



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

RU.E.34.004.A № 46094

Срок действия бессрочный

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО "МСЗ"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР 01

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО "ЭнергоСеть", г. Видное, Ленинский район, Московская область

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № 49563-12

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

ЭНСТ.411711.501.МП

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по
техническому регулированию и метрологии от **13 апреля 2012 г. № 231**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства

Е.Р.Петросян

"....." 2012 г.

Серия СИ

№ 004204

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ»

Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерения активной и реактивной электроэнергии потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами предприятия, сбора, хранения и обработки полученной информации. Результаты измерений системы могут быть использованы для финансовых расчетов и оперативного управления потреблением электроэнергии.

Описание средства измерений

АИИС КУЭ ОАО «МСЗ» решает следующие задачи:

- автоматическое выполнение измерений 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, мощности на 30-минутных интервалах;
- периодический (1 раз в сутки) и /или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени измеренных данных о приращениях электроэнергии с дискретностью учета (30 мин) и данных о состоянии средств измерений;
- автоматическое сохранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- передача результатов измерений на сервер АИИС КУЭ и автоматизированные рабочие места (АРМы);
- возможность предоставления по запросу доступа к результатам измерений, данным о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера электросетевых и энергобытовых организаций;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностику и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройку параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ представляет собой многоуровневую территориально-распределенную информационно-измерительную систему с централизованным управлением.

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – информационно-измерительные комплексы (ИИК), включающие в себя измерительные трансформаторы тока (ТТ) классов точности 0,5S и 0,5 по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения (ТН) классов точности 0,5 по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05М.10, СЭТ-4ТМ.02М.03 класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и 1,0 по ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии и счетчики электроэнергии, ПСЧ-3ТМ.05М класса точности 1,0 по ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и 2,0 по ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии и счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02 класса точности 0,5S по ГОСТ 30206-94, в режиме измерения активной электроэнергии и 1,0 ГОСТ 26035-83, установленные на присоединениях, указанных в таблице 2 (393 точки измерений);

2-й уровень - информационно-вычислительный комплекс электроустановки (ИВКЭ), включающий в себя устройства сбора и передачи данных (УСПД) на базе тринадцати УСПД RTU-325-E1-512-M3-B4-G и технические средства приема-передачи данных (каналообразующая аппаратура);

3-й уровень – информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включает в себя:

- сервер баз данных и сервер опроса HP Proliant DL380G7 (основной),
- сервер баз данных HP Proliant DL380G7 (резервный),
- автоматизированные рабочие места (АРМ) пользователей системы на базе IBM PC совместимых компьютеров,
- специализированное программное обеспечение (ПО) «АльфаЦЕНТР,
- аппаратура приема-передачи данных.

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. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

Электрическая энергия, как интеграл по времени от средней мощности, вычисляется для интервалов времени 30 мин.

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

Передача данных со счетчиков электроэнергии на верхние уровни системы АИИС КУЭ осуществляется двумя способами.

В первом случае данные со счетчиков электроэнергии ИК №№1.1-1.19, 2.01-2.16, 4.1-4.25, 5.01-5.04, 5.06-5.30, 7.01-7.20, 09.01-09.05, 09.11-09.13, 09.15, 10.01-10.16, 11.01-11.15, 17.01-17.20, 27.01-27.16, 42.01-42.22, 46.01-46.15, 46.23, 48.01-48.15 (см. таблицу 2) поступают в цифровом виде на входы УСПД, где осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации, а также ее хранение и накопление.

Передача данных с УСПД на третий уровень системы (сервер опроса и сервер БД) осуществляется автоматически по запросу ПО «АльфаЦЕНТР». На третьем уровне системы ведется обработка измерительной информации и пересчет данных с учетом коэффициента трансформации, выполняется хранение полученных данных на жестких дисках сервера БД АИИС КУЭ, ведение журнала событий, обеспечивается вывод и отображение данных на АРМ.

Во втором случае автоматически по запросу ПО «АльфаЦЕНТР» данные со счетчиков электроэнергии ИК №№3.01-3.05, 06.01-06.04, 8.03, 8.04, 09.06-09.10, 09.14, 12.01-12.03, 13.01, 14.01-14.12, 15.01-15.03, 15.05-15.09, 16.01-16.05, 18.01-18.04, 19.01, 20.01-20.08, 21.06, 21.07, 21.08, 22.03, 66.01, 23.01, 23.02, 25.01, 26.01-26.05, 29.01, 29.02, 30.01, 31.01, 31.02, 32.01, 33.01-33.05, 34.01, 38.01, 39.01-39.04, 40.01-40.03, 43.01-43.04, 44.01, 44.02, 45.01, 45.02, 47.01, 49.01-49.07, 50.01, 52.01, 52.02, 52.04, 54.01-54.09, 54.12, 54.13, 54.15-54.36, 55.01, 56.01, 57.01-57.03, 58.01, 59.01, 60.01, 61.01, 62.01, 62.02, 63.01 (см. таблицу 2) поступают в цифровом виде в сервер опроса и сервер БД, где осуществляется дальнейшая обработка измерительной информации и пересчет данных с учетом коэффициента трансформации. На жестких дисках сервера БД осуществляется ведение журнала событий, хранение и накопление полученных от счетчиков электроэнергии информации, обеспечивается вывод и отображение данных на АРМ.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя устройство синхронизации времени УССВ-16HVS, подключенное к серверу опроса, часы счетчиков. УССВ-16HVS принимает сигналы от системы спутникового времени. Сличение часов сервера опроса осуществляется 1 раз в час, корректировка осуществляется при расхождении времени ± 1 с.

Время УСПД синхронизировано с временем сервера БД, сличение – 1 раз в час, корректировка – при расхождении времени ± 2 с. Сличение времени счетчиков со временем сервера опроса происходит 1 раз в сутки, корректировка осуществляется при расхождении со временем сервера ± 2 с, но не чаще 1 раза в сутки. Погрешность СОЕВ не превышает ± 5 с.

Программное обеспечение

В АИИС КУЭ ОАО «МСЗ» используется ИВК «АльфаЦЕНТР», а именно ПО «АльфаЦЕНТР», регистрационный № 44595-10. ПО «АльфаЦЕНТР» имеет архитектуру клиент-сервер и состоит из основных компонентов, указанных в таблице 1. ИВК «АльфаЦЕНТР» обеспечивает защиту программного обеспечения и измерительной информации паролями в соответствии с правами доступа. Уровень защиты программного обеспечения, используемого в АИИС КУЭ, от непреднамеренных и преднамеренных изменений – С (в соответствии с МИ 3286-2010).

