

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «25» апреля 2024 г. № 1098

Регистрационный № 91987-24

Лист № 1
Всего листов 24

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Очаково №214

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Очаково №214 (далее по тексту - АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную многоуровневую автоматизированную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

АИИС КУЭ включают в себя следующие уровни.

Первый уровень - измерительно-информационные комплексы (ИИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ), измерительные трансформаторы напряжения (ТН), счетчики активной и реактивной электроэнергии (счетчики), вторичные измерительные цепи и технические средства приема-передачи данных.

Второй уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий устройство сбора и передачи данных (УСПД), технические средства приема-передачи данных, каналы связи для обеспечения информационного взаимодействия между уровнями системы, коммутационное оборудование.

Третий уровень - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий сервер сбора и сервер баз данных (ЦСОД) Исполнительного аппарата (ИА), устройство синхронизации системного времени (УССВ ИВК), автоматизированные рабочие места (АРМ), расположенные в ЦСОД ИА и в филиалах ПАО «Россети» - МЭС, ПМЭС, каналобразующую аппаратуру, средства связи и приема-передачи данных.

АИИС КУЭ обеспечивает выполнение следующих функций:

- сбор информации о результатах измерений активной и реактивной электрической энергии;
- синхронизация времени компонентов АИИС КУЭ с помощью системы обеспечения единого времени (СОЕВ), соподчиненной национальной шкале координированного времени UTC(SU);
- хранение информации по заданным критериям;
- доступ к информации и ее передача в организации-участники оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ).

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по кабельным линиям связи поступают на входы счетчика электроэнергии, где производится измерение мгновенных и средних значений активной и

реактивной мощности. На основании средних значений мощности измеряются приращения электроэнергии за интервал времени 30 мин.

УСПД автоматически проводит сбор результатов измерений и состояния средств измерений со счетчиков электрической энергии (один раз в 30 минут) по линиям связи.

Сервер сбора ИВК АИИС КУЭ единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее по тексту - ЕНЭС) автоматически опрашивает УСПД. Опрос УСПД выполняется с помощью выделенного канала (основной канал связи), присоединенного к единой цифровой сети связи электроэнергетики (ЕЦССЭ). При отказе основного канала связи опрос УСПД выполняется по резервному каналу связи.

По окончании опроса сервер сбора автоматически производит обработку измерительной информации (умножение на коэффициенты трансформации) и передает полученные данные в сервер баз данных ИВК. В сервере баз данных ИВК информация о результатах измерений приращений потребленной электрической энергии автоматически формируется в архивы и сохраняется на глубину не менее 3,5 лет по каждому параметру.

Один раз в сутки оператор ИВК АИИС КУЭ ЕНЭС формирует файл отчета с результатами измерений, в формате XML и передает его в ПАК АО «АТС» и в АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам ОРЭМ посредством электронной почты с использованием электронно-цифровой подписи.

Каналы связи не вносят дополнительных погрешностей в измеренные значения энергии и мощности, которые передаются от счетчиков в ИВК, поскольку используется цифровой метод передачи данных.

СОЕВ функционирует на всех уровнях АИИС КУЭ. УССВ ИВК, принимающее сигналы спутниковых навигационных систем, обеспечивает автоматическую непрерывную синхронизацию времени в ИВК с национальной шкалой координированного времени UTC(SU).

ИВК выполняет функцию источника точного времени для ИВКЭ. Коррекция часов УСПД проводится при расхождении времени в УСПД и времени национальной шкалы координированного времени UTC(SU) более чем на 2 с. Интервал проверки текущего времени в УСПД выполняется с периодичностью не менее одного раза в 60 мин.

В процессе сбора информации со счетчиков с периодичностью один раз в 30 минут УСПД автоматически выполняет проверку текущего времени в счетчиках электрической энергии, и, в случае расхождения более чем на 2 с, автоматически выполняет синхронизацию текущего времени в счетчиках электрической энергии.

Нанесение знака поверки на конструкцию средства измерений не предусмотрено.

