ООО «ХРОМОС Инжиниринг»

Руководство пользователя № XAC 3.003.013

Программное обеспечение

«Хромос Поток»

XAC 3.001.002

Содержание

Введение	3
1 Подготовка к работе	4
1.1 Способы соединения (подключения)	4
1.2 Минимальные системные требования к компьютеру	4
1.3 Запуск ПО «Хромос Поток» через сеть Ethernet	4
2 Управление хроматографом	6
2.1 Управление по месту	6
2.2 Запуск заданий и обработка данных	6
2.3 Меню программной оболочки хроматографа	6
3 Описание операций	11
3.1 Авторизация	11
3.2 Регистрация нового пользователя	13
3.3 Просмотр состояния	15
3.4 Журналы работы	16
3.5 Журнал сообщений об ошибках	18
3.6 Журнал вмешательств	19
3.7 Настройка расчёта	22
3.8 Журнал измерений	26
3.9 Градуировочные смеси	29
3.10 Журнал градуировки	
3.11 Градуировка хроматографа	34
3.12 Средние значения	37
3.13 Отчёт	38
3.14 Контрольная карта градуировочных коэффициентов	39
3.15 Тренды	
4 Настройки	41
4.1 Консоль	42
4.2 Modbus	45
4.3 Настройка автоматизации	47
4.4 Журналы работы	48
4.5 Планировщик	49
4.6 Отчеты	
5 Идентификация программы	52
6 Обмен данными	. 53
6.1 Протокол Modbus	. 53
6.2 Протокол Modbus. По умолчанию	
6.3 Протокол Modbus по требованиям СТО Газпром 5.37-2011, СТО Газпром 5.37-20	
6.4 Настройка карты Modbus	71

Введение

Данное руководство пользователя описывает работу со встроенным программным обеспечением «Хромос Поток» (далее ПО), предназначенным для управления хроматографами «Хромос ПГХ-1000», «Хромос ПГХ-1000.1» всех исполнений (далее хроматограф) и обработки хроматографических данных, ведения базы данных по всем анализам.

Метрологически значимая часть встроенного ПО позволяет выполнять проверку приемлемости хроматографических данных и расчёт молярной доли компонентов природного газа по ГОСТ 31371.7-2008, ГОСТ 31371.7-2020, а также расчёт на их основе значений физико-химических показателей природного газа по ГОСТ 31369-2008, ГОСТ 31369-2021, ГОСТ 34704-2020. Также метрологически значимая часть ПО реализует измерение массовой концентрации серосодержащих компонентов по ГОСТ 34723-2021.

Метрологически незначимая часть встроенного ПО позволяет хроматографом внешними комплектующими, получать, идентифицировать интерпретировать хроматографическую информацию, настраивать режим хроматографа в соответствии с ГОСТ 31371-2008, ГОСТ 31371.7-2020, а также иными методиками выполнения измерений (МВИ), и осуществлять связь с внешними устройствами.

К работе с ПО допускаются лица, изучившие настоящее руководство пользователя, имеющие навыки работы с персональным компьютером и интернет браузерами. Каждый пользователь должен обладать необходимыми знаниями в предметной области для корректной работы с предоставляемой информацией.

1 Подготовка к работе

1.1 Способы соединения (подключения)

Хроматограф имеет каналы связи через последовательный интерфейс RS-485 и по сети Ethernet.

По сети Ethernet поддерживаются протоколы Modbus TCP (порт задаётся в настройках ПО (п. 4.2) и HTTP (порт 80) Web интерфейс, позволяющий удалённо подключаться и управлять хроматографом, считывать данные, формировать отчёты, просматривать и скачивать журналы работы.

По последовательному интерфейсу RS-485 поддерживается соединение по протоколу Modbus RTU, параметры соединения задаются в настройках ПО (п. 4.2).

1.2 Минимальные системные требования к компьютеру

Для просмотра и обработки хроматографических данных возможно использование удалённого персонального компьютера (ПК). Минимальные системные требования к ПК:

- Совместимость с ІВМ РС;
- Процессор Pentium IV;
- Привод лазерных дисков;
- Монитор 1280*1024 пикселей;
- ОЗУ 1 Гб;
- Манипуляторы «Мышь» и клавиатура;
- Операционная система Windows.