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения

№ п/п	Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора
1	ПО «АльфаЦЕНТР»	Программа – планировщик опроса и передачи данных (стандартный каталог для всех модулей C:\alphacenter\exe) Amrserver.exe	11.07.01.01	24dc80532f6d9 391dc47f5dd7a a5df37	MD5
2		Драйвер ручного опроса счетчиков и УСПД Amrc.exe		9b0db49d1986 be4e0a98568b1 11f76d0	
3		Драйвер автоматического опроса счетчиков и УСПД Amra.exe		611871e361941 87d93f20c9fd9 be0aac	
4		Драйвер работы с БД Cdbora2.dll		0ad7e99fa2672 4e65102e21575 0c655a	
5		Библиотека сообщений планировщика опросов alphamess.dll		b8c331abb5e34 444170eee9317 d635cd	

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	1.01	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-2 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E- 512-М3-В4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
2	1.02	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.5 "ПС-297 Г-6"	ТПОЛ-10М 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
3	1.03	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.10 "ПС-2 Тр-3"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
4	1.04	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.15 "ПС-297 Г-8"	ТПОЛ-10М 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
5	1.05	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.21 "ПС-130 Д-4"	ТПОЛ-10М 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
6	1.06	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.28 "ПС-130 Д-5"	ТПОЛ-10М 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
7	1.07	ПС-2н, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.29 "ПС-5"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
8	1.08	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.3,Ф.6 "Корп.82"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
9	1.09	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.8,Ф.17 "Корп.82"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
10	1.10	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6,Ф.13 "Корп.350А"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
11	1.11	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.4,Ф.9 "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
12	1.12	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.9,Ф.20 "Корп.74"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
13	1.13	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6,Ф.12 "Корп.74"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
14	1.14	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2,Ф.2 "Столовая №3"	ТШП-0,66-5 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
15	1.15	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.5,Ф.11 "Корп.84"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
16	1.16	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7,Ф.16 "Корп.84"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
17	1.17	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.8,Ф.18 "Корп.84"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
18	1.18	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.8,Ф.3 "Корп.88"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
19	1.19	ПС-2н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.4,Ф.8 "Корп.90"	ТШП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
20	2.01	ПС-3, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-39 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
21	2.02	ПС-3, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.4 "ПС-75"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной из схем	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
22	2.03	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.5 "ПС-36 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
23	2.04	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.6 "ПС-36 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
24	2.05	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.7 "ПС-78 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
25	2.06	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.8 "ПС-78 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
26	2.07	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.9 "ПС-79 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
27	2.08	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.10 "ПС-79 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
28	2.09	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.17 "ПС-38 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
29	2.10	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.18 "ПС-38 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 400/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
30	2.11	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.19 "ПС-76 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
31	2.12	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.20 "ПС-76 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
32	2.13	ПС-3, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.21 "ПС-77 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной-нейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
33	2.14	ПС-3, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.22 "ПС-77 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
34	2.15	ПС-3, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.24 "ПС-39,40 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
35	2.16	ПС-3, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.26 "ПС-5"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
36	3.01	ПС-3Б, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.3, Ф.6 "Корп.2"	ТШП-0,66-10 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
37	3.02	ПС-3Б, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, Ф.22 "Корп.3"	ТШП-0,66-10 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
38	3.03	ПС-3Б, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.2, Ф.1 "Корп.25"	ТШП-0,66-10 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
39	3.04	ПС-3Б, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.32 "Корп.9"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
40	3.05	ПС-3Б, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, Ф.24 "Корп.15, Корп.8"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
41	4.01	ПС-4н, ІСШ-6 кВ, яч.1 "ПС-216 "	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
42	4.02	ПС-4н, ІСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-4в Тр-3"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
43	4.03	ПС-4н, ІСШ-6 кВ, яч.4 "ПС-20/2 Тр-2"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной-линейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
44	4.04	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.6 "ПС-297 Г-7"	ТПОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-Е- 512-М3-В4- G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
45	4.05	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.11 "П-46 Тр-1"	ТПОЛ-10 300/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
46	4.06	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.12 "ПС-20/2 Тр-1"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
47	4.07	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.13 "ПС-4а Тр-1"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
48	4.08	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.15 "ПС-32 Тр-2"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
49	4.09	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.16 "ПС-37 Тр-1"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
50	4.10	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.17 "ПС-4г Тр.1"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
51	4.11	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.18 "ПС-1"	ТПОЛ-10 400/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
52	4.12	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.19 "ПС-24 "	ТПОЛ-10 400/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
53	4.13	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.20 "ПС-14 Тр-1"	ТПОЛ-10 300/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
54	4.14	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.22 "ПС-297 Г-10"	ТПОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной из схем	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
55	4.15	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.27 "ПС-4в Тр-2"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
56	4.16	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.29 "ПС-4г Тр-2"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
57	4.17	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.31 "ПС-4а Тр-2"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
58	4.18	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.32 "ПС-32 Тр-1"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
59	4.19	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.33 "ПС-16 "	ТПОЛ-10 400/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
60	4.20	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.34 "ПС-37 Тр-2"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
61	4.21	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.24 "ПС-15 "	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
62	4.22	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.30 "ПС-15 "	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
63	4.23	ПС-4н, ИСШ-6 кВ, яч.5 "Резерв"	ТПОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
64	4.24	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.21 "Резерв"	ТПОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
65	4.25	ПС-4н, ПСШ-6 кВ, яч.14 "ПС-74 "	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИ-10У 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
66	5.01	ПС-6н, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.3 "Ввод от ПС-2н "	ТПЛ-10-М-1 400/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512-М3- В4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
67	5.02	ПС-6н, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
68	5.03	ПС-6н, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.5 "Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
69	5.04	ПС-6н, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.6 "ПС-75"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
70	5.06	ПС-6н, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.8 "Тр-3"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
71	5.07	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.22 "Корп.65"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
72	5.08	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.23 "Корп.65"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
73	5.09	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.11, Ф.24 "Корп.65"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
74	5.10	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.13, Ф.32 "Корп.65"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
75	5.11	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.13, Ф.33 "Корп.65"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
76	5.12	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.6, Ф.15 "Корп.66"	ТОП-0,66 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной-нейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
77	5.13	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, Ф.17 "Корп.66"	ТОП-0,66 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E- 512-M3-B4- G	Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
78	5.14	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.11, Ф.26 "Корп.57"	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
79	5.15	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.12, Ф.30 "Корп.57"	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
80	5.16	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.15, Ф.35 "Корп.57"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
81	5.17	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.15, Ф.36 "Корп.57"	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
82	5.18	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.16, Ф.38 "Корп.57"	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
83	5.19	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.4, Ф.10 "Наружное освещение"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
						Реактивная	±2,4	±6,3	
84	5.20	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.3, Ф.8 "Корп.74"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
85	5.21	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, Ф.4 "Корп.74"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
86	5.22	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.1, Ф.1 "Корп.74"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
87	5.23	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.1, Ф.2 "Корп.74"	ТОП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной из схем	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
88	5.24	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, Ф.5 "Корп.74"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
89	5.25	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.3, Ф.6 "Корп.74"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
90	5.28	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, Ф.3 "Корп.72"	ТОП-0,66 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
						Реактивная	±2,4	±6,3	
91	5.29	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.5, Ф.12 "Корп.72"	ТОП-0,66 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
92	5.30	ПС-6н, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.6, Ф.16 "Корп.72"	ТОП-0,66 50/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
93	6.01	ПС-7а, ІСШ-6 кВ, яч.4 "Ф.55 от ПС-297"	ТЛО-10 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
94	6.02	ПС-7а, ІСШ-6 кВ, яч.7 "БРП Ф.4"	ТЛО-10 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
95	6.03	ПС-7а, ПСШ-6 кВ, яч.14 "БРП Ф.9"	ТЛО-10 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
96	6.04	ПС-7а, ПСШ-6 кВ, яч.16 "Ф.46 от ПС-297"	ТЛО-10 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
97	7.01	ПС-7б, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.2 "ТП-108"	ТОЛ-10-І 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2
98	7.02	ПС-7б, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-35 Тр-1"	ТОЛ-10-І 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
99	7.03	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.5 "ПС-297 Ф.37"	ТЛМ-10 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
100	7.04	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.7 "ПС-8 Тр-1"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2
101	7.05	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.8 "ПС-8а Тр-1"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2
102	7.06	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.9 "ТП-7а Тр-1"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2
103	7.07	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.10 "ПС-55 Тр-1", "ПС-56 Тр-1"	ТОЛ-10-I 400/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2
104	7.08	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.11 "ПС-57 Тр-1", "ПС-58 Тр-1"	ТОЛ-10-I 400/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2
						Реактивная	±2,8	±4,2	
105	7.09	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.18 "ПС-35 Тр-2"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	
106	7.10	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.19 "ПС-7а Тр-2"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	
107	7.11	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.21 "ПС-8 Тр-2"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	
108	7.12	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.22 "ПС-8а Тр-2"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	
109	7.13	ПС-7б, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.13 "ПС-9"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК		
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %	
110	7.14	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.23 "ПС-55 Тр-2", "ПС-56 Тр-2"	ТОЛ-10-I 400/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±2,2	
							Реактивная	±2,8	±4,2	
111	7.15	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.24 "ПС-57 Тр-2", "ПС-58 Тр-2"	ТОЛ-10-I 400/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0			Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2	
112	7.16	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.25 "ПС-18 "	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0			Активная	±1,2	±2,2
							Реактивная	±2,8	±4,2	
113	7.17	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.27 "ПС-297 Ф.66"	ТЛМ-10 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0			Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5	
114	7.18	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.12 "ТП-22"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2		
115	7.19	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.20 "ТП-22"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2		
116	7.20	ПС-76, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.29 "ТП-108"	ТОЛ-10-I 200/5 кл.т 0,5S	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±2,2	
						Реактивная	±2,8	±4,2		
117	8.03	ПС-9, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Тр-1	ТШП-0,66 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2	
							Реактивная	±2,4	±5,4	
118	8.04	ПС-9, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Тр-2	ТШП-0,66 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4		
119	9.01	ПС-10, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.1 "ПС-10а"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3	
							Реактивная	±2,8	±5,5	
120	9.02	ПС-10, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-1"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5		