Нанесение заводского номера на конструкцию средства измерений не предусмотрено. АИИС КУЭ присвоен заводской номер 504. Заводской номер указывается в формуляре на АИИС КУЭ типографским способом. Место, способ и форма нанесения заводских номеров измерительных компонентов, входящих в состав измерительных каналов (ИК) АИИС КУЭ, приведены в формуляре на АИИС КУЭ.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ используется специализированное программное обеспечение автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии ЕНЭС (Метроскоп) (далее по тексту - СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)). СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) используется при учете электрической энергии и обеспечивает обработку, организацию учета и хранения результатов измерений, а также их отображение, распечатку с помощью принтера и передачу в форматах, предусмотренных регламентом оптового рынка электроэнергии.

СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) не оказывает влияния на метрологические характеристики АИИС КУЭ.

Уровень защиты программного обеспечения «высокий» в соответствии с Рекомендацией Р 50.2.077-2014.

Метрологически значимой частью СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп) являются файлы DataServer.exe, DataServer_USPD.exe.

Идентификационные данные СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп), установленного в ИВК, указаны в таблице 1.

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	СПО АИИС КУЭ ЕНЭС (Метроскоп)
Номер версии (идентификационный номер) ПО	не ниже 1.0.0.4
Цифровой идентификатор ПО	26B5C91CC43C05945AF7A39C9EBFD218
Другие идентификационные данные (если имеются)	DataServer.exe, DataServer_USPD.exe

Метрологические и технические характеристики

Состав измерительных каналов АИИС КУЭ, метрологические и основные технические характеристики приведены в таблицах 2, 3, 4.