1.3 Запуск ПО «Хромос Поток» через сеть Ethernet

При работе с ПО «Хромос Поток» через сеть Ethernet на рабочем месте пользователя необходимо выполнить следующие действия:

- 1. Необходимо запустить один из поддерживаемых браузеров (Internet Explorer, Google Chrome, Mozilla Firefox).
- 2. В адресной строке браузера указать сетевой адрес хроматографа и нажать переход.
- 3. В форме аутентификации ввести пользовательский логин и пароль. Нажать кнопку «Войти» (1).

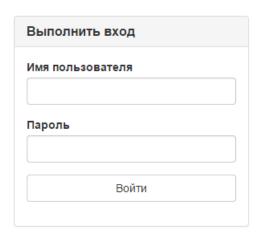


Рисунок 1 – Выполнить вход

4. Пользователю откроется главная страница ПО «Хромос Поток» (2).

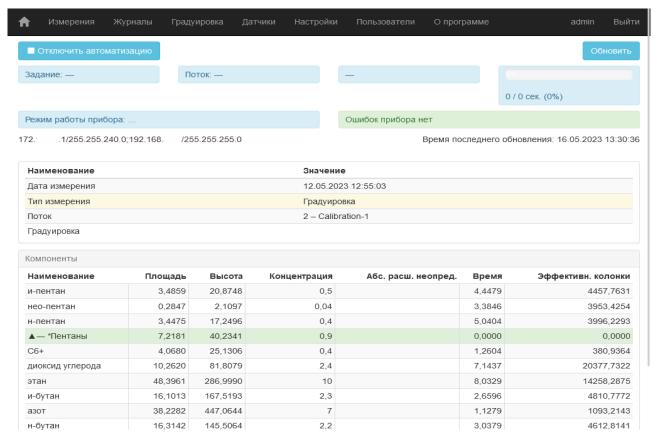


Рисунок 2 – Главная страница ПО «Хромос Поток»

В случае если приложение «Хромос Поток» не запускается, следует обратиться в службу поддержки.

2 Управление хроматографом

2.1 Управление по месту

Для управления хроматографом используется встроенный компьютер с дисплеем, позволяющий пользователю корректировать рабочие параметры в соответствии с условиями конкретного технологического процесса, а также просматривать данные, хранящиеся в приборе.

Управление хроматографом по месту осуществляется при помощи взрывозащищённого манипулятора "Мышь", смонтированного непосредственно на приборе.

Для ввода текстовой информации используется экранная клавиатура, вызываемая нажатием на среднюю кнопку мыши.

2.2 Запуск заданий и обработка данных

Запуск заданий (измерение, градуировка и прочее) осуществляется хроматографом в автоматическом режиме в соответствии с настройками Планировщика, либо вручную оператором через интерфейс ПО. Также возможно удалённое управление запуском заданий путём отправки команд из внешней системы управления.

Условия проведения измерений, температура узлов хроматографа, расход газовносителей и время переключения кранов задаются на предприятии-изготовителе, содержатся в предустановленных методах и могут быть изменены только по согласованию с предприятием-изготовителем.

Результаты измерений сохраняются на внутреннем носителе встроенного компьютера в реляционной базе данных, отображаются в интерфейсе ПО (в том числе на дисплее прибора) и могут быть переданы во внешнюю систему управления. Также они могут быть выгружены в виде файлов отчётов на съёмные носители пользователем через интерфейс ПО.

ПО для управления хроматографом осуществляет контроль вводимых (вручную или автоматически) значений параметров и блокировку значений, выходящих за установленные границы.

ПО обеспечивает возможность контроля правильности градуировки хроматографа в соответствии с ГОСТ 31371.2-2008, ГОСТ 31371.7-2008, ГОСТ 31371.7-2020, Р Газпром 5.12-2010, ГОСТ 9.53367-2009, ГОСТ 9.5367-2009, ГОСТ 9.5367-2009

ПО обеспечивает возможность формирования и передачи параметров и информационных блоков в соответствии с требованиями СТО Газпром 5.37-2020.