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
121	9.03	ПС-10, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.5 "Тр-2"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
122	9.04	ПС-10, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.10 "Тр-3"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
						Реактивная	±2,8	±5,5	
123	9.05	ПС-10, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, гр.2 "Корп.132/133"	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
124	9.06	Корп.52 ПП-2, "ПС-10, пан.7, гр.6"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
125	9.07	Корп.52 ОРП-1, "ПС-10 пан.7, гр.5"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
126	9.08	Корп.52 ПП-1, "ПС-10, пан.9, гр.6"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
127	9.09	Корп.53 РП-1, "ПС-10, пан.9, гр.5"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
128	9.10	Корп.51а, "ПС-10, пан.3, гр.5"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
129	9.11	ПС-10, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, гр.2 "Корп.51а"	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
130	9.12	ПС-10, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.11, гр.2 "Корп.137 (пекар.)"	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
131	9.13	ПС-10, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.11, гр.1 "Корп.153 (столовая № 6)"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512-M3- B4-G	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
132	9.14	Корп.72, ЯРВ-0,4кВ "Корп. 48"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
133	9.15	ПС-10, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.12, гр.2 "Корп.132"	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512-M3- B4-G	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
134	10.01	ПС-11, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.3 "Тр-1"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512-M3- B4-G	Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
135	10.02	ПС-11, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-2"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
136	10.03	ПС-11, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.5 "ПС-16а"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
137	10.04	ПС-11, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.11 "Тр-3"	ТПОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ.06 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
138	10.05	ПС-11, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.3, Ф.1 "Корп.143А"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
139	10.06	ПС-11, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.4, Ф.8 "Корп.143Б"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
140	10.07	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-8, гр.2 "Корп.143А"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
141	10.08	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-9, гр.4 "Корп.143А"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
142	10.09	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-9, гр.3 "Корп.183"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
143	10.10	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-9, гр.1 "Корп.183"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
144	10.11	ПС-11, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, Ф.15 "Корп.183"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
145	10.12	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-8, гр.1 "Корп.245"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
146	10.13	ПС-11, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, пан.4, Ф.5 "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
147	10.14	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-8, гр.5	ТОП-0,66-5 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
148	10.15	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-8, гр.3	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
149	10.16	Корп.136, РУ-0,4 кВ, РП-8, гр.4 Резерв	ТОП-0,66-5 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
150	11.01	ПС-12, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.2 "Гр-2"	ТПОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
151	11.02	ПС-12, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.4 "ПС-12а"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
						Реактивная	±2,8	±5,5	
152	11.03	ПС-12, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.6 "ПС-73"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одиной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
153	11.04	ПС-12, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.14 "ПС-12а"	ТПОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-Г	Активная	±1,2	±3,3
			150/5 кл.т 0,5	6000 /100 кл.т 0,5	0,5S/1,0		Реактивная	±2,8	±5,5
154	11.05	ПС-12, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.15 "Тр-3"	ТПОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М		Активная	±1,2	±3,3
			100/5 кл.т 0,5	6000 /100 кл.т 0,5	0,5S/1,0		Реактивная	±2,8	±5,5
155	11.06	ПС-12, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.16 "Тр-1"	ТПОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М		Активная	±1,2	±3,3
			100/5 кл.т 0,5	6000 /100 кл.т 0,5	0,5S/1,0		Реактивная	±2,8	±5,5
156	11.07	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.32 "Корп.281"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10		Активная	±1,0	±3,2
			100/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0		Реактивная	±2,4	±5,4
157	11.08	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.33 "Корп.281"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10		Активная	±1,0	±3,2
			200/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0		Реактивная	±2,4	±5,4
158	11.09	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.20 "Корп.62"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			100/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	
159	11.10	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.17 "Корп.62"	ТШП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			200/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	
160	11.11	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.12 "Корп.62"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			100/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	
161	11.12	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.10 "Корп.55"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			100/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	
162	11.13	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.26 "Корп.62"	ТШП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			300/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	
163	11.14	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.15.4 "ШУНО"	ТОП-0,66	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10	Активная	±1,0	±3,2	
			100/5 кл.т 0,5		0,5S/1,0	Реактивная	±2,4	±5,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
164	11.15	ПС-12, РУ-0,4 кВ, Ф.36 "Корп.41"	ТОП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- Е-512- М3-В4-G	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
165	12.01	ПС-12а, РУ-0,4 кВ, П СШ-0,4 кВ, пан.8, гр.1, ООО "Стройвел"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,7 ±6,3
166	12.02	ПС-12а, РУ-0,4 кВ, I СШ-0,4 кВ, пан.3, гр.11, "К/с Восток"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,7 ±6,3
167	12.03	ПС-12а, РУ-0,4 кВ, I СШ-0,4 кВ, пан.4, "Наружное освещение"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,7 ±6,3
168	13.01	ПС-12в, РУ-0,4 кВ, I СШ-0,4 кВ, Ф.16, "Корп.51А"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
169	14.01	ПС-13, РУ-6 кВ, IСШ-6 кВ, яч.1 "Гр-3"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
170	14.02	ПС-13, РУ-6 кВ, IСШ-6 кВ, яч.3 "Гр-2"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
171	14.03	ПС-13, РУ-6 кВ, IСШ-6 кВ, яч.7 "Гр-1"	ТПОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,8	±3,3 ±5,5
172	14.04	ПС-13, РУ-0,4 кВ, IСШ-0,4 кВ, пан.2, гр.1, "Корп.103"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
173	14.05	ПС-13, РУ-0,4 кВ, IСШ-0,4 кВ, пан.6, гр.4, "Корп.103"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4
174	14.06	ПС-13, РУ-0,4 кВ, IСШ-0,4 кВ, пан.7, гр.2, "Корп.103"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
175	14.07	ПС-13, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, гр.3, "Корп.97"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
176	14.08	ПС-13, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, гр.4 "Корп.102"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
177	14.09	ПС-13, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.7, гр.4 "Корп.102"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
178	14.10	ПС-13, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, гр.3 "Корп.96"	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
179	14.11	ПС-13, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.2, гр.3, ШУНО "Наружное освещение"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
180	14.12	ПС-13, РП-1, гр.8 "Корп.96"	ТОП-0,66 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
181	15.01	ПС-15, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-21"	ТПЛ-10-М-3 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
182	15.02	ПС-15, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-1"	ТПЛ-10-М-3 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
183	15.03	ПС-15, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.5 "Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
184	15.05	ПС-15, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.19 "Корп.203/3"	ТОП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
185	15.06	ПС-15, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.20 "Корп.203/1"	ТОП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
186	15.07	ПС-15, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.11, Ф.21 "Корп.246"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7
187	15.08	ПС-15, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.11, Ф.22 "Корп.203/1"	ТШП-0,66 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
188	15.09	ПС-15, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, Ф.12 "Наружное освещение"	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
189	16.01	ПС-15а, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, "Наружное освещение"	ТТЭ-А 40/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
190	16.02	ПС-15а, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, Ф.4	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
191	16.03	ПС-15а, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.5, Ф.20	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
192	16.04	ПС-15а, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, Ф.3	ТШП-0,66 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
193	16.05	ПС-15а, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, "Наружное освещение"	ТТЭ-А 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
194	17.01	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.2 "ПС-16"	ТОЛ-10 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2
195	17.02	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.3 "ПС-28 Тр-2"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная		±1,2	±3,3
196	17.03	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.4 "ПС-58 Тр-1"	ТОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная		±1,2	±3,3

