

Некоторые особенности реализации стандарта IEC-60870-5-104 в системе программирования контроллеров ISaGRAF: от теории к практике



В статье рассматриваются особенности реализации компанией «ФИОРД» стандарта IEC 60870-5-104 в системе программирования контроллеров ISaGRAF. Основная область применения ISaGRAF с поддержкой 60870-5-104 – энергетика, а также трубопроводный транспорт и распределенные системы, требующие использования конфигурируемых протокольных шлюзов. Приводятся необходимые сведения базовых и обобщающих стандартов серии 60870 («Устройства и системы телемеханики») для того, чтобы, с одной стороны, была понятна техническая сторона разработки, а с другой стороны, была возможность согласовать параметры взаимодействия устройств различных производителей при реализации конкретных проектов (в соответствии с главой 9 в IEC 60870-5-104 «Возможность взаимодействия (совместимость)»). Отмечается, что поддержка в ISaGRAF двух современных стандартов IEC 61499 и IEC 60870-5-104 открывает уникальную возможность для отечественных производителей создавать ISaGRAF-контроллеры нового поколения для энергетики и других отраслей.

Компания «ФИОРД», г. Санкт-Петербург

Открытые протоколы: IEC 60870, DNP3 и USA

В США и в Европе в конце восьмидесятых годов начали разрабатываться унифицированные открытые протоколы для устройств и систем автоматизации (в первую очередь для телемеханики), наиболее известными из которых стали DNP3, USA и стандарты серии IEC 60870. В чем была причина и движущая сила этого процесса? Дело в том, что на рынке сложилась ситуация параллельного использования множества несовместимых частнофирменных протоколов различных производителей. Аналогичная ситуация имела место и в Советском Союзе, а затем и в России, где получили распространение множество протоколов для телемеханики, таких, как ТМ-120, ТМ-320, ТМ-512, ТМ-800А, ВРТФ-3, КОМПАС-ТМ,

АИСТ, ГРАНИТ, УТК-1, УТМ-7, АПТ-2, СКП, РКП, КМА и др. Это порождало серьезные проблемы совместимости при создании и сопровождении систем управления. В связи с этим назрела потребность в создании унифицированного открытого протокола для устройств и систем (в том числе систем телемеханики), позволяющего работать со всем разнообразием объектов автоматизации.

Протокол DNP (Distributed Networking Protocol) с 1990 года разрабатывался в компании Westronic, Inc., которая после нескольких поглощений стала известна как GE Harris. В 1993 году права на третью версию протокола – DNP 3.0 перешли к DNP Users Group (www.dnp.org). Первоначально DNP3 позиционировался как протокол для последовательных каналов, но за-

тем (в 1998 году) стал поддерживать работу по Ethernet (TCP или UDP). DNP разработан для взаимодействия между устройствами и системами управления в энергетической, нефтегазовой отраслях, в системах водоснабжения и безопасности. На сегодняшний день DNP3 наиболее популярен в Северной Америке, Австралии и Южной Африке. DNP3 базируется на варианте протокола IEC 60870-5 в том виде, каким он был в 1992 году. В частности, DNP3 использует ряд решений из IEC 60870-5-1 и -2. Например, на канальном уровне используется FT3 – один из четырех форматов фрейма IEC 60870-5. Отметим, что DNP3 поддерживается в среде ISaGRAF несколькими производителями PLC и RTU, например, компаниями Kingfisher (<http://www.cse-semaphore.com>) и MultiTrode

(www.multitrode.com). Протокол UCA (Utility Communications Architecture, <http://www.ucaiug.org/aboutUCAIug/default.aspx>) начал разрабатываться в 1988 году под эгидой ERPI (Electric Power Research Institute, США) и IEEE (Institute of Electrical and Electronics Engineers). Впоследствии усилия этих организаций по разработке протокола UCA легли в основу стандарта IEC 61850 «Сети и системы связи на подстанциях». Многие ученые находят ряд близких концептуальных идей в IEC 61850 и IEC 61499 [1] (напомним, что стандарт IEC 61499 реализован в ISaGRAF 5) и поэтому предлагают использовать инструментальные средства, поддерживающие IEC 61499, для реализации подходов, предлагаемых в IEC 61850 [2,3].

