



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО  
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ

# СВИДЕТЕЛЬСТВО

об утверждении типа средств измерений

**RU.E.34.004.A № 43503**

**Срок действия бессрочный**

НАИМЕНОВАНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ

**Система автоматизированная информационно-измерительная  
коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО "ЛУКОЙЛ-Коми"  
ТПП "ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз"**

ЗАВОДСКОЙ НОМЕР **АББЧ.12106.001**

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

**ООО "АББ Силовые и Автоматизированные Системы", г. Чебоксары,  
ООО "СЭМНП", г. Усинск, Республика Коми**

РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № **47435-11**

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ

**МП 47435-11**

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **4 года**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по  
техническому регулированию и метрологии от **05 августа 2011 г. № 4354**

Описание типа средств измерений является обязательным приложением  
к настоящему свидетельству.

Заместитель Руководителя  
Федерального агентства

В.Н.Крутиков

"....." ..... 2011 г.

Серия СИ

№ 001502

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»

### Назначение средства измерений

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» (далее АИИС КУЭ) предназначена для измерений активной и реактивной электроэнергии, потребленной за установленные интервалы времени отдельными технологическими объектами ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»; сбора, обработки, хранения и передачи полученной информации. Результаты измерений системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- автоматические измерения 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии, среднеинтервальной мощности;
- периодический (1 раз в полчаса, час, сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени состояния средств измерений и результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин);
- автоматическое сохранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии объектов и средств измерений со стороны сервера организаций–участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и хранящихся в АИИС КУЭ данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка пломб, паролей и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- автоматическое ведение системы единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

### Описание средства измерений

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

АИИС КУЭ включает в себя следующие уровни:

1-й уровень – измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S, 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746-2001, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983-2001 и счетчики ЕвроАльфа, Альфа А1805 класса точности 0,5S по ГОСТ 30206-94 для активной электроэнергии и 1,0 по ГОСТ 26035-83 для реактивной электроэнергии, установленные на объектах, указанных в таблице 2 (157 точек измерений).

2-й уровень – четыре устройства сбора и передачи данных (УСПД) на базе трех «RTU-325» и одного «RTU-327».

3-й уровень – информационно-измерительный комплекс (ИВК), включающий в себя каналобразующую аппаратуру, сервер баз данных (БД), автоматизированные рабочие места персонала (АРМ) и программное обеспечение (ПО).

Первичные токи и напряжения трансформируются измерительными трансформаторами в аналоговые сигналы низкого уровня, которые по проводным линиям связи поступают в счетчик электрической энергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов преобразуют в цифровой сигнал. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре счетчика вычисляются мгновенные значения активной и полной мощности, которые усредняются за период 0,02 с. Средняя за период реактивная мощность вычисляется по средним за период значениям активной и полной мощности.

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

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

Цифровой сигнал с выходов счетчиков по линиям связи поступает на входы УСПД, где осуществляется хранение измерительной информации, ее накопление и передача накопленных данных по линиям связи на третий уровень системы (сервер БД).

На верхнем – третьем уровне системы выполняется дальнейшая обработка измерительной информации, в частности вычисление электроэнергии и мощности с учетом коэффициентов трансформации ТТ и ТН, формирование и хранение поступающей информации, оформление справочных и отчетных документов. Передача информации в организации–участники оптового рынка электроэнергии осуществляется от сервера БД, через основной или резервные каналы связи.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ), включающей в себя приемник сигналов точного времени от спутников глобальной системы позиционирования (GPS). Время УСПД RTU - 327 синхронизировано с временем приемника, сличение ежесекундное, погрешность синхронизации не более 0,1 с. УСПД RTU - 327 осуществляет коррекцию времени сервера, счетчиков и трех УСПД RTU-325. Сличение времени сервера БД с временем УСПД RTU - 327 осуществляется каждые 30 мин, и корректировка времени выполняется при расхождении времени сервера и УСПД RTU - 327  $\pm 0,01$ с. Сличение времени счетчиков с временем УСПД RTU-327 происходит каждые 30 мин, корректировка времени счетчиков при расхождении со временем УСПД RTU-327  $\pm 2$  с. Сличение времени трех УСПД RTU-325 с временем УСПД RTU-327 осуществляется каждые 30 мин, корректировка времени выполняется при расхождении на  $\pm 2$  с. Сличение времени счетчиков с временем УСПД RTU-325 происходит каждые 30 мин, корректировка времени счетчиков при расхождении со временем УСПД RTU-325  $\pm 2$  с. Погрешность системного времени не превышает  $\pm 5$  с.

### Программное обеспечение

В АИИС КУЭ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» используется комплекс измерительно-вычислительный для учета электрической энергии «АльфаЦЕНТР» (ИВК «АльфаЦЕНТР»), Госреестр № 44595-10. «АльфаЦЕНТР» состоит из центров сбора и обработки данных, которые могут объединяться в иерархические многоуровневые, способные осуществлять обмен информации. 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 ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз от непреднамеренных и преднамеренных изменений – С (в соответствии с МИ 3286-2010).