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по од-нолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
197	17.04	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.6 "ПС-28 Тр-1"	ТОЛ-10 150/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E- 512-M3-B4- G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
198	17.05	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.7 "ПС-50 Ф.2"	ТОЛ-10 600/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
199	17.06	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.8 "ПС-29 Тр-1"	ТОЛ-10 100/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
200	17.07	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.9 "ПС-26 Тр-1"	ТОЛ-10 200/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
201	17.08	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.10 "ПС-27 Тр-2"	ТОЛ-10 200/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
202	17.09	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.12 "ПС-297 Г-12"	ТОЛ-10 800/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
203	17.10	ПС-17, РУ-6 кВ, ИСП-6 кВ, яч.15 "ПС-17н Тр-1"	ТОЛ-10 300/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
204	17.11	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСП-6 кВ, яч.19 "ПС-58 Тр-2"	ТОЛ-10 200/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
205	17.12	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСП-6 кВ, яч.20 "ПС-58 Тр-2"	ТОЛ-10 100/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
206	17.13	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСП-6 кВ, яч.23 "ПС-14 Тр-2"	ТОЛ-10 100/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
207	17.14	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСП-6 кВ, яч.24 "ПС-26 Тр-2"	ТОЛ-10 200/5 кл.г 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.г 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
208	17.15	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.28 "ПС-29 Тр-2"	ТОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
209	17.16	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.29 "ПС-27 Тр-1"	ТОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
210	17.17	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.30 "Г-9"	ТОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,3
211	17.18	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.18 "ПС-28 Тр-3"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
						Реактивная	±2,8	±5,3	
212	17.19	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.5 "Тр-2"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
213	17.20	ПС-17, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.21 "Тр-1"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,3	
214	18.01	ПС-18, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, "Ввод Тр-1"	ТШП-0,66-10 500/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
215	18.02	ПС-18, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, "Ввод Тр-2"	ТШП-0,66-10 500/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
216	18.03	ПС-18, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Ф.7 "Столовая №26 (освещение)"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
217	18.04	ПС-18, ПСШ-0,4 кВ, Ф.9 "Корп. №401 (освещен.) и н/о"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
218	19.01	ПС-19, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.1 "Тр-1"	ТПЛ-10-М 50/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
219	20.01	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.2 "ПС-64"	ТПОЛ-10М 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
220	20.02	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-2"	ТПЛ-10-М 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
221	20.03	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.5 "Тр-3"	ТПЛ-10-М 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
222	20.04	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.7 "Тр-4"	ТПЛ-10-М 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
223	20.05	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.8 "Тр-1"	ТПЛ-10-М 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
224	20.06	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.9 "ПС-64"	ТПОЛ-10М 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
225	20.07	ПС-20, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.11 "Тр-5"	ТПОЛ-10М 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
226	20.08	ПС-20, РУ-6 кВ, ШУНО 0,4 кВ	ТОП-0,66 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
227	21.06	ПС-21, СШ-0,4 кВ, Ф.2 ООО "ЭЛЕМАШСП ЕЦТРАНС"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
228	21.07	ПС-21, СШ-0,4 кВ, Ф.9 ООО "ЭЛЕМАШСП ЕЦТРАНС"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
229	21.08	ПС-21, Ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
230	22.03	ПС-21а, РУ-0,4 кВ, Ввод-0,4 кВ	ТШП-0,66-10 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
231	66.01	ПС-21б, РУ-0,4 кВ, Ввод	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
232	23.01	ПС-21в, РУ-0,4 кВ, Ввод №1	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
233	23.02	ПС-21в, РУ-0,4 кВ, Ввод №2	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
234	25.01	ПС-23, СШ-0,4 кВ, Ввод - 0,4 кВ	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
235	26.01	ПС-24, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Ф. 15 "КНС"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
236	26.02	ПС-24, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, Ф. 5 "Силовая перекачка"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
						Реактивная	±2,4	±6,3	
237	26.03	ПС-24, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, Ф. 9 "Сады "Труд"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
238	26.04	ПС-24, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, Ввод-1	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
239	26.05	ПС-24, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Ввод-2	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
240	27.01	ПС-25, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.1 "ПС-12В Тр-1"	ТЛК-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E-512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
241	27.02	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.2 "ПС-12в Тр-2"	ТЛК-10 200/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
242	27.03	ПС-25, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.7 "ПС-130 Д-7"	ТЛК-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
243	27.04	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.8 "ПС-297 Г-11"	ТЛК-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
244	27.05	ПС-25, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.13 "ПС-202 Ф.2"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
245	27.06	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.14 "ПС-202 Ф.1"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
246	27.07	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.16 "ПС-30"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
247	27.08	ПС-25, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.17 "ПС-30"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
248	27.09	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.18 "Тр-1"	ТЛК-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
249	27.10	ПС-25, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.19 "ПС-31 Тр-1"	ТЛК-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
250	27.11	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.20 "ПС-31 Тр-2"	ТЛК-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
251	27.12	ПС-25, РУ-6 кВ, ІСШ-6 кВ, яч.21 "ПС-54 Тр-2"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной из схем	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК		
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %	
252	27.13	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.22 "ПС-54 Тр-1"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8	
							Реактивная	±2,8	±6,4	
253	27.14	ПС-25, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.24 "ПС-31а Тр-1"	ТЛК-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0			Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4	
254	27.15	ПС-25, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.25 "Тр-2"	ТЛК-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8	
							Реактивная	±2,8	±6,4	
255	27.16	ПС-25, РУ-0,4 кВ, Шкаф наружного освещения	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7	
							Реактивная	±2,4	±6,3	
256	29.01	ПС-30, РУ-0,4 кВ, ИСШ-0,4 кВ, Ф.23 "Корп.140"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7	
							Реактивная	±2,4	±6,3	
257	29.02	ПС-30, "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0			Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3	
258	30.01	ПС-31, СШ-0,4 кВ, "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7	
							Реактивная	±2,4	±6,3	
259	31.01	ТП-32, ПСШ-0,4 кВ, пан.10, Ф.18 "Корп.73"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2	
							Реактивная	±2,4	±5,4	
260	31.02	ТП-32, ИСШ-0,4 кВ, пан.11, Ф.20 "Корп.76"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2	
							Реактивная	±2,4	±5,4	
261	32.01	Корп.72, ПП-3, 0,4 кВ ЗАО "Отдых"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2	
							Реактивная	±2,4	±5,4	
262	33.01	ПС-33, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.12 "ПС-297 Ф.63 "	ТОЛ-10-1 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000 /100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02М.03 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3	
							Реактивная	±2,8	±5,5	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
263	33.02	ПС-33, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.19 "Ввод №2А от ПС-297, Ф.34"	ТОЛ-10-I 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02М.03 0,5S/1,0	НР Proliant DL380 G7	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
264	33.03	ПС-33, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.34 "Ввод №2Б от ПС-297, Ф.34"	ТОЛ-10-I 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02М.03 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
265	33.04	ПС-33, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.42 "Ввод №3 от ПС-25, Ф.26"	ТОЛ-10-I 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02М.03 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
266	33.05	ПС-33, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.1 "Резервный ввод от ПС-17 Ф.14"	ТОЛ-10-I 1000/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	СЭТ-4ТМ.02М.03 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
267	34.01	ПС-37, ПСШ-0,4 кВ, Ф.2 "База УПТК"	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
268	38.01	ПС-45, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Шкаф наружного освещения	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
269	39.01	ПС-50, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.1 "ПС-2 Ф.14"	ТОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
270	39.02	ПС-50, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.3 "Тр-1"	ТОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
271	39.03	ПС-50, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.18 "Тр-2"	ТОЛ-10 150/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
272	39.04	ПС-50, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.20 "ПС-297 Г-5"	ТОЛ-10 800/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
273	40.01	ПС-60, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.21 "Тр-1"	ТОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
274	40.02	ПС-60, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.24 "Тр-2"	ТОЛ-10 100/5 кл.т 0,5	НАМИТ-10 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
275	40.03	ПС-60, РУ-0,4 кВ, Ф.13	ТШП-0,66 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
276	42.01	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.5 "Ф.62 от ПС-297"	ТВЛМ-10 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512-M3- B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
277	42.02	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.6 "Ф.33 от ПС-297"	ТВЛМ-10 800/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
278	42.03	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.7 "Тр-1"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
279	42.04	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.8 "Тр-2"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
280	42.05	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.11 "Тр-3"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
281	42.06	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.12 "Тр-4"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
282	42.07	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.13 "ПС-85 Тр-1"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
283	42.08	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.14 "ПС-85 Тр-2"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
284	42.09	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.15 "Тр-5"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
285	42.10	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.16 "ПС-61"	ТОЛ-10-1 400/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E- 512-M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
286	42.11	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.17 "ПС-61"	ТОЛ-10-1 400/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
287	42.12	ПС-62, РУ-6 кВ, ПСШ-6 кВ, яч.18 "Тр-6"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
288	42.13	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.21 "ПС-101 Тр-1"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
289	42.14	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.25 "ПС-62/2 Тр-1"	ТОЛ-10-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
290	42.15	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.27 "ПС-62/3 Тр-2"	ТОЛ-10-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
291	42.16	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.28 "ПС-62/2 Тр-2"	ТОЛ-10-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
292	42.17	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.30 "ПС-62/3 Тр-1"	ТОЛ-10-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
293	42.18	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.31 "ПС-102 Тр-1"	ТОЛ-10-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
294	42.19	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.34 "ПС-102 Тр-2"	ТОЛ-10-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
295	42.20	ПС-62, ИСШ-6 кВ, яч.35 "ПС-62а Тр-2"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
296	42.21	ПС-62, ПСШ-6 кВ, яч.38 "ПС-62а Тр-1"	ТОЛ-10-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
297	42.22	ПС-62, Автоматический выключатель-0,4 кВ "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
298	43.01	ПС-64, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, Ф.2 "Корп.65а, Ввод-1"	ТШП-0,66-10 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	НР Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
299	43.02	ПС-64, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Ф.12 "Корп.65а, Ввод-2"	ТШП-0,66-10 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
300	43.03	ПС-64, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, Ф.1 "Корп.350а"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
301	43.04	ПС-64, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, Автоматический выключатель-0,4 кВ "Корп.47, ВРУ"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
							Реактивная	±2,4	±6,3
302	44.01	ПС-72, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, пан.2, Ввод-1	ТШП-0,66-5 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
303	44.02	ПС-72, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, пан.6, Ввод-2	ТШП-0,66-5 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
304	45.01	ПС-73, РУ-0,4 кВ, ІСШ-0,4 кВ, Ввод Тр-1	ТШП-0,66-5 1500/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
305	45.02	ПС-73, РУ-0,4 кВ, ПСШ-0,4 кВ, Ввод Тр-2	ТШП-0,66-5 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по одной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
306	46.01	ПС-74, ИСШ-6 кВ, яч.1, "ПС-103 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325-E- 512-М3-В4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
307	46.02	ПС-74, ИСШ-6 кВ, яч.5, "ПС-34 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
308	46.03	ПС-74, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.6, "Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
309	46.04	ПС-74, РУ-6 кВ, ИСШ-6 кВ, яч.8, "ПС-70 Ф.9"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
310	46.05	ПС-74, ИСШ-6 кВ, яч.9, "ПС-90 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
311	46.06	ПС-74, ИСШ-6 кВ, яч.10, "ПС-98 Ф.7"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
312	46.07	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.13, "ПС-90 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
313	46.08	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.14, "ПС-98 Ф.8"	ТПЛ-10-М-1 150/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
314	46.09	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.15, "ПС-34 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
315	46.10	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.16, "Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
316	46.11	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.17, "ПС-107 Тр-1"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
317	46.12	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.18, "ПС-70 Ф.5"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
318	46.13	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.22, "ПС-103 Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
319	46.14	ПС-74, ПСШ-6 кВ, яч.43, "ПС-297 Ф.43"	ТПОЛ-10М-3 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
						Реактивная	±2,8	±6,4	
320	46.15	ПС-74, ИСШ-6 кВ, яч.53, "ПС-297 Ф.53"	ТПОЛ-10М-3 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
321	46.23	ПС-74, ПСШ-0,4 кВ, Ф.28 "ЭС к.293/1 (Х.хранилище)"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
322	47.01	ПС-79, 5 ППО гр.1, "Наружное освещение"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,7
						Реактивная	±2,4	±6,3	
323	48.01	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.1 "ПС-86 Тр-1"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
324	48.02	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.2 "ПС-87 Тр-1"	ТОЛ-10 200/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
							Реактивная	±2,8	±5,5
325	48.03	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.5 "Ф.32 от ПС-297"	ТВЛМ-10 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
						Реактивная	±2,8	±5,5	
326	48.04	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.7 "Ф.1 от ПС-109"	ТОЛ-10-I 75/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	
327	48.05	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.9 "ПС-81 Тр-2"	ТОЛ-10 400/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
						Реактивная	±2,8	±5,5	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
328	48.06	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.10 "ПС-45 Тр-1"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	УСПД RTU325- E-512- M3-B4-G	Активная	±1,2	±3,3
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±5,5
329	48.07	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.11 "ПС-88 Тр-2"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±5,5
330	48.08	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.14 "ПС-81 Тр-1"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
			400/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±5,5
331	48.09	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.15 "ПС-88 Тр-1"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±5,5
332	48.10	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.16 "Ф.4 от ПС-109"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,3
			100/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±5,5
333	48.11	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.18 "Ф.64 от ПС-297"	ТВЛМ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
			800/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5		Реактивная	±2,8	±5,5	
334	48.12	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.21 "ПС-87 Тр-2"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5		Реактивная	±2,8	±5,5	
335	48.13	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.22 "ПС-86 Тр-2"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5		Реактивная	±2,8	±5,5	
336	48.14	ПС-80, ИСШ-6 кВ, яч.24 "ПС-45 Тр-2"	ТОЛ-10	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,3	
			200/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5		Реактивная	±2,8	±5,5	
337	48.15	ПС-80 "КТП-87, Ф.3, сборка 1М, гр.3 ШУНО"	ТОП-0,66-5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
			100/5 кл.т 0,5			Реактивная	±2,4	±5,4	
338	49.01	ПС-83, ИСШ-6 кВ, яч.3 "Тр-1"	ТПЛ-10-М-1	ЗНОЛ 06-6	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,2	±3,8
			300/5 кл.т 0,5	6000/100 кл.т 0,5			Реактивная	±2,8	±6,4