В Европе и в России наибольшее распространение получил стандарт IEC 60870. IEC 60870 – это серия стандартов, разработанная Техническим комитетом 57 (Рабочая группа 03) Международной электротехнической комиссии (МЭК, IEC – International Electrotechnical Commission) с целью обеспечить открытый протокол для передачи управляющих и информационных данных телеметрии. Первоначально все стандарты в этой серии обозначались как IEC 870-xx, но впоследствии была добавлена приставка ‘60’ и стандарты стали обозначаться как IEC 60870-xx. Для простоты (и единообразия) будем в дальнейшем в тексте использовать обозначение стандартов в виде IEC 60870. Серия стандартов предназначена в первую очередь для приложений в энергетике, но широко используется и в других отраслях (например, в трубопроводном транспорте). Первые базовые стандарты в рамках IEC 60870 начали появляться с 1988 года и вылились в публикацию в 1995 году профиля IEC 60870-5-101, который «распространяется на устройства и системы телемеханики с передачей данных последовательными двоичными кодами для контроля и управления территориально распределенными процессами». По мере развития сетевых технологий IEC 60870-5 стал предусматривать использование протокола TCP/IP.

Таблица 1. Стандарты серии IEC 60870

Обозначение	Название	Год публикации
Части IEC 60870. IEC 60870. Telecontrol equipment and systems.		
IEC 60870-1	Part 1. General considerations.	1988
IEC 60870-2	Part 2. Operating conditions.	1995
IEC 60870-3	Part 3. Interfaces (electrical characteristics)	1989
IEC 60870-4	Part 4. Performance requirements	1990
IEC 60870-5	Part 5. Transmission protocols.	1990
IEC 60870-6	Part 6. Telecontrol protocols compatible with ISO standards and ITU-T recommendations.	1995
Базовые разделы части 5 стандарта IEC 60870. IEC 60870. Telecontrol equipment and systems. Part 5. Transmission protocols.		
IEC 60870-5-1	Section 1. Transmission frame formats	1990
IEC 60870-5-2	Section 2. Link transmission procedures	1992
IEC 60870-5-3	Section 3. General structure of application data	1992
IEC 60870-5-4	Section 4. Definition and coding of application information elements	1993
IEC 60870-5-5	Section 5. Basic application on functions	1995
Обобщающие разделы части 5 стандарта IEC 60870. IEC 60870. Telecontrol equipment and systems. Part 5. Transmission protocols.		
IEC 60870-5-101	Section 101. Companion standard for basic telecontrol tasks	1995
IEC 60870-5-102	Section 102. Companion standard for the transmission of integrated totals in electric power systems	1996
IEC 60870-5-103	Section 103. Companion standard for the informative interface of protection equipment	1997
IEC 60870-5-104	Section 104. Network access for IEC 60870-5-101 using standard transport profiles	2000

Таблица 2. Стандарты ГОСТ Р МЭК 60870

Обозначение	Название	Год публикации
Базовые разделы части 5 стандарта ГОСТ Р МЭК 60870. ГОСТ Р МЭК 60870. Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи.		
ГОСТ Р МЭК 60870-5-1	Протоколы передачи. Раздел 1. Форматы передаваемых кадров.	1995
ГОСТ Р МЭК 60870-5-2	Протоколы передачи. Раздел 2. Процедуры в каналах передачи.	1995
ГОСТ Р МЭК 60870-5-3	Протоколы передачи. Раздел 3. Общая структура данных пользователя.	1995
ГОСТ Р МЭК 60870-5-4	Протоколы передачи. Раздел 4. Определение и кодирование элементов пользовательской информации.	1996
ГОСТ Р МЭК 60870-5-5	Протоколы передачи. Раздел 5. Основные прикладные функции.	1996
Обобщающие разделы части 5 стандарта ГОСТ Р МЭК 60870. ГОСТ Р МЭК 60870. Устройства и системы телемеханики. Часть 5. Протоколы передачи.		
ГОСТ Р МЭК 60870-5-101	Раздел 101. Обобщающий стандарт по основным функциям телемеханики.	2001
ГОСТ Р МЭК 60870-5-102	Раздел 102. Обобщающий стандарт по передаче интегральных параметров в энергосистемах	2001
ГОСТ Р МЭК 60870-5-103	Раздел 103. Обобщающий стандарт по информационному интерфейсу для аппаратуры релейной защиты	2006
ГОСТ Р МЭК 60870-5-104	Раздел 104. Доступ к сети для ГОСТ Р МЭК 870-5-101 с использованием стандартных транспортных профилей	2004