Таблица 1 - Идентификационные данные программного обеспечения (ПО)

Наименование программного обеспечения	Идентификационное наименование программного обеспечения	Номер версии (идентификационный номер) программного обеспечения	Цифровой идентификатор программного обеспечения (контрольная сумма исполняемого кода)	Алгоритм вычисления цифрового идентификатора программного обеспечения
ПО «АльфаЦЕНТР»	Планировщик опроса и передачи данных Amrserver.exe	11.02.01	04fcc1f93fb0e701e d68cdc4ff54e970	MD5
	Драйвер ручного опроса счетчиков и УСПД Amrc.exe		5b56ebb1d9904a5d 44e9d7fa42dec79e	
	Драйвер автоматического опроса счетчиков и УСПД Amra.exe		3f65dd38d3a5ed07 e85afb84b8d84488	

**Метрологические и технические характеристики**

Таблица 2. - Состав измерительных каналов АИИС КУЭ ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» и их основные метрологические характеристики

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
1	Ввод №1 яч. 5 ПС 35/6 кВ «1-У»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14500 Зав.№ 14502	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2055	ЕА05RL-В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112491	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив-ная, реактив-ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
2	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «2-У»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14163 Зав.№ 14161	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 11726	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107461				
3	Ввод №2 яч. 15 ПС 35/6 кВ «2-У»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14167 Зав.№ 14168	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ОТГАА	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107462				
4	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «3-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14476 Зав.№ 14485	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 251	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107460				
5	ТСН яч.1 Ввод №1 ПС 35/6 кВ «3-У»	Т-0,66 75/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 19889 Зав.№ 01368 Зав.№ 33411	—	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107424				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
6	Ввод №1 яч. 6 ПС 35/6 кВ «6-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14486 Зав.№ 14144	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№2278	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107463	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив-ная,  реак-тивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
7	Ввод №2 яч. 17 ПС 35/6 кВ «6-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14448 Зав.№ 14452	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2182	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107464				
8	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «7-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14148 Зав.№ 14473	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4498	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107458				
9	Ввод №2 яч. 15 ПС 35/6 кВ «7-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14447 Зав.№ 14164	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2219	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107459				
10	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «8-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 4271 Зав.№ 4273	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 54	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107456				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
11	Ввод №2 яч. 16 ПС 35/6 кВ «8-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 4274 Зав.№ 4272	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2057	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107457	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
12	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «9-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14456 Зав.№ 14434	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 3343	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107455				
13	Ввод №2 яч. 13 ПС 35/6 кВ «9-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14478 Зав.№ 14441	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8819	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107454				
14	Яч.11 ПС-35/6 кВ «9-У» (транзитный суб-абонент ЗАО «Енисей-Усинск»)	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7118 Зав.№ 7120	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8819	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047417				
15	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «12-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14444 Зав.№ 14471	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2033	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107465				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
16	Ввод №2 яч. 14 ПС 35/6 кВ «12-У»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14450 Зав.№ 14145	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1443	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107466	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
17	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «14-У»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14109 Зав.№ 14271	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ОУКА	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047441				
18	Ввод №2 яч. 19 ПС 35/6 кВ «14-У»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14105 Зав.№ 14270	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 230	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047443				
19	ТСН-1 яч.1 ввод №1 ПС 35/6 кВ «14-У»	Т-0,66 100/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 128488 Зав.№ 128714 Зав.№ 128907	—	EA05L-P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107429		Актив-ная,  реактив-ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
20	ТСН-2 яч.20 ввод №2 ПС 35/6 кВ «14-У»	Т-0,66 100/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 128448 Зав.№ 128493 Зав.№ 128453	—	EA05L-P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107432				



Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
21	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «15-У»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14159 Зав.№ 14149	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ пхпе	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047444	RTU 325 Зав. № 000934	Актив-ная, реактив-ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
22	Ввод №2 яч. 13 ПС 35/6 кВ «15-У»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14157 Зав.№ 14154	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2220	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047445				
23	Яч.00 ПС-35/6 кВ «15-У» (транзитный суб-абонент ОАО «Комнедра»)	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7109 Зав.№ 7110	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ пхпе	ЕА05RL-В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01126275				
24	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «16-У»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14494 Зав.№ 14499	НАМИТ-10-1 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 539	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047446				
25	Ввод №2 яч. 14 ПС 35/6 кВ «16-У»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14493 Зав.№ 14501	НАМИТ-10-1 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 594	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047448				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
26	ТСН-1 ввод №1 ПС 35/6кВ «16-У»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 77084 Зав.№ 77097 Зав.№ 77124	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114006	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
27	ТСН-2 ввод №2 ПС 35/6 кВ «16-У»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 77178 Зав.№ 77179 Зав.№ 77191	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114013		реактив- ная	± 2,1	± 4,5
28	Ввод №1 яч. 13 ПС 35/6 кВ «20-У»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14496 Зав.№ 14506	НАМИ-10- 95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2062	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047450		Актив- ная,	± 1,1	± 3,1
29	Ввод №2 яч. 25 ПС 35/6 кВ «20-У»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14492 Зав.№ 14505	НАМИ-10- 95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2213	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047451		реактив- ная	± 2,6	± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
30	Ввод №1 яч. 7 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Промысловая»	ТЛШ-10-1 3000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 3536 Зав.№ 3538	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 3850 Зав.№ 2146 Зав.№ 3096	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047453	RTU 325 Зав. № 000934	Актив- ная, реактив- ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
31	Ввод №2 яч. 35 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Промысловая»	ТЛШ-10-1 3000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 3442 Зав.№ 3443	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2799 Зав.№ 3849 Зав.№ 3584	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047454				
32	яч. 6 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Усинская»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14169 Зав.№ 14108	НТМИ-6- 66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2598	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047455				
33	яч. 20 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Усинская»	ТЛП-10-3 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14125 Зав.№ 14126	НТМИ-6- 66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 9770	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047458				
34	яч. 23 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Усинская»	ТПЛ-10 400/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 55693 Зав.№ 58852	НТМИ-6- 66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2598	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047457				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
35	Ввод №1 ЗРУ-6кВ яч.7 ПС 220/35/6 кВ «УГПЗ»	ТЛШ-10-1 3000/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 3437 Зав.№ 3527	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 22367 Зав.№ 22296 Зав.№ 22369	EA05RL- B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01112492	RTU 325 Зав.№ 000934	Актив- ная,	± 1,1	± 3,1
							реактив- ная	± 2,6
36	Ввод №2 ЗРУ-6кВ яч.35 ПС 220/35/6 кВ «УГПЗ»	ТЛШ-10-1 3000/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 3537 Зав.№ 3444	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 22831 Зав.№ 23001 Зав.№ 22846	EA05RL- B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01112493		реактив- ная	± 2,6	± 4,5
							Актив- ная,	± 1,0
37	ТСН-1 ЗРУ- 6кВ яч.11 ПС 220/35/6 кВ «УГПЗ»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 301609 Зав.№ 301610 Зав.№ 301611	-	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114017	Актив- ная,	± 1,0	± 3,2	
						реактив- ная	± 2,1	± 4,5
38	ТСН-2 ЗРУ- 6кВ яч.39 ПС 220/35/6 кВ «УГПЗ»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 348804 Зав.№ 348805 Зав.№ 348806	-	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107446	реактив- ная	± 2,1	± 4,5	
						Актив- ная,	± 1,0	± 3,2