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
339	49.02	ПС-83, ИСШ-6 кВ, яч.4 "Тр-2"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	HP Proliant DL380 G7	Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
340	49.03	ПС-83, ПСШ-6 кВ, яч.9 "ПС-297 Ф.44"	ТПОЛ-10М 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
341	49.04	ПС-83, ИСШ-6 кВ, яч.10 "ПС-61"	ТПЛ-10-М-1 300/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
342	49.05	ПС-83, ИСШ-6 кВ, яч.12 "ПС-297 Ф.54"	ТПОЛ-10М 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
343	49.06	ПС-83, ПСШ-6 кВ, яч.15 "ПС-61"	ТПЛ-10-М-1 100/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
344	49.07	ПС-83, ИСШ-6 кВ, яч.20 "ПС-20"	ТПОЛ-10М 600/5 кл.т 0,5	ЗНОЛ 06-6 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0		Активная	±1,2	±3,8
							Реактивная	±2,8	±6,4
345	50.01	ПС-84, ИСШ-0,4 кВ, яч.1 "Ввод Тр-1"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,7
						Реактивная	±2,4	±6,3	
346	52.01	ПС-97, ИСШ-0,4 кВ, Ввод-1	ТШП-0,66-10 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
347	52.02	ПС-97, ПСШ-0,4 кВ, Ввод-2	ТШП-0,66-10 1000/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,7	
						Реактивная	±2,4	±6,3	
348	52.04	ПС-97, ПСШ-6 кВ, яч.6, "ПС-12"	ТПЛ-10-М-1 75/5 кл.т 0,5	НТМИ-6-66 6000/100 кл.т 0,5	ПСЧ-4ТМ.05М 0,5S/1,0	Активная	±1,2	±3,8	
						Реактивная	±2,8	±6,4	
349	54.01	Корп.42г, АБК, Электрощитовая, 1Щ, пан.3, гр.1 "1ШРБ5, V этаж"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
350	54.02	Корп.42г, АБК, Электрощитовая, 1М, гр.5, "6ЩО, 7ЩО, II этаж"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
351	54.03	Корп.42г, АБК, Электрощитовая, 1М, гр.3, "15ЩО, V этаж"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
352	54.04	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-40, 2М, гр.3 "ЩО-10"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
353	54.05	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-40, 2М, гр.6 "2ЩО"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
354	54.06	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-40, 8Щ, пан.3, гр.4 "ШР 39"	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
355	54.07	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-39, ф.10 "18МГ"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
356	54.08	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-39, 3М, гр.7 "ЩО 12"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
357	54.09	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-39, 3 МГ	ТШП-0,66-10 1500/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
358	54.12	Корп.42г, Производственный корпус, 30 МГ IV пролет	ТШП-0,66-10 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
359	54.13	Корп.42г, Производственный корпус, 42 МГ V пролет	ТШП-0,66-10 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однолинейной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
360	54.15	Корп.42г, Производственный корпус, КТП-38, ф.9 "Термический участок"	ТШП-0,66-10 500/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380 G7	Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
361	54.16	Корп.42г, КТП-38, Щит 1М, гр.4 "9ЩО"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
362	54.17	Корп.42г, КТП-38, Щит 1М, гр.5 "ЩО-1"	ТОП-0,66-5 150/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
363	54.18	Корп.42г, КТП-38, Щит 1М, гр.6 "ЩО-11"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
364	54.19	Корп.42г, КТП-38, Щит 1М, гр.7 "4ЩО"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
365	54.20	Корп.42г, КТП-38, Щит 1М, гр.8 "2ЩП (Комп. Сеть)"	ТОП-0,66-5 75/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
							Реактивная	±2,4	±5,4
366	54.21	Корп.42г, Производственный корпус МГ-10, гр.8	ТОП-0,66-5 100/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
						Реактивная	±2,4	±5,4	
367	54.22	Корп.42г, Производственный корпус МГ-10, гр.11	ТОП-0,66-5 150/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
368	54.23	Корп.42г, Производственный корпус МГ-10, гр.12	ТОП-0,66-5 150/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
369	54.24	Корп.42г, Производственный корпус МГ-10, гр.62	ТШП-0,66-10 200/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	
370	54.25	Корп.42г, Южная венткамера, Щит 4Щ, пан.2, гр.3 "25ЩР"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	Активная	±1,0	±3,2	
						Реактивная	±2,4	±5,4	