В табл. 1 показана общая структура серии стандартов IEC 60870 с указанием года публикации. К этой информации следует добавить ссылки на соответствующие (идентичные) отечественные стандарты, которые приведены в табл. 2, а также немногочисленные книги по данной тематике [4, 5].

В связи с рассмотрением особенностей драйвера IEC 60870-5-104 для ISaGRAF нам потребуется обсудить в общих чертах серию протоколов IEC 60870-5, углубиться в некоторые вопросы, важные для понимания реализованных возможностей. Особое внимание уделим стандарту (протоколу) IEC 60870-5-104, драйвер для которого в среде ISaGRAF и составляет предмет нашего рассмотрения. Этот обобщающий стандарт был издан в

декабре 2000 года, приблизительно через шесть лет после публикации IEC 60870-5-101. В преамбуле к стандарту сказано, что правила настоящего стандарта представляют комбинацию прикладного уровня стандарта IEC 60870-5-101 и функций транспортного уровня, предусматриваемых TCP/IP. Внутри TCP/IP могут быть использованы различные типы сетей, включая Ethernet 802.3, X.25, FR (Фрейм реле), ATM (Режим асинхронной передачи) и ISDN (Цифровая сеть интегрированного обслуживания), как это показано на рис. 1 (фрагмент из стандарта).

Протокольный стек IEC 60870-5

Протоколы серии 60870-5 основаны на трехуровневой модели, называемой «Архитектура повышен-

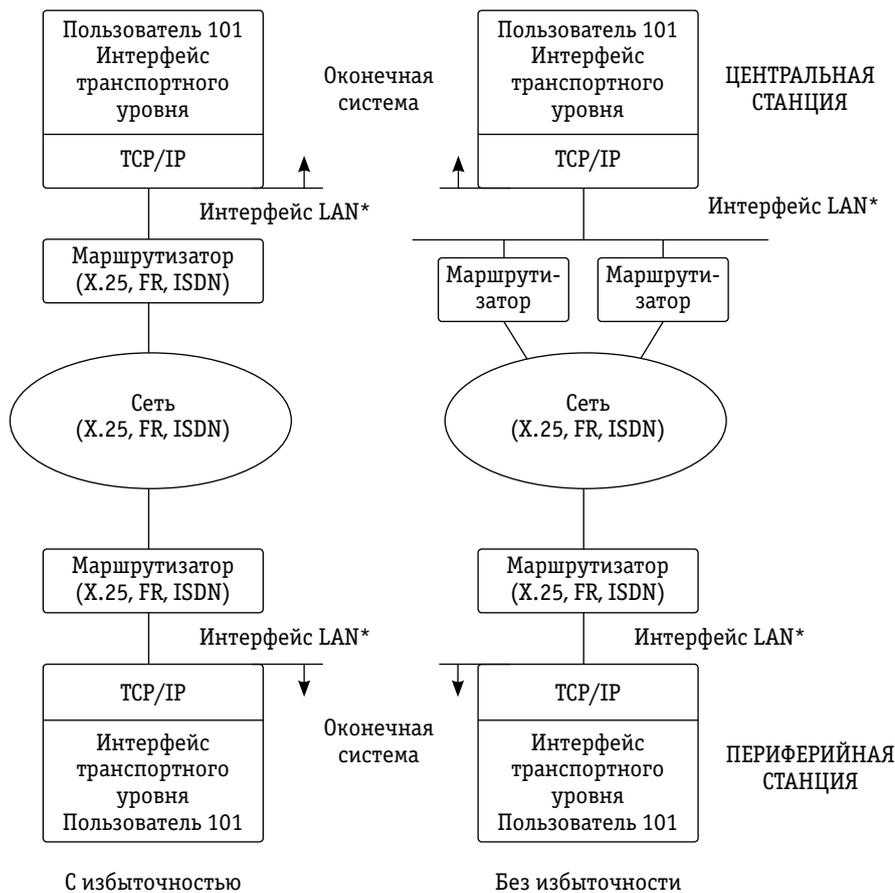


Рис. 1. Пример системы на базе IEC 60870-5-104

Таблица 3. Сравнение сетевых моделей (стеков)