2.3 Меню программной оболочки хроматографа

Для переключения между интерфейсом ПО Хромос Поток, служебным окном ПО Хромос Поток и ПО Хромос используется меню программной оболочки, расположенное в нижней части экрана хроматографа (3)



Рисунок 3 – Меню программной оболочки хроматографа

- 1. Служебное (консольное) окно ПО Хромос Поток
- 2. ПО Хромос
- 3. Интерфейс ПО Хромос Поток
- 4. Кнопка вызова окна контроля целостности неизменной части ПО
- 5. Кнопка разблокировки/блокировки доступа к системному меню хроматографа
- 6. Кнопка закрепления/открепления меню

Откреплённое меню автоматически скрывается при выводе указателя мыши из его области. Для показа меню необходимо поместить указатель мыши к нижнему краю экрана.

По нажатию на кнопку разблокировки/блокировки открывается интерфейс ввода пароля (4)

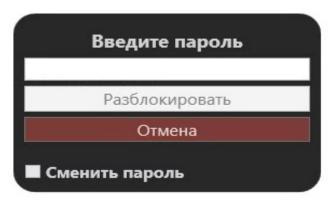


Рисунок 4 – Окно ввода пароля

При корректном вводе пароля станет доступна кнопка Разблокировать, а также появится возможность сменить пароль разблокировки (5)

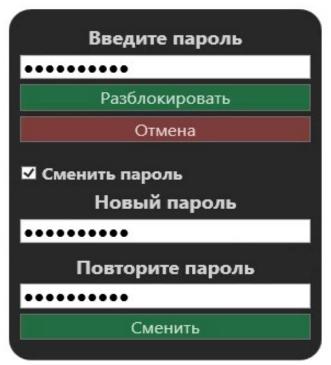


Рисунок 5 – Смена пароля

Новый пароль должен отличаться от текущего, а также соответствовать требованиям сложности:

Минимум 10 символов.

Должен содержать знаки как минимум трёх из четырёх категорий:

- Латинские заглавные буквы (от A до Z)
- Латинские строчные буквы (от а до z)
- Цифры (от 0 до 9)
- Отличающиеся от букв и цифр знаки (например, \$, #, %)

После разблокировки в меню оболочки появятся дополнительные кнопки для доступа к системным функциям хроматографа (6)

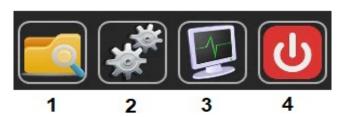


Рисунок 6 – Системные функции хроматографа

- 1. Файловая система
- 2. Панель управления
- 3. Диспетчер задач
- 4. Управление питанием устройства

Повторное нажание на кнопку разблокировки/блокировки отключает доступ к системным функциям хроматографа.

По нажатию на кнопку контроля целостности открывается окно контроля целостности неизменной части ПО (не метрологически значимой) (7)