Продолжение таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик	УСПД/Сервер		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
371	54.26	Корп.42г, Южная венткамера, Щит 4Щ, пан.3, гр.7 "24ШР"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380 G7	Активная	±1,0	±3,2
372	54.27	Корп.42г, Южная венткамера, Щит 4Щ, пан.3, гр.8 "26ШР"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
373	54.28	Корп.42г, Южная венткамера, 39МГ, гр.2 "П23"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
374	54.29	Корп.42г, Южная венткамера, 39МГ, гр.12 "П22"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
375	54.30	Корп.42г, Южная венткамера, 39МГ, гр.41 "П25"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
376	54.31	Корп.42г, Южная венткамера, 39МГ, гр.42 "П26"	ТОП-0,66-5 100/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
377	54.32	Корп.42г, АБК, Электрощитовая, 3ЩЦ, гр.7 (V этаж)	ТОП-0,66-5 50/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
378	54.33	Корп.42г, Производственный корпус, 27ЯР	ТШП-0,66-5 300/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
379	54.34	Корп.42г, Производственный корпус, 28ЯР	ТШП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
380	54.35	Корп.42г, Производственный корпус, 20ЯР	ТШП-0,66-10 600/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
381	54.36	Корп.42г, Производственный корпус, 21ЯР	ТШП-0,66-10 400/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
382	55.01	Корп.65, Автоматический выключатель А3134 "Столовая №9, РП-3,4"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2
383	56.01	Корп.52, РП-1, гр.1 "Станция перекачки ООО "ЭЛЕМАШ-ТЭК"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.т 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная	±1,0	±3,2

