



СОГЛАСОВАНО

руководитель ГЦИ СИ

ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

"23" апреля 2008 г.

**Система телемеханики и связи  
филиала «Ростовская генерация»  
ОАО «ЮГК ТГК-8» (Волгодонская ТЭЦ-2)**

Внесена в Государственный реестр  
средств измерений  
Регистрационный № 376(8)-08

Изготовлена ООО «Р.В.С.» по проектной документации ООО «Р.В.С.», согласованной с Филиалом ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» Ростовское РДУ, заводской номер 72122884.4012402.037.01.3.

## НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Система телемеханики и связи филиала «Ростовская генерация» ОАО «ЮГК ТГК-8» (Волгодонская ТЭЦ-2) (далее СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2) предназначена для измерений и контроля параметров технологического процесса генерации и распределения электрической энергии, передачи измерительной информации на диспетчерский пункт Ростовского РДУ.

Система используется при диспетчерско-технологическом управлении в ОАО «ЮГК ТГК-8» для оптимизации режимов работы оборудования и увеличения сроков его эксплуатации; повышения надежности и безаварийности работы основного и вспомогательного оборудования.

## ОПИСАНИЕ

СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 решает следующие измерительные задачи:

- измерение действующих значений силы электрического тока;
- измерение среднего по трем фазам действующего значения силы электрического тока;
- измерение действующих значений фазных напряжений;
- измерение действующих значений линейных напряжений;
- измерение частоты переменного тока;
- измерение активной, реактивной и полной мощностей - пофазной и суммарной трехфазной;
- передачу измерительной информации и информации об аварийных событиях на АРМы операторов и на диспетчерский пункт Филиала ОАО "СО – ЦДУ ЕЭС" Ростовское РДУ и другим субъектам ОРЭ;
- ведение единого времени системы;
- регистрацию телесигналов во времени;
- контроль состояния силового оборудования в режиме реального времени;
- формирование журналов предупредительных и аварийных сигналов и сообщений по событиям в электроустановках;
- формирование архивов результатов измерений и сообщений, их визуализация на экране в табличной и графической формах (тренды, отчеты) по запросу оператора;
- протоколирование сообщений и действий оператора;
- представление режимов работы оборудования в реальном масштабе времени.

Система реализована на базе оперативно-информационного комплекса (ОИК) «СК-2007», счетчиков электрической энергии многофункциональных ION 7300 и ION 7330 (Госреестр

№ 22898-07) (далее - преобразователей измерительных ПИ), регистраторов цифровых РЭС-3 (Госреестр №18702-99), контроллеров WAGO для приема и обработки дискретных сигналов, устройства единого времени системы (LANTIME/GPS/AHS), различных коммуникационных средств и программного обеспечения.

СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 представляет собой многоуровневую распределенную информационно-измерительную систему и находится на нижней ступени иерархии системы диспетчерского управления с центром сбора информации в Филиале ОАО "СО – ЦДУ ЕЭС" Ростовское РДУ.

1-й уровень включает в себя следующие компоненты:

- измерительные трансформаторы тока и напряжения;
- измерительные преобразователи ION 7300, ION7330;
- регистраторы РЭС-3;
- контроллеры WAGO.

2-й уровень включает в себя:

- серверы, на которых установлен ОИК «СК-2007»;
- сервер времени;
- коммутаторы ЛВС;
- каналообразующая аппаратура.

3-й уровень включает:

- автоматизированные рабочие места (АРМ) на базе IBM PC;
- средства связи.

Первичные токи и напряжения масштабируются измерительными трансформаторами в сигналы низкого уровня (100 В, 5 А), которые по проводным линиям связи поступают на соответствующие входы измерительных преобразователей ION, преобразующих мгновенные значения аналоговых сигналов в цифровой код. По мгновенным значениям силы электрического тока и напряжения в микропроцессоре преобразователя с учетом коэффициентов трансформации вычисляются действующие значения силы электрического тока, средние по трем фазам действующие значения силы электрического тока, действующие значения фазных и линейных напряжений, активная, реактивная и полная мощность, а также частота переменного тока.

Цифровой сигнал с выходов преобразователей ION поступает в базы данных серверов ОИК «СК-2007», где выполняется присвоение меток времени и дальнейшая обработка измерительной информации (формирование протокола МЭК 870-5-104 и т. п.).