	Контроль целостности неизменной	части ПО		
Файл	Эталонная контрольная сумма (SHA1)	Текущая контрольная сумма (SHA1)	Равны	4
C:\ChromosFlow\Chromos.Communication.dll	dc1502c3-a386e48e-5df0f2e8-4f4d7ddd-e0cb3aa0	dc1502c3-a386e48e-5df0f2e8-4f4d7ddd-e0cb3aa0	~	1
C:\ChromosFlow\Chromos.DataBase.dll	8c8fb216-d4a9d8f6-8be49974-f67a55b7-8da23ef6	8c8fb216-d4a9d8f6-8be49974-f67a55b7-8da23ef6	~	
C:\ChromosFlow\Chromos.Device.dll	ffb80651-344c2504-9d5b24d8-dac1bbe0-9b4b7c80	ffb80651-344c2504-9d5b24d8-dac1bbe0-9b4b7c80	~	7
C:\ChromosFlow\Chromos.Evaluation.dll	ce547d28-a76f7af3-30cb36be-5be128f1-a6091c11	ce547d28-a76f7af3-30cb36be-5be128f1-a6091c11	~	
C:\ChromosFlow\Chromos.File.dll	f7851919-80571df6-0dd28050-d302b6a4-6d24a3f1	f7851919-80571df6-0dd28050-d302b6a4-6d24a3f1	~	7
C:\ChromosFlow\Chromos.Flow.exe	35fa27dd-bef85d2c-76162ebf-dfab67ab-68dab84e	35fa27dd-bef85d2c-76162ebf-dfab67ab-68dab84e	~	
C:\ChromosFlow\Chromos.Flow.exe.Config	68250f1e-149f3bca-ca577036-2be3d658-d24d4325	68250f1e-149f3bca-ca577036-2be3d658-d24d4325	~	1
C:\ChromosFlow\Chromos.Link.dll	ef1e6806-2a54ebb2-c69c5354-66c5aad0-4aeb8292	ef1e6806-2a54ebb2-c69c5354-66c5aad0-4aeb8292	~	1
C:\ChromosFlow\Chromos.Logic.dll	d77982ec-f9c09eaa-4914e544-734a6a72-b4426c13	d77982ec-f9c09eaa-4914e544-734a6a72-b4426c13	~	7
C:\ChromosFlow\Chromos.Mapper.dll	bc833967-6034b192-f63fe062-30b8f640-025d85b3	bc833967-6034b192-f63fe062-30b8f640-025d85b3	✓	9
C:\ChromosFlow\Chromos.ModBus.dll	b36943c6-bddf69b8-96ccffee-af8f4712-09b5ca4f	b36943c6-bddf69b8-96ccffee-af8f4712-09b5ca4f	~	7
C:\ChromosFlow\Chromos.Preparation.dll	191321ae-9bd35b2a-ef9526d2-710381ad-668150f8	191321ae-9bd35b2a-ef9526d2-710381ad-668150f8	~	
C:\ChromosFlow\Chromos.Processor.dll	e627c4ee-e7b8937b-600e44eb-79aebf49-c334017b	e627c4ee-e7b8937b-600e44eb-79aebf49-c334017b	~	7
C:\ChromosFlow\Chromos.Scheduler.dll	2b373645-ad34b7cb-4de2f5c7-061798a1-2715f843	2b373645-ad34b7cb-4de2f5c7-061798a1-2715f843	~	
C) Cl	COO_O3LC C780L333 EOC_11 A13_I03C COAL17_C	COO.OOLC C7(0L000 EOC. 11 A10 JOOC J COAL 17 C		
	Установить текущие значения как эта	лонные		
	Закрыть			

Рисунок 7 – Окно контроля целостности неизменной части ПО

Кнопка «Установить текущие значения как эталонные» доступна только при разблокированном меню.

Перечень контролируемых файлов неизменной части ПО (исполняемые файлы, библиотеки, скрипты, конфигурационные файлы) не метрологически значимой части:

- C:\ChromosShell\Chromos.Shell.exe
- C:\ChromosShell\Chromos.Shell.exe.config
- C:\ChromosShell\runshell.ps1
- C:\ChromosFlow\Chromos.Communication.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.DataBase.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Device.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Evaluation.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.File.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Flow.exe
- C:\ChromosFlow\Chromos.Flow.exe.Config
- C:\ChromosFlow\Chromos.Link.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Logic.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Mapper.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.ModBus.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Preparation.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Processor.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Scheduler.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Sensor.dll
- C:\ChromosFlow\Chromos.Tools.dll
- C:\ChromosFlow\Modbus.dll
- C:\ChromosFlow\modbus.xml
- C:\ChromosFlow\mapper.xml
- C:\inetpub\wwwroot\bin\Chromos.WebConsole.dll
- C:\inetpub\wwwroot\Web.config
- C:\Program Files\Chromos\Chromos.exe

3 Описание операций

3.1 Авторизация

Для аутентификации в приложении пользователь должен ввести свое имя пользователя и пароль (8).