Окончание таблицы 2

№ п/п	№ ИК по однопольной схеме	Наименование объекта, присоединения	Состав измерительного канала				УСПД/Сервер	Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
			ТТ	ТН	Счетчик				Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
384	57.01	Корп.53, 0,4 кВ, "РП-2, гр.2, Корп.51Б"	ТОП-0,66-5 20/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0	HP Proliant DL380 G7	Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
385	57.02	Корп.53, 0,4 кВ, "ОРП-2, гр.7, Корп.51Б"	ТОП-0,66-5 20/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
386	57.03	Корп.53, 0,4 кВ, "РП-1, гр.4 "Станция перекачки ООО "ЭЛЕМАШ-ТЭК"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
387	58.01	Корп.99, пан.7, Ф.3 (пан.7, Ф.4) "Столовая №5"	ТШП-0,66-10 600/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
388	59.01	Корп.1, цех 85, СШ-0,4 кВ, "ШУ-2"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
389	60.01	Корп.9, цех 85, СШ-0,4 кВ, "ШУ-1"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
390	61.01	Корп.257/1, Ввод корп.255 "ООО "ЭЛЕМАШСПЕЦ ТРАНС"	-	-	ПСЧ-3ТМ.05М 1,0/2,0		Активная Реактивная	±1,2 ±2,3	±3,0 ±5,8	
391	62.01	Корп.285, "Ввод-1 от ТП-30 Ф.7 ПП-1"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
392	62.02	Корп.285, "Ввод-2 от ЦСУ корп.140"	ТОП-0,66-5 200/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	
393	63.01	ПС-7а (корп.36), СШ-0,4 кВ, "ШУНО Ввод-1"	ТОП-0,66-5 50/5 кл.г 0,5	-	ПСЧ-4ТМ.05М.10 0,5S/1,0		Активная Реактивная	±1,0 ±2,4	±3,2 ±5,4	

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерения электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;

3. Нормальные условия:

– параметры сети: напряжение $(0,98 \div 1,02) U_{НОМ}$; ток $(1 \div 1,2) I_{НОМ}$, $\cos\varphi = 0,9$ инд.;

– температура окружающей среды $(20 \pm 5) ^\circ\text{C}$.

4. Рабочие условия:

– параметры сети: напряжение $(0,9 \div 1,1) U_{НОМ}$; ток $(0,02 \div 1,2) I_{НОМ}$; $0,5 \text{ инд.} \leq \cos\varphi \leq 0,8 \text{ емк.}$

– допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 45°C до $+45^\circ\text{C}$, для счетчиков ИК №№ 1.1-1.19, 3.01-3.05, 6.01-6.04, 7.01-7.20, 8.03-8.04, 9.01-9.15, 10.01-10.16, 11.01-11.15, 13.01, 14.01-14.12, 17.01-17.20, 31.01-31.02, 32.01, 33.01-33.05, 34.01, 38.01, 39.01-39.04, 42.01-42.22, 44.01-44.02, 48.01-48.15, 54.01-54.09, 54.12-54.32, 55.01, 56.01, 57.01-57.03, 58.01, 59.01, 60.01, 61.01, 62.01-62.02, 63.01 должна находиться в пределах $(0...+40) ^\circ\text{C}$, в месте расположения счетчиков ИК №№ 2.01-2.16, 4.1-4.25, 5.01-5.04, 5.06-5.30, 12.01-12.03, 15.01-15.03, 15.05-15.09, 16.01-16.05, 18.01-18.04, 19.01, 20.01-20.08, 21.06-21.08, 22.03, 23.01-23.02, 25.01, 26.01-26.05, 27.01-27.16, 29.01-29.02, 30.01, 40.01-40.03, 43.01-43.04, 45.01-45.02, 46.01-46.15, 46.23, 47.01, 49.01-49.07, 50.01, 52.01-52.02, 52.04, 66.01 должна находиться в пределах $(-30...+35) ^\circ\text{C}$, для сервера от $+10 ^\circ\text{C}$ до $+35 ^\circ\text{C}$.

5. Погрешность в рабочих условиях указана:

- ИК №№ 7.01, 7.02, 7.04-7.16, 7.18-7.20 для тока $(0,02 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0°C до $+40 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 1.1-1.7, 6.01-6.04, 7.03, 7.17, 9.01-9.04, 10.01-10.04, 11.01-11.06, 14.01-14.03, 33.01-33.05, 39.01-39.04, 42.01-42.21, 48.01-48.14 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0°C до $+40 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 2.01-2.16, 4.1-4.25, 5.01-5.04, 5.06, 15.01-15.03, 19.01, 20.01-20.07, 27.01-27.15, 40.01-40.02, 46.01-46.15, 49.01-49.07, 52.04 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от -30°C до $+35 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 1.8-1.19, 3.01-3.05, 8.03-8.04, 9.05-9.15, 10.05-10.16, 11.07-11.15, 13.01, 14.04-14.12, 31.01-31.02, 32.01, 34.01, 38.01, 42.22, 44.01-44.02, 48.15, 54.01-54.09, 54.12, 54.13, 54.15-54.36, 55.01, 56.01, 57.01-57.03, 58.01, 59.01, 60.01, 62.01-62.02, 63.01 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0°C до $+40 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 5.07-5.30, 12.01-12.03, 15.05-15.09, 16.01-16.05, 18.01-18.04, 20.08, 21.06-21.08, 22.03, 23.01-23.02, 25.01, 26.01-26.05, 27.16, 29.01-29.02, 30.01, 40.03, 43.01-43.04, 45.01-45.02, 46.23, 47.01, 50.01, 52.01-52.02, 66.01 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от -30°C до $+35 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 17.01-17.20 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0°C до $+40 ^\circ\text{C}$;

- ИК №№ 61.01 для тока $(0,05 \div 1,2) I_{НОМ}$ $\cos\varphi = 0,8$ инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от 0°C до $+40 ^\circ\text{C}$;

6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05М.10 и СЭТ-4ТМ.02М.03 по ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52323-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии, ПСЧ-3ТМ.05М по ГОСТ Р 52320-2005, ГОСТ Р 52322-2005 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425-2005 в режиме измерения реактивной электроэнергии счетчики электроэнергии СЭТ-4ТМ.02 по ГОСТ 30206-94 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ 26035-83 в режиме измерения реактивной электроэнергии.

7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные (см. п. 6 Примечаний) утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 2. Замена оформляется актом в установленном на ОАО «МСЗ» порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

8. В составе измерительных каналов, перечисленных в таблице 2, применяются измерительные компоненты утвержденных типов.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчики ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05М.10, ПСЧ-3ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.02М.03 и СЭТ-4ТМ.02 (параметры надежности: среднее время наработки на отказ $T = 140000$ ч, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 2$ ч);
- УСПД RTU325 (параметры надежности: среднее время наработки на отказ $T = 100000$ ч);
- сервер (параметры надежности: коэффициент готовности $K_g = 0,99$, среднее время восстановления работоспособности $t_v = 30$ мин).

