

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «13» февраля 2025 г. № 289

Регистрационный № 94632-25

Лист № 1
Всего листов 12

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РТ-Энерго» для энергоснабжения АО «ПОЗиС»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «РТ-Энерго» для энергоснабжения АО «ПОЗиС» (далее – АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, автоматизированного сбора, обработки, хранения информации, формирования отчетных документов и передачи полученной информации заинтересованным организациям в рамках согласованного регламента.

Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ состоит из двух уровней:

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

2-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий в себя сервер, программный комплекс (ПК) «Энергосфера», устройство синхронизации времени (УСВ), каналобразующую аппаратуру, автоматизированные рабочие места (АРМ), технические средства для организации локальной вычислительной сети и разграничения прав доступа к информации.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в сигналы, которые по вторичным измерительным цепям 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 мгновенные значения активной, реактивной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с:

– 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, где осуществляется формирование, хранение поступающей информации и оформление отчетных документов.

Обработка измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации ТТ и ТН) происходит автоматически в счетчиках, либо на сервере.

Формирование и передача данных прочим участникам и инфраструктурным организациям оптового и розничного рынков электроэнергии и мощности (ОРЭМ) с электронно-цифровой подписью ООО «РТ-Энерго» в виде макетов XML формата 80020, 80040, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ осуществляется сервером или АРМ энергосбытовой организации по коммутируемым телефонным линиям, каналу связи Internet через интернет-провайдера или сотовой связи.

Сервер также обеспечивает сбор/передачу данных по электронной почте Internet (E-mail) при взаимодействии с зарегистрированными в Федеральном информационном фонде АИИС КУЭ третьих лиц и смежных субъектов ОРЭМ в виде макетов XML формата 80020, 80040, а также в иных согласованных форматах в соответствии с регламентами ОРЭМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), которая охватывает все уровни системы. СОЕВ выполняет законченную функцию измерений времени, имеет нормированные метрологические характеристики и обеспечивает автоматическую синхронизацию времени с допускаемой погрешностью, не более указанной в таблице 3. СОЕВ включает в себя УСВ, шкалы времени сервера и счетчиков.

УСВ сравнивает собственную шкалу времени с национальной шкалой координированного времени РФ UTC(SU) по сигналам навигационной системы ГЛОНАСС.

Сравнение шкалы времени сервера с УСВ осуществляется при каждом сеансе связи, но не реже одного раза в сутки. Корректировка часов сервера производится независимо от величины расхождения.

Шкала времени счетчиков синхронизируется от шкалы времени сервера. Сравнение шкалы времени счетчиков и сервера происходит при каждом сеансе связи. Корректировка часов счетчиков производится при расхождении показаний часов счетчиков с часами сервера более ± 1 с (параметр программируемый).

Журналы событий счетчиков и сервера 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.

Заводской номер АИИС КУЭ ООО «РТ-Энерго» для энергоснабжения АО «ПОЗиС» нанесен на маркировочную табличку типографским способом в виде цифрового кода на корпусе сервера. Дополнительно заводской номер 001 указывается в формуляре.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется ПК «Энергосфера». Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «высокий» в соответствии с Р 50.2.077-2014. Идентификационные данные метрологически значимой части ПК приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПК «Энергосфера»

Идентификационные данные	Значение
Идентификационное наименование ПО	Библиотека pso_metr.dll
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.1.1.1
Цифровой идентификатор ПО	СВЕВ6F6CA69318BED976E08A2BB7814B
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	MD5

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов (ИК) и их основные метрологические и технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4.