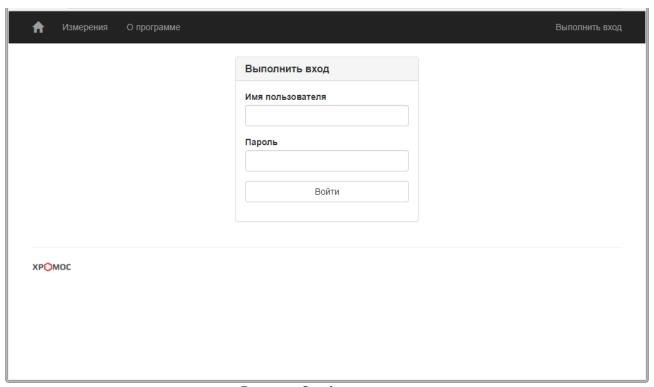


Рисунок 8 – Авторизация

По умолчанию установлено:

- логин: admin;
- пароль: password.

Рекомендуется их сменить при первом запуске программы, для этого необходимо авторизоваться и нажать на кнопку с именем пользователя в главном меню. После чего станет доступна форма смены пароля (9). Введите текущий пароль и дважды новый, чтобы исключить ошибку ввода некорректного пароля.

Новый пароль должен отличаться от текущего, а также соответствовать требованиям сложности:

Минимум 8 символов.

Должен содержать знаки как минимум трёх из четырёх категорий:

- Латинские заглавные буквы (от A до Z)
- Латинские строчные буквы (от а до z)
- Цифры (от 0 до 9)
- Отличающиеся от букв и цифр знаки (например, \$, #, %)

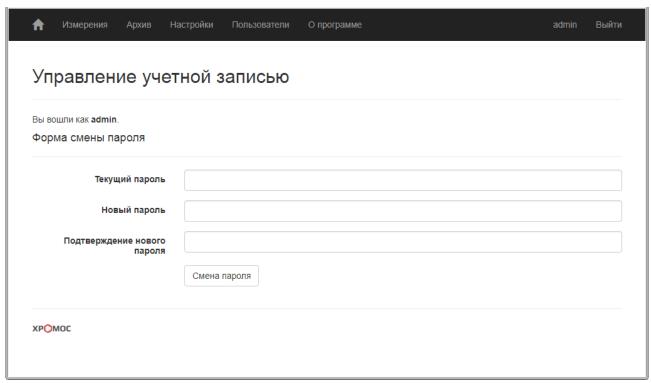


Рисунок 9 – Форма смены пароля

3.2 Регистрация нового пользователя

Для регистрации нового пользователя перейдите на страницу управления пользователями и доступом. Выберите в главном меню вкладку [Пользователи] (10) → нажмите на кнопку [Создать нового пользователя] (11), затем введите имя пользователя и пароль (требования к сложности пароля аналогичны указанным в предыдущем разделе), на следующей странице укажите роль пользователя (12).

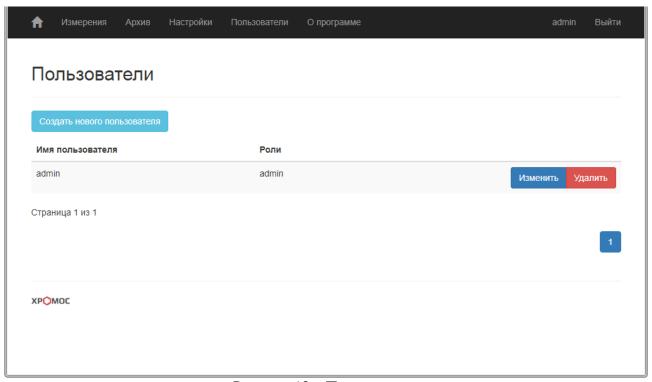


Рисунок 10 – Пользователи

В ПО реализовано три типа ролей «гость», «оператор» и «администратор». Ролью «гость» обладают все неавторизованные пользователи, они имеют право только на просмотр данных в разделах Измерения и Датчики, без права вносить какие-либо изменения. Пользователь с ролью «оператор» может просматривать все журналы и формировать отчёты, но не имеет доступа к настройкам ПО. Пользователь с правами «администратор» имеет возможность просматривать, формировать все отчёты и вносить необходимые изменения в настройки программы.

