

«СОГЛАСОВАНО»

Руководитель ГЦИ СИ

ФГУП «ВНИИМС»

В. Н. Яншин

10 ноября 2010 г.



Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»	Внесена в Государственный реестр средств измерений  Регистрационный номер № <u>46120-10</u>
---	---

Изготовлена по проектной документации ООО «ТЕЛЕКОР-ЭНЕРГЕТИКА», г. Москва для коммерческого учета электрической энергии на объектах ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», заводской номер № 62000

### НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (далее - АИИС КУЭ), г. Хабаровск, предназначена для измерения активной и реактивной энергии, а также для автоматизированного сбора, обработки, хранения и отображения информации. Выходные данные системы могут быть использованы для коммерческих расчетов.

Областью применения АИИС КУЭ является коммерческий учёт электрической энергии на объектах ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», по утвержденной методике измерений количества электрической энергии.

### ОПИСАНИЕ

АИИС КУЭ представляет собой многофункциональную, 3<sup>x</sup>-уровневую систему, которая состоит из измерительных каналов (далее – ИК), измерительно-вычислительных комплексов электроустановок (далее – ИВКЭ): Райчихинской ГРЭС, Благовещенской ТЭЦ, Хабаровской ТЭЦ-1, Хабаровской ТЭЦ-3, Комсомольской ТЭЦ-1, Комсомольской ТЭЦ-2, Комсомольской ТЭЦ-3, Амурской ТЭЦ-1, Майской ГРЭС, Николаевской ТЭЦ, Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ, Партизанской ГРЭС, Приморской ГРЭС, Нерюнгринской ГРЭС, Чульманской ТЭЦ с системой обеспечения единого времени (далее – СОЕВ) и информационно-вычислительного комплекса (ИВК), расположенного в серверной административного корпуса ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» (г. Хабаровск).

АИИС КУЭ решает следующие задачи:

- измерение 30-минутных приращений активной и реактивной электроэнергии;
- периодический (1 раз в сутки) и/или по запросу автоматический сбор привязанных к единому календарному времени результатов измерений приращений электроэнергии с заданной дискретностью учета (30 мин.);
- хранение результатов измерений в специализированной базе данных, отвечающей требованию повышенной защищенности от потери информации (резервирование баз данных) и от несанкционированного доступа;

- передача в ИВК результатов измерений;
- предоставление по запросу контрольного доступа к результатам измерений, данных о состоянии средств измерений со стороны сервера организаций - участников оптового рынка электроэнергии;
- обеспечение защиты оборудования, программного обеспечения и данных от несанкционированного доступа на физическом и программном уровне (установка паролей, пломб и т.п.);
- диагностика и мониторинг функционирования технических и программных средств АИИС КУЭ;
- конфигурирование и настройка параметров АИИС КУЭ;
- ведение системы обеспечения единого времени в АИИС КУЭ (коррекция времени).

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Амурская генерация». ИК, ИВКЭ Райчихинская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК, включающий измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 0,5S, 1,0 и 2,0 по ГОСТ 6570-96, ГОСТ 30207-94, ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этих счетчиков снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Райчихинской ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 609Вu, идентификатор MD5 a0e261044ca0492ad91cc3e9988c4b96.

На Амурской генерации применен Сервер сбора данных Амурской генерации, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров БТЭЦ, РГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7026, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы

сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Амурская генерация, далее информация с сервера Амурской генерации поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Амурской генерации в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Райчихинской ГРЭС и Благовещенской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Амурской генерации, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Амурская генерация». ИК, ИВКЭ Благовещенская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005, в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Благовещенской ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 609Аи, идентификатор MD5 3b75bd6e7c93bfffdb4ae83ac5432316.

На Амурской генерации применен Сервер сбора данных Амурской генерации, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров БТЭЦ, РГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7026, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Амурская генерация, далее информация с сервера Амурской генерации поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Амурской генерации в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Благовещенской ТЭЦ и Райчихинской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Амурской генерации, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Хабаровская ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6052u, идентификатор MD5 9e500abb3731e9ad03d072dbe8b35cca.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристалльного микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого

календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-3 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК (1-й уровень АИИС КУЭ) – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 и СЭТ-4ТМ.03.01 класса точности 0,2S/0,5 и 0,5S/1,0 (соответственно) по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ 30207-94 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Хабаровская ТЭЦ-3 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6053и, идентификатор MD5 75c3220abff50d9bfd9d48927fc11c60.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристалльного микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий коррективке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК (1-й уровень АИИС КУЭ) – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2S и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6041u, идентификатор MD5 290d6a3f6c6bdfbf1d6b473cc69320c3.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых

сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-2 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ Р 523222-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.



Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-2 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6042u, идентификатор MD5 6581e660c0862d34fe7d26b7b8ffc33e.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-3 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Комсомольской ТЭЦ-3 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6043и, идентификатор MD5 f4c48769db98b0ea992e641371333d2d.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах

корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Амурская ТЭЦ-1 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ-1 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6044u, идентификатор MD5 79b2124236adeb5саба06b586ef351eb.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристалльного микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Николаевская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчик класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Николаевская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6021, идентификатор MD5 4a34782c839740f4662d5762d9995e41.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Хабаровская генерация». ИК, ИВКЭ Майская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5 и 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии).

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Майская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 6045u, идентификатор MD5 f624b76f1496c05a7c1a653bcfebd2b8.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий коррективке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-2 включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96, 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005, 0,5S по ГОСТ Р 52323-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Владивостокская ТЭЦ-2 (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8054, идентификатор MD5 493977ed3141d5893e906ca05c627e6a.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и

параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Артемовская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), типа СЭТ-4ТМ.03.01 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8053, идентификатор MD5 f8a65a17e871bcbd80e68f7d30a90d94.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристалльного микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.



АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Приморская генерация». ИК, ИВКЭ Партизанская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03М класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), типа СЭТ-4ТМ.03.09 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Амурская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа ЭКОМ-3000 с интегрированным устройством синхронизации времени типа, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8052, идентификатор MD5 343fcd1c89e2702fae3f21e5a0ed9daf.

На Приморской генерации применен Сервер сбора данных Приморья, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров ВТЭЦ-2, АТЭЦ, ПартГРЭС, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и

параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7024, идентификатор MD5 d7114fb6047730433458c34726acd4da.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер Приморья, далее информация с сервера Приморья поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных Приморья в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Владивостокской ТЭЦ-2, Артемовской ТЭЦ и Партизанской ГРЭС, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных Приморья, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе GPS приемника, встроенного в УСПД. Устройство синхронизации времени предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСПД GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

Устройство синхронизации автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени в ЭКОМ-3000 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «ЛуТЭК». ИК, ИВКЭ Приморская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,2S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа ТЕ-851 класса точности 0,2S/0,5 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии), также счетчики класса точности 1,0 по ГОСТ 30207-94, ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Приморская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе серверов сбора и передачи данных (ССД), устройства приема сигналов точного времени ИВЧ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7023, идентификатор MD5 dd1190e120e9e2479d2fb2c104259930.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут ССД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных ИВК производит опрос ССД ИВКЭ не реже 1 раза в сутки.

ССД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с ССД ИВКЭ, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства приема сигналов точного времени ИВЧ-1. Устройство ИВЧ-1 подключено непосредственно к ССД. ИВЧ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является GPS-приёмник BR-305, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

ИВЧ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени ССД. Сличение времени сервера со временем ИВЧ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и ИВЧ-1 более чем  $\pm 2$  с.

ССД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем серверов один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и ССД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между ССД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

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

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Нерюнгринская ГРЭС». ИК, ИВКЭ Нерюнгринская ГРЭС включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,2, 0,5, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S/0,5 и типа СЭТ-4ТМ.03.01 (09) класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчик класса точности 1,0 по ГОСТ Р 52322-2005 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Нерюнгринская ГРЭС (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8057, идентификатор MD5 dc3e501de43b4feb8671bde496e3b99d.

На Нерюнгринской ГРЭС применен Сервер сбора данных НГРЭС, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров НГРЭС, ЧТЭЦ, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Lite - номер версии 2.1, номер лицензии 7025, идентификатор MD5 17087f2c26c6a0b8ba3842dff4cbda7b.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналобразующей аппаратуры на Сервер сбора

данных филиала ОАО «ДГК» Нерюнгринская ГРЭС, далее информация с сервера НГРЭС поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных НГРЭС в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных НГРЭС, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналобразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

АИИС КУЭ ОАО «ДГК» филиал «Нерюнгринская ГРЭС». ИК, ИВКЭ Чульманская ТЭЦ включает в себя следующие уровни:

Уровень ИК – измерительные каналы (ИК), включающие измерительные трансформаторы тока (ТТ) класса точности 0,5, 0,5S по ГОСТ 7746, измерительные трансформаторы напряжения (ТН) класса точности 0,2 и 0,5 по ГОСТ 1983 и счетчики активной и реактивной электроэнергии типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,2S/0,5 и типа СЭТ-4ТМ.03 класса точности 0,5S/1,0 по ГОСТ 30206-94 (в части активной электроэнергии), по ГОСТ 26035-83 (в части реактивной электроэнергии). Также счетчики класса точности 2,0 по ГОСТ 6570-96 в части малых присоединений (данные с этого счетчика снимаются визуально в конце расчетного периода, вводятся вручную в базу данных АИИС КУЭ. Данные измерений передаются в ОАО «АТС» в формате 80040 ежемесячно); вторичные электрические цепи; технические средства каналов передачи данных.

Уровень ИВКЭ (2-й уровень АИИС КУЭ) - измерительно-вычислительный комплекс электроустановки Чульманская ТЭЦ (ИВКЭ) АИИС КУЭ на базе устройства сбора и передачи данных (далее – УСПД) типа контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50, устройство синхронизации времени типа УСВ-1, автоматизированное рабочее место (далее – АРМ) оператора; программное обеспечение (далее – ПО) EMCOS Local - номер версии 3.1, номер лицензии 8056, идентификатор MD5 21b8950165fb18cce19cc5f82a6a39e8.

На Нерюнгринской ГРЭС применен Сервер сбора данных НГРЭС, осуществляющий сбор результатов измерений из контроллеров НГРЭС, ЧТЭЦ, контроль полноты и восстановления данных, хранение результатов измерений, формирование отчетных документов, передачу данных в ИВК, ведение журналов событий, предоставление пользователям и эксплуатационному персоналу регламентированного доступа к данным, конфигурирование и параметрирование технических средств и программного обеспечения, довосстановление данных после восстановления работоспособности каналов связи и системы питания. На сервере установлено специализированное программное обеспечение EMCOS Corporate Litel - номер версии 2.1, номер лицензии 7025, идентификатор MD5 17087f2c26c6a0b8ba3842dff4cbda7b.

Первичные токи и напряжения преобразуются измерительными трансформаторами в аналоговые унифицированные сигналы, которые по проводным линиям связи поступают на измерительные входы счетчика электроэнергии. В счетчике мгновенные значения аналоговых сигналов при помощи шестиканального аналогово-цифрового преобразователя преобразуются в цифровой сигнал. Устройство управления счетчика выполнено на основе однокристального микроконтроллера, который по выборкам мгновенных значений напряжений и токов производит вычисление средних за период сети значений активной (реактивной) мощности для каждой фазы сети, полной мощности для каждой фазы сети и среднеквадратические значения напряжений и токов для каждой фазы на интервале времени усреднения 30 мин.

Каждые 30 минут УСПД производит опрос цифровых счетчиков, установленных на объекте. Сервер сбора данных производит опрос УСПД не реже 1 раза в сутки.

УСПД в автоматическом режиме осуществляет сбор данных со счетчиков, обработку информации и передачу данных посредством каналообразующей аппаратуры на Сервер сбора данных филиала ОАО «ДГК» Нерюнгринская ГРЭС, далее информация с сервера НГРЭС поступает на Сервер сбора данных ИВК. Сервер сбора данных НГРЭС в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с УСПД Нерюнгринской ГРЭС и Чульманской ТЭЦ, передачу данных на сервер ИВК. Сервер ИВК в свою очередь в автоматическом режиме осуществляет сбор данных с Сервера сбора данных НГРЭС, обработку информации и передачу данных вышестоящим субъектам ОРЭ посредством каналообразующей аппаратуры.

АИИС КУЭ оснащена системой обеспечения единого времени (СОЕВ) на уровне ИВКЭ, созданной на основе устройства синхронизации времени УСВ-1. Устройство УСВ-1 подключено непосредственно к УСПД СИКОН С50. УСВ-1 предназначено для измерения (формирования, счета) текущих значений даты и времени (с коррекцией времени по сигналам единого календарного времени, которые передаются со спутников глобальной системы позиционирования – GPS). Источником сигналов единого календарного времени является встроенный в УСВ GPS-приёмник, сличение постоянно, рассинхронизация при наличии связи со спутником не более 0,5 с.

УСВ-1 автоматически осуществляет коррекцию времени УСПД. Сличение времени контроллера СИКОН С50 со временем УСВ-1 один раз в 1 сут, корректировка времени выполняется при расхождении времени серверов и УСВ-1 более чем  $\pm 2$  с.

УСПД автоматически осуществляет коррекцию времени счетчиков. Сличение времени счетчиков со временем УСПД один раз в сутки, корректировка времени выполняется при расхождении времени счетчиков и УСПД более чем  $\pm 2$  с.

Абсолютная погрешность измерений времени СОЕВ не превышает предела абсолютной суточной погрешности измерения текущего времени, равного  $\pm 5$  с/сут.

При длительном нарушении работы канала связи между УСПД и счетчиками на длительный срок, время счетчиков корректируется от переносного инженерного пульта. При снятии данных с помощью инженерного пульта через оптический порт счётчика производится автоматическая подстройка часов опрашиваемого счётчика.

Журналы событий счетчиков электроэнергии и контроллера отражают: время (дата, часы, минуты) коррекции часов указанных устройств и расхождение времени в секундах корректируемого и корректирующего устройств в момент непосредственно предшествующий корректировке.

Уровень ИВК (3-ий уровень АИИС КУЭ) - информационно-вычислительный комплекс (ИВК), включающий устройство синхронизации времени типа УСВ-1, Сервер сбора данных; Web-сервер; Сервер баз данных, Сервер резервный, АРМ оператора, ПО EMCOS Corporate - номер версии 2.1, номер лицензии 8051, идентификатор MD5 26f041fa2aa0403e17a0154dc2b65c8e.

**Метрологические и технические характеристики**

Состав измерительных каналов и их основные метрологические характеристики приведены в таблице 1.

**Таблица 1 – Состав измерительных каналов и их метрологические характеристики**

№ п.п	Канал измерений		Состав измерительного канала				Ктт-Ктн-Ксч	Наименование измеряемой величины	Метрологические характеристики		
	Номер ИК в составе ИВКЭ	Наименование объекта учета, диспетчерское наименование присоединения	Вид СИ, класс точности, коэффициент трансформации, № Госреестра СИ или свидетельства о поверке	Обозначение, тип	Заводской номер	Вид энергии			Основная Погрешность ИК, ± %	Погрешность ИК в рабочих условиях эксплуатации, ± %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
			АИИС КУЭ	№ 62000	АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»						
			ИВКЭ		Райчихинская ГРЭС						
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1	№ 1476	Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50	№ 11.158					





1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
4	4	Райчихинская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	ТШВ-15 У3	86	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	В	ТШВ-15 У3	82					
				№ 5719-08	С	ТШВ-15 У3	83					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	3697					
К <sub>ТН</sub> = 6000/100	В											
№ 20186-05	С											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055083	Энергия реактивная	1,8	2,6					
5	5	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС"Ядрин"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	А	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6477	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	В	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6654					
				№ 26006-06	С	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6652					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-220 УХЛ1	1080					
К <sub>ТН</sub> = 220000/√3:100/√3	В	НАМИ-220 УХЛ1		1049								
№ 20344-05	С	НАМИ-220 УХЛ1		1084								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054060	Энергия реактивная	2,2	4,2					
6	6	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС"Архара"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	А	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6633	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	В	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6646					
				№ 26006-06	С	ТФ3М-220 Б-ШУ1	6641					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-220 УХЛ1	1085					
К <sub>ТН</sub> = 220000/√3:100/√3	В	НАМИ-220 УХЛ1		1079								
№ 20344-05	С	НАМИ-220 УХЛ1		1068								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055063	Энергия реактивная	2,2	4,2					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
7	7	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Завитая 1"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6638	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6637													
				№ 26006-06	C	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6636													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1080													
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3:100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1049													
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1084													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055158													
			8	8	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-220кВ РГРЭС-ПС "Завитая 2"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6640	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТФЗМ-220Б-IV-У1	6635					
№ 26006-06	C	ТФЗМ-220Б-IV-У1					6639													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A				НАМИ-220 УХЛ1	1085													
	К <sub>ТН</sub> = 220000/√3:100/√3	B				НАМИ-220 УХЛ1	1079													
	№ 20344-05	C				НАМИ-220 УХЛ1	1068													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0112055092														
9	9	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС "Бурея-Гяга"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-6-У2	3213	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-1-6-У2	618										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-1-6-У2		3220													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490													
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1496													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054005													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
10	10	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС"Бурейск-1"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-6-У2	3211	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-1-6-У2	3210					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-6-У2	3218					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055153			Реактивная	2,2	4,2
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
11	11	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС"Бурейск-2"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-6-У2	3214	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-1-6-У2	3209					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-6-У2	3215					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1510					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1469					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1552					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055085			Реактивная	2,2	4,2
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
12	12	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-110кВ РГРЭС-ПС "Михайловка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-6-У2	3216	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-1-6-У2	3217					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-6-У2	3219					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054103			Реактивная	2,2	4,2
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
13	13	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Широкий"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GIF-30-46	10624576	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	GIF-30-46	10624575					
				№ 29713-06	C	GIF-30-46	10624574					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	61					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	63					
					C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055205					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
14	14	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-Угольная 2-Усть-Кивда	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-35-II	743	140000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	ТОЛ-35-II	750					
				№ 21256-07	C	ТОЛ-35-II	792					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	61					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	63					
					C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055198					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
15	15	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС "А"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GIF-30-46	10624572	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	GIF-30-46	10624573					
				№ 29713-06	C	GIF-30-46	10624571					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	462					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	469					
					C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055120					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
16	16	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Н-Райчихинск"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-35-II	1078	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТОЛ-35-II	1063					
				№ 21256-07	C	ТОЛ-35-II	736					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	462					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	469					
					C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055121					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
17	17	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Малиновка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-35-II	779	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТОЛ-35-II	753					
				№ 21256-07	C	ТОЛ-35-II	974					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	462					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	469					
					C	ЗНОЛ-35-III	470					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054075					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
18	18	Райчихинская ГРЭС. ВЛ-35кВ РГРЭС-ПС"Прогресс"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GIF-30-46	10624579	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	GIF-30-46	10624578					
				№ 29713-06	C	GIF-30-46	10624577					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35-III	61					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35-III	63					
					C	ЗНОЛ-35-III	20006					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054136					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
19	19	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 1 ООО "Дальпромснаб"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10926	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 600/5	B	ТПОЛ-10 У3	10859													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10853													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4519													
				КТН = 6000/100	B															
				№ 20186-05	C															
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107071238													
			20	20	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 5 ООО "Дальпромснаб"	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10 У3	10921	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 400/5						B	ТПОЛ-10 У3	10915					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3					10917													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95 УХЛ2	4923													
	КТН = 6000/100	B																		
	№ 20186-05	C																		
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107070039														
21	21	Райчихинская ГРЭС. КЛ 6 кВ фидер № 6 ООО "Амурский уголь"				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10920	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 400/5	B	ТПОЛ-10 У3	10922										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3		10918													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4923													
				КТН = 6000/100	B															
				№ 20186-05	C															
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075134													