Таблица 2 – Состав ИК АИИС КУЭ

Номер ИК	Наименование ИК	ТТ	ТН	Счетчик	УСВ	Сервер
1	2	3	4	5	6	7
1	ГПП 110 кВ АО ПОЗиС, ЗРУ-6кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 33	ТЛШ-10 3000/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 11077-07 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Dell EMC PowerEdge R640
2	ГПП 110 кВ АО ПОЗиС, ЗРУ-6кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 34	ТЛШ-10 3000/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47957-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
3	ГПП 110 кВ АО ПОЗиС, ЗРУ-6кВ, 4 СШ 6 кВ, яч. 12	ТЛШ-10 3000/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47957-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
4	ГПП 110 кВ АО ПОЗиС, ЗРУ-6кВ, 3 СШ 6 кВ, яч. 13	ТЛШ-10 3000/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47957-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
5	РП-9 6 кВ, РУ 6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 21	ТВЛМ 400/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 45040-10 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
6	РП-ТП-11 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 17	ТОЛ-10 20/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Dell EMC PowerEdge R640
7	РП-ТП-11 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 4	ТОЛ-10 20/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
8	ТП-33 6 кВ, РУ-0,4 кВ, СШ 0,4 кВ, яч. 4	ТОП-0,66 30/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
9	ТП-36 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, яч. 5	ТОП-0,66 150/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
10	РП-9 6 кВ, РУ-6 кВ, 1 СШ 6 кВ, яч. 28	ТПЛ-10-М 150/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47958-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
11	РП-9 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 9	ТПЛ-10-М 150/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47958-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Dell EMC PowerEdge R640
12	РП-ТП-11 6 кВ, РУ 6 кВ, 1 сш 6 кВ, яч. 6	ТОЛ-10 50/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
13	ТП-35 6 кВ, РУ 6 кВ, сш 6 кВ, яч. 3	ТПЛ-10-М 50/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47958-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
14	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, яч. 6	ТОП-0,66 200/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
15	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, яч. 7	ТШП-0,66 300/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47957-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
16	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, яч. 5, КЛ 0,4 кВ ООО МТК Ак Барс (Цех ДВС, СП-3, ввод 3)	ТОП-0,66 200/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
17	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, яч. 10	ТОП-0,66 100/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Dell EMC PowerEdge R640
18	РП-ТП-11 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 2 СШ 0,4 кВ, яч. 5	ТОП-0,66 30/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
19	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, яч. 5, КЛ 0,4 кВ ПЛЗ	ТОП-0,66 75/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
20	ТП-24 6 кВ, РУ-0,4 кВ, 1 СШ 0,4 кВ, яч. 5, КЛ 0,4 кВ ПЛ2	ТОП-0,66 150/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
21	ТП-24 6 кВ, РУ 0,4 кВ, 1 сш 0,4 кВ, яч. 3	ТОП-0,66 75/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47959-11 Фазы: А; В; С	—	СЭТ-4ТМ.03М.08 Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		
22	ТП-35 6 кВ, РУ-6 кВ, СШ 6 кВ, яч. 2	ТПЛ-10-М 20/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47958-11 Фазы: А; С	ЗНОЛ-СЭЩ-6 6000/ $\sqrt{3}$ /100/ $\sqrt{3}$ Кл.т. 0,5 Рег. № 35956-07 Фазы: А; В; С	СЭТ-4ТМ.03М Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 36697-08		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
23	РП-6 6 кВ, РУ-6 кВ, 2 СШ 6 кВ, яч. 4	ТПЛ-10-М 300/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 47958-11 Фазы: А; В; С	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Рег. № 2611-70 Фазы: А; С	Меркурий 234 ARTM- 00 PB.G Кл.т. 0,5S/1,0 Рег. № 48266-11	УСВ-3 Рег. № 64242-16	Dell EMC PowerEdge R640
24	КТП 6 кВ ООО Премьер- холод, РУ-6 кВ, СШ 6 кВ, яч. 5	ТЛО-10 300/5 Кл.т. 0,5S Рег. № 25433-11 Фазы: А; В; С	ЗНОЛП-НТЗ-6 6000/√3/100/√3 Кл.т. 0,5 Рег. № 51676-12 Фазы: А; В; С	Меркурий 234 ARTM2- 00 PB.G Кл.т. 0,2S/0,5 Рег. № 48266-11		

П р и м е ч а н и я

- 1 Допускается изменение наименования ИК без изменения объекта измерений.
- 2 Допускается замена ТТ, ТН и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем перечисленных в таблице 2, при условии, что Предприятие-владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик.
- 3 Допускается замена УСВ на аналогичное утвержденного типа.
- 4 Допускается замена сервера без изменения используемого ПО (при условии сохранения цифрового идентификатора ПО).
- 5 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 ИК АИИС КУЭ

Номера ИК	Вид электроэнергии	Границы основной погрешности ($\pm\delta$), %	Границы погрешности в рабочих условиях ($\pm\delta$), %
1-7, 10-13, 22, 24	Активная Реактивная	1,1 2,3	3,0 4,8
8, 9, 14-21	Активная Реактивная	0,9 1,9	2,9 4,7
23	Активная Реактивная	1,3 2,5	3,4 5,8
Пределы допускаемой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU), ($\pm\Delta$), с			5
П р и м е ч а н и я 1 Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии (получасовой). 2 В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности $P = 0,95$. 3 Погрешность в рабочих условиях указана для силы тока 2 % от $I_{ном}$; $\cos\varphi = 0,8_{инд}$.			