Номер уровня	Уровни ИСО/МЭК 7498-1	Уровни ЕРА	Уровни IEC 60870-5-104
		Процесс пользователя	Процесс пользователя
7	Прикладной	Прикладной	Прикладной
6	Уровень представления		
5	Сеансовый		
4	Транспортный		Транспортный
3	Сетевой		Сетевой
2	Канальный	Канальный	Канальный
1	Физический	Физический	Физический

Таблица 4. Избранные стандартные позиции TCP/IP в соответствии с RFC 2200 для протокола IEC 60870-5-104

RFC 793 (Протокол управления передачей)		Транспортный (уровень 4)
RFC 791 (Протокол Интернета)		Сетевой (уровень 3)
RFC 1661 (PPP-Point-to-Point Protocol)	RFC 894 (Передача датаграмм IP по сетям Ethernet)	Канальный (уровень 2)
RFC 1662 (PPP в структуре типа HDLC)		
X.21	IEEE 802.3	Физический (уровень 1)
Последовательный канал	Ethernet	

Таблица 5. Стек протокола IEC 60870-5-104

Выборка прикладных функций из ГОСТ Р МЭК 870-5-5 в соответствии с ГОСТ Р МЭК 870-5-101	Инициализация	Процесс пользователя
Выборка ASDU из ГОСТ Р МЭК 870-5-101 и ГОСТ Р МЭК 870-5-104		Прикладной (уровень 7)
APCI (Управляющая информация прикладного уровня)		
Интерфейс транспортного уровня (интерфейс между пользователем и TCP)		
Выборка из протокола TCP/IP (RFC 2200)		Транспортный (уровень 4)
		Сетевой (уровень 3)
		Канальный (уровень 2)
		Физический (уровень 1)

Примечание - Уровни 5 и 6 не используются

ной производительности» (ЕРА, Enhanced Performance Architecture), определенной в МЭК 60870-5-3 и являющейся упрощенным вариантом семиуровневой модели ИСО/МЭК 7498-1. Архитектура ЕРА была разработана с целью получения более быстрого времени реакции для критической информации, но с ограниченными услугами (табл. 3). Обычно в модель ЕРА добавляют еще один уровень – «Процесс пользователя». Мотивация этого следующая: данный уровень добавляется, чтобы представить различные функции или процессы, которые должны быть обязательно определены, чтобы предусмотреть способность к взаимодействию между оборудованием системы телемеханики.

Протоколы в рамках IEC 60870-5-104 дополнительно к ЕРА включают сетевой и транспортный уровни ИСО/МЭК 7498-1, основанные на выборке из TCP/IP в соответствии с RFC 2200 (табл. 3, 4).

В результате стек протокола IEC 60870-5-104 имеет структуру, показанную в табл. 5.

На канальном уровне следует обратить внимание на следующие понятия:

- ▶ Первичная (ведущая, master) и вторичная (ведомая, slave) станция. Термин «первичная станция» означает, что она (и только она) инициирует взаимодействие на канальном уровне. Ведомая станция ждет запроса от первичной станции и только после получения такового посылает в ответ какие-либо данные. Однако ведомая станция может выступать как первичная для станций следующего уровня в иерархической системе.

- ▶ Процедуры передачи – небалансная и балансная. При небалансной процедуре передачи одна из станций всегда выступает как первичная станция, а все остальные станции как вторичные. При балансной передаче каждая станция может быть как первичной, так и вторичной.