1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
25	25	Райчихинская ГРЭС. РУ-6кв "НСС-7"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	T-0,66M	043821	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	T-0,66M	043829										
				№ 36382-07	C	T-0,66M	043823										
			-	A	-	-	Реактивная						2,1	4,1			
			-	B	-	-											
			-	C	-	-											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070885										
			26	26	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ Пилорама, подсобное хозяйство	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	T-0,66M	0133105	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5			B	T-0,66M	0133101					
№ 36382-07	C	T-0,66M					0133103										
-	A	-				-	Реактивная	2,1	4,1								
-	B	-				-											
-	C	-				-											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				0108070856											
27	27	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-4"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	T-0,66M	043822	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	T-0,66M	043826							
			№ 36382-07	C	T-0,66M		043828										
			-	A	-	-	Реактивная	2,1	4,1								
			-	B	-	-											
			-	C	-	-											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070869										



1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
31	31	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-3 Учет 2" (резерв)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	T-0,66M	035273	80	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
				К <sub>ТТ</sub> = 400/5	B	T-0,66M	035271										
				№ 36382-07	C	T-0,66M	035274										
			ТН	-	A	-	-										
				-	B	-	-										
				-	C	-	-										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070558			Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,1	4,1				
			32	32	Райчихинская ГРЭС. Силовая сборка 0,4кВ "НСС-5 Учет 1" (резерв)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	T-0,66M	126555	60	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5			B	T-0,66M	126556					
№ 36382-07	C	T-0,66M					126557										
ТН	-	A				-	-										
	-	B				-	-										
	-	C				-	-										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				0108070845	Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,1	4,1							
33	33	Райчихинская ГРЭС. ШОВ-220кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6642	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТФЗМ-220 Б-ШУ1	6634							
			№ 26006-06	C	ТФЗМ-220 Б-ШУ1		6653										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1080; 1085										
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3:100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1049; 1079										
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1084; 1068										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055208	Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,2			4,2				

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
34	34	Райчихинская ГРЭС. ШОВ-110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14412	88000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
				К <sub>ТТ</sub> = 400/5	B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14417					
				№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14414					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397; 1510					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490; 1469					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496; 1552					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055094					
				Ксч = 1								
				№ 27524-04								
35	35	Райчихинская ГРЭС. ВРУ ООО "Амурский рыбокомбинат" (база)	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 2,0	СА4-ИБ60		081242					
				Ксч = 1								
				№ 14627-95								
36	36	Райчихинская ГРЭС. ВРУООО "Амурский рыбокомбинат" (инкубационный цех)	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,2
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0	Меркурий-230-АМ 01		01645298					
				Ксч = 1								
				№ 25617-07								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
37	37	Райчихинская ГРЭС. ВРУ ИП "Смольская Г.А." Производственная база	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	T-0,66M	332566	40	Энергия активная, WP	Активная	0,8	4,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	T-0,66M	332568													
				№ 36382-07	C	T-0,66M	332567													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.08		0106079094													
			38	38	Райчихинская ГРЭС. Ввод Т-6 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТФЗМ-110Б-IV У1	14524	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	ТФЗМ-110Б-IV У1	14526					
№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV У1					14529													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A				НАМИ-110 УХЛ1	1510													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B				НАМИ-110 УХЛ1	1469													
	№ 24218-08	C				НАМИ-110 УХЛ1	1552													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0112054190														
39	39	Райчихинская ГРЭС. Ввод Т-7 110 кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТФЗМ-110Б-IV У1	14549	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV У1	14525										
			№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV У1		14550													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490													
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1496													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054173													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
40	40	Райчихинская ГРЭС. Ввод АГ-9 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-3-У2	3804	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-3-У2	3805					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-3-У2	3806					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1397					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1490					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1496					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055195					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
			ИВКЭ	Благовещенская ТЭЦ								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 1475	Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.190					
41	1	Благовещенская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШВ-15Б	13	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,6
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШВ-15Б	14					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15Б	15					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01815-09					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01816-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-6-0,2	01817-09					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055724					
К <sub>сч</sub> = 1												
№ 27524-04												

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11
42	2	Благовещенская ГЭЦ. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	203	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7	
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 21255-08	B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	205						
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	206						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01882-09						
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01883-09						
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01884-09						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055002									
43	3	Благовещенская ГЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	208	200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7	
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5 № 21255-08	B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	209						
					C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	210						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01885-09						
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3 № 35956-07	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01886-09						
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10-0,2	01887-09						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112053180									
44	4	Благовещенская ГЭЦ, ВЛ 110 кВ БГЭЦ - ПС "Центральная" 1 (с отпайками ПС "Новая" и ПС "Сетевая")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-II-ХЛ2	1122	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	5,6 3,3	
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5 № 37096-08	B	ТВ-110-II-ХЛ2	1125						
					C	ТВ-110-II-ХЛ2	1129						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515						
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110 УХЛ1	2398						
					C	НАМИ-110 УХЛ1	2443						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0110055001									

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
45	5	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ – ПС "Центральная" 2 (с отпайками ПС "Новая" и ПС "Сетевая")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-3-У2	3789	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-3-У2	3790													
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-3-У2	3791													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2535													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2536													
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2533													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		112055059													
			46	6	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 1 (с отпайками на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТВ-110-II-ХЛ2	1118	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	ТВ-110-II-ХЛ2	1123					
№ 37096-08	C	ТВ-110-II-ХЛ2					1126													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A				НАМИ-110 УХЛ1	2515													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B				НАМИ-110 УХЛ1	2398													
	№ 24218-08	C				НАМИ-110 УХЛ1	2443													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0112054116														
47	7	Благовещенская ТЭЦ, ВЛ 110 кВ Благовещенская ТЭЦ - ПС "Благовещенская" 2 (с отп. на ПС "Чигири" и ПС "Кооперативная")				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-II-ХЛ2	1127	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-II-ХЛ2	1124										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-II-ХЛ2		1128													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2535													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2536													
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2533													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		112055159													



1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
48	8	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БГЭЦ - ПС "Западная" 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14527	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14522													
				№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14530													
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1						2515							
					№ 24218-08	B	НАМИ-110 УХЛ1						2398							
						C	НАМИ-110 УХЛ1						2443							
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054154													
			49	9	Благовещенская ТЭЦ. ВЛ 110 кВ БГЭЦ - ПС "Западная" 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14551	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	ТФЗМ-110Б-IV-У1	14523					
№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б-IV-У1					14528													
ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,2				A	НАМИ-110 УХЛ1	2535												
		№ 24218-08				B	НАМИ-110 УХЛ1	2536												
						C	НАМИ-110 УХЛ1	2533												
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0112055117														
50	10	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10 кВ Понижительная насосная ввод 1				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛО-10-1 У2	13004	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТЛО-10-1 У2	13005										
			№ 25433-08	C	ТЛО-10-1 У2		13006													
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	19510												
					№ 3344-08	B	ЗНОЛ.06-10У3	118												
						C	ЗНОЛ.06-10У3	19533												
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054232													
																	Активная	2,2	4,2	
																	Реактивная	2,2	4,2	
									Реактивная	2,5	4,2									



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
54	14	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10кВ ПТ№9 (РЭБ ТС) Ввод 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23801	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТОЛ-10-I-2У2	23802										
				№ 15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2	23803										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛП-10-У2	6277										
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛП-10-У2	6290										
					C	ЗНОЛП-10-У2	6298										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072172			Реактивная	2,5	4,2					
			55	15	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10кВ ПТ№9 (РЭБ ТС) Ввод 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5			A	ТШП-0,66 У3	8045770	300	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 1500/5			B	ТШП-0,66 У3	8045787					
№ 15173-06	C	ТШП-0,66 У3					8045768										
ТН	-	A				-	-										
	-	B				-	-										
	-	C				-	-										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				0110080326	Реактивная	2,1	3,3								
56	16	Благовещенская ТЭЦ. РУ-10кВ "Очистные сооружения"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23804	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТОЛ-10-I-2У2	23805							
			№ 15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2		23806										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4889										
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2											
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073030	Реактивная	2,5	4,2							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
57	17	Благовещенская ТЭЦ, РУ-10кВ "Насосная осветленной воды" (НОВ)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23807	2000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТОЛ-10-I-2У2	23808										
				№ 15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2	23809										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛП-10-У2	6327										
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛП-10-У2	6280										
					C	ЗНОЛП-10-У2	6272										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073028			Реактивная	2,5	4,2					
			58	18	Благовещенская ТЭЦ, Береговая насосная (1 ввод)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТНШЛ-0,66 У2	1072	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5			B	ТНШЛ-0,66 У2	1073					
№ 1673-07	C	ТНШЛ-0,66 У2					1074										
ТН	-	A				-	-										
	-	B				-	-										
	-	C				-	-										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				108070760		Реактивная	2,1	4,1							
59	19	Благовещенская ТЭЦ, Береговая насосная (2 ввод)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТНШЛ-0,66 У2	526	200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТНШЛ-0,66 У2	1079							
			№ 1673-07	C	ТНШЛ-0,66 У2		1080										
			ТН	-	A	-	-										
				-	B	-	-										
				-	C	-	-										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		108070800		Реактивная	2,1			4,1				

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11
60	20	Благовещенская ТЭЦ. Береговая насосная (резервный ввод)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТТЭ-А	4429	30	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5	
				К <sub>ТТ</sub> = 150/5	В	ТТЭ-А	4430						
				№ 32501-08	С	ТТЭ-А	4431						
			ТН	-	А	-	-						
				-	В	-	-						
				-	С	-	-						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		108070300									
61	21	Благовещенская ТЭЦ. ОВ-110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	А	ТВ-110-II-ХЛ2	1119	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9	
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	В	ТВ-110-II-ХЛ2	1121						
				№ 37096-08	С	ТВ-110-II-ХЛ2	3068						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535						
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536						
				№ 24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055133									
62	22	Благовещенская ТЭЦ. Силовая сборка 0,4 кВ. Пожарная часть №2	ТТ	-	А	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	0,6	1,8	
				-	В	-	-						
				-	С	-	-						
			ТН	-	А	-	-						
				-	В	-	-						
				-	С	-	-						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S Ксч = 1 № 25617-07	Меркурий 230 АМ-03		3952564									

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
63	23	Благовещенская ТЭЦ. Ввод РТСН-110	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-II ХЛ2	1117	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-II ХЛ2	1120					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-II ХЛ2	1130					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054130								
64	24	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-1 110	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-I-3-У2	3793	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-3-У2	3792					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-3-У2	3794					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112054184								
65	25	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-2 110	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-II	5624	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-II	4732					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-II	4653					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055157								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
66	26	Благовещенская ТЭЦ. Ввод Т-3 110	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-I-Y2	5237	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-Y2	5228					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-Y2	5227					
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	ТН	A	НАМИ-110 УХЛ1	2515, 2535					
B	НАМИ-110 УХЛ1	2398, 2536										
C	НАМИ-110 УХЛ1	2443, 2533										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112055125	Реактивная	2,2	3,3					
			ИВКЭ	Амурская ТЭЦ-1								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 235	Календарное время, Интервалы времени				
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 12.172-2005					
67	1	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10	5821	48000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 4000/5	B	ТЛШ-10	5822					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10	5820					
			К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100	ТН	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2839					
B	НАМИ-10-95УХЛ2											
C	НАМИ-10-95УХЛ2											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052148	Реактивная	2,5	4,2					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
68	2	Амурская ГЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШВ-15	23	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШВ-15	25					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15	26					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОЛ.08-6УТ2	565					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	НОЛ.08-6УТ2	571					
					C	НОЛ.08-6УТ2	566					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052146			Реактивная	1,8	2,6			
69	3	Амурская ГЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	231	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1УХЛ2	232					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1УХЛ2	234					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОЛ.08-6УТ2	567					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	НОЛ.08-6УТ2	563					
					C	НОЛ.08-6УТ2	570					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054216			Реактивная	1,8	3,8			
70	4	Амурская ГЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	200	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1УХЛ2	195					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1УХЛ2	193					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОЛ.08-6УТ2	564					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	НОЛ.08-6УТ2	561					
					C	НОЛ.08-6УТ2	569					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054090			Реактивная	1,8	3,8			



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
71	5	Амурская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1УХЛ2	201	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8								
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1УХЛ2	202													
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1УХЛ2	207													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63У2	69													
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63У2	95													
				№1593-05	C	ЗНОМ-15-63У2	54737													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055046													
			72	6	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Амурская ТЭЦ - ПС Эльбан" №1 (ВЛ-110 кВ «С-87»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТВ-110-I-2У2	3576	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТВ-110-I-2У2	3572					
№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2					3531													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A				НАМИ-110УХЛ1	4575													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B				НАМИ-110УХЛ1	4558													
	№24218-08	C				НАМИ-110УХЛ1	4116													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054243														
73	7	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ Амурская ТЭЦ – ПС Эльбан №2 с отп. на ПС Падали" (ВЛ-110 кВ «С-88»)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3552	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,2	4,9 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3549										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2		3533													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4198													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4241													
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4136													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108050117													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
74	8	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №1 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С- 89»)	ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3551	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3553													
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3538													
			ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4575													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4558													
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4116													
			Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053186													
			75	9	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Амурская ТЭЦ - ПС Амурмаш №2 с отп. на ПС ЛДК" (ВЛ-110 кВ «С- 90»)	ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S						A	ТВ-110-I-2У2	3540	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТВ-110-I-2У2	3546					
№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2					3577													
ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A				НАМИ-110УХЛ1	4198													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B				НАМИ-110УХЛ1	4241													
	№24218-08	C				НАМИ-110УХЛ1	4136													
Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109056047														
76	10	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Амурская ТЭЦ - ПС Хурба – ПС Комсомольская" (ВЛ-110 кВ «С-72»)				ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3585	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3600										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2		3599													
			ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4198													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4241													
				№24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	4136													
			Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055133													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
77	11	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Амурская ТЭЦ - ПС "Комсомольская" (ВЛ-110 кВ «С-71»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3558	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2У2	3541					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3548					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4575					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4558					
					C	НАМИ-110УХЛ1	4116					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055215								
78	12	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ - Центр" №1 (ВЛ-35 кВ «Г-2»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GDS 40.5	30496466	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496471					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	24					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	64					
					C	ЗНОЛ-35 III	11					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055210								
79	13	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ - Центр" №2 (ВЛ-35 кВ «Г-4»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GDS 40.5	30496472	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496467					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1157182					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35	1157138					
					C	ЗНОМ-35	1151044					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055166								
									Реактивная	2,2	4,2	
									Реактивная	2,5	4,2	

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
80	14	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "АГЭЦ - КТБ-ГПП35" №1 с отпайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-1»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GDS 40.5	30496470	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№30370-05	C	GDS 40.5	30496469													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	24													
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	64													
					C	ЗНОЛ-35 III	11													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055227													
			81	15	Амурская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Амурская ТЭЦ -КТБ-ГПП35" №2 с отпайкой на ПС КТБ (ВЛ-35 кВ «Г-3»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	GDS 40.5	30496465	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№30370-05	C	GDS 40.5					30496468													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				ЗНОМ-35	1157182													
	К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B				ЗНОМ-35	1157138													
		C				ЗНОМ-35	1151044													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054233														
82	16	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1А				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10316	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 800/5	B	-	-										
			№1261-08	C	ТПОЛ-10У3		10819													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831													
					C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055193													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
83	17	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 2В	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10075	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-										
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10074										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831						Реактивная	2,5	4,2		
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052183										
			84	18	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 6А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТПОЛ-10У3	7443	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5			B	-	-					
№1261-08	C	ТПОЛ-10У3					7444										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831	Реактивная	2,5	4,2							
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
	№20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055006											
85	19	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ 6 кВ Фидер № 6В				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10076	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-							
			№1261-08	C	ТПОЛ-10У3		10146										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831	Реактивная	2,5	4,2							
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054051										

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
86	20	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 19А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7448	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7449													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054075													
			87	21	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 27А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10У3	10072	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№1261-08	C	ТПОЛ-10У3					10073													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
	№20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054023														
88	22	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 28Б				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7442	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
			№1261-08	C	ТПОЛ-10У3		7441													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052167													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
89	23	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 37Б	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	7446	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 300/5	B	-	-													
				№1261-08	C	ТПОЛ-10У3	7447													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2823; 2831													
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054106													
			90	24	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48А	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТОЛ-10-I-2У2	5937	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 300/5						B	-	-					
№15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2					5936													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
	№20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055048														
91	25	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 48Б				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10-I-2У2	23292	9600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 800/5	B	-	-										
			№15128-07	C	ТОЛ-10-I-2У2		23293													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2837; 2831													
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055059													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
92	26	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66А	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛО-10	12388	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
				№25433-08	C	ТЛО-10	12389										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831						Реактивная	2,5	4,2		
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831										
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054091										
			93	27	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 66Б	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТОЛ-10-І-2У2	23102	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5			B	-	-					
№15128-07	C	ТОЛ-10-І-2У2					23100										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831	Реактивная	2,5	4,2							
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831										
	№20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2	2840; 2831										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054063											
94	28	Амурская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер № 1В				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТЛМ-10	0690	2400	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	-	-							
			№2473-05	C	ТЛМ-10		7254										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831	Реактивная	2,5	3,4							
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
				№20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2	2832; 2831										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054219										



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
95	29	Амурская ТЭЦ-1. Обходной выключатель 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3557	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3554					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3569					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	4575; 4198					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	4558; 4241					
					C	НАМИ-110УХЛ1	4116; 4136					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055238								
96	30	Амурская ТЭЦ. ОАО "ППЖТ"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66	77196	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	Т-0,66	00216					
				№22656-07	C	Т-0,66	00406					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0 Ксч = 1 № 27328-09	СТЭ 561р5.1		54497								
97	31	Амурская ТЭЦ. ООО "ПКФ-СЭД"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,2
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0 Ксч = 1 №37123-08	Гранит-3		091375								