Таблица 2 - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ

№ ИК	Наименование ИК	Состав измерительных каналов АИИС КУЭ				
		Трансформатор тока	Трансформатор напряжения	Счетчик электрической энергии	УСПД	УССВ ИВК
1	2	3	4	5	6	7
1	КВЛ 500 кВ ТЭЦ-26 - Очаково	JK ELK CB3-780 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	SU 550/B4 STL кл.т. 0,2 Ктн = $(500000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 28006-04	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	УССВ ИВК СТВ-01 рег. № 49933-12
2	КВЛ 500 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 7	JK ELK CB3-780 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	SU 550/B4 STL кл.т. 0,2 Ктн = $(500000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 28006-04	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
3	КВЛ 500 Резерв	JK ELK CB3-780 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	SU 550/B4 STL кл.т. 0,2 Ктн = $(500000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 28006-04	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
4	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 3 (1 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	
5	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 3 (3 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
6	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 4 (1 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
7	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 4 (3 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
8	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 5 (2 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
9	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 5 (4 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
10	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 6 (2 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
11	КВЛ 220 кВ ТЭЦ-25 - Очаково № 6 (4 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
12	КВЛ 220 кВ Очаково - Матвеевская I цепь	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
13	КВЛ 220 кВ Очаково - Матвеевская II цепь	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
14	КВЛ 220 кВ Очаково - Говорово I цепь	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
15	КВЛ 220 кВ Очаково - Говорово II цепь	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
16	КЛ 220 кВ Очаково - Мневники № 1	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТB-01 рег. № 49933-12
17	КЛ 220 кВ Очаково - Мневники № 2	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
18	КЛ 220 кВ Очаково - Магистральная № 1	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
19	КЛ 220 кВ Очаково - Магистральная № 2	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
20	КВЛ 220 кВ Коньково - Очаково (2 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
21	КВЛ 220 кВ Коньково - Очаково (4 сек)	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
22	КЛ 220 кВ Очаково - Никулино № 1	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
23	КЛ 220 кВ Очаково - Никулино № 2	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
24	КВЛ 220 кВ Очаково - Красногорская	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = $(220000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
25	КВЛ 220 кВ Очаково - Подушкино	JK ELK CN14-840 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 76662-19	STE1/245 кл.т. 0,2 Ктн = (220000/√3)/(100/√3) рег. № 33111-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
26	КВЛ 110 кВ ТЭЦ 25 - Очаково № 1 с отпайкой на Т-60P1 (1 сек)	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
27	КВЛ 110 кВ ТЭЦ 25 - Очаково № 1 с отпайкой на Т-60P1 (4 сек)	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
28	КВЛ 110 кВ ТЭЦ 25 - Очаково № 2 с отпайкой на Т-60P2 (2 сек)	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
29	КВЛ 110 кВ ТЭЦ 25 - Очаково № 2 с отп.на Т-60P2 (5 сек)	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
30	КВЛ 110 кВ МГУ - Очаково I цепь с отпайкой на ПС Ломоносово	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
31	КВЛ 110 кВ МГУ - Очаково II цепь с отпайкой на ПС Ломоносово	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
32	КВЛ 110 кВ Очаково - Медведевская I цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
33	КВЛ 110 кВ Очаково - Медведевская II цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
34	КВЛ 110 кВ Очаково - Новокунцево I цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТB-01 рег. № 49933-12
35	КВЛ 110 кВ Очаково - Новокунцево II цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
36	КЛ 110 кВ Очаково - Мазилово № 1	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
37	КЛ 110 кВ Очаково - Мазилово № 2	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
38	КВЛ 110 кВ Очаково - Немчиновка I цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
39	КВЛ 110 кВ Очаково - Немчиновка II цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
40	КВЛ 110 кВ Очаково - Вернадская I цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
41	КВЛ 110 кВ Очаково - Вернадская II цепь	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
42	КВЛ 110 кВ Очаково - Фили	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = $(110000/\sqrt{3})/(100/\sqrt{3})$ рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
43	КВЛ 110 кВ Очаково - Ходынка с отпайкой на ПС Шелепиха	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	
44	КВЛ 110 кВ Очаково - Теплый Стан	ELK-CT0 кл.т. 0,2S Ктт = 1000/1 рег. № 33113-06	STE3/123 кл.т. 0,5 Ктн = (110000/√3)/(100/√3) рег. № 33110-06	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
45	яч. 502, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
46	КЛ 20 кВ Каскад- Энергосеть 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
47	КЛ 20 кВ МонАрх Центр 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
48	КЛ 20 кВ Энергии Технологии 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
49	яч. 506, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
50	КЛ 20 кВ Вест-Парк 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
51	КЛ 20 кВ Заречье 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
52	яч. 510, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
53	яч. 602, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
54	КЛ 20 кВ Каскад- Энергосеть 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
55	КЛ 20 кВ МонАрх Центр 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
56	КЛ 20 кВ Энергии Технологии 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
57	яч. 606, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
58	КЛ 20 кВ Вест - Парк 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
59	КЛ 20 кВ Заречье 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
60	яч. 610, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
61	яч. 702, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
62	КЛ 20 кВ ЭНКА ТЦ 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
63	яч. 705, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
64	яч. 706, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
65	яч. 707, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
66	КЛ 20 кВ Вест - Плаза 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
67	яч. 709, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5 Ктт = 2000/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
68	яч. 710, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
69	яч. 711, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
70	яч. 802, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
71	КЛ 20 кВ ЭНКА ТЦ 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
72	яч. 805, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
73	яч. 806, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
74	яч. 807, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
75	КЛ 20 кВ Вест-Плаза 2	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 200/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
76	яч. 809, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5 Ктт = 2000/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
77	яч. 810, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
78	яч. 811, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (20000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
79	яч. 102, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
80	КЛ 10 кВ "Стрим Капитал-1"	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
81	КЛ 10 кВ 18127 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
82	КЛ 10 кВ 16042 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
83	КЛ 10 кВ 14071 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
84	КЛ 10 кВ 16177 альфа+бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
85	КЛ 10 кВ 16146	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
86	КЛ 10 кВ 16169 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
87	яч. 112, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
88	КЛ 10 кВ 18121	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
89	яч. 114, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
90	КЛ 10 кВ 14034	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
91	КЛ 10 кВ 16041 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
92	КЛ 10 кВ 20041 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
93	КЛ 10 кВ 14071 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
94	КЛ 10 кВ 16041 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
95	КЛ 10 кВ 18116 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
96	КЛ 10 кВ 16179 альфа+бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
97	КЛ 10 кВ 18118 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
98	КЛ 10 кВ 26164 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,2S/0,5 рег. № 31857-06		
99	КЛ 10 кВ "Западные Ворота 2"	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
100	яч. 213, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
101	КЛ 10 кВ Энерго ТЭК 1	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
102	КЛ 10 кВ 19110 альфа+бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
103	КЛ 10 кВ 18116 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
104	КЛ 10 кВ 18118 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
105	КЛ 10 кВ 21107	GIS-24 кл.т. 0,5S Ктт = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 Ктн = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
106	КЛ 10 кВ 18127 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОРАЗ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
107	КЛ 10 кВ 20159	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
108	КЛ 10 кВ 20041 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
109	КЛ 10 кВ "Западные Ворота 1"	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
110	КЛ 10 кВ 16049 альфа+бета	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
111	КЛ 10 кВ 26164 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
112	яч. 402, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
113	КЛ 10 кВ Энерго ТЭК 2	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
114	яч. 404, Резерв	GIS-24 кл.т. 0,5S КТТ = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
115	КЛ 10 кВ 16179 гамма+дельта	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
116	КЛ 10 кВ 20156	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
117	КЛ 10 кВ 26149	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 600/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
118	КЛ 10 кВ "Стим Капитал-2"	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
119	КЛ 10 кВ 16178 альфа+бета	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
120	КЛ 10 кВ 16042 альфа	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
121	КЛ 10 кВ "ЭЦН"	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
122	КЛ 10 кВ 16169 бета	GIS-24 кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 400/5 рег. № 28402-04	ЗНОЛ кл.т. 0,5 К _{ТН} = (10000/√3)/(100/√3) рег. № 46738-11	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-06		
123	КЛ 0,4 кВ ККМ №42 основной	ТОП кл.т. 0,5S К _{ТТ} = 50/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		