Напряжение и ток со вторичных обмоток ТТ и ТН поступают в регистратор РЭС-3, выполняющий следующие функции:

- измерение и регистрация значений напряжений\* и фазных токов, токов и напряжений нулевой и обратной последовательности (в том числе в предаварийном и аварийном режимах) с привязкой ко времени;
- трансляция зарегистрированных значений напряжений в базу данных серверов ОИК «СК-2007»;
- регистрация дискретных сигналов релейной защиты и автоматики (РЗА);
- обработка информации в реальном масштабе времени, формирование различного типа архивов и их энергонезависимое хранение;
- воспроизведение данных архивов в различном виде (векторная диаграмма, таблица, осциллограмма и др.);
- обеспечение синхронизации времени регистратора с системным временем;
- передача информации в серверы СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2.

Примечание – \*) в СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 поступают данные с регистраторов РЭС-3 о напряжениях и частоте электрического тока систем шин 220 кВ и 110 кВ.

Сбор информации о положении выключателей и разъединителей осуществляется контроллером WAGO.

Обмен информацией между АРМ и ОИК «СК-2007» осуществляется по интерфейсу Ethernet.

Для передачи телемеханической информации в Филиал ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» Ростовское РДУ по основному и резервному каналам связи используется протокол МЭК 870-5-104. В СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 реализован FTP-доступ к папке на серверах ОИК «СК-2007», в которой хранятся данные об аварийных событиях на объекте.

В качестве программного обеспечения ОИК «СК-2007» используется ПО MS Windows 2003 Server.

Ведение времени в СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 осуществляется внутренними таймерами следующих устройств:

- сервера времени LANTIME/GPS/AHS;
- 2 серверов СТМиС;
- регистратор аварийных событий.

Сервер времени LANTIME/GPS/AHS синхронизирован с сигналами точного времени от GPS-приемника с погрешность синхронизации  $\pm 10$  мкс. Сервер времени 1 раз в минуту синхронизирует время серверов системы относительно собственного по протоколу SNTP и раз в 15 мин корректирует время таймера регистратора РЭС-3. Погрешность ведения системного времени относительно астрономического составляет не более 10 мс. Погрешность по времени, обусловленная несовпадением моментов времени появления данных на выходе ИП или РЭС-3 и моментами времени, к которым они отнесены в базах данных, не превышает  $\pm 300$  мс.

ОИК обеспечивает разграничение прав доступа пользователей к функциям и данным с использованием паролей.

#### Надежность системных решений:

- резервирование питания всех компонентов системы выполнено посредством автоматического ввода резерва и источников бесперебойного питания;
- резервирование серверов и баз данных;
- резервирование каналов связи с Филиалом ОАО "СО – ЦДУ ЕЭС" Ростовское РДУ.

#### Глубина хранения информации:

- сервер БД - хранение результатов измерений, информации о состоянии средств измерений, файлов осцилограмм аварийных событий – не менее трех лет.

## ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Основные технические характеристики системы СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 представлены в таблице 1.

Таблица 1 - Метрологические характеристики ИК СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2

Номера точек измерений	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относительная погрешность, %
		ТТ	ТН	Преобразователь		
1	ТГ-1	ТШВ-15В Кл. т. 0,5 8000/5 Зав. № 529 Зав. № 328 Зав. № 503	ЗНОМ-15 Кл. т. 0,5 15000/100 Зав.№421810 Зав.№421811 Зав.№43205	ION 7330 Зав.№ MB-0706A326-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> U <sub>ab</sub> , U <sub>bc</sub> , U <sub>ca</sub> f P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,4 ±5 мГц (абс) ±1,2 ±3,5 ±1,2
2	ТГ-2	ТШВ-15В Кл. т. 0,5 8000/5 Зав. № 26 Зав. № 53 Зав. № 79	ЗНОМ-15 Кл. т. 0,5 15000/100 Зав.№ 40 Зав.№ 31 Зав.№ 26	ION 7330 Зав.№ MB-0706A965-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> U <sub>ab</sub> , U <sub>bc</sub> , U <sub>ca</sub> f P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,4 ±5 мГц (абс) ±1,2 ±3,5 ±1,2
3	ТГ-3	ТШЛ-20 Б1 Кл. т. 0,2 8000/5 Зав. № 363 Зав. № 360 Зав. № 361	ЗНОМ-15 Кл. т. 0,5 15000/100 Зав.№ 30 Зав.№ 93 Зав № 04	ION 7330 Зав.№ MB-0706A971-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> U <sub>ab</sub> , U <sub>bc</sub> , U <sub>ca</sub> f P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,5 ±0,9 ±1,4 ±5 мГц (абс) ±1,0 ±2,9 ±1,1
4	ТГ-4	ТШЛ-20 Б1 Кл. т. 0,2 8000/5 Зав. № 343 Зав. № 353 Зав. № 856	ЗНОМ-20 Кл. т. 0,5 20000/100 Зав.№ 52145 Зав.№ 52144 Зав № 51635	ION 7330 Зав.№ MB-0706B298-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> U <sub>ab</sub> , U <sub>bc</sub> , U <sub>ca</sub> f P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,5 ±0,9 ±1,4 ±5 мГц (абс) ±1,0 ±2,9 ±1,1
5	ЗАТ 220 кВ яч.1	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № б/н Зав. № б/н Зав. № б/н	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№4741 Зав.№1068124 Зав.№1125300	ION 7330 Зав.№ MB-0707A643-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
6	ВЛ 220 кВ ЦГЭС Яч.2	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № б/н Зав. № б/н Зав. № б/н	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№33512 Зав.№33412 Зав.№33519	ION 7330 Зав.№ MB-0706B297-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2