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Хабаровская ТЭЦ-1							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 182		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.140					
101	1	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5792	48000		Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5
				К <sub>ТТ</sub> = 4000/5	B	ТЛШ-10У3	5772					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5845					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95	2711					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052218								
102	2	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5828	48000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К <sub>ТТ</sub> = 4000/5	B	ТЛШ-10У3	5793					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5794					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95	2714					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109057022								



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
106	6	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1	235	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1	225					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-1	236					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	33340					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	38551					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	38660					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056004					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
107	7	Хабаровская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1	216	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1	217					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-1	220					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	1071					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15	1074					
					C	ЗНОМ-15	1082					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056005					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
108	8	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - ПС Корфовская 1 с отп. на ПС МЖК, ПС АК 1 (ВЛ-110кВ С- 5)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3602	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3604					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3611					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4117					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110	4123					
					C	НАМИ-110	4252					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055205					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
109	9	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - ПС Корфовская 2 с отп. на ПС МЖК, ПС АК 2 (ВЛ-110кВ С-6)	ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3612	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 37096-08	B	ТВ-110-1-2	3616													
					C	ТВ-110-1-2	3625													
			ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4112													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110	4234													
					C	НАМИ-110	4109													
			Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052207													
			110	10	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №1 (ВЛ-110кВ С-1)	ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S						A	ТВ-110-1-2	3593	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 37096-08						B	ТВ-110-1-2	3623					
	C	ТВ-110-1-2					3607													
ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A				НАМИ-110	4117													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	B				НАМИ-110	4123													
		C				НАМИ-110	4252													
Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055147														
111	11	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - Южная" №2 (ВЛ-110кВ С-2)				ТТ	К <sub>T</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3608	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5 № 37096-08	B	ТВ-110-1-2	3606										
				C	ТВ-110-1-2		3610													
			ТН	К <sub>T</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4112													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110	4234													
					C	НАМИ-110	4109													
			Счетчик	К <sub>T</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055218													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11			
112	12	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ 1 с отп. ПС Городская, ПС Ц, ПС Энергомаш, ПС Здоровье" (ВЛ-110кВ С-7)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3620	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9			
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3622								
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3624								
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4117				220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4123								
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4252								
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082186			220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9	
				К <sub>сч</sub> = 1											
				№ 27524-04											
113	13	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - РЦ 2 с отп. ПС Городская, ПС Ц, ПС Энергомаш" (ВЛ-110кВ С-8)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3621	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9			
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3614								
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3595								
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4112				220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4234								
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4109								
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080383			220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9	
				К <sub>сч</sub> = 1											
				№ 27524-04											
114	14	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький" №1 (ВЛ-110кВ С-3)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3609	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9			
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3613								
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3581								
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4117				220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4123								
				№ 24218-08	C	НАМИ-110	4252								
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055219			220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9	
				К <sub>сч</sub> = 1											
				№ 27524-04											

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
115	15	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 - Горький" №2 (ВЛ-110кВ С-4)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3617	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3615													
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3618													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110	4112													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110	4234													
					C	НАМИ-110	4109													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055021								Реактивная	2,2	4,2			
			116	16	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -СМ-2" (ВЛ-35кВ Т-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТВ-35 -VI	2176	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	ТВ-35 -VI	2177					
№ 37096-08	C	ТВ-35 -VI					2193													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				ЗНОЛ-35 III	201													
	К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B				ЗНОЛ-35 III	198													
		C				ЗНОЛ-35 III	196													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107082111				Реактивная	2,5	4,2								
117	17	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -СМ-1 с отп. на ПС Хабаровск-2" (ВЛ-35кВ Т-1)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35 -VI	2157	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35 -VI	2158										
			№ 37096-08	C	ТВ-35 -VI		2178													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-35	2241													
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	НОМ-35	2254													
					№ 187-05	C	НОМ-35	2325												
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107081647									Реактивная	2,5	4,2		



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
118	18	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -Грампарк-2" (ВЛ-35кВ Т-6)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2183	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2159					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2173					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	201					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	198					
					C	ЗНОЛ-35 III	196					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082013					
				Ксч = 1								
				№ 27524-04								
119	19	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ "Хабаровская ТЭЦ-1 -Грампарк-1" (ВЛ-35кВ Т-5)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2163	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2181					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2191					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-35	2241					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	НОМ-35	2254					
					C	НОМ-35	2325					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052173					
				Ксч = 1								
				№ 27524-04								
120	20	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -БН-2" с отп. на ПС СДВ, ПС Прибрежная (ВЛ-35кВ Т-4)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2166	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2175					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2190					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III	201					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-35 III	198					
					C	ЗНОЛ-35 III	196					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107082088					
				Ксч = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
121	21	Хабаровская ТЭЦ-1. ВЛ-35кВ " Хабаровская ТЭЦ-1 -БН-1 с отп. на ПС СДВ, ПС НС (БНА)" (ВЛ-35кВ Т-3)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35 –VI	2154	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35 –VI	2156					
				№ 37096-08	C	ТВ-35 –VI	2161					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-35	2241					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	НОМ-35	2254					
					C	НОМ-35	2325					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107081741					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
122	22	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9937	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9700					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95	2703					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054099					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
123	23	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10845	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10727					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95	2703					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95						
					C	НАМИ-10-95						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056053					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
124	24	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №5	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10454	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 1000/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10453													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2703													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055053													
			125	25	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №6	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	9751	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 1000/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10458													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95	2703													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055038														
126	26	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №8				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9753	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 1000/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		9804													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2703													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054082													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
127	27	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №20	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10145	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 600/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9936													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054242													
			128	28	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №23	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	9933	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					9579													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95	2702													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052205														
129	29	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №25				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10142	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		9934													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055103													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
130	30	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №26	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10127	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 400/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10130													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95	2702													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054239													
			131	31	Хабаровская ТЭЦ-1. ГРУ-6кВ Фидер №28	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	10128	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 400/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10126													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95	2702													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054211														
132	32	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (рабочее питание) I ввод				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛО-10	13046	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 25433-08	C	ТЛО-10		13047													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ- 6	2897													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ- 6														
				№ 2611-70	C	НТМИ- 6														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073207													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
133	33	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (рабочее питание) 2 ввод	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛО-10	13048	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 600/5	B	-	-													
				№ 25433-08	C	ТЛО-10	13049													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ- 6	2889													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ- 6														
				№ 2611-70	C	НТМИ- 6														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053178													
			134	34	Хабаровская ТЭЦ-1. Береговая насосная ХТЭЦ-1 (резервное питание)	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТЛО-10	13051	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 600/5						B	-	-					
№ 25433-08	C	ТЛО-10					13050													
ТН	КТ = 0,5	A				НТМИ- 6	2224													
	КТН = 6000/100	B				НТМИ- 6														
	№ 2611-70	C				НТМИ- 6														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107078078														
135	35	Хабаровская ТЭЦ-1. КЛ-6 кВ ПС "Южная"-ПП Станция осветленной воды (яч.32)				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛО-10	13044	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 300/5	B	-	-										
			№ 25433-08	C	ТЛО-10		13043													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ- 6	5106													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ- 6														
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107070127													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
136	36	Хабаровская ТЭЦ-1. ТП Станция осветленной воды ТСН 1, 6 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТОЛ-10	51928	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-										
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	51934										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ- 6	5106										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ- 6											
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072244			Реактивная	2,5	3,4					
			137	37	Хабаровская ТЭЦ-1. КЛ-6 кВ ПС "Южная"- ТП Станция осветленной воды (яч.16)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТЛО-10	13042	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5			B	-	-					
№ 25433-08	C	ТЛО-10					13045										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ- 6	4668										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ- 6											
	№ 2611-70	C				НАМИ- 6											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107072206	Реактивная	2,5	4,2								
138	38	Хабаровская ТЭЦ-1. ТП Станция осветленной воды ТСН 2, 6 кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТОЛ-10	52044	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-							
			№ 7069-07	C	ТОЛ-10		50470										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ- 6	4668										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ- 6											
				№ 2611-70	C	НАМИ- 6											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072046	Реактивная	2,5	3,4							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11	
139	39	Хабаровская ГЭЦ-1. ОВ 110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-1-2	3591	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-1-2	3597						
				№ 37096-08	C	ТВ-110-1-2	3619						
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	A	НАМИ-110	4117; 4112							
				B	НАМИ-110	4123; 4234							
				C	НАМИ-110	4252; 4109							
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056012			Реактивная	2,2	4,2	
				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66М-У3						131319
					К <sub>ТТ</sub> = 150/5	B	Т-0,66М-У3						131321
№ 17551-03	C	Т-0,66М-У3	131320										
ТН	-	A	-	-									
	-	B	-	-									
	-	C	-	-									
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S К <sub>сч</sub> = 1 № 25617-07	Меркурий 230АМ-03		03952564	Активная	1,0	5,5						
	ИВКЭ	Хабаровская ГЭЦ-3											
		УСВ	№ 28716-05	УСВ-1				№ 181					
УСПД			№ 28523-05	СИКОН С50	№ 8.115								
						Календарное время, Интервалы времени							



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
141	1	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20Б-1-Р	118	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20Б-1-Р	64					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20Б-1-Р	4					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	164					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15	160					
					C	ЗНОМ-15	177					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055140								
142	2	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20Б-1-Р	98	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20Б-1-Р	217					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20Б-1-Р	221					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	53480					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15	53028					
					C	ЗНОМ-15	54516					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055180								
143	3	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20Б-1-Р	257	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20Б-1-Р	284					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20Б-1-Р	291					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63	54497					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63	53023					
					C	ЗНОМ-15-63	52744					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054097								
									Реактивная	1,8	2,6	

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
144	4	Хабаровская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	GSR630G 470Y3	06-038951	31500	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	GSR630G 470Y3	06-038950					
				№ 25477-08	C	GSR630G 470Y3	06-038952					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Wattsud EPR 20 Z	1575900003					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	Wattsud EPR 20 Z	1575900002					
					C	Wattsud EPR 20 Z	1575900001					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109057050								
145	5	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Князе- Волконка - ПС Хехир-2" (Л-223)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220	3685 А	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220	3685 В					
				№ 37096-08	C	ТВ-220	3685 С					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58У1	23162					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НКФ-220-58У1	22991					
					C	НКФ-220-58У1	22928					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052155								
146	6	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Хехир-2" (ВЛ-220кВ Л-224)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220-IV2	3459-А	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-IV2	3459-В					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-IV2	3459-С					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58У1	22459					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58У1	23070					
					C	НКФ-220-58У1	23049					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055242								
									Активная	1,8	3,8	
									Реактивная			

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
147	7	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС РЦ" №1 (ВЛ-220кВ Л1-221)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220-IV2	3460-A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-IV2	3460-B													
				№ 37096-08	C	ТВ-220-IV2	3460-C													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58У1	23162													
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НКФ-220-58У1	22991													
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58У1	22928													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055213													
			148	8	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-220кВ " Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС РЦ" №2 (ВЛ-220кВ Л1-222)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТВ-220	3457-A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТВ-220	3457-B					
№ 37096-08	C	ТВ-220					3457-C													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НКФ-220-58У1	22459													
	К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B				НКФ-220-58У1	23070													
	№ 14626-06	C				НКФ-220-58У1	23049													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055226														
149	9	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ГВФ" (ВЛ-110кВ С-45)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4640А	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4640В										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2		4640С													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321													
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	21735													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055012													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
150	10	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ-1 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-17)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4644А	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4644В													
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4644С													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321													
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	21735													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055098													
			151	11	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ 2 с отп. на ПС Березовка, ПС СМР, ПС КПУ" (ВЛ-110кВ С-18)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТВ-110-11У2	4642А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТВ-110-11У2	4642В					
№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2					4642С													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НКФ-110-57У1	26428													
	К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/ 100/√3	B				НКФ-110-57У1	19457													
	№ 14626-06	C				НКФ-110-57У1	18406													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108054088														
152	12	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Водозабор (БНА) №1 с отпайкой на ПС Плепрепродуктор (ВЛ-110кВ С-43)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4648А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4648В										
			№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2		4648С													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612													
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321													
				№ 14626-06	C	НКФ-110-57У1	21735													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055005													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
153	13	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Хабаровская ТЭЦ-3 - ПС Водозабор (БНА) №2 с отпайкой на ПС Племпродуктор" (ВЛ-110кВ С-44)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4649А	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-11У2	4649В													
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4649С													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	26428													
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57У1	19457													
				№ 14626-06	C	НКФ-110-57У1	18406													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055122													
			154	14	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС-Водозабор №2 (БНС), 110 кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТПОЛ-10У3	38535	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	ТПОЛ-10У3	31244					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					21506													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НТМИ-6-66	9037													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НТМИ-6-66														
	№ 2611-70	C				НТМИ-6-66														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107073045														
155	15	Хабаровская ТЭЦ-3. ПС- Водозабор №1 (БНС), 110 кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПОЛ-10	28534	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТПОЛ-10	21665										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		21696													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	АСТС													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107073047													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
156	16	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-35 кВ ПС "Племрепродуктор"-ПС "Федоровка" с отпайкой на ПС "Виноградовка" (ПНС-Т1)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТОЛ-10	8354	9600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 800/5	B	ТОЛ-10	8276					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	8135					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-6	7514					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-6	1357					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-6	8012					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107070395					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
157	17	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фидер 5 ПС "Федоровка"-ТП "НОВ" (Т-1) ввод 1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТОЛ-10	2680	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТОЛ-10	2661					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	2240					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-06У3	3557					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-06У3	3906					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-06У3	4003					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072191					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
158	18	Хабаровская ТЭЦ-3. ВЛ-10 кВ фидер 11 ПС "Федоровка"-ТП "НОВ" (Т-2) ввод 2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТОЛ-10	2668	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТОЛ-10	2663					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	2660					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-06У3	3693					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ-06У3	3694					
				№ 33044-06	C	ЗНОЛ-06У3	3560					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075064					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
159	19	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-220	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220-IV2	3259-A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-IV2	3259-B					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-IV2	3259-C					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58У1	23162; 22459					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НКФ-220-58У1	22991; 23070					
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58У1	22928; 23049					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054199								
160	20	Хабаровская ТЭЦ-3. ОМВ-110	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-11У2	4641A	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 2000/5	B	ТВ-110-11У2	4641B					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-11У2	4641C					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	22612; 26428					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НКФ-110-57У1	26321; 19457					
				№ 14626-06	C	НКФ-110-57У1	21735; 18406					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108053199								
161	21	Хабаровская ТЭЦ-3. КТПН 6/0,4 кВ Учебный центр УМНС	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛ-10У3	61002	900	Энергия активная, WP	Активная	1,5	6,3
				К <sub>ТТ</sub> = 75/5	B	-	-					
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10У3	52233					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	9037					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66						
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 22883-02	СТЭ 560/5-1-3Р		223644								

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11
162	22	ВЛ-220 кВ "ХТЭЦ-3-ПС "Хехир-2" №3 (Л-225)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	СА-245	0814637/4	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	СА-245	0814637/3						
				№ 23747-02	C	СА-245	0814637/5						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	23162						
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/ 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	22991						
					C	НКФ-220-58 У1	22928						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03		0104084411			Реактивная	1,5	2,1	
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
163	23	ВЛ-220 кВ "ХТЭЦ-3-ПС "Хехир-2" №4 (Л-226)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	СА-245	0814637/2	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	СА-245	0814637/6						
				№ 23747-02	C	СА-245	0814637/1						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	22459						
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√ / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	23070						
					C	НКФ-220-58 У1	23049						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03		0104084453			Реактивная	1,5	2,1	
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
			ИВКЭ	Комсомольская ТЭЦ-1									
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1	№ 234		Календарное время, Интервалы времени					
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50	№ 08.141							



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
164	1	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5884	36000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				К <sub>ТТ</sub> = 3000/5	B	ТЛШ-10У3	5879													
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5881													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2697													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055026													
			165	2	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТЛШ-10У3	5883	36000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							К <sub>ТТ</sub> = 3000/5						B	ТЛШ-10У3	5880					
№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3					5882													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2716													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055101														
166	3	Комсомольская ТЭЦ-1. Турбогенератор ТГ-3				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5997	36000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 3000/5	B	ТЛШ-10У3	5869										
			№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3		5870													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	5910													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054245													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
167	4	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "К" (С-76)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3631	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3575										
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2	3535										
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1						2729				
					№ 24218-08	B	НАМИ-110УХЛ1						1266				
						C	НАМИ-110УХЛ1						1261				
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0811090183			Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,5	4,2				
			168	5	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Привокзальная" (С-75)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТВ-110-I-ПУ2	3583	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5			B	ТВ-110-I-ПУ2	3579					
№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2					3566										
ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,5				A	НАМИ-110УХЛ1	2686									
		№ 24218-08				B	НАМИ-110УХЛ1	2682									
						C	НАМИ-110УХЛ1	2709									
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01				0804100019		Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,5	4,2						
169	6	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №1 (С-83)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3536	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3560							
			№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2		3570										
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1	2686									
					№ 24218-08	B	НАМИ-110УХЛ1	2682									
						C	НАМИ-110УХЛ1	2709									
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100075		Энергия реактивная, WQ	Реактивная			2,5	4,2			