Продолжение таблицы 2

1	2	3	4	5	6	7
124	КЛ 0,4 кВ ККМ №44 основной	ТОП кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	СТВ-01 рег. № 49933-12
125	КЛ 0,4 кВ ККМ №44 резервный	ТОП кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 47959-11	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		
126	КЛ 0,4 кВ АСУ 1	Т-0,66 У3 кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 71031-18	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11	ТОPAZ IEC DAS рег. № 65921-16	
127	КЛ 0,4 кВ АСУ 2	ТТИ кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 28139-12	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		
128	КЛ 0,4 кВ СГЭП 1	Т-0,66 У3 кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 71031-18	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		
129	КЛ 0,4 кВ СГЭП 2	Т-0,66 У3 кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 71031-18	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		
130	КЛ 0,4 кВ Обогрев ЛАЗА эл печи	Т-0,66 У3 кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 71031-18	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		
131	КЛ 0,4 кВ РДП	Т-0,66 У3 кл.т. 0,5S Ктт = 50/5 рег. № 71031-18	-	Альфа А1800 кл.т. 0,5S/1 рег. № 31857-11		

Примечания

1 Допускается замена измерительных трансформаторов, счетчиков, УСПД, УССВ на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в таблице 2, при условии, что владелец АИИС КУЭ не претендует на улучшение указанных в таблице 3 метрологических характеристик. Замена оформляется техническим актом в установленном владельцем порядке с внесением изменений в эксплуатационные документы. Технический акт хранится совместно с эксплуатационными документами на АИИС КУЭ как их неотъемлемая часть.

2 Виды измеряемой электроэнергии для всех ИК, перечисленных в таблице 2, – активная, реактивная.

Таблица 3 - Метрологические характеристики

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допустимой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1 – 25 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	1,0	0,6	0,5	0,5
	0,8	1,1	0,8	0,6	0,6
	0,5	1,8	1,3	0,9	0,9
26 – 44 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	1,1	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	2,1	1,7	1,4	1,4
45 – 66, 68 – 75, 77 – 97, 99 – 122 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	2,1	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,7	1,7	1,3	1,3
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3
67, 76 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	1,8	1,2	1,0
	0,8	-	2,9	1,7	1,3
	0,5	-	5,5	3,0	2,3
98 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	1,8	1,1	0,9	0,9
	0,8	2,5	1,6	1,2	1,2
	0,5	4,8	3,0	2,2	2,2
123 – 131 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	2,0	1,0	0,8	0,8
	0,8	2,6	1,6	1,1	1,1
	0,5	4,7	2,8	1,9	1,9
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допустимой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в нормальных условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_5\%$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 – 25 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,1	1,3	0,9	0,9
	0,5	1,5	1,0	0,7	0,7
26 – 44 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,3	1,6	1,3	1,3
	0,5	1,6	1,2	1,0	0,9