Продолжение таблицы 1

Номера точек измерений	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относит. погрешность, %
		ТТ	TH	Преобразователь		
7	Вл 220 кВ Городская-2	ТФНД-220-1 Кл. т. 0,5 600/5 Зав. № 2082 Зав. № 2079 Зав. № 2092		ION 7330 Зав.№ МВ-0707A143-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
8	Блок № 4 220 кВ	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н		ION 7330 Зав.№ МВ-0707A798-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
9	ВЛ 220 кВ ГПП- II-I	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№4741	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B288-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
10	ВЛ 220 кВ ГПП- II-II яч.6	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№1068124 Зав.№1125300	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B292-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
11	ВЛ 220 кВ Зимовники яч.7	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н	Зав.№33512 Зав.№33412 Зав.№33519	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B289-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
12	ВЛ 220 кВ Волго-донск яч.8	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н		ION 7330 Зав.№ МВ-0707A230-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
13	20Т 220 кВ яч.9	ТВ-220-1 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 3423.1 Зав. № 3423.2 Зав. №3423.3		ION 7330 Зав.№ МВ-0707A718-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> U <sub>ab</sub> , U <sub>bc</sub> , U <sub>ca</sub> f P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,4 ±5 мГц (абс) ±1,2 ±3,5 ±1,2
14	ШСВ 220 кВ яч.11	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 2539.1 Зав. № 2539.2 Зав. №2539.3	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№4741 Зав.№1068124 Зав.№1125300	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B291-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
15	OMB 220 кВ	ТВ-220/25 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 6/н Зав. № 6/н Зав. № 6/н	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№33512 Зав.№33412 Зав.№33519	ION 7330 Зав.№ МВ-0706A310-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>ср</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2

Продолжение таблицы 1

Номера точек измерений	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относит. погрешность, %
		ТТ	TH	Преобразователь		
16	ЗАТ 110 кВ	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1501 Зав. № 1502 Зав. № 1503		ION 7330 Зав.№ МВ-0706B302-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,7$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,2$ $\pm 3,2$ $\pm 1,1$
17	ВЛ-110 кВ ПБ-1-ПБ-2-НС-9-НС-2- Зимовники	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1299 Зав. № 1300 Зав. № 1301	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062143	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B221-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
18	Блок № 2 110 кВ	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1492 Зав. № 1493 Зав. № 1494	Зав.№1062336 Зав.№1062261 НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062340	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B294-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
19	ВЛ 110 кВ ПБ-1	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 63 Зав. № 68 Зав. № 67	Зав.№1062376 Зав.№1059015	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B220-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
20	ВЛ 110 кВ ГПП- I-II	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 62 Зав. № 65 Зав. № 66		ION 7330 Зав.№ МВ-0706B296-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
21	Блок №1 110 кВ	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1495 Зав. № 1496 Зав. № 1497		ION 7330 Зав.№ МВ-0706B300-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
22	ВЛ 110 кВ ГПП-I-I	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 60 Зав. № 61 Зав. № 64B	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062143 Зав.№1062336 Зав.№1062261	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B301-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,5$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
23	ВЛ 110 кВ ПТФ	ТГФ-110 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 168 Зав. № 169 Зав. № 170	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062340 Зав.№1062376 Зав.№1059015	ION 7330 Зав.№ МВ-0706B295-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,7$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
24	ВЛ 110 кВ Городская-1	ТГФ-110 Кл. т. 0,5 1000/5 Зав. № 172 Зав. №171 Зав. №167		ION 7330 Зав.№ МВ-0706B305-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$	$\pm 0,7$
					$P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$