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
170	7	Комсомольская ТЭЦ-1. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-1 - "Комсомольская ТЭЦ-2" №2 (С-84)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-ПУ2	3542	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-ПУ2	3594					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-ПУ2	3587					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-110УХЛ1	2729					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1266					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1261					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.01		0804100012								
171	8	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т- 174 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №2 (Т-174)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-ЭК-35	2107	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-ЭК-35	2108					
				№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35	2110					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1378962					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1378963					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1379030					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055214								
172	9	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-163 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Западная" №1 (Т-163)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35-VI-ХЛ2	2187	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35-VI-ХЛ2	2189					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-ХЛ2	2164					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688					
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1412681					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1412686					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054105								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
173	10	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-165 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Городская" №2 (Т-165)	ТТ	$K_T = 0,5S$	A	ТВ-35-VI-XJI2	2155	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				$K_{TT} = 600/5$	B	ТВ-35-VI-XJI2	2153													
				№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-XJI2	2585													
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688													
				$K_{TN} = 350000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65У1	1412681													
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1412686													
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052141													
			174	11	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-164 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Городская" №1 (Т-164)	ТТ	$K_T = 0,5S$						A	ТВ-35-VI-XJI2	2160	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							$K_{TT} = 600/5$						B	ТВ-35-VI-XJI2	2194					
№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-XJI2					2174													
ТН	$K_T = 0,5$	A				ЗНОМ-35-65У1	1378962													
	$K_{TN} = 350000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$	B				ЗНОМ-35-65У1	1378963													
	№ 912-07	C				ЗНОМ-35-65У1	1379030													
Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052211														
175	12	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-166 "Комсомольская ТЭЦ-1 - Ташеная" (Т-166)				ТТ	$K_T = 0,5S$	A	ТВ-ЭК-35	2118	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							$K_{TT} = 600/5$	B	ТВ-ЭК-35	2117										
			№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35		2109													
			ТН	$K_T = 0,5$	A	ЗНОМ-35-65У1	1378962													
				$K_{TN} = 350000/\sqrt{3}:100/\sqrt{3}$	B	ЗНОМ-35-65У1	1378963													
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1379030													
			Счетчик	$K_T = 0,5S/1,0$ $K_{сч} = 1$ № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054076													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11
176	13	Комсомольская ТЭЦ-1. Вл-35кВ Т-161 "Комсомольская ТЭЦ-1 - ЭТЗ" (Т-161)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35-VI-XЛ2	2172	420000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1	
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35-VI-XЛ2	2180						
				№ 37096-08	C	ТВ-35-VI-XЛ2	2162						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1412688						
				К <sub>ТН</sub> = 350000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1412681						
					C	ЗНОМ-35-65У1	1412686						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055087						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
177	14	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №1Ш7Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПК-10У3	00047	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПК-10У3	000348						
				№ 8914-82	C	ТПК-10У3	000349						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522						
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10							
					C	НАМИ-10							
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055011						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
178	15	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №1Ш9Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8584	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7	
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТПОЛ-10У3	8589						
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8593						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522						
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10							
					C	НАМИ-10							
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054048						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
179	16	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ фидер №1Ш17Ф "СЭС"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10904	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 300/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10903													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10														
				№ 11094-87	C	НАМИ-10														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054136													
			180	17	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш2Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	КТ = 0,2S						A	ТПОЛ-10У3	8667	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
							КТТ = 600/5						B	ТПОЛ-10У3	8668					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					8379													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10	1526; 1522													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10														
	№ 11094-87	C				НАМИ-10														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052151														
181	18	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш6Ф "МПЭС"				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	9542	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3		9588													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10														
				№ 11094-87	C	НАМИ-10														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054089													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
182	19	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш10Ф ОАО "ДСЗ"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8380	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7					
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТПОЛ-10У3	8381										
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8382										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10											
				№ 11094-87	C	НАМИ-10											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054092			Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,8	3,8				
			183	20	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш12Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S			A	ТПОЛ-10У3	8586	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5			B	ТПОЛ-10У3	8587					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					8588										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10	1526; 1522										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10											
	№ 11094-87	C				НАМИ-10											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052153	Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,8	3,8							
184	21	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш14Ф ОАО "Амурметалл"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8709	9600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 800/5	B	ТПОЛ-10У3	8711							
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3		8931										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10											
				№ 11094-87	C	НАМИ-10											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054068	Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,8			3,8				

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
185	22	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш16Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10645	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10649													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10														
				№ 11094-87	C	НАМИ-10														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056210													
			186	23	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №2Ш18Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S						A	ТПОЛ-10У3	8712	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	ТПОЛ-10У3	8713					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					8715													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10	1526; 1522													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10														
	№ 11094-87	C				НАМИ-10														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054227														
187	24	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш31Ф ОАО "Амурметалл"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8932	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8933										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3		8934													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10														
				№ 11094-87	C	НАМИ-10														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054077													
							К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10645						3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					10649													
	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10	1526; 1522													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10														
	№ 11094-87	C				НАМИ-10														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109056210														
							К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8712	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8713										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3		8715													
				К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1526; 1522													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10														
				№ 11094-87	C	НАМИ-10														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054227													
							К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8932						12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8933										
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					8934													
	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10	1525; 1522													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10														
	№ 11094-87	C				НАМИ-10														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054077														



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
188	25	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ3Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	9576	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-										
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	9574										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10											
				№ 11094-87	C	НАМИ-10											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055179			Реактивная	2,5	4,2					
			189	26	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ5Ф "ЖД"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТПОЛ-10У3	9531	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5			B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3					9701										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10	1525; 1522										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10											
	№ 11094-87	C				НАМИ-10											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052186	Реактивная	2,5	4,2								
190	27	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3ПЗ7Ф ОАО "Амурметалл"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПК-10У3	00351	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПК-10У3	00350							
			№ 8914-82	C	ТПК-10У3		00352										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10											
				№ 11094-87	C	НАМИ-10											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055004	Реактивная	2,5	4,2							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
191	28	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш39Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8720	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8766					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8768					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054061					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
192	29	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш40Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТПОЛ-10У3	8716	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,7 3,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТПОЛ-10У3	8717					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	8718					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055002					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
193	30	Комсомольская ТЭЦ-1. ГРУ-6 кВ Фидер №3Ш42Ф ОАО "Амурметалл"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10071	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10068					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10	1525; 1522					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055198					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
194	31	Комсомольская ТЭЦ-1. Гру 6 кв. Фидер 1Ш15Ф "МПЭС"	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10У3	10120	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 400/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10У3	10123					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10	1496; 1522			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10						
				№ 11094-87	C	НАМИ-10						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055034					
			ИВКЭ	Комсомольская ТЭЦ-2								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		220		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		01.238					
195	1	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТЛШ-10У3	5786	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				КТТ = 1500/5	B	-	-					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10У3	5785					
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2708			Реактивная	2,5	4,2
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054206					



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
199	5	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	218	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7					
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	222										
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-I-УХЛ2	224										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2698										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2											
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090090										
			200	6	Комсомольская ТЭЦ-2. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S			A	ТШЛ-20-I-УХЛ2	221	96000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 8000/5			B	ТШЛ-20-I-УХЛ2	223					
№ 36053-07	C	ТШЛ-20-I-УХЛ2					219										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2707										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2											
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0811090072											
201	7	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - Комсомольская ТЭЦ-1" №1 (С-83)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3568	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	4,9
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3630							
			№ Гос.реестр	C	ТВ-110-I-2У2		3562										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	1257										
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1249										
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1252										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0804100021										
														Реактивная	2,2	4,2	

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
202	8	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - Комсомольская ТЭЦ-1" №2 (С-84)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3582	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3545					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3565					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	2694					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1260					
					C	НАМИ-110УХЛ1	2691					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0811090478								
203	9	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Г с отпайкой на ПС Парус" (С-86)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3564	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3539					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3561					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	2694					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1260					
					C	НАМИ-110УХЛ1	2691					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080663								
204	10	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-2 - ПС Г" (С- 85)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2У2	3559	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-I-2У2	3598					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2У2	3584					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	1257					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1249					
					C	НАМИ-110УХЛ1	1252					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107080567								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
205	11	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-35 кВ "Комсомольская ТЭЦ-2-ПС "ТН" (Т-167)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-35-II-1	1202	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35-II-1	1204					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-II-1	1201					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1001260					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1001263					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1001266					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072196					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
206	12	Комсомольская ТЭЦ-2. ВЛ-35 кВ "Комсомольская ТЭЦ-2-ПС "ЭТЗ" с отпайкой на ПС Багерная (Т-160)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-35-II-1	1193	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-35-II-1	1195					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-II-1	1194					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65У1	1001260					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-35-65У1	1001263					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35-65У1	1001266					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0107072230					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
207	13	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9577	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	9543					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054096					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
208	14	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10443	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	11779													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055001													
			209	15	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	9573	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9545													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108051007														
210	16	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №7				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9540	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		9530													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055112													



1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
211	17	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №11	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9755	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 1000/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	10442													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055067													
			212	18	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №13	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	9803	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 1000/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9746													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054049														
213	19	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №15				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10725	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		9536													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054095													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
214	20	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №17	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10733	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	10646										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	4538, 4546										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2											
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055110										
			215	21	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №27	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТПОЛ-10-У3	9575	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5			B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9538										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2											
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055029											
216	22	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №29				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10143	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-							
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		10238										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2											
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054198										

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
217	23	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №35	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9580	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	9534													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055119													
			218	24	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №37	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	9585	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9582													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054230														
219	25	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №41				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9529	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		9544													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055003													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
220	26	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №43	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10445	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 1000/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	9698													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054042													
			221	27	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №45	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	11446	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 1000/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					11782													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
	КТН = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055209														
222	28	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №47				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	10240	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		10241													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				КТН = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055095													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
223	29	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №49	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9539	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№ Гос.реестр	C	ТПОЛ-10-У3	9535													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109056046													
			224	30	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №51	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	9759	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9758													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109055022														
225	31	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №53				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9747	12000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3		9756													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055207													

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
226	32	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №55 (31)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10-У3	9702	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3	10838													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108054009													
			227	33	Комсомольская ТЭЦ-2. ГРУ-6кВ Фидер №57	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10-У3	10726	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10-У3					9546													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95УХЛ2	2704, 4546													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0108052228														
228	34	Комсомольская ТЭЦ-2. ОВ-110кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФНД-110М	1365	132000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТФНД-110М	0МВ-В										
			№ 2793-71	C	ТФНД-110М		1383													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110УХЛ1	1257, 2694													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110УХЛ1	1249, 1260													
				№ 24218-08	C	НАМИ-110УХЛ1	1252, 2691													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055117													

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11		
229	35	Комсомольская ТЭЦ-2. Автокооператив "Турбина"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66	6913	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2	
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	Т-0,66	6916						
				№ 36382-07	C	Т-0,66	10153						
			ТН	-	A	-	-						
				-	B	-	-						
				-	C	-	-						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27328-09	СТЭ561/5-1-4М-К1		413965						
					ИВКЭ	Комсомольская ТЭЦ-3							
					УСВ	№ 28716-05	УСВ-1						№ 233
		УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50	№ 08.144								
230	1	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20	715	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6	
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20	763						
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20	780						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	60715						
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3:100/√3	B	ЗНОМ-15	56						
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15	33						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055041						

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11
231	2	Комсомольская ТЭЦ-3. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20	365	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,8	
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20	348						
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20	341						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	58702						
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3:100/√3	B	ЗНОМ-15	57768						
					C	ЗНОМ-15	58695						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055018						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
232	3	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №1 с отпайкой на ПС БАМ-ПТФ" (ВЛ-110 кВ «С-115»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110-2	12050	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-110-2	12018						
				№ 2793-88	C	ТФЗМ-110-2	12040						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	38858						
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НКФ-110-57У1	27411						
					C	НКФ-110-57У1	38897						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054205						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
233	4	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС Старт №2 с отпайкой на ПС БАМ- ПТФ" (ВЛ-110 кВ «С-116»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110-2	12002	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-110-2	12037						
				№ 2793-88	C	ТФЗМ-110-2	12004						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	26303						
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НКФ-110-57У1	27391						
					C	НКФ-110-57У1	27421						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055014						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
234	5	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС К №1 с отпайкой на ПС ГПП-5" (ВЛ-110 кВ «С-117»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110-2	12009	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-110-2	12041					
				№ 2793-88	C	ТФЗМ-110-2	12023					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	38858					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НКФ-110-57У1	27411					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	38897					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054062								
235	6	Комсомольская ТЭЦ-3. ВЛ-110кВ "Комсомольская ТЭЦ-3 - ПС К №2 с отпайкой на ПС ГПП-5" (ВЛ-110 кВ «С-118»)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110-2	12052	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-110-2	12074					
				№ 2793-88	C	ТФЗМ-110-2	12077					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	26303					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НКФ-110-57У1	27391					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	27421					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055074								
236	7	Комсомольская ТЭЦ-3. ОВ-110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110-2	12038	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТФЗМ-110-2	12016					
				№ 2793-88	C	ТФЗМ-110-2	12051					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57У1	38858; 26303					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НКФ-110-57У1	27411, 27391					
				№ 14205-05	C	НКФ-110-57У1	38897; 27421					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055171								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Николаевская ТЭЦ							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		186		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		06.187					
237	1	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10744	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПОЛ-10	9843					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9840					
			К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3091						
				B	НТМИ-6-66							
				C	НТМИ-6-66							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063046								
238	2	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10807	18000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПОЛ-10	10738					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10746					
			К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 2611-70	A	НТМИ-6-66	3605						
				B	НТМИ-6-66							
				C	НТМИ-6-66							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063084								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
239	3	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20	A451 (30)	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6								
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 21255-08	B	ТШЛ-20	B451 (27)													
					C	ТШЛ-20	C451 (25)													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	3034													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 2611-70	B	НТМИ-6-66														
					C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063164													
			240	4	Николаевская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2						A	ТШЛ-20	A451 (85)	96000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 1,8	2,8 2,6
							К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 21255-08						B	ТШЛ-20	B451 (99)					
	C	ТШЛ-20					C451 (96)													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				ЗНОМ-15	54403													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3 № 1593-05	B				ЗНОМ-15	54421													
		C				ЗНОМ-15	54417													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109065048														
241	5	Николаевская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ-ПС Многовершинная с отпайкой на ПС Маго, ПС Белая гора" (С-171)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТБМО-110	3812	66000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5 № 23256-05	B	ТБМО-110	3808										
				C	ТБМО-110		3815													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-110	1256													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110	1270													
					C	НАМИ-110	1267													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065005													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
242	6	Николаевская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "Николаевская ТЭЦ- Многовершинная" (С-172)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТБМО-110	3492	66000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТБМО-110	3496										
				№ 23256-05	C	ТБМО-110	3470										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-110	2063										
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110	1281										
					C	НАМИ-110	1278										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109068175			Реактивная	2,5	4,2					
			243	7	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер №5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТПОЛ-10	10844	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5			B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10837										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НТМИ-6-66	538										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НТМИ-6-66											
		C				НТМИ-6-66											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109061158	Реактивная	2,5	4,2								
244	8	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 6				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10481	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-							
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		10434										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	538										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66											
					C	НТМИ-6-66											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064224	Реактивная	2,5	4,2							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
245	9	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 8	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22842	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 150/5	B	-	-													
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23290													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	538													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0112063089													
			246	10	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 9	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	10840	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10723													
ТН	КТ = 0,5	A				НТМИ-6-66	538													
	КТН = 6000/100	B				НТМИ-6-66														
	№ 2611-70	C				НТМИ-6-66														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109064203														
247	11	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 16				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22840	2400	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 200/5	B	-	-										
			№ 7069-07	C	ТОЛ-10		22839													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064201													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
248	12	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 21	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	23119	900	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				К <sub>ТТ</sub> = 75/5	B	-	-													
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23099													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065012													
			249	13	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 23	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10	10834	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10722													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НТМИ-6-66	3180													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НТМИ-6-66														
	№ 2611-70	C				НТМИ-6-66														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109064187														
250	14	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 27				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	23103	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
			№ 7069-07	C	ТОЛ-10		23101													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	3180													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109064140													

1	2	3	4			5			6	7	8	9	10	11						
251	15	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 29	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10847	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 600/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10839													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	3180													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01								0109064147							
			252	16	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 31	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	10327	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							КТТ = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10724													
ТН	КТ = 0,5	A				НТМИ-6-66	3180													
	КТН = 6000/100	B				НТМИ-6-66														
	№ 2611-70	C				НТМИ-6-66														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109068047														
253	17	Николаевская ТЭЦ, КЛ 6 кВ фидер № 36				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10242	7200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							КТТ = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		10842													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-6-66	3200													
				КТН = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01			0112063087												

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
254	18	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	9932	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-													
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10843													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	538													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075201													
			255	19	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 15	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТПОЛ-10	10835	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5						B	-	-					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					10846													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НТМИ-6-66	4654													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НТМИ-6-66														
	№ 2611-70	C				НТМИ-6-66														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109056204														
256	20	Николаевская ТЭЦ. КЛ 6 кВ фидер № 22				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10326	7200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-										
			№ 1261-08	C	ТПОЛ-10		9935													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	4654													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109065013													



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
257	21	Николаевская ТЭЦ. Базисный склад мазута, ф. 26 Николаевского энергорайона (ф.26 Т-26)	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	23120	900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				КТТ = 75/5	B	-	-										
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23118										
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМК-6	2274										
				КТН = 6000/100	B	НТМК-6											
					C	НТМК-6											
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0107075071										
			258	22	Николаевская ТЭЦ. Базисный склад мазута, ф. 27 Николаевского энергорайона (ф.27 Т-27)	ТТ	КТ = 0,5S			A	ТОЛ-10	23122	900	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 75/5			B	-	-					
№ 7069-07	C	ТОЛ-10					23098										
ТН	КТ = 0,5	A				НТМК-6	3856										
	КТН = 6000/100	B				НТМК-6											
		C				НТМК-6											
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0107076212											
259	23	Николаевская ТЭЦ. Очистные сооружения ООО "Зенит"				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP			Активная	2,2	6,1
							-	B	-	-							
			-	C	-		-										
			ТН	-	A	-	-										
				-	B	-	-										
				-	C	-	-										
			Счетчик	КТ = 2,0 Ксч =1 № 1090-05	СА4У-И672М		475329										

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11		
			ИВКЭ		Майская ГРЭС								
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1	№ 188		Календарное время, Интервалы времени					
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50	№ 08.145							
260	1	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	22651	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТОЛ-10	23320						
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22649						
			К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-10						978
					№ 4947-98	B	НОМ-10						949
					C	НОМ-10	960						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055168									
261	2	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10078	9000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2	
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПОЛ-10	10808						
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	9839						
			К <sub>ТН</sub> = 3000/√3 / 100/√3	ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-6						10263
					№ 17158-98	B	НОМ-6						7016
					C	НОМ-6	9093						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109053243									



1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11						
265	6	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	22743	20000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТОЛ-10	22713										
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23318										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НОМ-10	1264										
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	НОМ-10	5000										
					C	НОМ-10	1233										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054208			Реактивная	2,5	4,2					
			266	7	Майская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			A	ТОЛ-10	23319	200000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 10000/5			B	ТОЛ-10	22819					
№ 7069-07	C	ТОЛ-10					22714										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НОМ-10	1216										
	К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B				НОМ-10	4821										
		C				НОМ-10	4922										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054082	Реактивная	2,5	4,2								
267	8	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Южная" с отпайкой на ПС "РП-1" ("Г-5Ф")				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-ЭК-35-1	3059	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	2,7
							К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-ЭК-35-1	3063							
			№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35-1		3064										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412219										
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1412274										
					C	ЗНОМ-35	1412280										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055010	Реактивная	1,8	3,8							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
268	9	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "РП-4" с отпайкой на ПС "РП-1" ("Т-4Ф")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-ЭК-35-1	3056	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-ЭК-35-1	3057					
				№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35-1	3058					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412057					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1271751					
					C	ЗНОМ-35	1412203					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109052232				Реактивная	1,8	3,8		
269	10	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Тишкино" с отпайкой на ПС "Капитуль" ("Т-3Ф")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-ЭК-35-1	3060	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-ЭК-35-1	3061					
				№ 39966-10	C	ТВ-ЭК-35-1	3062					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412219					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1412274					
					C	ЗНОМ-35	1412280					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054217				Реактивная	1,8	3,8		
270	11	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Центральная" с отпайкой на ПС "Эгге" ("Т-2Ф")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-35-III-У2	Т2ФА	42000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-III-У2	Т2ФС					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412057					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1271751					
					C	ЗНОМ-35	1412203					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055212				Реактивная	2,5	3,4		