Таблица 4 – Основные технические характеристики ИК

Наименование характеристики	Значение
1	2
Количество ИК	24
Нормальные условия: параметры сети: напряжение, % от $U_{ном}$ сила тока, % от $I_{ном}$ коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды, °C	от 95 до 105 от 1 до 120 0,9 от 49,8 до 50,2 от +21 до +25
Условия эксплуатации: параметры сети: напряжение, % от $U_{ном}$ сила тока, % от $I_{ном}$ коэффициент мощности $\cos\varphi$ частота, Гц температура окружающей среды в месте расположения ТТ и ТН, °C температура окружающей среды в месте расположения счетчиков, °C температура окружающей среды в месте расположения сервера, °C атмосферное давление, кПа относительная влажность, %, не более	от 90 до 110 от 1 до 120 от 0,5 до 1,0 от 49,6 до 50,4 от -40 до +40 от 0 до +40 от +15 до +30 от 80,0 до 106,7 98
Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч для счетчиков типов Меркурий 234: среднее время наработки на отказ, ч, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч	140000 2 220000 2

Продолжение таблицы 4

1	2
для УСВ: коэффициент готовности, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч	0,95 24
для сервера: коэффициент готовности, не менее среднее время восстановления работоспособности, ч	0,99 1
Глубина хранения информации: для счетчиков типа СЭТ-4ТМ.03М: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для счетчиков типа Меркурий 234: тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее при отключении питания, лет, не менее для сервера: хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений, лет, не менее	 113 40 170 10 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 по электронной почте.

В журналах событий фиксируются факты:

– журнал счетчиков:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени.

– журнал сервера:
параметрирования;
пропадания напряжения;
коррекции времени;
пропадание и восстановление связи со счетчиками.

Защищенность применяемых компонентов:

– механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
счетчиков электрической энергии;
промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
испытательной коробки;
сервера.

– защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
счетчиков электрической энергии;
сервера.

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:
о состоянии средств измерений;
о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:
измерений 30 мин (функция автоматизирована);
сбора не реже одного раза в сутки (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

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

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ представлена в таблице 5.

Таблица 5 – Комплектность АИИС КУЭ

Наименование	Обозначение	Количество, шт./экз.
Трансформаторы тока	ТЛШ-10	3
Трансформаторы тока шинные	ТЛШ-10	9
Трансформаторы тока шинные	ТШП-0,66	3
Трансформаторы тока	ТВЛМ	2
Трансформаторы тока опорные	ТОЛ-10	6
Трансформаторы тока опорные	ТОП-0,66	27
Трансформаторы тока проходные	ТПЛ-10-М	11
Трансформаторы тока	ТЛО-10	3
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛ-СЭЩ-6	27
Трансформаторы напряжения	НТМИ-6-66	2
Трансформаторы напряжения	ЗНОЛП-НТЗ-6	3
Счетчики электрической энергии многофункциональные	СЭТ-4ТМ.03М	22
Счетчики электрической энергии статические трехфазные	Меркурий 234	2
Устройства синхронизации времени	УСВ-3	1
Сервер	Dell EMC PowerEdge R640	1
Методика поверки	—	1
Формуляр	РЭСС.411711.АИИС.001 ПФ	1

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии с использованием АИИС КУЭ ООО «РТ-Энерго» для энергоснабжения АО «ПОЗиС», аттестованном ООО «ЭнергоПромРесурс», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312078.

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

Общество с ограниченной ответственностью «РТ-Энергоэффективность»
(ООО «РТ-Энерго»)
ИНН 7729663922
Юридический адрес: 115054, г. Москва, Стремянный пер., д. 11
Телефон: (499) 426-00-96
E-mail: info@rtenergy.ru
Web-сайт: www.rtenergy.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «РТ-Энергоэффективность»
(ООО «РТ-Энерго»)
ИНН 7729663922
Адрес: 115054, г. Москва, Стремянный пер., д. 11
Телефон: (499) 426-00-96
E-mail: info@rtenergy.ru
Web-сайт: www.rtenergy.ru

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоПромРесурс»
(ООО «ЭнергоПромРесурс»)
Адрес: 143443, Московская обл., г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Ново-Никольская,
д. 57, оф. 19
Телефон: (495) 380-37-61
E-mail: energopromresurs2016@gmail.com
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.312047.