Продолжение таблицы 1

Номера точек измерений	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относит. погрешность, %
		ТТ	ТН	Преобразователь		
25	ВЛ 110 кВ Водозабор	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 222 Зав. № 223 Зав. № 232	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав. № 1062143 Зав. № 1062336 Зав. № 1062261	ION 7330 Зав. № МВ-0706B293-11 ION 7330 Зав. № МВ-0706B290-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,5$ $\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
26	ШСВ 110 кВ	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1296 Зав. № 1297 Зав. № 1298	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100	Зав. № 1062340 Зав. № 1062376 Зав. № 1059015	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,5$ $\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
27	ОМВ 110 кВ	ТРГ-110 Кл. т. 0,2 1000/5 Зав. № 1543 Зав. № 1544 Зав. № 1545	Зав. № 1062340 Зав. № 1062376 Зав. № 1059015	ION 7330 Зав. № МВ-0707A142-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,5$ $\pm 1,0$ $\pm 2,9$ $\pm 1,1$
28	Ввод 1Р ГК яч. 3	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 65899 Зав. № 51417 Зав. № 56938	НТМИ-10 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 808	ION 7300 Зав. № МА-0708A244-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
29	Ввод 1РО ГК яч. 3	ТВК-10УХЛ3 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 31881 Зав. № 31997 Зав. № 37272	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № НМПК	ION 7300 Зав. № МА-0708A251-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
30	Ввод 2Р ГК яч. 26	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8500 Зав. № 21475 Зав. № 21415	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № НМПК	ION 7300 Зав. № МА-0708B255-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
31	Ввод 2РО ГК яч. 27	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 0323 Зав. № 37454 Зав. № 50359	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 288	ION 7300 Зав. № МА-0708A242-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
32	Ввод 3Р ГК яч. 3	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8381 Зав. № 8380 Зав. № 8385	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № ТККТ	ION 7300 Зав. № МА-0708A241-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 3,5$ $\pm 1,2$
33	Ввод 4Р ГК яч. 5	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8100 Зав. № 830 Зав. № 8384	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № ТУСС	ION 7300 Зав. № МА-0706B238-11	$I_a, I_b, I_c, I_{cp}$ $U_a, U_b, U_c, U_{cp}$ $P_a, P_b, P_c, P_{sym}$ $Q_a, Q_b, Q_c, Q_{sym}$ $S_a, S_b, S_c, S_{sym}$	$\pm 0,7$ $\pm 0,9$ $\pm 1,2$ $\pm 35$ $\pm 1,2$

Продолжение таблицы 1

Номера точек измерений	Наимено-вание объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относит. погрешность, %
		ТТ	ТН	Преобразова-тель		
34	Ввод 5Р ГК яч. 3	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8045 Зав. № 8240 Зав. № 66717	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № ТВАТ	ION 7300 Зав.№ МА-0708A246-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,2 ±3,5 ±1,2
35	Ввод 6Р ГК яч. 3	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8239 Зав. № 8300 Зав. № 8302	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 7213	ION 7300 Зав.№ МА-0708B318-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,2 ±3,5 ±1,2
36	Ввод ШРП-А яч. 19	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8050 Зав. № 5429 Зав. № 8030	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 7343	ION 7300 Зав.№ МА-0706B236-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,2 ±3,5 ±1,2
37	Ввод ШРП-Б яч. 14	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 1500/5 Зав. № 8031 Зав. № 6299 Зав. № 8033	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 7257	ION 7300 Зав.№ МА-0706B155-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±0,9 ±1,2 ±3,5 ±1,2
38	PВ-1 яч. 20	ТЛМ-10 Кл. т. 0,5 200/5 Зав. № 3083 Зав. № 7415 Зав.№ 3080	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № НМПК	ION 7300 Зав.№ МА-0708A248-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
39	PВ-2 яч. 4	ТОЛ-10 Кл. т. 0,5 300/5 Зав. № 6951 Зав. № 8722 Зав.№ 3360	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 7213	ION 7300 Зав.№ МА-0706B147-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
40	ВЛ 6 кВ «Юг-электро» яч. 61	ТВЛМ-10 Кл. т. 0,5 150/5 Зав. № 21800 Зав. № 17827	НТМИ-6 Кл. т. 0,5 6000/100 Зав. № 7257	ION 7300 Зав.№ МА-0708A247-11	I <sub>a</sub> , I <sub>b</sub> , I <sub>c</sub> , I <sub>cp</sub> P <sub>a</sub> , P <sub>b</sub> , P <sub>c</sub> , P <sub>сум</sub> Q <sub>a</sub> , Q <sub>b</sub> , Q <sub>c</sub> , Q <sub>сум</sub> S <sub>a</sub> , S <sub>b</sub> , S <sub>c</sub> , S <sub>сум</sub>	±0,7 ±1,2 ±3,5 ±1,2
41	I СШ-220 кВ	-	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№4741 Зав.№1068124 Зав.№1125300	РЭС-3 Зав.№17097	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> f	±1,0 ±5 мГц (абс)
42	II СШ-220 кВ	-	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№33512 Зав.№33412 Зав.№33519	РЭС-3 Зав.№ 17097	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub> f	±1,0 ±5 мГц (абс)