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
271	12	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Эгге" ("Т-15Ф")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-35-III-У2	Т15ФА	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-III-У2	Т15ФС					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412219					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1412274					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35	1412280					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054044		Реактивная	2,5	3,4				
272	13	Майская ГРЭС. ВЛ-35 кВ МГРЭС - ПС "Кислород" ("Т-1Ф")	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-35-III-У2	Т1ФА	42000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	-	-					
				№ 37096-08	C	ТВ-35-III-У2	Т1ФС					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35	1412219					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35	1412274					
				№ 912-07	C	ЗНОМ-35	1412280					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055032		Реактивная	2,5	3,4				
273	14	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-3Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10	10636	6000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10	10729					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НТМИ-10						
				№ 831-69	C	НТМИ-10						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109055173		Реактивная	2,5	4,2				

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
274	15	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-4Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	22971	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТОЛ-10	22975					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22913					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НТМИ-10						
					C	НТМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0		СЭТ-4ТМ.03.01				0108053192		
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
275	16	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-5Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	23256	1000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 50/5	B	ТОЛ-10	23255					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	23254					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НТМИ-10						
					C	НТМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0		СЭТ-4ТМ.03.01				0108052235		
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
276	17	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-6Ф	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТОЛ-10	22980	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	ТОЛ-10	22974					
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22976					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-10	872					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НТМИ-10						
					C	НТМИ-10						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0		СЭТ-4ТМ.03.01				0109055009		
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
277	18	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-7Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22915	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				КТТ = 100/5	B	ТОЛ-10	22973													
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22977													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872													
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10														
				№ 831-69	C	НТМИ-10														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0108052160													
			278	19	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-8Ф	ТТ	КТ = 0,5S						A	ТПОЛ-10	9904	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							КТТ = 100/5						B	ТПОЛ-10	9902					
№ 1261-08	C	ТПОЛ-10					9903													
ТН	КТ = 0,5	A				НТМИ-10	872													
	КТН = 10000/100	B				НТМИ-10														
	№ 831-69	C				НТМИ-10														
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				0109054072														
279	20	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-9Ф				ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	23097	1500	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1					
							КТТ = 75/5	B	-	-										
			№ 7069-07	C	ТОЛ-10		23121													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872													
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10														
				№ 831-69	C	НТМИ-10														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109054235													



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
280	21	Майская ГРЭС. ЗРУ-10кВ Фидер №Д-11Ф	ТТ	КТ = 0,5S	A	ТОЛ-10	22914	2000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,2 2,5	5,1 4,2								
				КТТ = 100/5	B	-	-													
				№ 7069-07	C	ТОЛ-10	22972													
			ТН	КТ = 0,5	A	НТМИ-10	872													
				КТН = 10000/100	B	НТМИ-10														
				№ 831-69	C	НТМИ-10														
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		0109052067													
			281	22	Майская ГРЭС. ТСН 11	ТТ	КТ = 0,5						A	Т-0,66 У3	00514	80	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3
							КТТ = 400/5						B	Т-0,66 У3	00627					
№ 17551-03	C	Т-0,66 У3					11089													
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				0108070877														
282	23	Майская ГРЭС. ТСН 4				ТТ	КТ = 0,5	A	Т-0,66 У3	325782	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3					
							КТТ = 100/5	B	Т-0,66 У3	325780										
			№ 17551-03	C	Т-0,66 У3		325776													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	КТ = 0,5S/1,0 Ксч =1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070897													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Владивостокская ТЭЦ-2							
			УСПД		ЭКОМ-3000		№11071860		Календарное время, Интервалы времени			
283	1	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	268	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	258					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	261					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63	21392					
					B	ЗНОМ-15-63	21389					
					C	ЗНОМ-15-63	21390					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100443								
284	2	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1	57	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1	204					
					C	ТШЛ-20-1	262					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3 № 35956-07	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01003					
					B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01017					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01115					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100450								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
285	3	Владивостокская ГЭЦ-2. Генератор Г-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТШЛ-20	23	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20	135					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20	21					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63	24326					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3	B	ЗНОМ-15-63	25827					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63	25011					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100246								
286	4	Владивостокская ГЭЦ-2. Генератор Г-4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТШЛ-20	4670	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20	3880					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20	4830					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	00770					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01019					
				№ 35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01036					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100520								
287	5	Владивостокская ГЭЦ-2. Генератор Г-5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШВ-15	31	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШВ-15	29					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15	28					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01016					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01023					
				№ 35956-07	C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01027					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093778								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
288	6	Владивостокская ТЭЦ-2. Генератор Г-6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	230	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	229					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	233					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01462-09					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01463-09					
					C	ЗНОЛ-СЭЩ-10	01464-09					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0802100325					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
289	7	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-220 кВ "ВТЭЦ-2-АртемТЭЦ"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220/25	317	1650000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	5,3
				К <sub>ТТ</sub> = 750/1	B	ТВ-220/25	2294					
				№ 20644-05	C	ТВ-220/25	0017					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1191 (Iсш), 1078 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1192 (Iсш), 1193 (IIсш)					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812093212					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
290	8	Владивостокская ТЭЦ-2. ШОВ 220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТБМО-220 УХЛ1	495	1320000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/1	B	ТБМО-220 УХЛ1	497					
				№ 27069-05	C	ТБМО-220 УХЛ1	496					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1190 (Iсш), 1175 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1191 (Iсш), 1078 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1192 (Iсш), 1193 (IIсш)					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М.16		0812093198					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
291	9	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "Стройиндустрия-2Р"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110	3578	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110	3605					
				№ 29255-07	C	ТВ-110	3589					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		523 (Iсш), 525 (IIсш)								
	№ 24218-08	C		НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100373								
292	10	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "А-1я"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3532	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3571					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3626					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		523 (Iсш), 525 (IIсш)								
	№ 24218-08	C		НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100309								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
293	11	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "А-2я"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3543	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3601					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3632					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		523 (Iсш), 525 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		447 (Iсш), 506 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100454								
294	12	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "Загородная-Улисе-Голдобин-1я"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3580	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3574					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3537					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		523 (Iсш), 525 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		447 (Iсш), 506 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100274								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
295	13	Владивостокская ТЭЦ-2. ВЛ-110 кВ ВГЭЦ-2 - ПС "Загородная-Улисс-Голдобин-2я"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-2-У2	3590	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9	4,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-2-У2	3603					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-2-У2	3629					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100226	2,0	2,8						
296	14	Владивостокская ТЭЦ-2. ОМВ-110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТБМО-110 УХЛ1	4892	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9	5,3
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТБМО-110 УХЛ1	4893					
				№ 23256-05	C	ТБМО-110 УХЛ1	4890					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	533 (Iсш), 511 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	523 (Iсш), 525 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	447 (Iсш), 506 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812093226	2,0	2,6						

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
297	15	Владивостокская ТЭЦ-2. ОАО "Дальэнергоспецремонт" (ДЭСР) Владивостокский участок №1 КЛ-0,4 кВ	ТТ	Кт = 0,5	A	Т-0,66 У3	056521	60	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1								
				Ктт = 300/5	B	Т-0,66 У3	477													
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	60409													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		770697													
			298	16	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ЗАО "ВладБизнес"	ТТ	Кт = 0,5						A	Т-0,66 У3	ВБА	60	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,2
							Ктт = 300/5						B	Т-0,66 У3	ВБВ					
№ 17551-03	C	Т-0,66 У3					ВБС													
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 12673-06	ЦЭ6803В				0711170206209084														
299	17	Владивостокская ТЭЦ-2. Вводной шкаф ООО "Сельхозтехника"				ТТ	Кт = 0,5	A	Т-0,66 У3	02379	80	Энергия активная, WP	Активная	1,0	5,5					
							Ктт = 400/5	B	Т-0,66 У3	04679										
			№ 17551-03	C	Т-0,66 У3		25834													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 0,5S Ксч = 1 № 23345-07	Меркурий-230 ART-03		00593517													



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
300	18	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ООО "Монтажник"	ТТ	Кт = 0,5	A	T-0,66 У3	МНТЖНКА	10	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1
				Ктт = 50/5	B	T-0,66 У3	7152					
				№ 17551-03	C	T-0,66 У3	МНТЖНКС					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0	СА4У-И670М		742216					
				Ксч = 1								
				№ 1090-05								
301	19	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" Гараж	ТТ	Кт = 0,5	A	T-0,66 У3	19790	40	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1
				Ктт = 200/5	B	T-0,66 У3	60327					
				№ 17551-03	C	T-0,66 У3	95005					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0	СА4У-И672М		470338					
				Ксч = 1								
				№ 1090-05								
302	20	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальгидроспецстрой"(Т-1)	ТТ	-	A			1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
				-	B							
				-	C							
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 2,0	СА4У-И672М		751351					
				Ксч = 1								
				№ 1090-05								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
303	21	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнергоспецремонт" (ДЭСР) База механизации КЛ-6 кВ	ТТ	Кт = 0,5	A	ТПЛМ-10	5477	3600	Энергия активная, WP	Активная	2,4	8,2								
				КтТ = 300/5	B	-	-													
				№ 2363-68	C	ТПЛМ-10	5481													
			ТН	Кт = 0,5	A	НАМИТ-10-2	0280													
				КтН = 6000/100	B	НАМИТ-10-2														
				№ 18178-99	C	НАМИТ-10-2														
			Счетчик	Кт = 2,0	САЗУ-И670М		644858													
			304	22	Владивостокская ТЭЦ-2. ИП "Рыбкин" (Автостоянка)	ТТ	-						A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,3
							-						B	-	-					
-	C	-					-													
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	Кт = 1,0	Ф68700В				6N096739														
305	23	Владивостокская ТЭЦ-2. ЗАО "СУ ТЭЦ"				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	B	-	-										
			-	C	-		-													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0	СА4-И678		379774													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
306	24	Владивостокская ТЭЦ-2. ОАО "Фирма Энергозащита"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	1,1	3,2								
				-	B	-														
				-	C	-														
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 25617-07	Меркурий-230АМ-01		00283524													
			307	25	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальэнерготехкомплект" База	ТТ	Кт = 0,5						A	Т-0,66 У3	25930	100/5	Энергия активная, WP	Активная	2,3	8,1
							100/5						B	Т-0,66 У3	67369					
№ 17551-03	C	Т-0,66 У3					72129													
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М				364801														
308	26	Владивостокская ТЭЦ-2. ВРУ ОАО "Дальгидроэнергострой" (Г-2)				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	B	-	-										
			-	C	-		-													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		159097													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Артемовская ТЭЦ							
			УСПД		ЭКОМ-3000		№11071861		Календарное время, Интервалы времени			
309	1	Артемовская ТЭЦ, Генератор Г-5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	73	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	74					
					C	ТШВ-15	78					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2602					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100201								
310	2	Артемовская ТЭЦ, Генератор Г-6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 5719-08	A	ТШВ-15	32	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,4 1,7
					B	ТШВ-15	30					
					C	ТШВ-15	33					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/100 № 20186-05	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2294					
					B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100206								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
311	3	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШВ-15	77	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,4
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШВ-15	76					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15	75					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	4013					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ.06-10У3	4012					
					C	ЗНОЛ.06-10У3	4016					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100208					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
312	4	Артемовская ТЭЦ. Генератор Г-8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШВ-15	85	160000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,4
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШВ-15	84					
				№ 5719-08	C	ТШВ-15	79					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ.06-10У3	4017					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ.06-10У3	4015					
					C	ЗНОЛ.06-10У3	4007					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0802100241					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
313	5	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-220 кВ "АртемТЭЦ" - ПС "Береговая-2 - ПС "Перевал"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТДУ-220	3691	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	5,3
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	B	ТДУ-220	3692					
				№ 37471-08	C	ТДУ-220	3693					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
					C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0812093233					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
314	6	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-220 кВ "АртемГЭЦ" - ВТЭЦ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220/26	74320	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	B	ТВ-220/26	74274					
				№ 20644-05	C	ТВ-220/26	74495					
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)										
C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812091408								
315	7	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-220 кВ "АртемГЭЦ" - ПС "Западная" - ПС "Волна"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТДУ-220	2743	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	B	ТДУ-220	2741					
				№ 37471-08	C	ТДУ-220	2742					
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	ТН	A	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
B	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)										
C	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812091450								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
316	8	Артемовская ТЭЦ, ШОВ-220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТДУ-220	5322	2200000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	5,3 2,6
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	В	ТДУ-220	5381					
				№ 37471-08	С	ТДУ-220	5382					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-220 УХЛ1	1164 (Iсш), 1165 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/100/√3	В	НАМИ-220 УХЛ1	1156 (Iсш), 1166 (IIсш)					
				№ 20344-05	С	НАМИ-220 УХЛ1	1160 (Iсш), 1157 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М.16		№ 0812091373								
317	9	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Смоляниново-Тяговая"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	А	ТВИ-110	328	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	В	ТВИ-110	327					
				№ 30559-05	С	ТВИ-110	323					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	В	НАМИ-110 УХЛ1	1214 (Iсш), 2088 (IIсш)					
				№ 24218-08	С	НАМИ-110 УХЛ1	1245 (Iсш), 2090 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100405								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
318	10	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Уссурийск-1"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	314	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВИ-110	324					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	325					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100352								
319	11	Артемовская ТЭЦ. ВЛ-110 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Промузел"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	322	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВИ-110	330					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	329					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100297								



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
320	12	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Шахта-7"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	319	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная  Реактивная	0,6  1,1	1,9  2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВИ-110	320					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	321					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100330								
321	13	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Муравейка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-110-IX	3031	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная  Реактивная	0,6  1,1	1,9  2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-110-IX	3033					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	3034					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100435								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
322	14	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ПС АртемГЭЦ - "Западная-Кролевцы-Водопровод-Штыково" -1я	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	312	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВИ-110	313					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	331					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100395	Реактивная	1,1	2,0					
323	15	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ПС АртемГЭЦ - "Западная-Кролевцы-Водопровод-Штыково" -2я	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	311	132000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВИ-110	317					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	326					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1250 (Iсш), 1221 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1214 (Iсш), 2088 (IIсш)								
	C	НАМИ-110 УХЛ1		1245 (Iсш), 2090 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100378	Реактивная	1,1	2,0					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
324	16	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Мебельная фабрика"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	SB0.8	08-003823	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	SB0.8	08-003824					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003825					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100500					
325	17	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Птицефабрика"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	SB0.8	08-003817	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	SB0.8	08-003819					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003820					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
				№ 21257-06	C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100187					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11								
326	18	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Шахтовская"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	SB0.8	08-003833	28000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8							
				К <sub>ТТ</sub> = 400/5	B	SB0.8	08-003835												
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003836												
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)												
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)												
					C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)												
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100594												
					327	19	Артемовская ГЭЦ. ВЛ-35 кВ "АртемГЭЦ"-ПС "Суражевская"			ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	SB0.8	08-003831	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
											К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	SB0.8	08-003830					
			№ 20951-08	C							SB0.8	08-003828							
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)															
	К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)															
		C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)															
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100406															
		Реактивная	2,3	2,8															
								Активная	1,1	4,8									
Реактивная	2,3										2,8								
					Активная	1,1	4,8												
												Реактивная	2,3	2,8					
															Активная	1,1	4,8		
		Реактивная	2,3	2,8															

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
328	20	Артемовская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ "АртемТЭЦ"-ПС "Шкотово"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	SB0.8	08-003822	21000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	SB0.8	08-003827					
				№ 20951-08	C	SB0.8	08-003821					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	202 (Iсш), 205 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3/100/√3	B	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	203 (Iсш), 206 (IIсш)					
					C	ЗНОЛ-35 III УХЛ1	204 (Iсш), 207 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100491								
329	21	Артемовская ТЭЦ, ЗРУ-6 кВ Ф№1 ПП ДЭР	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛМ-10	82620	1200	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-					
				№ 2363-68	C	ТПЛМ-10	82641					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6	396					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6						
					C	НТМИ-6						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100436								
330	22	Артемовская ТЭЦ, ЗРУ-6 кВ Ф№4 ТП Клуб	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛ-10	51721	1800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 150/5	B	-	-					
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	4КС					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6	396					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6						
					C	НТМИ-6						
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100386								
									Активная	2,3	2,8	
									Активная	2,3	2,7	
									Активная	2,3	2,7	

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
331	23	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№10 ТП Братская	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТПФ-10	103220	1800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5					
				К <sub>ТТ</sub> = 150/5	В	-	-										
				№ 517-50	С	ТПФ-10	101600										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	НТМИ-6	396										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	В	НТМИ-6											
				№ 2611-70	С	НТМИ-6											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100374										
			332	24	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№3 Временный поселок	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5			А	ТПЛМ-10	28558	2400	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5			В	-	-					
№ 2363-68	С	ТПЛМ-10					28586										
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	А				НТМИ-6	396										
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	В				НТМИ-6											
	№ 2611-70	С				НТМИ-6											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				№ 0802100528											
333	25	Артемовская ТЭЦ. ЗРУ-6 кВ Ф№2 Постоянный поселок				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТПЛМ-10	28585	2400	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,1	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5	В	-	-							
			№ 2363-68	С	ТПЛМ-10		28557										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	НТМИ-6	396										
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	В	НТМИ-6											
				№ 2611-70	С	НТМИ-6											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		№ 0802100512										
														Реактивная	2,3	2,7	

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11							
334	26	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.15	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛМ-10	34188	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-													
				№ 2363-68	C	ТПЛМ-10	46327													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66-У3	ПХХЕП													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66-У3														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66-У3														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107075113													
			335	27	Артемовская ТЭЦ. КТП Водоохранилище "Кучелиново"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТПФ-10	КТП6ВКА	480	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7
							К <sub>ТТ</sub> = 40/5						B	-	-					
№ 517-50	C	ТПФ-10					КТП6ВКС													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НОМ-6	1246													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/√3 / 100/√3	B				-	-													
	№ 17158-98	C				НОМ-6	1914													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				№ 0109055236														
336	28	Артемовская ТЭЦ. КРУ-6 кВ Насосная на р. Артемовка яч.18				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛ-10	18А	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
			№ 1276-59	C	ТПЛ-10		18С													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66-У3	ПХХЕП													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66-У3														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66-У3														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072233													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072233													

1	2	3	4			5			6	7	8	9	10	11						
337	29	Артемовская ГЭЦ. Коттедж Гольцевой	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1								
				-	B	-														
				-	C	-														
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678								№ 196696							
			338	30	Артемовская ГЭЦ. Коттедж Зайцева	ТТ	-						A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
							-						B	-						
-	C	-																		
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678				№ 196932														
339	31	Артемовская ГЭЦ. Коттедж Дворецкого				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	B	-											
			-	C	-															
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678			№ 477207												