- ▶ Сервисные процедуры и примитивы – функции канального уровня, предоставляющие сервисы более высоким уровням. Существует три основных типа сервисов на канальном уровне: Send/no reply,

Send/confirm, Request/respond. Send/no reply используется для рассылки широкоэмитальных сообщений, send/confirm – для квитирования посылки команд управления, request/respond – для получения данных от ведомой станции.

Структура сообщения прикладного уровня в IEC 60870-5-104

Для дальнейшего изложения нам понадобится использовать несколько сокращений, используемых в стандарте IEC 60870-5-104:

- APCI – управляющая информация прикладного уровня.
- ASDU – блок данных прикладного уровня.
- APDU – протокольный блок данных прикладного уровня.

Кроме того, для краткости мы будем иногда использовать обозначение T101 для протокола IEC60870-5-101 и соответственно T104 для IEC 60870-5-104.

В T104 процессы прикладного уровня взаимодействуют посредством обмена APDU, состоящих из двух элементов – APCI и ASDU (рис. 2). Для задания начала и конца ASDU каждый заголовок APCI включает следующие маркировочные элементы: стартовый символ, указание длины ASDU и поля управления. Может быть передан либо полный APDU, либо только APCI (для целей управления).

Стартовый символ ‘68H’ определяет точку начала внутри потока данных. Длина APDU определяет длину тела APDU, которое состоит из четырех байтов поля управления APCI плюс ASDU (максимум 249 байтов). Поле управления определяет управляющую информацию для защиты от потерь и дублирования сообщений, для указания начала и конца пересылки сообщений, а также для контроля транспортных соединений. Механизм счетчика поля управления определяется в соответствии с рекомендациями X-25 МСЭ-Т («Стык между ООД и АКД, работающих в пакетном режиме и подключенных к сети общего пользования с помощью выделенного канала»). Возможны три формата поля управления: передача информации с нумерацией (формат I), контроль с нумерацией (формат S) и управление без нумерации (формат U).

В общем случае ASDU имеет следующую структуру, показанную в табл. 6.

Идентификатор типа однозначно определяет тип ASDU и занимает один байт. Он может принимать значения в диапазоне от 1 до 255: 1..127 – стандартные типы, 128..255 – за-

Таблица 6. Структура ASDU

Идентификатор блока данных	Идентификатор типа
	Классификатор переменной структуры
	Причина передачи
	Общий адрес ASDU
Объекты информации	Адрес объекта информации
	Набор элементов информации
	Метка времени

резервированы для использования самостоятельно производителями (то есть значения в этом диапазоне не определяются стандартом). Стандартные идентификаторы типа можно разделить на несколько групп, как это показано в табл. 7.

В стандарте, как правило, используется содержательная мн-

Таблица 8. Семантика обозначения идентификаторов типа

Уровень	Обозначение	Описание
1	M_	Информация контроля
	C_	Информация управления
	P_	Параметр
	F_	Передача файла
2	Информация контроля	
	SP	Одноэлементная
	DP	Двухэлементная
	ME	Измерения
	EP	События
	IT	Интегральные суммы
	ST	Информация о положении отпаек
	BO	Строки битов и байтов
	EI	Конец инициализации
	AA	Прикладной уровень доступен
	Информация управления	
	SC	Команда однопозиционная
	DC	Команда двухпозиционная
	SE	Команда уставки
	RC	Команда пошагового регулирования
	IC	Команда опроса
	RD	Команда чтения
	CI	Команда опроса счетчиков
	EI	Конец инициализации
	RP	Команда сброса процесса в исходное состояние
	TS	Команда синхронизации часов
	CS	Команда определения запаздывания
	CD	Команда
	Параметр	
	ME	Параметр для измерений
	AC	Активация параметров
	Передача файла	
	DR	Каталог (структура данных)
	SC	Вызов файла
	LC	Последняя секция (сегмент)
	AF	Подтверждение приема ACK
	FR	Готовность файла
SR	Готовность секции	
SG	Сегмент	
3	_Nx	Нет метки времени
	_Tx	Есть метка времени
	-xA	Нормализованное значение с описателем качества
	_xB	Масштабированное значение с описателем качества
	_xC	Короткий формат с плавающей запятой
	_xD	Нормализованное значение без описателя качества