Окончание таблицы 1

Номера точек измерений	Наименование объекта	Состав измерительного канала			Измеряемые параметры	Основная относит. погрешность, %
		ТТ	ТН	Преобразователь		
43	ОСШ-220 кВ	-	НКФ-220 Кл. т. 0,5 220000/100 Зав.№1065015 Зав.№1072624	РЭС-3 Зав.№ 17097	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub>  f	±1,0  ±5 мГц (абс.)
44	I СШ-110 кВ	-	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062143 Зав.№1062336 Зав.№1062261	РЭС-3 Зав.№02107	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub>  f	±1,0  ±5 мГц (абс.)
45	II СШ-110 кВ	-	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№ 062340 Зав.№1062376 Зав.№1059015	РЭС-3 Зав.№ 02107	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub>  f	±1,0  ±5 мГц (абс.)
46	ОСШ-110 кВ	-	НКФ-110 Кл. т. 0,5 110000/100 Зав.№1062243 Зав.№1080656	РЭС-3 Зав.№ 02107	U <sub>a</sub> , U <sub>b</sub> , U <sub>c</sub> , U <sub>cp</sub>  f	±1,0  ±5 мГц (абс.)

## Примечания:

1 Номера точек измерений указаны в соответствии с однолинейной электрической схемой филиала ОАО «ЮГК ТГК-8» «Ростовская генерация» (Волгодонская ТЭЦ-2);

2 В качестве характеристики основной относительной погрешности указаны границы интервала, соответствующие вероятности 0,95, для следующих нормальных условий:  
параметры сети: напряжение Uном; ток Iном, cosφ = 0,9 инд.;

температура окружающей среды (20 ± 5) °C.

## 3 Рабочие условия:

параметры сети: напряжение (0,9 ± 1,1) Uном; ток (0,1÷2,0) Iном; cosφ = 0,5 инд. ÷ 0,8 емк.;  
допускаемая температура окружающей среды для измерительных трансформаторов от минус 40 до плюс 70 °C, для преобразователей ION и регистратора РЭС-3- от 0 до плюс 40 °C; для серверов - от 15 до 30 °C.

4 Трансформаторы тока по ГОСТ 7746, трансформаторы напряжения по ГОСТ 1983.

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

**ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА**

Знак утверждения типа наносится на титульные листы эксплуатационной документации на систему телемеханики и связи филиала «Ростовская генерация» ОАО «ЮГК ТГК-8» (Волгодонская ТЭЦ-2).

**КОМПЛЕКТНОСТЬ**

Комплектность СТМиС Волгодонской ТЭЦ-2 определяется проектной документацией на систему.

В комплект поставки входит техническая документация на систему и на комплектующие средства измерений, методика поверки 72122884.4012402. 037. ИА.01.3.

## ПОВЕРКА

Проверка проводится в соответствии с документом «Система телемеханики и связи филиала «Ростовская генерация» ОАО «ЮГК ТГК-8» (Волгодонская ТЭЦ-2). Методика поверки» 72122884.4012402. 037. ИА.01.3, согласованным с ФГУП «ВНИИМС» в феврале 2008 года.

Средства поверки – по методикам поверки на измерительные компоненты:

- ТТ – по ГОСТ 8.217-2003;
- ТН – по МИ 2845-2003, МИ 2925-2005 и/или по ГОСТ 8.216-88;
- ION 73xx – по методике поверки «Счетчики электрической энергии многофункциональные ION. Методика поверки»;
- РЭС - 3 – по методике поверки МП 9-262-99.

Межпроверочный интервал - 4 года.

## НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ

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

ГОСТ Р МЭК 870—4-93 Устройства и системы телемеханики. Часть 4. Технические требования»

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип системы телемеханики и связи филиала «Ростовская генерация» ОАО «ЮГК ТГК-8» (Волгодонская ТЭЦ-2), утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен при выпуске из производства и в эксплуатации согласно государственным поверочным схемам.

Изготовитель: ООО «Р.В.С.»

Юридический адрес:

109052, г. Москва, ул. Нижегородская, д.47

Тел. (495) 788-78-69, тел/факс (495) 788-78-69

Генеральный директор ООО «Р.В.С.»

А.Ю. Буйдов