1	2	3	4			5			6	7	8	9	10	11						
340	32	Артемовская ТЭЦ. Когтедж Суворова	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1								
				-	B	-														
				-	C	-														
			ТН	-	A	-														
				-	B	-														
				-	C	-														
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678								№ 5388							
			341	33	Артемовская ТЭЦ. Когтедж Шкарупа	ТТ	-						A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
							-						B	-						
-	C	-																		
ТН	-	A				-														
	-	B				-														
	-	C				-														
Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678				№ 190345														
342	34	Артемовская ТЭЦ. ВРУ Гаража тепловых сетей				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	B	-											
			-	C	-															
			ТН	-	A	-														
				-	B	-														
				-	C	-														
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678			№ 697147												

1	2	3	4			5			6	7	8	9	10	11						
343	35	Артемовская ТЭЦ, ВРУ МОУ "Межшкольный учебный комбинат"	ТТ	-	А	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1								
				-	В	-														
				-	С	-														
			ТН	-	А	-	-													
				-	В	-	-													
				-	С	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678								№ 353927							
			344	36	Артемовская ТЭЦ, Квартира №1	ТТ	-						А	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
							-						В	-						
-	С	-																		
ТН	-	А				-	-													
	-	В				-	-													
	-	С				-	-													
Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678				№ 002853														
345	37	Артемовская ТЭЦ, Квартира №2				ТТ	-	А	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	В	-											
			-	С	-															
			ТН	-	А	-	-													
				-	В	-	-													
				-	С	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-66	СА4-И678			№ 2901013												

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11							
346	38	Артемовская ГЭЦ, Дом лесников ГООХ "Орлиное"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	T-0,66M	325784	20	Энергия активная, WP	Активная	2,3	6,7						
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	T-0,66M	325783											
				№ 17551-06	C	T-0,66M	325779											
			ТН	-	A	-	-											
				-	B	-	-											
				-	C	-	-											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 2,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 2208-66	СА4-И678		053808											
					ИВКЭ	Партизанская ГРЭС												
						УСПД	ЭКОМ-3000						№11071862		Календарное время, Интервалы времени			
347	1	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	263	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1						
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	265											
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	269											
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63	164											
				К <sub>ТН</sub> = 10000/√3:100/√3	B	ЗНОМ-15-63	35											
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63	40											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812093651											

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
348	2	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20-УХЛЗ	821	168000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	2,1
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-УХЛЗ	809					
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20-УХЛЗ	85					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ.06-10УЗ	414					
				К <sub>ТН</sub> = 10500/√3:100/√3	B	ЗНОЛ.06-10УЗ	416					
					C	ЗНОЛ.06-10УЗ	415					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0810091267					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
349	3	Партизанская ГРЭС. Генератор Г-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТЛШ-10-УЗ	1481	80000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				К <sub>ТТ</sub> = 4000/5	B	ТЛШ-10-УЗ	1482					
				№ 11077-07	C	ТЛШ-10-УЗ	1483					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	2569					
				К <sub>ТН</sub> = 10000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
					C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0802100331					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								
350	4	ВЛ-220 кВ «Партизанск-Широкая-Перевал», (Заход №2 ВЛ-220 кВ ППРЭС-Широкая на ПП 220 кВ Партизанск, АГ-1)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВИ-110	371	825000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7
				К <sub>ТТ</sub> = 750/1	B	ТВИ-110	372					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	373					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1253					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1264					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03М		0802100643					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 36697-08								

1	2	3	4		5		6	7	8		9	10	11				
351	5	ВЛ-220 кВ «Партизанск-Чугуевка-2» (Заход №2 ВЛ-220 кВ Партизанская ГРЭС-Чугуевка на III 220 кВ Партизанск, АГ-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	А	ТВИ-110	366	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7					
				К <sub>ТТ</sub> = 600/1	В	ТВИ-110	369										
				№ 30559-05	С	ТВИ-110	351										
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1						1262				
					№ 24218-08	В	НАМИ-110 УХЛ1						1365				
						С	НАМИ-110 УХЛ1						1464				
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100713										
			352	6	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФ3-1я"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S			А	ТВИ-110	363	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,9	4,7
							К <sub>ТТ</sub> = 600/1			В	ТВИ-110	364					
№ 30559-05	С	ТВИ-110					361										
ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,2				А	НАМИ-110 УХЛ1	1263									
		№ 24218-08				В	НАМИ-110 УХЛ1	1253									
						С	НАМИ-110 УХЛ1	1264									
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				0802100490											
353	7	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "ХФ3-2я"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	А	ТВИ-110	359	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	0,9	4,7
							К <sub>ТТ</sub> = 600/1	В	ТВИ-110	367							
			№ 30559-05	С	ТВИ-110		370										
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3	К <sub>Т</sub> = 0,2	А	НАМИ-110 УХЛ1	1262									
					№ 24218-08	В	НАМИ-110 УХЛ1	1365									
						С	НАМИ-110 УХЛ1	1464									
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100212										

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
354	8	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Южная"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВИ-110	354	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8								
				К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 30559-05	B	ТВИ-110	358													
					C	ТВИ-110	360													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1263													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110 УХЛ1	1253													
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1264													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0812091415													
			355	9	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Находка тяговая"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТВИ-110	362	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
							К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 30559-05						B	ТВИ-110	368					
	C	ТВИ-110					356													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A				НАМИ-110 УХЛ1	1263													
	К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	B				НАМИ-110 УХЛ1	1253													
		C				НАМИ-110 УХЛ1	1264													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				0802100416														
356	10	Партизанская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ПартГРЭС - ПС "Екатериновка"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВИ-110	350	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8					
							К <sub>ТТ</sub> = 600/1 № 30559-05	B	ТВИ-110	353										
				C	ТВИ-110		352													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1262													
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3:100/√3 № 24218-08	B	НАМИ-110 УХЛ1	1365													
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1464													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100430													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
357	11	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-1-я"	ТТ	КТ = 0,5S	A	SB0,8	08-003793	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8								
				КТТ = 600/1	B	SB0,8	08-003794													
				№ 20951-08	C	SB0,8	08-003795													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)													
				КТН = 35000/100	B	НАМИ-35														
				№ 19813-09	C	НАМИ-35														
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100530													
			358	12	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Партизан-2-я"	ТТ	КТ = 0,5S						A	SB0,8	08-003792	210000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
							КТТ = 600/1						B	SB0,8	08-003791					
№ 20951-08	C	SB0,8					08-003790													
ТН	КТ = 0,5	A				НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)													
	КТН = 35000/100	B				НАМИ-35														
	№ 19813-09	C				НАМИ-35														
Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				0802100678														
359	13	Партизанская ГРЭС. ВЛ-35 кВ ПартГРЭС - ПС "Шторм"				ТТ	КТ = 0,5S	A	SB0,8	08-003814	105000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8					
							КТТ = 300/1	B	SB0,8	08-003816										
			№ 20951-08	C	SB0,8		08-003815													
			ТН	КТ = 0,5	A	НАМИ-35	127 (Iсш) 131 (IIсш)													
				КТН = 35000/100	B	НАМИ-35														
				№ 19813-09	C	НАМИ-35														
			Счетчик	КТ = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100458													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
360	14	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПарТГРЭС - ПС "Несвоевка"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛ-10	0701	1200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5								
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-													
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	0846													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100728													
			361	15	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПарТГРЭС - ПС "Строительство"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТПЛ-10	33772	4800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 400/5						B	-	-					
							№ 1276-59						C	ТПЛ-10	33760					
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95 УХЛ2	5647													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95 УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95 УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				0812093757														
362	16	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-6кВ ПарТГРЭС - ПС "Насосная"				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПФМ-10	19128	1200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5					
							К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-										
							№ 814-53	C	ТПФМ-10	88587										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100381													



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
363	17	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-бкВ ПаргГРЭС - ПС "4 участок"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТПЛ-10	22218	1200	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7								
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	-	-													
				№ 1276-59	C	ТПЛ-10	0476													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	5647													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2														
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М		0802100470													
			364	18	Партизанская ГРЭС. ВЛ-6 кВ ЦРП-бкВ ПаргГРЭС - ПС "Пивзавод"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТОЛ-10-1-2 У2	31216	1800	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	4,8 2,8
							К <sub>ТТ</sub> = 150/5						B	-	-					
№ 15128-07	C	ТОЛ-10-1-2 У2					32787													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				НАМИ-10-95 УХЛ2	5647													
	К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B				НАМИ-10-95 УХЛ2														
	№ 20186-05	C				НАМИ-10-95 УХЛ2														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 36697-08	СЭТ-4ТМ.03М				0802100511														
365	19	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Насосная питьевой воды" Ввод № 2				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66	71311	80	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,0 2,1	5,5 3,3					
							К <sub>ТТ</sub> = 400/5	B	Т-0,66	77145										
			№ 17551-03	C	Т-0,66		25292													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070600													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
366	20	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водоприемник" (резерв)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	T-0,66	406824	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	T-0,66	406821					
				№ 17551-03	C	T-0,66	406818					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070775					
367	21	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка "Водосброс"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	T-0,66	406823	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	T-0,66	406817					
				№ 17551-03	C	T-0,66	406820					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070901					
368	22	Партизанская ГРЭС. КТПН 6/0,4 "Угольное поле" (резервное питание)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	T-0,66	20484	120	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	T-0,66	17580					
				№ 17551-03	C	T-0,66	17318					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070823					

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
369	23	Партизанская ГРЭС. Силовая сборка АТУ резервное питание (автомобильный гараж) Партизанской ГРЭС	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	T-0,66M	417339	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	T-0,66M	414463					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	414464					
			-	A	-	-						
-	B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Счетчик			К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070195						
370	24	Партизанская ГРЭС. КТПН 6/0.4 "Компрессорная", столовая (резервное питание)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	T-0,66	02945	120	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	T-0,66	08453					
				№ 17551-03	C	T-0,66	00345					
			-	A	-	-						
-	B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Счетчик			К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070335						
371	25	Партизанская ГРЭС. Силовой шкаф Пожарного депо (резервное питание)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	TK-20	200	20	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	TK-20	150					
				№ 1407-60	C	TK-20	1501					
			-	A	-	-						
-	B	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Счетчик			К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		0108070342						

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
372	26	Партизанская ГРЭС. ООО "Источник 4 " ТП "Очистные сооружения"	ТТ	Кт = 0,5	A	T-0,66M	414894	60	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,6
				Ктт = 300/5	B	T-0,66M	414895					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	414896					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 2208-05	СА4У-И678М		646001					
373	27	Партизанская ГРЭС. Стройплощадки ОАО "Дальэнергосетьстрой"	ТТ	Кт = 0,5	A	T-0,66M	415514	30	Энергия активная, WP	Активная	1,3	6,6
				Ктт = 150/5	B	T-0,66M	415515					
				№ 17551-03	C	T-0,66M	415516					
			ТН	-	A	-	-					
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			Счетчик	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 1090-05	СА4У-И672М		063841					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
			ИВКЭ		Приморская ГРЭС							
			СОЕВ		ИВЧ-1	№0350529001	160000	Календарное время, Интервалы времени				
					GPS BR-305	№BRN27367						
			УСПД		Конструктивно не предусмотрено							
374	1	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	223	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	232					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	267					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	32201					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	32188					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	31687					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448881								
375	2	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТТ</sub> = 8000/5 № 36053-07	A	ТШЛ-20Б	3569	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
					B	ТШЛ-20Б	3538					
					C	ТШЛ-20Б	3521					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	29656					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	30984					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	31199					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449007								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11						
376	3	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	260	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2						
				К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	226											
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	231											
			К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	A	ЗНОМ-15-63 У2	85												
				B	ЗНОМ-15-63 У2	35413												
				C	ЗНОМ-15-63 У2	35276												
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02		ТЕ 851				№ 18449009		Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,5	2,1			
				377	4	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-4	ТТ			К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	266	160000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
										К <sub>ТТ</sub> = 8000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	225					
№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	224															
К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 10000/√3 / 100/√3	A	ЗНОМ-15-63 У2	34062															
	B	ЗНОМ-15-63 У2	125															
	C	ЗНОМ-15-63 У2	36980															
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02		ТЕ 851				№ 18448974		Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,5	2,1						
	378	5	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-5				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	238	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ			Активная	0,6	1,9
								К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	247							
№ 36053-07				C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	213												
К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3				A	ЗНОЛ.06-15У3	6731												
				B	ЗНОЛ.06-15У3	6814												
				C	ЗНОЛ.06-15У3	6816												
Счетчик				К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02		ТЕ 851		№ 18448898		Энергия реактивная, WQ	Реактивная			1,1	2,0			

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
379	6	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	234	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	212					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	208					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ.06-15У3	7776					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ.06-15У3	6729					
				№ 3344-08	C	ЗНОЛ.06-15У3	6732					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448994				Реактивная	1,1	2,0		
380	7	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	244	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	241					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	211					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ЗНОЛ.06-15У3	6815					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОЛ.06-15У3	6730					
				№ 3344-08	C	ЗНОЛ.06-15У3	6733					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448976				Реактивная	1,1	2,0		
381	8	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20Б	615	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,4
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20Б	825					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20Б	882					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15	168					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15	180					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15	161					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448990				Реактивная	1,5	1,7		

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
382	9	Приморская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	ТШЛ-20 УХЛ3	116	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,4
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20 УХЛ3	94					
				№ 36053-07	C	ТШЛ-20 УХЛ3	439					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63 У2	57735					
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63 У2	57749					
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63 У2	57762					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448989								
383	10	Приморская ГРЭС. Трансформатор 9Т (ОРУ-500кВ ЛУТЭК яч.№5)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВТ-500	128220	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	B	ТВТ-500	128136					
				№ 29237-05	C	ТВТ-500	127201					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	СРВ 550	8706214(Ісш), 8769034(ІІсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 500000/√3 / 100/√3	B	СРВ 550	8706213(Ісш), 8769035(ІІсш)					
				№ 15853-06	C	СРВ 550	8647507(Ісш), 8769036(ІІсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449052								



1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11						
384	11	Приморская ГРЭС. Автотрансформатор 8АТ (ОРУ-500кВ ЛУГЭК яч.№4)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВТ-500	14174	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5					
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1	B	ТВТ-500	17170										
				№ 29237-05	C	ТВТ-500	16922										
			К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 500000/√3 / 100/√3 № 15853-06	ТН	A	СРВ 550	8706214(Ісш), 8769034(Ісш)										
B	СРВ 550	8706213(Ісш), 8769035(Ісш)															
C	СРВ 550	8647507(Ісш), 8769036(Ісш)															
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449035	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,3	2,7								
385	12	Приморская ГРЭС. Автотрансформатор 7АТ (ОРУ- 500кВ ЛУГЭК яч.№2)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5						A	ТВТ-500	4519	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/1						B	ТВТ-500	5371					
				№ 29237-05						C	ТВТ-500	4839					
К <sub>Т</sub> = 0,5 К <sub>ТН</sub> = 500000/√3 / 100/√3 № 15853-06	ТН	A	СРВ 550	8706214(Ісш), 8769034(Ісш)													
		B	СРВ 550	8706213(Ісш), 8769035(Ісш)													
		C	СРВ 550	8647507(Ісш), 8769036(Ісш)													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449046	5000000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Реактивная	2,3	2,7								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11												
386	13	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуГЭК - ПС"Розенгартовка-Г"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-220-I-1 У2	4570	264000	Энергия активная, W Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2										
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	4568															
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	4571															
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1028303 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)						264000	Энергия активная, W Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1	1029132 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)															
				№ 14626-06	C	НКФ-220-58 У1	1058790 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)															
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	TE 851		№ 18448987											264000	Энергия активная, W Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,5	2,1

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
387	14	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуГЭК - ПС "Бикин-Г."	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-220-I-1 У2	4565	264000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	4569					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	4572					
			К <sub>Т</sub> = 0,5	ТН	A	НКФ-220-58 У1	1029125 1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)					
B	НКФ-220-58 У1	1029148 1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)										
C	НКФ-220-58 У1	30574 1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448930	Реактивная	1,5	2,1					
388	15	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуГЭК - ПС "Губерovo гяг."	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220-25	1191-1	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-25	1191-2					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-25	1191-3					
			К <sub>Т</sub> = 0,5	ТН	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)					
B	НКФ-220-58 У1	1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)										
C	НКФ-220-58 У1	1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448903	Реактивная	2,3	2,7					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
389	16	Приморская ГРЭС. ВЛ-220 кВ ЛуТЭК - ПС "Лесозаводск" (с отпайкой на ПС Иман)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-220-25	1194-1	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-25	1194-2					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-25	1194-3					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1		1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)								
	C	НКФ-220-58 У1		1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448910	Реактивная	2,3	2,7					
390	17	Приморская ГРЭС. ОМВ-220 (ОРУ-220кВ яч.3)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-220-I-1 У2	3407	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-I-1 У2	3408					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	3409					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-220-58 У1	1029123 (Iсш), 3918 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НКФ-220-58 У1		1029136 (Iсш), 1029126 (IIсш)								
	C	НКФ-220-58 У1		1029215 (Iсш), 3911 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448975	Реактивная	1,5	2,1					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
391	18	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛУГЭК - ПС "Бикин"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-52	1245а	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-52	1245в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1245с					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449013	Реактивная	2,3	2,7					
392	19	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛУГЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-1" яч.13	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-52	1236а	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-52	1236в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1236с					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448868	Реактивная	2,3	2,7					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
393	20	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Насосная-Лучегорск-2" яч.8	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-52	1189а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-52	1189в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1189с					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Активная	1,1	5,5
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)	Реактивная	2,3	2,7					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№18448978								
394	21	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛутЭК - ПС "Разрез- Надаровская-Ласточка-гяг." яч.4	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-52	1186а	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-52	1186в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1186с					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)			Активная	1,1	5,5
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)	Реактивная	2,3	2,7					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448984								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
395	22	Приморская ГРЭС. ВЛ-110 кВ ЛУГЭК - ПС "Разрез-Надаровская-Игнальева" яч.2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110-52	1234а	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-52	1234в					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-52	1234с					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18449003								
396	23	Приморская ГРЭС. ОМВ-110 ОРУ-110кВ яч.9	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТВ-110	1339-А	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110	1339-В					
				№ 37096-08	C	ТВ-110	1339-С					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НКФ-110-57	1010479 (Iсш), 1010455 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НКФ-110-57		1010526 (Iсш), 1010535 (IIсш)								
№ 14205-05	C	НКФ-110-57		1010523 (Iсш), 1010539 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448957								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
397	24	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7А яч.359 КЛ-6кВ "ТСН-107Т" ОРУ- 500 кВ	ТТ	Кт = 0,5	A	ТЛМ-10	3561	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5					
				Ктт = 400/5	B	-	-										
				№ 2473-05	C	ТЛМ-10	2664										
			ТН	Кт = 0,5	A	НАМИ-10	3105										
				Ктн = 6000/100	B	НАМИ-10											
				№ 11094-87	C	НАМИ-10											
			Счетчик	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851		№ 18448890										
			398	25	Приморская ГРЭС. РУ СН 6-7Б яч.330 КЛ-6кВ "ТСН-108Т" ОРУ- 500 кВ	ТТ	Кт = 0,5			A	ТЛМ-10	3545	4800	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	5,5
							Ктт = 400/5			B	-	-					
№ 2473-05	C	ТЛМ-10					2698										
ТН	Кт = 0,5	A				НАМИ-10	2380										
	Ктн = 6000/100	B				НАМИ-10											
	№ 11094-87	C				НАМИ-10											
Счетчик	Кт = 0,2S/0,5 Ксч = 1 № 23307-02	ТЕ 851				№18448982											
399	26	Приморская ГРЭС. ВРУ здания ФГУП "ТИНРО-Центр"				ТТ	Кт = 0,5	A	ТТИ-А	9230	20	Энергия активная, WP			Активная	1,3	6,2
							Ктт = 100/5	B	ТТИ-А	8601							
			№ 28139-07	C	ТТИ-А		9874										
			ТН	-	A	-	-										
				-	B	-	-										
				-	C	-	-										
			Счетчик	Кт = 1,0 Ксч = 1 № 25794-05	СЭТ4-1/1М		№359102										



