инд. до 0,8 емк.</p> <p>от 49,6 до 50,4</p> <p>от -40 до +70</p> <p>от -40 до +65</p> <p>от +10 до +30</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов:</p> <p>Электросчетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее:</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ не менее, ч</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul> <p>Сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- среднее время наработки на отказ, ч, не менее</li> <li>- среднее время восстановления работоспособности, ч</li> </ul>	<p>165000</p> <p>2</p> <p>100000</p> <p>2</p> <p>70000</p> <p>1</p>
<p>Глубина хранения информации</p> <p>Электросчетчики:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сутки, не менее</li> <li>- при отключении питания, лет, не менее</li> </ul> <p>УСПД:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу, суток, не менее</li> <li>- сохранение информации при отключении питания, лет, не менее</li> </ul> <p>Сервер:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее</li> </ul>	<p>114</p> <p>40</p> <p>45</p> <p>10</p> <p>3,5</p>



**Надежность системных решений:**

- защита от кратковременных сбоев питания сервера и УСПД 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 счётчика:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике.
- журнал УСПД:
  - параметрирования;
  - пропадания напряжения;
  - коррекции времени в счетчике и УСПД;
  - пропадание и восстановление связи со счетчиком.

**Защищённость применяемых компонентов:**

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

**Возможность коррекции времени в:**

- электросчетчиках (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК (функция автоматизирована).

**Возможность сбора информации:**

- о результатах измерений (функция автоматизирована).

**Цикличность:**

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

**Знак утверждения типа**

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учёта электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт)) типографским способом.

**Комплектность средства измерений**

В комплект поставки АИИС КУЭ входит техническая документация на АИИС КУЭ и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 4.

Таблица 4 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Тип	Рег №	Количество, шт.
Трансформатор тока	ТОГФ-110	61432-15	6
Трансформатор тока	ТОЛ-НТЗ-10-11	51679-12	36
Трансформатор напряжения	ЗНОГ-110	61431-15	6
Трансформатор напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-10	51676-12	12
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М	36697-17	2
Счётчик электрической энергии многофункциональный	СЭТ-4ТМ.03М.01	36697-17	12
Устройство сбора и передачи данных со встроенным УСВ	ЭКОМ-3000	17049-14	1
Сервер	HP Proliant DL380 Gen9 E5-52620v4	-	1
Программное обеспечение	ПК «Энергосфера»	-	1
Методика поверки	МП 206.1-118-2018	-	1
Паспорт-Формуляр	РЭСС.411711.АИИС.548 ПФ	-	1

### Поверка

осуществляется по документу МП 206.1-118-2018 «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт)). Измерительные каналы. Методика поверки», утвержденному ФГУП «ВНИИМС» 05 июня 2018 г.

Основные средства поверки:

- трансформаторов тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- трансформаторов напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-2011 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»;
- по МИ 3195-2009. «ГСИ. Мощность нагрузки трансформаторов напряжения без отключения цепей. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- по МИ 3196-2009. «ГСИ. Вторичная нагрузка трансформаторов тока без отключения цепей. Методика выполнения измерений без отключения цепей»;
- счетчиков СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.03М.01 – по документу ИЛГШ.411152.145 РЭ1 «Счетчики электрической энергии многофункциональные СЭТ-4ТМ.03М, СЭТ-4ТМ.02М. Руководство по эксплуатации. Часть 2. Методика поверки», утвержденному ФБУ «Нижегородский ЦСМ» «03» апреля 2017 г.;
- УСПД ЭКОМ-3000 – по документу ПБКМ.421459.007 МП «Устройства сбора и передачи данных «ЭКОМ-3000». Методика поверки», согласованному с ФГУП «ВНИИМС» 20 апреля 2014 г.;
- радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS), Рег. № 27008-04;
- термогигрометр CENTER (мод.314): диапазон измерений температуры от минус 20 до плюс 60°С, дискретность 0,1°С; диапазон измерений относительной влажности от 10 до 100%, дискретность 0,1%;
- миллitesламетр портативный универсальный ТПУ: диапазон измерений магнитной индукции от 0,01 до 19,99 мТл.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке в виде наклейки со штрих – кодом и (или) оттиском клейма поверителя.

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

«Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт)), аттестованной ФГУП «ВНИИМС», аттестат об аккредитации № RA.RU.311787 от 02.08.2016 г.

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «Солар Системс» (Самарская солнечная электростанция №2 (75 МВт))**

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

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

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

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Прософт-Системы»

(ООО «Прософт-Системы»)

ИНН 6660149600

Адрес: 620102, г. Екатеринбург, ул. Волгоградская, 194а

Телефон: +7 (343) 356-51-11, факс: +7 (343) 310-01-06

E-mail: [info@prosoftsystems.ru](mailto:info@prosoftsystems.ru)

### **Заявитель**

Акционерное общество «РЭС Групп» (АО «РЭС Групп»)

ИНН 3328489050

Юридический адрес: 600017, обл. Владимирская, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23

Адрес: 600017, г. Владимир, ул. Сакко и Ванцетти, д. 23, оф. 9

Телефон: +7 (4922) 22-21-62, факс: +7 (4922) 42-31-62

E-mail: [post@orem.su](mailto:post@orem.su)

### **Испытательный центр**

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы»

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46

Телефон: +7 (495) 665-30-87, факс: +7 (495) 437-56-66

E-mail: [office@vniims.ru](mailto:office@vniims.ru)

Web-сайт: [www.vniims.ru](http://www.vniims.ru)

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИМС» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30004-13 от 29.03.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального  
агентства по техническому  
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2018 г.