Надежность системных решений:

- резервирование питания сервера опроса и сервера баз данных с помощью источника бесперебойного питания;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться по каналам сотовой связи через GSM/GPRS-модем или посредством ручного сбора данных.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчике;
- журнал сервера:
 - параметрирования;
 - пропадания напряжения;
 - коррекции времени в счетчиках;
- журнал УСПД:
 - даты начала регистрации измерений;
 - перерывы электропитания;
 - потери и восстановления связи со счётчиками;
 - программные и аппаратные перезапуски;
 - корректировки времени в УСПД и каждом счетчике;
 - изменения ПО и перепараметрирования УСПД.

Мониторинг состояния АИИС КУЭ:

- возможность съема информации со счетчика автономным и удаленным способами;
- визуальный контроль информации на счетчике.

Организационные решения:

- наличие эксплуатационной документации.

Защищённость применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
 - электросчётчика;
 - УСПД;
 - сервера;
- защита на программном уровне информации при хранении, передаче, параметрировании:
 - установка пароля на счетчик;
 - установка пароля на сервер опроса и сервер БД, АРМы.

Защита программного обеспечения (ПО) «АльфаЦЕНТР» обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя.

Возможность коррекции времени в:

- ИИК – электросчетчиках (функция автоматизирована);
- ИВКЭ – УСПД (функция автоматизирована);
- ИВК – сервер, АРМ (функция автоматизирована).

Возможность сбора информации:

- состояний средств измерений (функция автоматизирована);
- результатов измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений: 30-ти минутные приращения (функция автоматизирована);
- сбора: 1 раз в сутки (функция автоматизирована).

Возможность предоставления информации результатов измерений (функция автоматизирована):

- заинтересованным организациям;

Глубина хранения информации:

– ИИК – электросчетчики ПСЧ-4ТМ.05М, ПСЧ-4ТМ.05М.10, ПСЧ-3ТМ.05М, СЭТ-4ТМ.02М.03 и СЭТ-4ТМ.02 имеет энергонезависимую память для хранения значений активной и реактивной мощности с тридцатиминутным интервалом на глубину не менее 113 суток, журналов событий, а также запрограммированных параметров. Хранение собственных журналов событий счетчиков (функция автоматизирована);

– ИВКЭ – УСПД RTU 325 имеет энергонезависимую память для хранения значений средних мощностей по точкам учета на тридцатиминутных интервалах – на глубину не менее 15 суток, максимальные суточные значения средних мощностей на тридцатиминутных интервалах – на глубину не менее 3 лет. Хранение в журнале событий составляет не более 1000 записей (функция автоматизирована);

– ИВК – сервер БД – хранение значений активной и реактивной мощностей и данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления – на глубину не менее 3 лет. Хранение журналов событий счетчиков, а также хранение интегрального журнала событий на уровне ИВК на глубину не менее 3 лет (функция автоматизирована).

Знак утверждения типа

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно - измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ».

Комплектность средства измерений

Комплектность системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ» определяется проектной документацией на систему и указана в таблице 3.

Таблица 3 – Комплектность АИИС КУЭ ОАО «МСЗ»

Наименование	Количество
Измерительный трансформатор тока типа ТВЛМ-10	8 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛК-10	30 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛМ-10	4 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТЛО-10	10 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10	74 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОЛ-10-1	131 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТОП-0,66	282 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПЛ-10-М	50 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПОЛ-10	87 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТПОЛ-10М	24 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТТЭ-А	6 шт.
Измерительный трансформатор тока типа ТШП-0,66	281 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа ЗНОЛ 06-6	114 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа НАМИ-10У	2 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа НАМИТ-10	6 шт.
Измерительный трансформатор напряжения типа НТМИ-6-66	1 шт.
Счетчик электрической энергии ПСЧ-3ТМ.05М	1 шт.
Счетчик электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05М	184 шт.
Счетчик электрической энергии ПСЧ-4ТМ.05М.10	183 шт.
Счетчик электрической энергии СЭТ-4ТМ.02	20 шт.
Счетчик электрической энергии СЭТ-4ТМ.02М.03	5 шт.
Устройство сбора и передачи данных RTU-325	13 шт.
Устройство синхронизации времени УССВ-16HVS	1 шт.
Программный комплекс «АльфаЦЕНТР»	1 шт.
Основной сервер баз данных и сервер опроса HP Proliant DL380G7	1 шт.
Резервный сервер баз данных HP Proliant DL380G7	1 шт.
Автоматизированные рабочие места	6 шт.
Методика поверки ЭНСТ.411711.501.МП	1 шт.
Паспорт-формуляр ЭНСТ.411711.501.ФО	1 шт.

Поверка

осуществляется по документу «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ». Измерительные каналы. Методика поверки. ЭНСТ.411711.501.МП», утвержденным ФГУП «ВНИИМС» в 2012 г.

Средства поверки - по НД на измерительные компоненты:

- трансформаторы тока – по ГОСТ 8.217-2003;
- трансформаторы напряжения – по ГОСТ 8.216-88;
- счетчики ПСЧ-4ТМ.05М и ПСЧ-4ТМ.05М.10 – по методике поверки ИЛГШ.411152.146 РЭ1;
- счетчики ПСЧ-3ТМ.05М – по методике поверки ИЛГШ.411152.138 РЭ1;
- счетчики СЭТ-4ТМ.02М.03 – по методике поверки ИЛГШ.411152.145 РЭ1;
- счетчики СЭТ-4ТМ.02 – по методике поверки ИЛГШ.411152.087 РЭ1;
- УСПД RTU 325 – по методике поверки ДЯИМ.466.453.005МП;

- устройство синхронизации времени УССВ-16HVS – радиочасы МИР РЧ-01.

Сведения о методиках (методах) измерений приведены в паспорте-формуляре ЭНСТ.411711.501.ФО.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ОАО «МСЗ»

ГОСТ 1983-2001	«Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
ГОСТ 22261-94	«Средства измерений электрических и магнитных величин. Общие технические условия».
ГОСТ Р 52320-2005	«Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Общие требования. Испытания и условия испытаний. Часть 11. Счетчики электрической энергии».
ГОСТ Р 52323-2005	«Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 22. Статические счетчики активной энергии классов точности 0,2s и 0,5s».
ГОСТ Р 52425-2005	«Аппаратура для измерения электрической энергии переменного тока. Частные требования. Часть 23. Статические счетчики реактивной энергии»
ГОСТ 8.216-88	«Государственная система обеспечения единства измерений. Трансформаторы напряжения. Методика поверки»
ГОСТ 8.217-2003	«ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки».
ГОСТ 34.601-90	«Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
ГОСТ 7746-2001	«Трансформаторы тока. Общие технические условия».
ГОСТ Р 8.596-2002	«ГСИ. Метрологическое обеспечение измерительных систем. Основные положения».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

- осуществление торговли и товарообменных операций.

Изготовитель:

ООО «ЭнергоСеть»

Адрес: 143900, РФ, Московская область, Ленинский район, г. Видное, ул. Донбасская, д. 2

Тел.: (495) 660-50-19, Факс: (495) 660-50-19

Электронная почта: info@energoset.ru

Испытательный центр

ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС»

Адрес: 119361, Москва, ул. Озерная, 46

Тел.: 8 (495) 437-55-77, Факс: 8 (495) 437-56-66

Электронная почта: office@vniims.ru

Аттестат аккредитации зарегистрированный в Государственном реестре средств измерений № 30004-08 от 27.06.2008 года.

Заместитель Руководителя
Федерального агентства по техническому
регулированию и метрологии

Е.Р. Петросян

М.П. «_____» _____ 2012 г.