Продолжение таблицы 3

1	2	3	4	5	6
45 – 66, 68 – 75, 77 – 97, 99 – 122 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,9	2,9	2,1	2,1
	0,5	3,2	2,1	1,6	1,5
67, 76 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	4,7	2,6	2,1
	0,5	-	2,9	1,8	1,5
98 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,1	2,5	1,8	1,8
	0,5	2,5	1,6	1,2	1,2
123 – 131 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S)	0,8	4,0	2,6	1,8	1,8
	0,5	2,6	1,7	1,3	1,3
Номер ИК	cosφ	Границы интервала допускаемой относительной погрешности ИК при измерении активной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{1(2)\%}$,	$\delta_5\%$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{1(2)\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_5\% \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1 – 25 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	1,0	1,2	0,8	0,7	0,7
	0,8	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,5	1,9	1,4	1,1	1,1
26 – 44 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	1,0	1,3	1,0	0,9	0,9
	0,8	1,5	1,2	1,1	1,1
	0,5	2,2	1,8	1,6	1,6
45 – 66, 68 – 75, 77 – 97, 99 – 122 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	2,4	1,7	1,6	1,6
	0,8	3,0	2,1	1,8	1,8
	0,5	5,1	3,4	2,6	2,6
67, 76 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5; ТН 0,5)	1,0	-	2,2	1,7	1,6
	0,8	-	3,2	2,1	1,8
	0,5	-	5,7	3,3	2,6
98 (Счетчик 0,2S; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	1,0	1,9	1,2	1,0	1,0
	0,8	2,6	1,7	1,4	1,4
	0,5	4,8	3,0	2,3	2,3
123 – 131 (Счетчик 0,5S; ТТ 0,5S)	1,0	2,3	1,6	1,4	1,4
	0,8	2,9	2,0	1,7	1,7
	0,5	4,9	3,1	2,3	2,3

Продолжение таблицы 3

Номер ИК	cosφ	Границы интервала допустимой относительной погрешности ИК при измерении реактивной электрической энергии в рабочих условиях ($\pm\delta$), %, при доверительной вероятности, равной 0,95			
		$\delta_{2\%}$,	$\delta_{5\%}$,	$\delta_{20\%}$,	$\delta_{100\%}$,
		$I_{2\%} \leq I_{изм} < I_{5\%}$	$I_{5\%} \leq I_{изм} < I_{20\%}$	$I_{20\%} \leq I_{изм} < I_{100\%}$	$I_{100\%} \leq I_{изм} \leq I_{120\%}$
1	2	3	4	5	6
1 – 25 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,2)	0,8	2,8	1,7	1,2	1,1
	0,5	2,1	1,4	1,0	1,0
26 – 44 (Счетчик 0,5; ТТ 0,2S; ТН 0,5)	0,8	2,9	1,9	1,5	1,4
	0,5	2,2	1,5	1,2	1,2
45 – 66, 68 – 75, 77 – 97, 99 – 122 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	6,0	3,6	2,6	2,4
	0,5	4,3	2,8	2,1	2,0
67, 76 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5; ТН 0,5)	0,8	-	5,1	3,0	2,4
	0,5	-	3,4	2,2	2,0
98 (Счетчик 0,5; ТТ 0,5S; ТН 0,5)	0,8	4,5	2,7	2,0	1,9
	0,5	2,9	1,8	1,4	1,4
123 – 131 (Счетчик 1,0; ТТ 0,5S)	0,8	5,0	4,0	3,5	3,5
	0,5	4,0	3,4	3,3	3,3
Пределы допустимой абсолютной погрешности смещения шкалы времени компонентов АИИС КУЭ, входящих в состав СОЕВ, относительно шкалы времени UTC(SU), ($\pm\Delta$), с					5
<p>Примечания</p> <p>1 Границы интервала допустимой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ для $\cos\varphi=1,0$ нормируются от $I_{1\%}$, границы интервала допустимой относительной погрешности $\delta_{1(2)\%P}$ и $\delta_{2\%Q}$ для $\cos\varphi<1,0$ нормируются от $I_{2\%}$.</p> <p>2 Метрологические характеристики ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовой).</p>					