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
39	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «2-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14469 Зав.№ 14432	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ПТВУ	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047391	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная, реактив-ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
40	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «2-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14455 Зав.№ 14484	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4878	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047394				
41	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «3-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14468 Зав.№ 14430	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ пикс	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047383				
42	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «3-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14466 Зав.№ 14453	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1047	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047384				
43	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «4-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№14433 Зав.№14443	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8552	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№01047393				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
44	Ввод №2 яч.13 ПС 35/6 кВ «4-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№14446 Зав.№14474	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8521	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047395	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
45	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «5-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14141 Зав.№ 14479	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ птпе	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107475				
46	Ввод №2 яч.13 ПС 35/6 кВ «5-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14462 Зав.№ 14438	НАМИ 10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2218	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107476				
47	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «6-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14454 Зав.№ 14467	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4886	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107473				
48	Ввод №2 яч.12 ПС 35/6 кВ «6-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14436 Зав.№ 14435	НАМИ 10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2184	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107474				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
49	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «7-В»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14155 Зав.№ 14156	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 3823	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107471	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная, реактив-ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
50	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «7-В»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14150 Зав.№ 14151	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2567	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107472				
51	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6кВ «8-В»	ТЛП-10-3 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14507 Зав.№ 14138	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ПКВКХ	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107469				
52	Ввод №2 яч.19 ПС 35/6 кВ «8-В»	ТЛП-10-3 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14508 Зав.№ 14140	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2181	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107470				
53	Ввод №1 яч. 5 ПС 35/6 кВ «9-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14470 Зав.№ 14143	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8104	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107467				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
54	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «9-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14427 Зав.№ 14475	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ОТТХА	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107468	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
55	Яч.3 ПС-35/6 кВ «9-В» (транзитный субабонент ЗАО «Енисей-Усинск»)	ТЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7124 Зав.№ 7126	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8104	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047427				
56	Яч.18 ПС-35/6 кВ «9-В» (транзитный субабонент ЗАО «Енисей-Усинск»)	ТЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7127 Зав.№ 7129	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ОТТХА	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047382				
57	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «10-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14482 Зав.№ 14146	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2141	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047400				
58	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «11-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14439 Зав.№ 14459	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 5638	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107477				
59	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «11-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14461 Зав.№ 14488	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2188	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107478				



Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
60	Яч.19 ПС-35/6 кВ «11-В» (транзитный субабонент ОАО «Комнедра»	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 7121 Зав.№ 7123	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 5638	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01126276	RTU 325 Зав.№ 000936	Активная,  реактивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
61	Яч.20 ПС-35/6 кВ «11-В» (транзитный субабонент ОАО «Комнедра»	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 7106 Зав.№ 7108	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 2188	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01126277				
62	Ввод №1 яч. 1 ПС 35/6 кВ «12-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 14460 Зав.№ 14451	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 2061	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107479				
63	Ввод №2 яч. 12 ПС 35/6 кВ «12-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 14445 Зав.№ 14489	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 1104	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107480				
64	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «14-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 14429 Зав.№ 14449	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ РБАТ	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047404				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
65	Ввод №2 яч.13 ПС 35/6 кВ «14-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14490 Зав.№ 14457	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2527	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047405	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
66	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «15-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14472 Зав.№ 14480	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2185	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047414				
67	Ввод №2 яч.15 ПС 35/6 кВ «15-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14483 Зав.№ 14481	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2032	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047415				
68	Ввод №1 яч. 3 ПС 35/6 кВ «16-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14477 Зав.№ 14431	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2189	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047410				
69	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «16-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14442 Зав.№ 14142	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2215	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047411				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
70	Ввод №1 яч. 3 ПС 35/6 кВ «17-В»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14166 Зав.№ 14162	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2183	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047423	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная,  реактив-ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
71	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «17-В»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14165 Зав.№ 14164	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2187	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047424				
72	Ввод №1 яч. 4 ПС 35/6 кВ «18-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14487 Зав.№ 14465	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2186	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047399				
73	Ввод №2 яч.15 ПС 35/6 кВ «18-В»	ТЛО-10-1 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14458 Зав.№ 14437	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2190	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047416				
74	Ввод №1 яч.2 ПС 35/6 кВ «22-В»	ТЛО-10-1 600/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14170 Зав.№ 14107	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2214	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107481				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
75	ТСН Ввод №1 яч.1 ПС 35/6 кВ «22-В»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 12041 Зав.№ 12070 Зав.№ 11213	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114009	RTU 325 Зав.№ 000936	Активная,  реактивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
76	Ввод №1 яч. 2 ПС 35/6 кВ «2-СВ»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14160 Зав.№ 14153	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2154	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047431		Активная,  реактивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
77	Ввод №2 яч. 13 ПС 35/6 кВ «2-СВ»	ТЛО-10-1 1000/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14152 Зав.№ 14158	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 11020	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047432				
78	Ввод №1 яч.1 ПС 35/6 кВ «Водозабор»	ТЛП-10-3 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14137 Зав.№ 14509	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ ПКТПУ	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047386				
79	Ввод №2 яч.19 ПС 35/6 кВ «Водозабор»	ТЛП-10-3 500/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14510 Зав.№ 14139	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4971	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047389				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
80	Яч.17 ЗРУ-10 кВ ПС 220/35/10 «Газлифт»	ТЛО-10-1 150/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14413 Зав.№ 14414	НАМИ-10-95 УХЛ2 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1903	EA05RL-B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112488	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив-ная, реактив-ная	± 1,1 ± 2,6	± 3,1 ± 4,5
81	Яч.19 ЗРУ-10 кВ ПС 220/35/10 «Газлифт»	ТЛО-10-1 50/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14407 Зав.№ 14408	НАМИ-10-95 УХЛ2 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2208	EA05RL-B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112489				
82	Яч.21 ЗРУ-10 кВ ПС 220/35/10 «Газлифт»	ТЛО-10-1 150/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14415 Зав.№ 14416	НАМИ-10-95 УХЛ2 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2208	EA05RL-B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112490				
83	Ввод № 1 яч.5 ПС 35/6 кВ «ВВ-1»	ТЛО-10-1 400/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14423 Зав.№ 14425	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 21955 Зав.№ 21759 Зав.№ 22269	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114002				
84	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «ВВ-1»	ТЛО-10-1 400/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14424 Зав.№ 14426	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 21760 Зав.№ 22259 Зав.№ 21475	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047003				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
85	ТСН-1 яч.3 ПС 35/6 кВ «ВВ-1»	ТТИ-А 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 7918 Зав.№ 7892 Зав.№ 6536	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107451	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
86	ТСН-2 яч.15 ПС 35/6 кВ «ВВ-1»	ТТИ-А 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 6537 Зав.№ 6518 Зав.№ 6525	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107423		реактив- ная	± 2,1	± 4,5
87	Ввод №1 яч.5 ПС 35/6 кВ «ВВ-2»	ТЛО-10-1 800/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14128 Зав.№ 14129	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 20152 Зав.№ 9970 Зав.№ 5099	ЕА05RL- Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114004		Актив- ная,	± 1,1	± 3,1
88	Ввод №2 яч.14 ПС 35/6 кВ «ВВ-2»	ТЛО-10-1 800/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14130 Зав.№ 14127	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 11784 Зав.№ 12033 Зав.№ 12029	ЕА05RL- Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047434		реактив- ная	± 2,6	± 4,5
89	ТСН-1 яч.3 ПС 35/6 кВ «ВВ-2»	ТТИ-А 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4930 Зав.№ 4931 Зав.№ 4932	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107428		Актив- ная,  реактив- ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
90	ТСН-2 яч.15 ПС 35/6 кВ «ВВ-2»	ТТИ-А 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 6517 Зав.№ 7886 Зав.№ 7888	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107426	RTU 325 Зав.№ 000936	Актив- ная,  реактив- ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
91	Ввод №1 яч.10 ПС 35/6 кВ «ВВ-3»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14504 Зав.№ 14495	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2056	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047438		Актив- ная,  реактив- ная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
92	Ввод №2 яч.20 ПС 35/6 кВ «ВВ-3»	ТЛО-10-1 750/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14503 Зав.№ 14491	НАМИ-10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2037	ЕА05RL-Р1В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047439		Актив- ная,  реактив- ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
93	ТСН-1 ПС 35/6 кВ «ВВ-3»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 54315 Зав.№ 52125 Зав.№ 57860	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107430		Актив- ная,  реактив- ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
94	ТСН-2 ПС 35/6 кВ «ВВ-3»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 54338 Зав.№ 54679 Зав.№ 48874	–	ЕА05L-Р1В-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107425		Актив- ная,  реактив- ная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
95	Ф-96 Т-1 яч.4 ПС 35/6 кВ «1-Х»	ТЛМ-10 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4072 Зав.№ 7312	НТМИ-6- 66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 4494	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047388	RTU 325 Зав.№ 000935	Актив- ная,	± 1,1	± 3,3
96	Ф-95 Т-2 яч.15 ПС 35/6кВ «1-Х»	ТЛМ-10 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 7254 Зав.№ 7255	НТМИ-6- 66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 259	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047390		реактив- ная	± 2,6	± 4,6
97	ТСН-1 Т1 ПС 35/6 кВ «1-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 90608 Зав.№ 24224 Зав.№ 44588	—	EA05L-P1B- 4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107419		Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
98	ТСН-2 Т2 ПС 35/6 кВ «1-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 189034 Зав.№ 98807 Зав.№ 188805	—	EA05L-P1B- 4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107437		реактив- ная	± 2,1	± 4,5



Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
99	Ф-94 Т-1 яч.14 ПС 35/6 кВ «2-Х»	ТОЛ-10 600/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 30998 Зав.№ 31994	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 9679 Зав.№ 10796 Зав.№ 9951	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01047401	RTU 325 Зав.№ 000935	Актив- ная,	± 1,1	± 3,3
100	Ф-93 Т-2 яч.5 ПС 35/6 кВ «2-Х»	ТОЛ-10 600/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 32320 Зав.№ 31052	VSK-I 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 5277 Зав.№ 5353 Зав.№ 5368	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01047398		реактив- ная	± 2,6	± 4,6
101	ТСН-1 Т1 ПС 35/6 кВ «2-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 7731 Зав.№ 77308 Зав.№ 61286	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107440		Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
102	ТСН-2 Т2 ПС 35/6 кВ «2-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5  Зав.№ 68047 Зав.№ 66874 Зав.№ 27997	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107422		реактив- ная	± 2,1	± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
103	Ф-93 Т1 яч.5 ПС 35/6 кВ «З-Х»	ТОЛ-10 800/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 59303 Зав.№ 24580	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 98 Зав.№ 10146 Зав.№ 11048	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047409	RTU 325 Зав.№ 000935	Актив- ная,	± 1,1	± 3,3
104	Ф-94 Т-2 яч.14 ПС 35/6 кВ «З-Х»	ТОЛ-10 800/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2716 Зав.№ 2720	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 7486 Зав.№ 10691 Зав.№ 10730	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047418		реак- тивная	± 2,6	± 4,6
105	ТСН-1 Т-1 ПС 35/6 кВ «З-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 45520 Зав.№ 66108 Зав.№ 22612	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107448		Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
106	ТСН-2 Т-2 ПС 35/6 кВ «З-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 77268 Зав.№ 20423 Зав.№ 66088	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107433		реак- тивная	± 2,1	± 4,5
107	Ф-96 Т-1 яч.14 ПС 35/6 кВ «Б-Х»	ТОЛ-10 800/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2372 Зав.№ 36701	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 20339 Зав.№ 7598 Зав.№ 7559	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047420		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,3  ± 4,6

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
108	Ф-95 Т-2 яч.5 ПС 35/6 кВ «6-Х»	ТОЛ-10 800/5 Кл.т. 0,5	ЗНОЛ.06-6 6000/100 Кл.т. 0,5	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0	RTU 325 Зав.№ 000935	Актив- ная,	± 1,1	± 3,3
		Зав.№ 40964 Зав.№ 41205	Зав.№ 8733 Зав.№ 8311 Зав.№ 9548	Зав.№ 01047422		реак- тивная	± 2,6	± 4,6
109	ТСН-1 Т-1 ПС 35/6 кВ «6-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0		Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
		Зав.№ 18052 Зав.№ 641 Зав.№ 77309		Зав.№ 01107444				
110	ТСН-2 Т-2 ПС 35/6 кВ «6-Х»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5	—	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0	реак- тивная	± 2,1	± 4,5	
		Зав.№ 20261 Зав.№ 503 Зав.№ 408		Зав.№ 01107435				
111	ВЛ-282/1 Ввод №1 ПС 220/35/6 кВ «Харьгин- ская»	IMB245 400/5 Кл.т.0,2S	CPA 245 220000/100 Кл.т. 0,2	EA05RAL- B-4 Кл.т. 0,5S/1,0	Актив- ная,	± 0,9	± 2,2	
		Зав.№ 8672623 Зав.№ 8672629 Зав.№ 8672636	Зав.№ 8672780 Зав.№ 8672778 Зав.№ 8672775	Зав.№ 01114020				реак- тивная