1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
400	27	Приморская ГРЭС. ВРУ коптильного цеха ФГУП "ТИНРО-Центр"	ТТ	Кт = 0,5	A	ТТИ-А	7719	20	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2
				Ктт = 100/5	B	ТТИ-А	8332					
				№ 28139-07	C	ТТИ-А	9154					
			-	A	-	-						
-	B	-	-									
-	C	-	-									
Счетчик		Кт = 1,0 Ксч = 1 № 25794-05	СЭТ4-1/1М		№ 412108							
401	28	Приморская ГРЭС. КТПН 10/0,4 кВ автозаправки Дальнереченского филиала ОАО "Приморнефтепродукт"	ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WР	Активная	1,1	3,2
				-	B	-	-					
				-	C	-	-					
			-	A	-	-						
-	B	-	-									
-	C	-	-									
Счетчик		Кт = 1,0 Ксч = 1 № 12673-06	ЦЭ6803В		№ 711361202842003							

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Нерюнгринская ГРЭС							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 221		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 08.138					
402	1	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-1	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20-1-УХЛ2	236	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20-1-УХЛ2	210					
					C	ТШЛ-20-1-УХЛ2	239					
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	52273					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	52269с					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	52268					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071227								
403	2	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-2	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S К <sub>ТТ</sub> = 10000/5 № 21255-08	A	ТШЛ-20Б-1	243	315000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,5	2,2 2,1
					B	ТШЛ-20Б-1	245					
					C	ТШЛ-20Б-1	237					
			ТН	К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3 № 1593-05	A	ЗНОМ-15-63 У2	52571					
					B	ЗНОМ-15-63 У2	52270					
					C	ЗНОМ-15-63 У2	55049					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№0107079193								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11			
404	3	Нерюнгринская ГРЭС. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТШЛ-20Б-1	209	315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,2		
				К <sub>ТТ</sub> = 10000/5	B	ТШЛ-20Б-1	246							
				№ 21255-08	C	ТШЛ-20Б-1	235							
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-15-63 У2	53059			315000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,5	2,1
				К <sub>ТН</sub> = 15750/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-15-63 У2	53047							
				№ 1593-05	C	ЗНОМ-15-63 У2	53064							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071210										
405	4	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Тында"-1цель (Л-201)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТБМО-220 УХЛ1	638	660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,6	1,9		
				К <sub>ТТ</sub> = 300/1	B	ТБМО-220 УХЛ1	642							
				№ 27069-05	C	ТБМО-220 УХЛ1	639							
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)			660000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Реактивная	1,1	2,0
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)							
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071217										

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
406	5	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Тында"-2цепь (ЛЛ-202)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТБМО-220 УХЛ1	641	660000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 300/1	B	ТБМО-220 УХЛ1	637					
				№ 27069-05	C	ТБМО-220 УХЛ1	644					
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)						
				B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)						
				C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№0107072019					
407	6	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 220 кВ НГРЭС - ПС "Нижний Кураха" (ЛЛ-203)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-220-I-1 У2	2550	264000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,9 2,0	4,7 2,8
				К <sub>ТТ</sub> = 600/5	B	ТВ-220-I-1 У2	2551					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-1 У2	2552					
			К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3 № 20344-05	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)						
				B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)						
				C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107079190					

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
408	7	Нерюнгринская ГРЭС. ОРУ-220кВ НГРЭС ОВ-220кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-220-I-Y2	3401	440000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,6 1,1	1,9 2,0
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-220-I-Y2	3402					
				№ 37096-08	C	ТВ-220-I-Y2	3397					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 220000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)					
				№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071232								
409	8	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Водогрейная котельная" (Л-124)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	584	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВИ-110	589					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	587					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)					
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072218								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
410	9	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - "Чульманская ТЭЦ" 1 (с отпайками на ПС "Водогрейная котельная" "Денисовка") (Л-114)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-110-IX	2899	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5					
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-IX	2891										
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	3046										
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)										
					B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)										
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)										
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107070509										
			411	10	Нерюнгринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - "Чульманская ТЭЦ" 2 (с отпайками на ПС "Денисовка") (Л-115)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S			A	ТВ-110-IX	2893	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5			B	ТВ-110-IX	3025					
							№ 37096-08			C	ТВ-110-IX	2903					
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2 К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3 № 24218-08	A				НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)										
		B				НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)										
		C				НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)										
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				№0107070151											

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
412	11	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 1 с отпайкой на ПС "Серебряный бор" (Л-119)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВ-110-IX	2895	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-IX	1681					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-IX	2894					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1502 (Iсш), 1362 (IIсш)								
№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1		1536 (Iсш), 1480 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072167								
413	12	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "СХК" 2 с отпайкой на ПС "Серебряный бор" (Л-120)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	№585	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-IX	№2901					
				№ 30559-05 для ТВИ-110 № 37096-08 для ТВ-110-IX	C	ТВ-110-IX	№2902					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1502 (Iсш), 1362 (IIсш)								
№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1		1536 (Iсш), 1480 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107075169								

1	2	3	4		5	6	7	8	9	10	11	
414	13	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Обогагательная фабрика" 1 (с отпайкой на ПС "Город" ПС "РМЗ") (Л-116)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	№568	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-IX	№2892					
				№ 30559-05 для ТВИ-110 № 37096-08 для ТВ-110-IX	C	ТВ-110-IX	№2898					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1502 (Iсш), 1362 (IIсш)								
№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1		1536 (Iсш), 1480 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107075155								
415	14	Нерюнринская ГРЭС. ВЛ 110 кВ НГРЭС - ПС "Обогагательная фабрика" 2 (с отпайкой на ПС "Город" ПС "РМЗ") (Л-117)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	570	220000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	0,8 1,4	2,5 3,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВИ-110	575					
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	580					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)					
К <sub>ТН</sub> = 110000/√3 / 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1		1502 (Iсш), 1362 (IIсш)								
№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1		1536 (Iсш), 1480 (IIсш)								
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107073074								



1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11	
416	15	Нерюнгринская ГРЭС. ОРУ-110 кВ НГРЭС ОВ-110кВ	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТВИ-110	583	220000	Энергия активная, WQ Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5	
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВИ-110	581						
				№ 30559-05	C	ТВИ-110	582						
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1376 (Iсш), 1486 (IIсш)						
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1502 (Iсш), 1362 (IIсш)						
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1536 (Iсш), 1480 (IIсш)						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107076076						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
417	16	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка КНС-2 п Серебряный Бор (ввод 1)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66 У3	71983	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5	
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	Т-0,66 У3	579						
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	984						
			ТН	-	A	-	-						
				-	B	-	-						
				-	C	-	-						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070572						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									
418	17	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка КНС-2 п Серебряный Бор (ввод 2)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66 У3	419959	40	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5	
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	Т-0,66 У3	419960						
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	419961						
			ТН	-	A	-	-						
				-	B	-	-						
				-	C	-	-						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0103072125						
				К <sub>сч</sub> = 1									
				№ 27524-04									

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11					
419	18	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка контррезервуары п Серебряный Бор	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66 У3	270334	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5					
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	Т-0,66 У3	270333										
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	270332										
			-	A	-	-	Реактивная						2,1	3,3			
			-	B	-	-											
			-	C	-	-											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070809										
			420	19	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка 110 площадка	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5			A	Т-0,66 У3	270891	30	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 150/5			B	Т-0,66 У3	176679					
№ 17551-03	C	Т-0,66 У3					270887										
-	A	-				-	Реактивная	2,1	3,3								
-	B	-				-											
-	C	-				-											
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09				№ 0108070795											
421	20	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка База оборудования				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66 У3	301079	40	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ			Активная	1,0	5,5
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	Т-0,66 У3	301076							
			№ 17551-03	C	Т-0,66 У3		301082										
			-	A	-	-	Реактивная	2,1	3,3								
			-	B	-	-											
			-	C	-	-											
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№ 0108070656										

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
422	21	Нерюнгринская ГРЭС. Силовая сборка Телшая стоянка тепловозов	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	Т-0,66 У3	04060	20	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,5								
				К <sub>ТТ</sub> = 100/5	B	Т-0,66 У3	04031													
				№ 17551-03	C	Т-0,66 У3	04027													
			-	A	-	-	Реактивная						2,1	3,3						
			-	B	-	-														
			-	C	-	-														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.09		№0108070782													
			423	22	Нерюнгринская ГРЭС. НО СОГ "Энергия"	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5			A	Т-0,66 У3	052197	40	Энергия активная, WР	Активная	1,3	6,2			
							К <sub>ТТ</sub> = 200/5			B	Т-0,66 У3	052195								
№ 17551-03	C	Т-0,66 У3					052198													
-	A	-				-														
-	B	-				-														
-	C	-				-														
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27328-09	СТЭ561/П5-1-4М-К1				№ 776690														
424	23	ВЛ-220 кВ НГРЭС - Нижний Куранах (Л-205)				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	SB 0,8	09-024569	440000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ						Активная	0,8	2,5
							К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	SB 0,8	09-024573										
			№ 20951-08	C	SB 0,8		09-024567													
			К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-220 УХЛ1	1083 (Iсш), 1059 (IIсш)	Реактивная	1,4	3,7											
			К <sub>ТН</sub> = 220000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-220 УХЛ1	1073 (Iсш), 1063 (IIсш)														
			№ 20344-05	C	НАМИ-220 УХЛ1	1061 (Iсш), 1056 (IIсш)														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№108073566													

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
			ИВКЭ		Чульманская ТЭЦ							
			УСВ	№ 28716-05	УСВ-1		№ 908		Календарное время, Интервалы времени			
			УСПД	№ 28523-05	СИКОН С50		№ 11.208					
425	1	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-3	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТПОЛ-10 У3	10989	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	В	ТПОЛ-10 У3	10995					
				№ 1261-08	С	ТПОЛ-10 У3	5372					
			К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	3700						
				В	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				С	НАМИ-10-95 УХЛ2							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107072124								
426	2	Чульманская ТЭЦ. Турбогенератор ТГ-5	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	А	ТПОЛ-10	13898	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная Реактивная	1,1 2,3	5,5 2,7
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	В	-	-					
				№ 1261-08	С	ТПОЛ-10	14876					
			К <sub>ТН</sub> = 6000/100 № 20186-05	А	НАМИ-10-95 УХЛ2	3689						
				В	НАМИ-10-95 УХЛ2							
				С	НАМИ-10-95 УХЛ2							
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5 К <sub>сч</sub> = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107072138								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
427	3	Чульманская ГЭЦ. Турбогенератор ТГ-6	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10991	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПОЛ-10 У3	10992					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10994					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	4243					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03		№ 0107071042					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
428	4	Чульманская ГЭЦ. Турбогенератор ТГ-7	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТПОЛ-10 У3	10990	18000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,1	4,8
				К <sub>ТТ</sub> = 1500/5	B	ТПОЛ-10 У3	10993					
				№ 1261-08	C	ТПОЛ-10 У3	10998					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НАМИ-10-95 УХЛ2	3703					
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НАМИ-10-95 УХЛ2						
				№ 20186-05	C	НАМИ-10-95 УХЛ2						
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,2S/0,5	СЭТ-4ТМ.03		№0107072059					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
429	5	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ Чульманская ТЭЦ - Вод.котельная- Денисовская-НП ГЭС 1 (Л-114)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТФЗМ-110Б	49508	88000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	5,6
				К <sub>ТТ</sub> = 400/5	B	ТФЗМ-110Б	46980					
				№ 26422-06	C	ТФЗМ-110Б	46638					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1533					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1541					
				№ 24218-08	C	НАМИ-110 УХЛ1	1527					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072185					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11
430	6	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ Чульманская ТЭЦ - Вод.котельная- Денисовская-НГРЭС 2 (Л-115)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2330	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2329					
				№ 37096-08	C	ТВ-110-I-1 УХЛ2	2334					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1484					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	925					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	926					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072034					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
431	7	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ЧТЭЦ - ПС Угольная - ПС "М. Нимныр"-1 (Л-101)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	GSR-540/420	08-004154	220000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,0	4,9
				К <sub>ТТ</sub> = 1000/5	B	GSR-540/420	08-004153					
				№ 25477-08	C	GSR-540/420	08-004155					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1484					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	925					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	926					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072084					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								
432	8	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-110 кВ ЧТЭЦ - ПС Угольная - ПС М. Нимныр -2 (Л-102)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,2S	A	ТБМО-110 УХЛ1	4897	44000	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	0,8	2,5
				К <sub>ТТ</sub> = 200/5	B	ТБМО-110 УХЛ1	4903					
				№ 23256-05	C	ТБМО-110 УХЛ1	4905					
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,2	A	НАМИ-110 УХЛ1	1533					
				К <sub>ТН</sub> = 110000/√3/ 100/√3	B	НАМИ-110 УХЛ1	1541					
					C	НАМИ-110 УХЛ1	1527					
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107072238					
				К <sub>сч</sub> = 1								
				№ 27524-04								

1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
433	9	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ ЧТЭЦ №2 (Чульманская ТЭЦ- Аэропорт) (Л-2)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S	A	ТВ-35-II-4-У2	2510	21000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1								
				К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	ТВ-35-II-4-У2	2511													
				№ 37096-08	C	ТВ-35-II-4-У2	2509													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ЗНОМ-35-65	1292610													
				К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B	ЗНОМ-35-65	1121287													
					C	ЗНОМ-35-65	1292557													
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№0107072243													
			434	10	Чульманская ТЭЦ, ВЛ-35 кВ ЧТЭЦ №1 (Чульманская ТЭЦ-Аэропорт) (Л-1)	ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5S						A	ТВ-35-II-4-У2	2508	21000	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,1
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5						B	ТВ-35-II-4-У2	2506					
№ 37096-08	C	ТВ-35-II-4-У2					2507													
ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A				ЗНОМ-35-65	1161879													
	К <sub>ТН</sub> = 35000/√3 / 100/√3	B				ЗНОМ-35-65	1292282													
		C				ЗНОМ-35-65	1165069													
Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01				№ 0107075127														
435	11	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Промбаза" яч. №5 КРУН-6 кВ				ТТ	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	ТЛМ-10	3802	3600	Энергия активная, WР Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7					
							К <sub>ТТ</sub> = 300/5	B	-	-										
			№2473-05	C	ТЛМ-10		2701													
			ТН	К <sub>Т</sub> = 0,5	A	НТМИ-6-66	513													
				К <sub>ТН</sub> = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
					C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	К <sub>Т</sub> = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107076085													
																	Реактивная	2,5	3,4	







1	2	3	4		5		6	7	8	9	10	11								
442	19	Чульманская ТЭЦ, ВЛ 6 кВ "Западный - 2" яч. №18 КРУН-6 кВ	ТТ	Кт = 0,5	A	ТЛМ-10	4077	3600	Энергия активная, WP Энергия реактивная, WQ	Активная	1,2	5,7								
				КтТ = 300/5	B	-	-													
				№2473-05	C	ТЛМ-10	3180													
			ТН	Кт = 0,5	A	НТМИ-6-66	2559													
				КтН = 6000/100	B	НТМИ-6-66														
				№ 2611-70	C	НТМИ-6-66														
			Счетчик	Кт = 0,5S/1,0 Ксч = 1 № 27524-04	СЭТ-4ТМ.03.01		№ 0107071160													
			443	23	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. ВРУ- 0,4кВ Д/Л "Орленок"	ТТ	-						A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1
							-						B	-	-					
-	C	-					-													
ТН	-	A				-	-													
	-	B				-	-													
	-	C				-	-													
Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 2208-05	СА4У-И678				№ 426701														
444	24	Чульманская ТЭЦ, Детский лагерь "Орленок" пос. Чульман. Сторожка Щит -0,4кВ				ТТ	-	A	-	-	1	Энергия активная, WP	Активная	2,2	6,1					
							-	B	-	-										
			-	C	-		-													
			ТН	-	A	-	-													
				-	B	-	-													
				-	C	-	-													
			Счетчик	Кт = 2,0 Ксч = 1 № 17905-00	СО-505		№ 707394													

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  $(1 \div 1,2)$   $I_{ном}$ ,  $\cos\varphi = 0,87$  инд.;  
температура окружающей среды  $(20 \pm 5)$  °С.

4. Рабочие условия:

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

допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40°С до + 70°С, для счетчиков от минус 40 °С до +55 °С; для сервера от +15 °С до +50 °С; для УСПД от 0 °С до + 70 °С;

5. Погрешность в рабочих условиях указана для  $\cos\varphi = 0,5$  инд и температуры окружающего воздуха в месте расположения счетчиков электроэнергии от +10 до +30 °С;

6. Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983, счетчики электроэнергии по ГОСТ Р 52323, ГОСТ Р 52322, ГОСТ 30206, ГОСТ 30207, ГОСТ 6570 в режиме измерения активной электроэнергии и ГОСТ Р 52425, ГОСТ 26035 в режиме измерения реактивной электроэнергии;

7. Допускается замена измерительных трансформаторов и счетчиков на аналогичные утвержденных типов с метрологическими характеристиками не хуже, чем у перечисленных в Таблице 1.