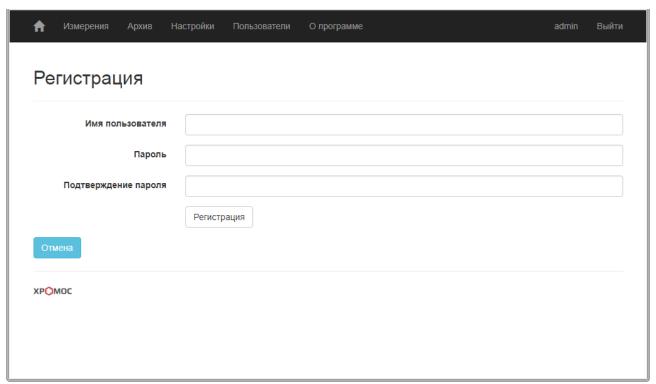


Рисунок 11 – Пользователи. Регистрация

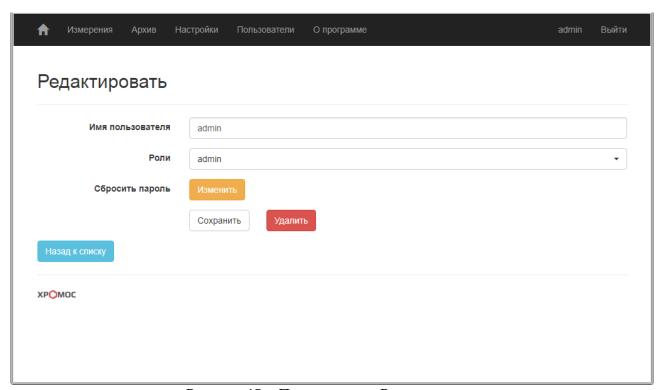


Рисунок 12 – Пользователи. Редактировать

3.3 Просмотр состояния

На главной странице (13) можно просмотреть состояние хроматографа и последнее измерение. Данные в автоматическом режиме обновляются каждые 15 секунд (настраивается), также можно запросить последние данные нажав на кнопку [Обновить].

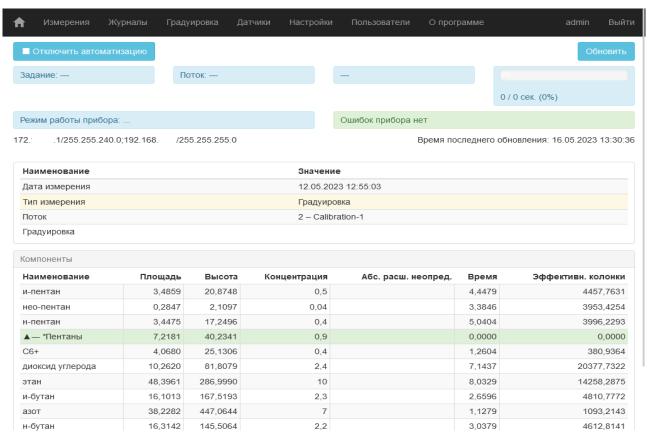


Рисунок 13 – Состояние

3.4 Журналы работы

Для просмотра «Журналов работ» выберите в главном меню [Журналы]. Можно просмотреть необходимый журнал работы, выбрав соответствующий пункт в левом меню программы (14).

Доступны следующие журналы:

- Журнал Chromos журналы работы ПО «Хромос»
- Журнал Bot журналы работы системы автоматизации ПО «Хромос Поток»
- Журнал обмена по Modbus журналы запросов и ответов по протоколу Modbus ПО «Хромос Поток». Во избежание переполнения дискового пространства данный тип журналов ограничен пятью файлами по 20 мб.
- Журнал датчиков журналы опроса внешних датчиков (отображаемых на странице «Датчики»)
- Журнал Web журналы работы веб-интерфейса ПО «Хромос Поток»

Пункты «Журнал вмешательств», «Ошибки» описаны в последующих разделах Руководства.