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
112	ВЛ-282/2 Ввод №2 ПС 220/35/6 кВ «Харьятинская»	IMB245 400/5 Кл.т.0,2S  Зав.№ 8672626 Зав.№ 8672634 Зав.№ 8672635	CPA 245 220000/100 Кл.т. 0,2  Зав.№ 8672780 Зав.№ 8672778 Зав.№ 8672775	EA05RA L-B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114022	RTU 325 Зав.№ 000935	Активная,  реактивная	± 0,9  ± 1,7	± 2,2  ± 2,9
113	ВЛ-283/1 Ввод №3 ПС 220/35/6 кВ «Харьятинская»	IMB245 400/5 Кл.т.0,2S  Зав.№ 8672631 Зав.№ 8672627 Зав.№ 8672639	CPA 245 220000/100 Кл.т. 0,2  Зав.№ 8672777 Зав.№ 8672779 Зав.№ 8672776	EA05RA L-B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114018				
114	ВЛ-283/2 Ввод №4 ПС 220/35/6 кВ «Харьятинская»	IMB245 400/5 Кл.т.0,2S  Зав.№ 8672637 Зав.№ 8672643 Зав.№ 8672624	CPA 245 220000/100 Кл.т. 0,2  Зав.№ 8672777 Зав.№ 8672779 Зав.№ 8672776	EA05RA L-B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114021				
115	яч.6 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Северный Возей»	ТЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 14420 Зав.№ 14422	НАМИ 10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 2217	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047440		Активная,  реактивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
116	яч.7 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Северный Возей»	ТЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S  Зав.№ 14417 Зав.№ 14421	НАМИ 10-95 УХЛ2 6000/100 Кл.т. 0,5  Зав.№ 2217	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047459				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
117	яч.18 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Северный Возей»	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14411 Зав.№ 14412	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8011	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047425	RTU 325 Зав.№ 000935	Активная,	± 1,1	± 3,1
118	яч.21 ЗРУ-6 кВ ПС 220/35/6 кВ «Северный Возей»	ТЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14419 Зав.№ 14418	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8011	EA05RL-P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047430		реактивная	± 2,6	± 4,5
119	ЗРУ-35кВ ПС 220/35/6кВ «Северный Возей» ВЛ 83	ТПОЛ 35 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 839 Зав.№ 834 Зав.№ 887	ЗНОМ-35 35000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1180800 Зав.№ 1180478 Зав.№ 1180935	EA05RL-P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01075978		Активная,	± 1,1	± 3,3
120	ЗРУ-35кВ ПС 220/35/6кВ «Северный Возей» ВЛ 84	ТПОЛ 35 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 227 Зав.№ 239 Зав.№ 229	ЗНОМ-35 35000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1180534 Зав.№ 1180806 Зав.№ 1180666	EA05RL-P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01075972		реактивная	± 2,6	± 4,6

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
121	Т1 «ТП-189»	ТШ-0,66 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 33714 Зав.№ 33618 Зав.№ 35431	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107452	RTU327 Зав № 000933	Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
122	Т1 «ТП-190»	ТШ-0,66 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 34199 Зав.№ 51541 Зав.№ 00931	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107434				
123	Т-1 «ТП-191»	ТК-40 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 36114 Зав.№ 35754 Зав.№ 35860	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107443				
124	Т-2 «ТП-191»	ТК-40 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 35840 Зав.№ 35854 Зав.№ 35839	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107449				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
125	Т1 10/0,4 кВ «ТП-70»	Т-0,66 300/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 77 Зав.№ 44023 Зав.№ 835	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107431	RTU327 Зав.№ 000933	Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0	± 3,2
126	Т2 10/0,4 кВ «ТП-70»	Т-0,66 300/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 04145 Зав.№ 48151 Зав.№ 59018	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114016			± 2,1	± 4,5
127	ЗРУ 10 кВ ПС «Сель- хозком- плекс» яч.5	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14114 Зав.№ 14121	НТМИ-10-66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 6500	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047436		Актив- ная,  реак- тивная		
128	ЗРУ 10 кВ ПС «Сель- хозком- плекс» яч. 25	ТЛО-10-3 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 2037 Зав.№ 2036	НАМИ-10-95 УХЛ2 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 39	EA05RAL- BN-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01152619			± 1,1	± 3,1
129	ЗРУ-6 кВ ф. №2 ПС 35/6 кВ «Насосная 1 подъема»	ТЛО-10-1 75/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14409 Зав.№ 14410	НТМИ-6-66 6000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 2283	EA05RL- B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112483			± 2,6	± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
130	Т1 «ТП-65» комплекс по приему делегаций	ТШП-0,66 2000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 75859 Зав.№ 1503 Зав.№ 76213	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107445	RTU327 Зав № 000933	Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
131	Т2 «ТП-65» комплекс по приему делегаций	Т-0,66 2000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 3491 Зав.№ 79456 Зав.№ 75688	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107447		реак- тивная	± 2,1	± 4,5
132	Ф.11 ПС «Промбаза» Т1 «ТП-5»	ГЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7112 Зав.№ 7114	НАМИ-10 10000/100 Кл.т. 0,2 Зав № 219	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047456		Актив- ная,	± 1,0	± 3,0
133	Ф.22 ПС «Промбаза» Т2 «ТП-5»	ГЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7115 Зав.№ 7117	НТМИ-10-66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав № 66	EA05RL- P1B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01047402		реак- тивная	± 2,3	± 4,4
134	яч. 9 ПС «Западная», ЗРУ-10 кВ	ГЛО-10-1 200/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14123 Зав.№ 14124	НТМИ-10-66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1322	EA05RL- B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112484		Актив- ная,	± 1,1	± 3,1
135	яч. 21 ПС «Западная», ЗРУ-10 кВ	ГЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14135 Зав.№ 14134	НТМИ-10-66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8744	EA05RL- B-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112485		реак- тивная	± 2,6	± 4,5



Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
136	яч. 22 ПС «Западная», ЗРУ-10 кВ	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14133 Зав.№ 14136	НТМИ-10-66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 8744	EA05RL- В-3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112486	RTU327 Зав.№ 000933	Актив- ная,  реак- тивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
137	Т1 РУ-0,4кВ ТП-57	ТШН-0,66 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1518 Зав.№ 1534 Зав.№ 1520	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107450		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
138	Т2 РУ-0,4кВ ТП-57	ТТИ-30 1000/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 1513 Зав.№ 1520 Зав.№ 1561	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107439				
139	Т-1 БКТПУ–68	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 223 Зав.№ 22 Зав.№ 220	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107421				
140	Т-2 БКТПУ–68	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 58550 Зав.№ 75149 Зав.№ 76115	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01107417				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
141	КТП-107 склад импортного оборудования	ТСВ-0,66 400/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 02677 Зав.№ 75678 Зав.№ 76557	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114012	RTU327 Зав № 000933	Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
142	Т-1 ТП «КАО»	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14120 Зав.№ 14122	НТМИ-10- 66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав № 7840	EA05RL-B- 3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112495		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
143	Т-2 ТП «КАО»	ТЛО-10-1 100/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 14117 Зав.№ 14116	НТМИ-10- 66 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав № 7778	EA05RL-B- 3 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01112494				
144	КТП-95 Центральный склад	Т-0,66 400/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 40837 Зав.№ 85104 Зав.№ 41532	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114010		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
145	Т-1 ТП-69 Производственный объект ЦПВСиК	Т-0,66 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 40035 Зав.№ 44407 Зав.№ 40958	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107441	RTU327 Зав.№ 000933	Активная,  реактивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
146	Т-2 ТП-69 Производственный объект ЦПВСиК	Т-0,66 600/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 10474 Зав.№ 38867 Зав.№ 43240	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107420				
147	Т1 ТП-98 база «АБК ЦПВСиК»	Т-0,66 300/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 135123 Зав.№ 093322 Зав.№ 080947	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107438				
148	Т1 ТП-79 адм. здание ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»	ГЛО-10-1 50/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7100 Зав.№ 7101 Зав.№ 7102	ЗНОЛ.06-10 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав № 9426 Зав № 9229 Зав № 9336	EA05RL- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01140699		Активная,  реактивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
149	Т2 ТП-79 адм. здание ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»	ГЛО-10-1 50/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 7103 Зав.№ 7104 Зав.№ 7105	ЗНОЛ.06-10 10000/100 Кл.т. 0,5 Зав № 9433 Зав № 9337 Зав № 9431	EA05RL- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01140701				

Продолжение таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электро-энергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
150	Т1 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 400/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 127882 Зав.№ 127876 Зав.№ 127917	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114011	RTU327 Зав.№ 000933	Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,1	± 3,2  ± 4,5
151	Т2 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 400/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 60197 Зав.№ 127898 Зав.№ 127921	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114015				
152	Т3 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 300/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 46562 Зав.№ 46584 Зав.№ 46587	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114014				
153	Т4 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 11994 Зав.№ 12443 Зав.№ 12411	–	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0  Зав.№ 01114005				

Окончание таблицы 2

Наименование объекта и номер точки измерений		Состав измерительного канала				Вид электроэнергии	Метрологические характеристики ИК	
		ТТ	ТН	Счетчик	УСПД		Основная погрешность, %	Погрешность в рабочих условиях, %
154	Т5 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 12633 Зав.№ 12000 Зав.№ 12004	-	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01107418	RTU327 Зав.№ 000933	Актив- ная,	± 1,0	± 3,2
155	Т6 РП-1,2,3 адм. здание «ЛУКОЙЛ-Коми»	Т-0,66 200/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 11992 Зав.№ 12630 Зав.№ 12440	-	EA05L- P1B-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01114008		реак- тивная	± 2,1	± 4,5
156	СП 35кВ «Баяндыс» Линия 35 кВ, яч. 3	ТОЛ-СЭЩ- 35-01 200/5 Кл.т. 0,5S Зав.№ 00061-09 Зав.№ 00062-09 Зав.№ 00063-09	ЗНОЛ-СЭЩ- 35-1 35000/100 Кл.т. 0,5 Зав.№ 00400-09 Зав.№ 00398-09 Зав.№ 00046-10	A1805RAL -P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01197000		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,1  ± 2,6	± 3,1  ± 4,5
157	СП 35кВ «Баяндыс» ТСН, яч. 1	Т-0,66 100/5 Кл.т. 0,5 Зав.№ 024257 Зав.№ 024246 Зав.№ 022917	-	A1805RAL -P4GB- DW-4 Кл.т. 0,5S/1,0 Зав.№ 01197001		Актив- ная,  реак- тивная	± 1,0  ± 2,3	± 3,2  ± 5,1

Примечания:

1. Характеристики погрешности ИК даны для измерений электроэнергии и средней мощности (получасовая);
2. В качестве характеристик относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95;
3. Нормальные условия:
  - параметры сети: напряжение ( $0,98 \div 1,02$ ) Уном; ток ( $1 \div 1,2$ ) Ином,  $\cos\varphi = 0,9$  инд.;
  - температура окружающей среды ( $20 \pm 5$ ) °С.
4. Рабочие условия:
  - параметры сети: напряжение ( $0,9 \div 1,1$ ) Уном; ток ( $0,02 \div 1,2$ ) Ином для точек измерений № 1 - 4, 6 - 18, 21 - 25, 28 - 33, 35 - 36, 39 - 74, 76 - 84, 87 - 88, 89 - 92, 111 - 118, 127 - 129, 132 - 136, 142 - 143, 148 - 149, 156;
  - параметры сети: напряжение ( $0,9 \div 1,1$ ) Уном; ток ( $0,05 \div 1,2$ ) Ином для измерительных каналов № 5, 19 - 20, 26 - 27, 34, 37 - 38, 75, 85 - 86, 89 - 90, 93 - 110, 119 - 126, 130 - 131, 137 - 141, 144 - 147, 150 - 155, 157;
  - допустимая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40 до +70 °С, для счетчиков от минус 20 до +55 °С; для УСПД от 0 до +55 °С; и сервера от +15 до +35 °С;
5. Погрешность в рабочих условиях указана для  $\cos\varphi = 0,8$  инд. и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от +5 до +30 °С;
6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746-2001, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983-2001, счетчики электроэнергии ЕвроАльфа, Альфа А1805 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 1. Допускается замена УСПД на однотипный утвержденного типа. Замена оформляется актом в установленном на объекте порядке. Акт хранится совместно с настоящим описанием типа АИИС КУЭ как его неотъемлемая часть.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- электросчётчик ЕвроАльфа – среднее время наработки на отказ не менее  $T = 50000$  ч, среднее время восстановления работоспособности  $t_v$  – не более 48 ч;
- электросчётчик Альфа А1805 – среднее время наработки на отказ не менее  $T = 120000$  ч, среднее время восстановления работоспособности  $t_v = 168$  ч;
- УСПД - среднее время наработки на отказ не менее  $T = 50000$  ч, среднее время восстановления работоспособности  $t_v = 2$  ч;
- сервер - среднее время наработки на отказ не менее  $T = 50000$  ч, среднее время восстановления работоспособности  $t_v = 6$  ч;