Надежность применяемых в системе компонентов:

- в качестве показателей надежности измерительных трансформаторов тока и напряжения, в соответствии с ГОСТ 1983 и ГОСТ 7746, определены средний срок службы и средняя наработка на отказ;
- электросчетчик – среднее время наработки на отказ не менее  $T_0 = 90000$  ч., время восстановления работоспособности  $T_{в} = 24(168)$  ч.;
- контроллер – среднее время наработки на отказ не менее  $T_0 = 70\ 000$  ч., среднее время восстановления работоспособности  $T_{в} = 24$  ч.;

Оценка надежности АИИС КУЭ в целом:

$K_{Г\_АИИС} = 0,98$  – коэффициент готовности;

$T_{О\_ИК(АИИС)} = 369$  ч. – среднее время наработки на отказ.

Надежность системных решений:

- Применение конструкции оборудования и электрической компоновки, отвечающих требованиям ИЕС – Стандартов;
- Стойкость к электромагнитным воздействиям;
- Ремонтопригодность;
- Программное обеспечение отвечает требованиям ISO 9001;
- Мощные функции контроля процесса работы и развитые средства диагностики системы;
- Резервирование электропитания оборудования системы.

Регистрация событий:

- журнал событий счетчика:

- параметрирование;
- пропадание напряжения;
- коррекция времени в счетчике.

- журнал событий ИВКЭ:

- параметрирование;
- пропадание напряжения;
- коррекция времени в УСПД.

- журнал событий ИВК:

- даты начала регистрации измерений;
- перерывы электропитания;
- программные и аппаратные перезапуски;
- установка и корректировка времени;
- переход на летнее/зимнее время;
- нарушение защиты ИВК;
- отсутствие/довосстановление данных с указанием точки измерений и соответствующего интервала времени.

Защищенность применяемых компонентов:

- механическая защита от несанкционированного доступа и пломбирование:
  - электросчетчиков;
  - промежуточных клеммников вторичных цепей напряжения;
  - испытательных коробок;
  - УСПД;
  - серверов ИВК;
- защита информации на программном уровне:

- результатов измерений при передаче информации (возможность использования цифровой подписи);
- установка пароля на счетчик;
- установка пароля на промконтроллер (УСПД);
- установка пароля на Серверы ИВК.

Глубина хранения информации:

- электросчетчик – тридцатиминутный профиль нагрузки в двух направлениях – не менее 30 дней; при отключении питания – не менее 35 суток;
- ИВКЭ – суточные данные о тридцатиминутных приращениях электропотребления по каждому каналу и электропотребление за месяц по каждому каналу – не менее 35 дней; при отключении питания – не менее 35 суток;
- ИВК – хранение результатов измерений и информации состояний средств измерений – не менее 3,5 лет за весь срок эксплуатации системы.

### ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».

### КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» определяется проектной документацией на систему. В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений.

Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания» представлена в таблице 1.

Таблица 1 – Комплектность АИИС КУЭ ОАО «Дальневосточная генерирующая компания»

Наименование (обозначение) изделия	Кол. (шт)
1	2
<b>ИВК</b>	
Сервер сбора данных Aquarius Server T50 D51:	1
- процессор Intel Xeon E5345 2.33 ГГц (8 МБ)	2
- оперативная память 4GB FBDIMM 533 MHz	1
- жесткие диски HDD 73 GB Hot-swap;	3
- оптические приводы: slim DVD-RW	1
- 1.44 MB Slimline Floppy drive	1
- монитор	1
- клавиатура/мышь	1
- ОС Windows server 2003 Russian	1
Сервер баз данных Aquarius Server T50 D51:	1
- процессор Intel Xeon E5345 2.33 ГГц (8 МБ)	2
- оперативная память 4GB FBDIMM 533 MHz	1
- жесткие диски HDD 73 GB Hot-swap;	3
- оптические приводы: slim DVD-RW	1
- 1.44 MB Slimline Floppy drive	1

Продолжение таблицы 2

1	2
- монитор	1
- клавиатура/мышь	1
- ОС Windows server 2003 Russian	1
Web-сервер ProLiant DL360R04:	1
- процессор Intel Xeon 3.0 ГГц (1Mb)	1
- оперативная память 1 Гб PC3100 DDR 400	1
- жесткий диск HDD 72 Гб	1
- ОС Windows 2003 server Standart	1
Резервный сервер ProLiant DL360R04:	1
- процессор Intel Xeon 3.0 ГГц (1Mb)	1
- оперативная память 2 Гб PC3100 DDR 400	1
- жесткий диск HDD 72 Гб	1
- ОС Windows 2003 server Standart	1
Клавиатура, монитор, мышь - AP5015	1
Консольный переключатель KVM	1
Консольный адаптер Console Interface Adapter	4
АРМ диспетчера	1
ИБП АРМа APC Smart-UPS-28 750 VA USB	1
Сетевой коммутатор D-Link DGS-1216T	1
Устройство обеспечения единого времени UCSB-1	1
Dial-Up – модем ZyXEL U-336E	1
GSM – модем Siemens MC-35	1
ПО EMCOS Corporate (на 1000 точек измерения)	1
ПО Microsoft Windows 2003 Server Russian	3
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<b>Филиал «Хабаровская генерация»</b>	
<u>ИИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	39
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-03	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени UCSB-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	2
Магистральный коммутатор Cisco Catalist 2960	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1

## Продолжение таблицы 2

1	2
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Хабаровская ТЭЦ-3</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СТЭ560/5-1-3Р	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Магистральный коммутатор Cisco Catalist 2960	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	31
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-2</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	34
Счетчик электроэнергии СТЭ561/5-1-4М-К1	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1

Продолжение таблицы 2

1	2
<u>ИИК, ИВКЭ Комсомольская ТЭЦ-3</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	7
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Амурская ТЭЦ-1</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	31
Счетчик электроэнергии СТЭ-561р5.1	1
Счетчик электроэнергии Гранит-3	1
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Майская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	23
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	2
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1



Продолжение таблицы 2

1	2
<u>ИИК, ИВКЭ Николаевская ТЭЦ</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
АВР Pulsar STS 10	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<b>Филиал «Амурская генерация»</b>	
<u>ИИК, ИВКЭ Райчихинская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	38
Счетчик электроэнергии СА4-ИБ60	1
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-01	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
GSM-модем Siemens TC-35	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	8
Магистральный коммутатор	1
Источник бесперебойного питания	1
Лицензирование дополнительных точек измерения ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Local"	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<u>ИИК, ИВКЭ Благовещенская ТЭЦ, Сервер Амурской генерации</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	25
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-03	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	6
Магистральный коммутатор	1
Сервер Амурской генерации Aquarius T50 D41 :	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Mb	2

## Продолжение таблицы 2

1	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод;	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000;	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
GSM-модем Siemens MC-35	1
Конвертер Ethernet/RS232 MOXA NPort 5610	1
Источник бесперебойного питания сервера	2
ПО "EMCOS Local"	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
Лицензия ORACLE (версии 10.2.0.3 и выше) на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
<b>Филиал «Приморская генерация»</b>	
<b>ИИК, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-2</b>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	14
Счетчик электроэнергии СА4У-И678	1
Счетчик электроэнергии Ф68700В	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	5
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 АМ-01	1
Счетчик электроэнергии СА3У-И670М	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И670М	1
Счетчик электроэнергии Меркурий 230 ART-03	1
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
АВР Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<b>ИИК, ИВКЭ Артемовская ТЭЦ</b>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	28
Счетчик электроэнергии СА4-И678	10

Продолжение таблицы 2

1	2
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
АВР Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>ИИК, ИВКЭ Партизанская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	25
Счетчик электроэнергии СА4У-И672М	1
Счетчик электроэнергии СА4У-И678М	1
УСПД ЭКОМ-3000	1
GPS-приемник, встроенный в УСПД ЭКОМ-3000	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор D-Link DES-1016D	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	8
АВР Pulsar STS 10	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>Сервер Приморья, ИВКЭ Владивостокская ТЭЦ-1 филиал «Приморские тепловые сети» (оборудование в части передачи данных с ИВКЭ филиала «Приморской генерации» в ИВК)</u>	
Сервер Приморья Aquarius T50 D42:	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Мб	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод;	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000;	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
Источник бесперебойного питания	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	2
Магистральный коммутатор Cisco Catalyst 2960	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1

Продолжение таблицы 2

1	2
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
ПО «EMCOS Local»	1
<b>Филиал «ЛутЭК»</b>	
<u>ИИК, ИВКЭ, Приморская ГРЭС</u>	
Счетчик электроэнергии ТЕ-851	25
Счетчик электроэнергии ЦЭ6803В	1
Счетчик электроэнергии СЭТ4-1/1М	2
Сервер сбор данных коммерческого учета ProLiant ML370R	1
Модуль коррекции времени ИВЧ-1	1
GPS-приемник BR-305	1
Аналоговый модем AnCOM	2
Радио модем MDS 1710С	2
Dial-Up – модем ZyXEL U-336E	1
Терминалы данных (коммутатор связи) Iskraemeco P2S	7
Преобразователь интерфейсов CON2	5
ИБП Powercom King Pro UPS-625AP	7
ИБП Powercom King RM 3U LCD UPS-2000A	1
MS Windows 2000 Server	1
MS Office 2000	1
MS Windows 2000 Pro	1
MS SQL 2000 Server	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
<b>Филиал «Нерюнгринская ГРЭС»</b>	
<u>ИИК, ИВКЭ, Сервер НГРЭС Нерюнгринская ГРЭС</u>	
Сервер Приморья Aquarius T50 D42:	1
- Dual-core AMD® Opteron®	2
- DDR2 1024 Mb	2
- 73Гб HDD SAS/SATA	3

Продолжение таблицы 2

1	2
- оптический дисковод: DVDRW	1
- флоппи-дисковод	1
- сетевой адаптер: 0-100-1000	2
- клавиатура/мышь; Rail Kit	1
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	22
Счетчик электроэнергии СТЭ561/П5-1-4М-К1-1	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	3
Коммутатор Ethernet ADAM-6520	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	6
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В DR-60-24	1
АВР Pulsar STS-16	1
Источник бесперебойного питания	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
Лицензия ORACLE на 10 пользователей	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Corporate Lite"	1
ПО "EMCOS Local"	1
<u>ИИК, ИВКЭ, Чульманская ТЭЦ</u>	
Счетчик электроэнергии СЭТ-4ТМ.03	19
Счетчик электроэнергии СА4У-И678	1
Счетчик электроэнергии СО-505	1
Контроллер сетевой индустриальный СИКОН С50	1
Устройство синхронизации времени УСВ-1	1
Телефонный модем ZyXEL U336E+	1
Коммутатор Ethernet ADAM-6520	1
Адаптер абонентской станции стандарта GSM.AMP.53.00.00-03	3
Преобразователь интерфейса FO в RS485/RS232 ADAM-4541	4
Модуль источника питания 230В/24В WAGO 288-810	1
АВР Pulsar STS-16	1
ПО Microsoft Windows XP Russian	1
ПО Microsoft Office 2003 Win32 Russian	1
ПО "EMCOS Local"	1
<b>Трансформаторы напряжения</b>	
ЗНОМ-35	6
EPR 20 Z	3
ЗНОЛ.06	30
ЗНОЛ-35	18

Продолжение таблицы 2

1	2
ЗНОЛП-10	6
ЗНОЛ-СЭЩ-10	21
ЗНОЛ-СЭЩ-6	3
ЗНОМ-15	63
ЗНОМ-35	18
НАМИ-10	47
НАМИ-110	102
НАМИ-220	30
НАМИ-35	2
НАМИ-6	2
НАМИТ-10	1
НКФ-110	30
НКФ-220	29
НОЛ.08	9
НОМ-10	18
НОМ-35	3
НОМ-6	5
НТМИ-10	1
НТМИ-6	17
НТМК-6	2
СРВ 550	6
<b>Трансформаторы тока</b>	
Г-0,66	111
ГБМО-110	12
ГБМО-220	9
ГВ-110	184
ГВ-220	42
ГВ-35	48
ГВИ-110	50
ГВТ-500	9
ГВ-ЭК-35	15
ГДУ-220	9
ГК-20	3
ГЛМ-10	22

Продолжение таблицы 2

1	2
ГЛО-10	27
ГЛП-10	6
ГЛШ-10	26
ГНШЛ-0,66	6
ГОЛ-10	67
ГОЛ-35	9
ГПК-10	6
ГПЛ-10	12
ГПЛ-35	6
ГПЛМ-10	10
ГПОЛ-10	174
ГПОЛ-10	20
ГПФ-10	4
ГПФМ-10	2
ГТИ-А	6
ГТЭ-А	3
ГФЗМ-110	33
ГФЗМ-220	15
ГФНД-110	3
ГШВ-15	33
ГШЛ-20	108
ГШЛ-СЭЦ-10	3
ГШП-0,66	3
СА-245	6
GDS 40.5	8
GIF-30-46	9
GSR-540/420	3
GSR630G 470Y3	3
SB 0,8	27

## ПОВЕРКА

Поверка АИИС КУЭ проводится по документу «ГСИ. Система автоматизированная информационно-измерительная коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания». Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИМС» в ноябре 2010 г.

Перечень основных средств поверки:

- Трансформаторы напряжения – в соответствии с ГОСТ 8.216-88 «ГСИ. Трансформаторы напряжения. Методика поверки», МИ 2845-2003 «ГСИ Измерительные трансформаторы напряжения 6 $\sqrt{3}$ ...35 кВ. Методика проверки на месте эксплуатации», МИ 2925-2005 «Измерительные трансформаторы напряжения 35...330/ $\sqrt{3}$  кВ. Методика поверки на месте эксплуатации с помощью эталонного делителя»;
- Трансформаторы тока – в соответствии с ГОСТ 8.217-2003 «ГСИ. Трансформаторы тока. Методика поверки»;
- Счетчики типа СЭТ-4ТМ.03 – в соответствии с методикой поверки ИЛГШ.411152.124 РЭ1, являющейся приложением к руководству по эксплуатации ИЛГШ.411152.124 РЭ. Методика поверки, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 10 сентября 2004 г.;
- Счетчики типа СА4У – в соответствии с ГОСТ 8.259 «ГСИ. Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Методика поверки»;
- Счетчики типа СТЭ561 – в соответствии с документом «Счетчики трехфазные статические СТЭ561. Методика поверки» ПФ2.720.023 МП, утвержденному ФГУП ВНИИМС с 2009 году;
- Счетчики типа Меркурий 230АМ – в соответствии с документом «Методики поверки» АВЛГ.411152.025 ИЗ, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 9 июня 2007 г.;
- Счетчики типа Меркурий 230 – в соответствии с документом «Методики поверки» АВЛГ.411152.021 РЭ1, согласованной с руководителем ГЦИ СИ ФГУ «Нижегородский ЦСМ» 21 мая 2007 г.;
- Счетчики типа ЦЭ6803 – в соответствии с документом «Счетчики электрической энергии типа ЦЭ6803В. Инструкция по поверке» 411152.028 ИЗ, согласованной ГЦИ СИ ВНИИМС;
- Счетчики типа СО-505 – в соответствии с ГОСТ 8.259-77 «ГСИ. Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Методы и средства поверки» и документу ЗПФ.410.011 М «Счетчики электрические однофазные СО-505Т. Методика поверки», утвержденному ГЦИ СИ ВНИИМС в 2000 году;
- Счетчики типа ЕвроАльфа – в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии многофункциональные ЕвроАльфа. Методика поверки», согласованным с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в сентябре 2007 г./ с методикой поверки с помощью установок МК6800, МК6801 для счетчиков классов точности 0,2 и 0,5;
- Счетчики типа ТЕ-851 в соответствии с документом МИ 2158-91 «ГСИ. Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Методика поверки»;
- Счетчики типа СЭТ4-1/1М в соответствии с документом «ГСИ. Счетчики электрической энергии трехфазные. Методика поверки» ЛИМГ.411152.015 ИЗ, согласованной с ГЦИ СИ ФГУ «Ростест-Москва» в июне 2005 г.;
- Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50 – в соответствии с документом «Контроллеры сетевые промышленные СИКОН С50. Методика поверки ВЛСТ 198.00.000 И1», утвержденным ВНИИМС в 2004 году;
- Устройства сбора и передачи данных ЭКОМ-3000 – в соответствии с документом «ГСИ. Программно-технический измерительный комплекс ЭКОМ. Методика поверки. МП 26-262-99», утвержденным УНИИМ в декабре 1999 г.;
- Устройства синхронизации времени УСВ-1 – в соответствии с документом «Устройство синхронизации времени УСВ-1. Методика поверки ВЛСТ 221.00.000 МП», утвержденным ФГУП



«ВНИИФТРИ» в 2004 году;

– Измерители текущих значений времени и частоты электросети ИВЧ-1 – в соответствии с разделом «Методика поверки» руководства по эксплуатации «Измеритель текущих значений времени и частоты электросети ИВЧ-1» ЯКШГ468262.002РЭ, согласованным ГЦИ СИ ФГУП «ВНИИФТРИ» 06.11.09 г.;

– Системы информационно-измерительные коммерческого учета энергоресурсов «EMCOS» - в соответствии с методикой «ГСИ. Системы информационно-измерительные коммерческого учета энергоресурсов «EMCOS» Методика поверки», утвержденной ГЦИ СИ ВНИИМС в июне 2005 г.;

– радиочасы МИР РЧ-01, принимающие сигналы спутниковой навигационной системы Global Positioning System (GPS)), номер в Государственном реестре средств измерений № 27008-04

– переносной компьютер с ПО и оптический преобразователь для работы со счетчиками системы и с ПО для работы с радиочасами МИР РЧ-01.

Межповерочный интервал - 4 года.

### НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 1983-2001 «Трансформаторы напряжения. Общие технические условия».

ГОСТ 7746-2001 «Трансформаторы тока. Общие технические условия».

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 30206-94 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 0,2 S, 0,5S)».

ГОСТ 30207-94 «Статические счетчики ватт-часов активной энергии переменного тока (классы точности 1 и 2)»;

ГОСТ 6570-96 «Счетчики электрические активной и реактивной энергии индукционные. Общие технические условия»

ГОСТ 26035-83 «Счетчики электрической энергии переменного тока электронные. Общие технические условия».

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

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

МИ 3000-2006 «Системы автоматизированные информационно-измерительные коммерческого учета электрической энергии. Типовая методика поверки».

Техническая документация на систему автоматизированную информационно-измерительную коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания».

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы автоматизированной информационно-измерительной коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ) ОАО «Дальневосточная генерирующая компания», утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

**Изготовитель:**  
ООО «ТЕЛЕКОР-ЭНЕРГЕТИКА»

**Юридический адрес:**  
109240, г. Москва,  
ул. Радищевская верхняя, д. 4 стр.3

**Почтовый адрес:**  
121309, г. Москва,  
ул. Новозаводская, д. 18, корп. 1,  
тел./факс: (495) 795-09-30,

Исполнительный  
директор