Таблица 7. Значения стандартных идентификаторов типа

Значение идентификатора типа	Группа
1–40	Информация о процессе в направлении контроля
45–51	Информация о процессе в направлении управления
70	Информация о системе в направлении контроля
100–106	Информация о системе в направлении управления
110–113	Параметры в направлении управления
120–126	Передача файлов

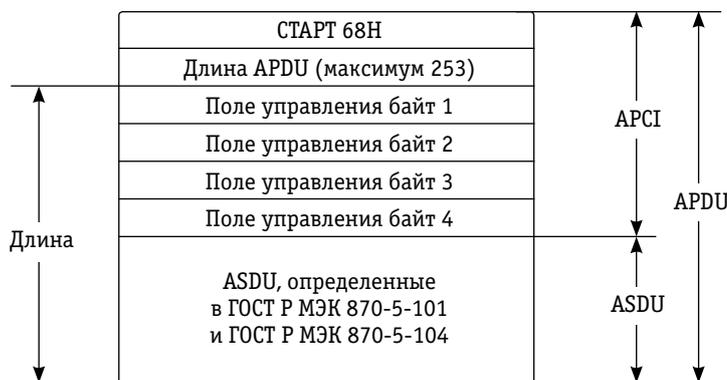


Рис. 2. APDU протокола IEC 60870-5-104

моника для обозначения идентификаторов типа, которые имеют иерархическую структуру (см. табл. 8). Например, M_ME_TA_1 означает нормализованное ($_xA$) значение измеряемой величины (M_) с меткой времени ($_Tx$).

Классификатор переменной структуры имеет длину один байт и определяет число объектов, одиночных, комбинации или последовательности элементов информации.

Причина передачи занимает один или два байта и имеет следующую структуру: код причины передачи (6 бит), бит P/N, бит T и байт опционального значения адреса инициатора. Код причины передачи может принимать значения от 1 до 63 (из них в стандарте определены только 47 значений), бит P/N – 0 (положительное) или 1 (отрицательное) подтверждение, T – 0 (не тест) или 1 (тест). Семантика причин передачи довольно разнообразна и может определять спорадическую и циклическую передачу, старт/рестарт, общий опрос, тестовый режим, синхронизацию времени, включение питания и другие виды причин передач.

Общий адрес ASDU – это адрес станции длиной 1 или 2 байта, который может быть структурирован, чтобы иметь возможность обращаться ко всей станции или к отдельному ее сектору.

Адрес объекта информации может иметь длину от 1 до 3 байтов.

Набор элементов информации состоит из одиночного элемента информации (ЭИ), комбинации или последовательности ЭИ, которые определены в IEC 60870-5-4. Элементы информации могут содержать описатель качества, который состоит из битов (флагов) качества, которые устанавливаются независимо друг от друга и обеспечивают контролирующую станцию дополнительной информацией. Позиционные биты описателя качества сообщают о различных состояниях объекта информации, например, OV – значение находится вне заранее определенного диапазона значений, BL – значение заблокировано для передачи локальным блокирующим устройством или автоматически, IV – недействительное значение, SB – значение

поступает на вход или от оператора или от автоматического источника, NT – значение не обновлялось течение заданного промежутка времени или недоступно и так далее.

Реализация протокола IEC 60870-5-104 в ISaGRAF

Наконец мы в достаточной мере рассмотрели теоретическую часть вопроса и можем остановиться на конкретной реализации протокола IEC 60870-5-104 в среде инструментальной системы программирования контроллеров ISaGRAF [6] с целевой задачей ISaGRAF 5++ ACE Target [7]. Драйвер IEC 60870-5-104 поддерживает Slave составляющую протокола, в том числе циклическую, фоновую и спорадическую передачу данных. Настройка всех параметров драйвера осуществляется через XML-файл. Конфигурирование драйвера выполняется непосредственно в среде ISaGRAF Workbench через диалоговое окно «Монтаж ВВ/Выбор Устройства», в котором находится список простых устройств ISaGRAF (рис. 3).