Надежность системных решений:

- резервирование питания УСПД с помощью источника бесперебойного питания и устройства АВР;
- резервирование каналов связи: информация о результатах измерений может передаваться в организации–участники оптового рынка электроэнергии организацию с помощью электронной почты и сотовой связи.

В журналах событий фиксируются факты:

- журнал счётчика:  
параметрирования;  
пропадания напряжения;  
коррекции времени в счетчике;
- журнал УСПД:  
параметрирования;  
пропадания напряжения;  
коррекции времени в счетчике и УСПД;  
пропадание и восстановление связи со счетчиком;  
выключение и включение УСПД.

Защищённость применяемых компонентов:

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

Защита программного обеспечения обеспечивается применением электронной цифровой подписи, разграничением прав доступа, использованием ключевого носителя, класс защиты С.

Возможность коррекции времени в:

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

Возможность сбора информации:

- о состоянии средств измерений (функция автоматизирована);
- о результатах измерений (функция автоматизирована).

Цикличность:

- измерений 30 мин (функция автоматизирована);
- один раз в сутки (функция автоматизирована).

Глубина хранения информации:

- электросчетчики ЕвроАльфа, Альфа А1805 - тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях не менее 100 суток; при отключении питания - не менее 10 лет;
- УСПД - суточные данные о тридцатиминутных приращениях электроэнергии по каждому каналу и электроэнергии за месяц по каждому каналу - 45 суток (функция автоматизирована); сохранение информации при отключении питания – 6 лет;
- Сервер БД - хранение результатов измерений, состояний средств измерений – не менее 3,5 лет (функция автоматизирована).

### **Знак утверждения типа**

наносится на титульный листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

### **Комплектность средства измерений**

Комплектность системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз» указана в формуляре на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

### **Поверка**

осуществляется по методике поверки «Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электроэнергии ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз». Методика поверки», утвержденной ФГУП «ВНИИМС» 30 мая 2011г.

Средства поверки - по НД на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- Счетчики ЕвроАльфа – по методике поверки «Многофункциональный счетчик электрической энергии ЕвроАльфа. Методика поверки»;
- Счетчики Альфа – по методике поверки МП-2203-0042-2006 «Счетчики электрической энергии трехфазные многофункциональные Альфа А1800. Методика поверки»;
- УСПД «RTU-325» – по методике поверки ДЯИМ.466453.005 МП.

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

Метод измерений приведен в паспорте АББЧ.12106.001 ПС на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз».

### **Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к системе автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»:**

ГОСТ 1983-2001	«Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».
ГОСТ 7746-2001	«Трансформаторы тока. Общие технические условия».
ГОСТ 26035-83	«Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».
ГОСТ 30206-94	«Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2 S и 0,5 S)».
ГОСТ 34.601-90	«Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Автоматизированные системы. Стадии создания».
ГОСТ 22261-94	Средства измерений электрических и магнитных величин. 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.

### **Заявитель**

ООО «СИСТЭН»

Юридический адрес: 111024, г. Москва, Андроновское шоссе, д. 26, стр. 6

Фактический адрес: 111250, г. Москва, ул. Красноказарменная, д.12, стр. 9, этаж 3, офис 307

Тел./факс: (495) 362-58-16



**Изготовитель**

ООО «АББ Силовые и Автоматизированные Системы» (1 – 155 измерительные каналы)

Юридический и почтовый адрес:

428020, г. Чебоксары, пр-т И.Я. Яковлева, д.1

Адрес московского представительства:

111250, г. Москва, ул. Красноказарменная, 12/45

ИНН/КПП 2128010302/213050001

ОГРН 1022101151291

р/с 40702810200700017036

ЗАО КБ «Ситибанк» г. Москва

к/с 30101810300000000202,

БИК 044525202

ООО «СЭМНП» (156, 157 измерительные каналы)

Адрес: РФ, 169711, Республика Коми, г.Усинск, ул. Нефтяников, д. 40/1, кв. 3-4;

Почтовый адрес: РФ, 169710, Республика Коми, г. Усинск, а/я 113

ИНН/КПП 1106010988 / 110601001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810810000000795 в ФОАО Комирегионбанк «Ухтабанк» в г. Усинске

к/с 30101810300000000761

БИК 048723761

ОГРН 1021100895969

ОКПО 44767524, ОКВЭД 45.3

**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](mailto: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

В.Н. Крутиков

МП

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2011 г.