Таблица 4 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
<p>Нормальные условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности - частота, Гц температура окружающей среды, °С: - для счетчиков активной энергии ГОСТ 31819.22-2012, ГОСТ Р 52323-2005 - для счетчиков реактивной энергии ГОСТ 31819.23-2012, ГОСТ Р 52425-2005 ГОСТ 26035-83</p>	<p>от 99 до 101 от 1(5) до 120 0,87 от 49,85 до 50,15 от +21 до +25 от +21 до +25 от +18 до +22</p>
<p>Рабочие условия: параметры сети: - напряжение, % от $U_{ном}$ - ток, % от $I_{ном}$ - коэффициент мощности, не менее - частота, Гц диапазон рабочих температур окружающей среды, °С: - для ТТ и ТН - для счетчиков - для УСПД - для сервера, УССВ</p>	<p>от 90 до 110 от 1(5) до 120 0,5 от 49,6 до 50,4 от -45 до +40 от +10 до +30 от +10 до +30 от +18 до +24</p>
<p>Надежность применяемых в АИИС КУЭ компонентов: счетчики электроэнергии Альфа А1800: - средняя наработка до отказа, ч, не менее - среднее время восстановления работоспособности, ч УСПД TOPAZ IEC DAS: - средняя наработка на отказ, ч, не менее комплекс измерительно-вычислительный СТВ-01: - средняя наработка на отказ, ч, не менее</p>	<p>120000 72 140000 10000</p>
<p>Глубина хранения информации счетчики электроэнергии: - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях, сут, не менее УСПД: - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии, потребленной за месяц, сут, не менее при отключенном питании, лет, не менее ИВК: - результаты измерений, состояние объектов и средств измерений, лет, не менее</p>	<p>45 45 3 3,5</p>

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться с помощью электронной почты и сотовой связи;
- в журналах событий счетчиков и УСПД фиксируются факты:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекция шкалы времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- наличие механической защиты от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - счетчиков электроэнергии;
 - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
 - испытательной коробки;
 - УСПД.
- наличие защиты на программном уровне:
 - пароль на счетчиках электроэнергии;
 - пароль на УСПД;
 - пароли на сервере, предусматривающие разграничение прав доступа к измерительным данным для различных групп пользователей.

Возможность коррекции шкалы времени в:

- счетчиках электроэнергии (функция автоматизирована);
- УСПД (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы эксплуатационной документации на АИИС КУЭ типографским способом. Нанесение знака утверждения типа на средство измерений не предусмотрено.

Комплектность средства измерений

Комплектность АИИС КУЭ приведена в таблице 5.

Таблица 5 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Трансформатор тока	JK ELK CB3-780	9 шт.
Трансформатор тока	JK ELK CN14-840	66 шт.
Трансформатор тока	ELK-CT0	57 шт.
Трансформатор тока	GIS-24	234 шт.
Трансформатор тока	ТОП	9 шт.
Трансформатор тока	T-0,66 У3	15 шт.
Трансформатор тока	ТТИ	3 шт.
Трансформатор напряжения	SU 550/B4 STL	9 шт.
Трансформатор напряжения	STE1/245	12 шт.
Трансформатор напряжения	STE3/123	6 шт.
Трансформатор напряжения	ЗНОЛ	24 шт.

Продолжение таблицы 5

1	2	3
Счетчик электрической энергии многофункциональный	Альфа А1800	131 шт.
Устройство сбора и передачи данных	TOPAZ IEC DAS	3 шт.
Комплекс измерительно-вычислительный	СТВ-01	1 шт.
Формуляр	АУВП.411711.ФСК.УОБ.Ц32.ФО	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в документе «Методика измерений электрической энергии и мощности с использованием системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии АИИС КУЭ ЕНЭС ПС 500 кВ Очаково №214». Методика измерений аттестована ООО «ИЦ ЭАК», уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311298.

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

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
(ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Юридический адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (800) 200-18-81

E-mail: info@rosseti.ru

Web-сайт: www.rosseti.ru

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
(ПАО «Россети»)

ИНН 4716016979

Адрес: 121353, г. Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4

Телефон: +7 (800) 200-18-81

E-mail: info@rosseti.ru

Web-сайт: www.rosseti.ru

Испытательный центр

Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в г. Москве и Московской области» (ФБУ «Ростест-Москва»)

Адрес: 117418, г. Москва, Нахимовский пр-кт, д.31

Телефон: +7 (495) 544-00-00

Факс: +7 (499) 124-99-96

E-mail: info@rostest.ru

Web-сайт: www.rostest.ru

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310639.