Укажем некоторые конкретные характеристики реализованного драйвера:

- ▶ Режим передачи прикладных данных: используется только режим 1 (младший байт передается первым), как определено в МЭК 60870-5-4 (подпункт 4.10).
- ▶ Общий адрес ASDU: 2 байта.
- ▶ Адрес объекта информации: 3 байта, неструктурированный.
- ▶ Причина передачи: 2 байта (с адресом источника). Если адрес источника не используется, то он устанавливается в 0.

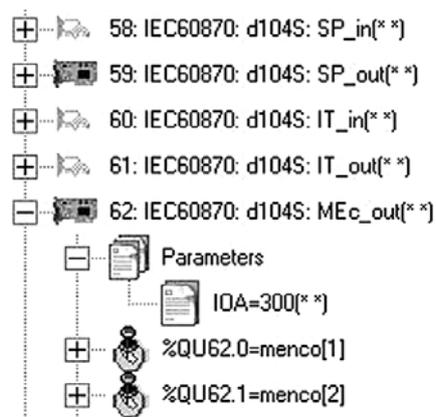


Рис. 3. Пример конфигурирования драйвера IEC 60870-5-104 Slave в ISaGRAF

▶ Максимальная длина APDU равна 253 (по умолчанию).

▶ Выбор реализованных в драйвере стандартных идентификаторов типа ASDU показан в табл. 9.

▶ Возможные комбинации идентификатора типа и причины передачи показаны в формуляре согласования приема / передачи данных согласно МЭК 60870-5-104, приведенном на сайте компании «ФИОРД» (http://download.fiordpro.ru/isagraf/isaiec104_compatib.pdf). В нем приняты следующие обозначения: черный прямоугольник – опция, не разрешенная в стандарте, серый прямоугольник – опция не требуется, пустой прямоугольник – сочетание в данной реализации не используется. Маркировка используемых сочетаний «Идентификатора типа» и «Причины передачи»: X – сочетание используется в направлении, как указано в стандарте; R – сочетание используется в обратном направлении; B – сочетание используется в стандартном и обратном направлениях.

▶ Реализованные функции прикладного уровня: удаленная инициализация вторичной станции, циклическая передача данных, процедура чтения, спорадическая передача, опрос станции (общий и по группам), синхронизация времени, несколько команд прямой передачи команд, полный набор команд передачи интегральных сумм, процедура тестирования, фоновое сканирование.

▶ Во всех случаях для связи по TCP/IP для связи между станциями используется порт 2404.

В качестве первичной составляющей (Master) протокола IEC 60870-5-104 могут использоваться различные продукты, например, такие: IECtest (PTСофт) или CybServer (Cybectec). Драйвер IEC 60870-5-104 Slave прошел тестирование специалистами филиала ГТ-ТЭЦ Энерго в составе ПЛК «ФИОРД-201Э» под управлением ОС Linux. «ФИОРД-201Э» (рис. 4) поддерживает протоколы 60870-5-104 и Modbus RTU/TCP. Также следует отметить, что в настоящее время специалистами компании «ФИОРД» разработан собственный драйвер IEC 60870-5-104 Master, который находится в стадии бета-версии.

Таблица 9. Реализованные в драйвере ISaGRAF стандартные идентификаторы типа ASDU

Тип	Название	Обозначение
Информация о процессе в направлении контроля		
1	Одноэлементная информация	M_SP_NA_1
9	Значение измеряемой величины, нормализованное значение	M_ME_NA_1
11	Значение измеряемой величины, масштабированное значение	M_ME_NB_1
13	Значение измеряемой величины, короткий формат с плавающей запятой (4 байта)	M_ME_NC_1
15	Интегральные суммы	M_IT_NA_1
30	Одноэлементная информация с меткой времени CP56Время 2a	M_SP_TB_1
34	Значение измеряемой величины, нормализованное значение с меткой времени CP56Время 2a	M_ME_TD_1
35	Значение измеряемой величины, масштабированное значение с меткой времени CP56Время 2a	M_ME_TE_1
36	Значение измеряемой величины, короткий формат с плавающей запятой с меткой времени CP56Время 2a	M_ME_TF_1
37	Интегральные суммы с меткой времени CP56Время 2a	M_IT_TB_1
Информация о процессе в направлении управления		
45	Однопозиционная команда	C_SC_NA_1
48	Команда уставки, нормализованное значение	C_SE_NA_1
49	Команда уставки, масштабированное значение	C_SE_NB_1
50	Команда уставки, короткий формат с плавающей запятой	C_SE_NC_1
58	Однопозиционная команда с меткой времени CP56Время 2a	C_SC_TA_1
61	Команда уставки, нормализованное значение с меткой времени CP56Время 2a	C_SE_TA_1
62	Команда уставки, масштабированное значение с меткой времени CP56Время 2a	C_SE_TB_1
63	Команда уставки, короткий формат с плавающей запятой с меткой времени CP56Время 2a	C_SE_TC_1
Информация о системе в направлении контроля		
70	Окончание инициализации	M_EI_NA_1
Информация о системе в направлении управления		
100	Команда опроса	C_IC_NA_1
101	Команда опроса счетчиков	C_CI_NA_1
102	Команда чтения	C_RD_NA_1
103	Команда синхронизации времени	C_CS_NA_1
105	Команда сброса процесса	C_RP_NA_1
107	Команда тестирования с меткой времени CP56Время 2a	C_TS_TA_1

Обратим внимание на еще одно очень перспективное применение ISaGRAF 5++ ACE Target с драйверами 60870-5-104 и Modbus RTU/TCP – использование его в качестве удобной программной платфор-

мы для создания шлюзов различной мощности и масштабируемой функциональности. Апробация такого шлюза была успешно проведена на аппаратных платформах МОХА и ПЛК «ФИОРД-101».



Рис. 4. Коммуникационный ISaGRAF-контроллер ФИОРД-2019 для энергетики с поддержкой протоколов IEC 60870-5-104 и Modbus RTU/TCP

Заключение

Особую перспективность описываемой в статье разработке придает поддержка в ISaGRAF инновационного стандарта IEC 61499 [8], предназначенного для унификации правил создания распределенных приложений и применения функциональных блоков в системах управления. Объединенные усилия специалистов компаний ICS Triplex ISaGRAF (www.isagraf.com) и «ФИОРД» (www.fiord.com) обеспечивают поддержку в ISaGRAF двух современных протоколов IEC 61499 и IEC 60870-5-104, что открывает реальную возможность отечественным производителям создавать ISaGRAF-контроллеры нового поколения для энергетики и других отраслей.

Литература

- 1_Rogério Dias Paulo (EFACEC Engenharia, S.A., Portugal), Functional Integration in Substation Automation Systems: System Tools and Interoperability.
- 2_Karlheinz Schwarz, IEC 61850 beyond Substations – The Standard for the whole Energy Supply System.
- 3_Neil Higgins, Valeriy Vyatkin, Nirmal-KumarCNairandKarlheinzSchwarz, Distributed Power System Automation with IEC 61850, IEC 61499 and Intelligent Control.
- 4_Gordon Clarke, Deon Reynders, Practical Modern SCADA Protocols: DNP3, 60870.5 and Related Systems, Newnes, 2004-09.
- 5_David Bailey, Edwin Wright, Practical SCADA for Industry, Newnes, 2003
- 6_Колтунцев А.В., Золотарев С.В. ISaGRAF 5 – основа для создания распределенных приложений в среде программируемых контроллеров на базе стандарта IEC61499 // Промышленные АСУ и контроллеры. 2008. № 12.
- 7_А.В.Яковлев, А.В.Липовец, С.В. Золотарев, Расширения ISaGRAF 5: инновационные функциональные возможности, производительность и открытость // ИСУП. 2009. № 2.
- 8_А.В.Колтунцев, С.В. Золотарев. Среда программирования контроллеров ISaGRAF 5 и некоторые современные подходы построения распределенных систем управления в энергетике // Автоматизация и ИТ в энергетике. 2009. № 2.

С.В. Золотарев, к.т.н., ведущий эксперт, компания «ФИОРД», г. Санкт-Петербург, тел.: +7(812) 323-6212, e-mail: info@fiord.com