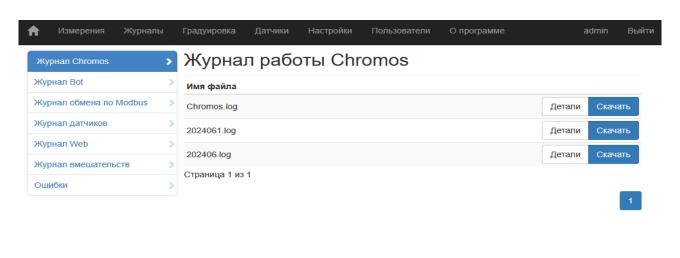


Рисунок 14 – Перечень журналов

На странице пользователю представлен список журналов (включая архивные) выбранного приложения.

- «Имя файла» имя файла журнала;
- «Детали» просмотр файла;

XP()MOC

• «Скачать» – сохранение файла .

Выбрав [Детали] можно увидеть информацию по журналу и просмотреть этот файл, а также сохранить его в виде текстового файла (15).

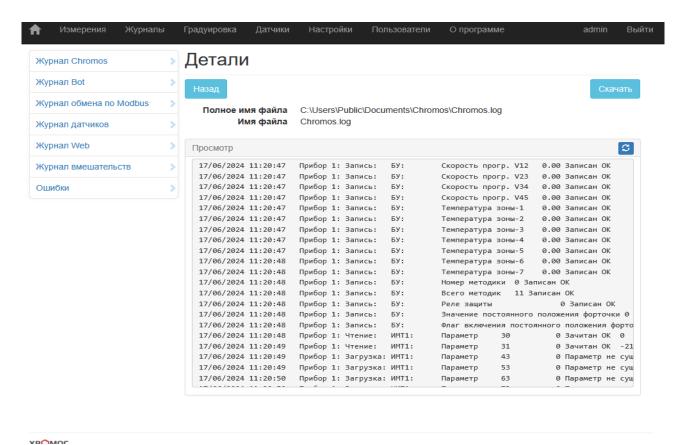


Рисунок 15 – Лог файл. Детали

3.5 Журнал сообщений об ошибках

Для просмотра журнала сообщений об ошибках необходимо выбрать [Журналы] → [Ошибки] (16). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Дата» дата возникновения ошибки;
- «Тип» тип ошибки;
- «Код» код ошибки;
- «Сообщение» описание ошибки.

Для выгрузки журнала ошибок в формате CSV необходимо нажать кнопку [Экспорт] внизу страницы.

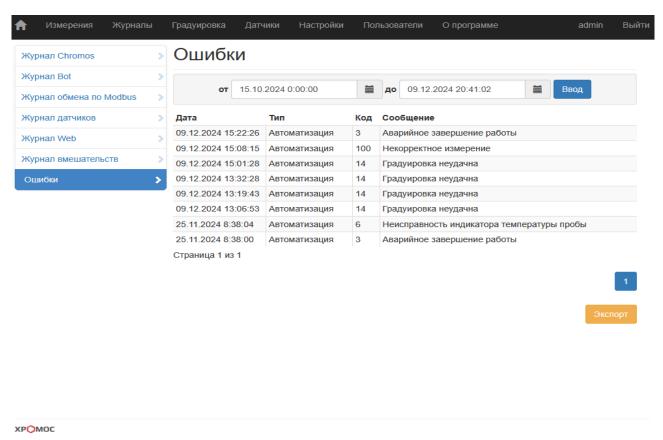


Рисунок 16 – Ошибки

3.6 Журнал вмешательств

Для просмотра журнала вмешательств необходимо выбрать [Журналы] → [Журнал вмешательств] (17). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Дата вмешательства» дата осуществления вмешательства;
- «Код вмешательства» описание произведённого вмешательства;
- «Предыдущее значение» значение до вмешательства, прочерк означает что объекта вмешательства ранее не существовало;
- «Новое значение» значение после вмешательства, прочерк означает что объект вмешательства был удалён.

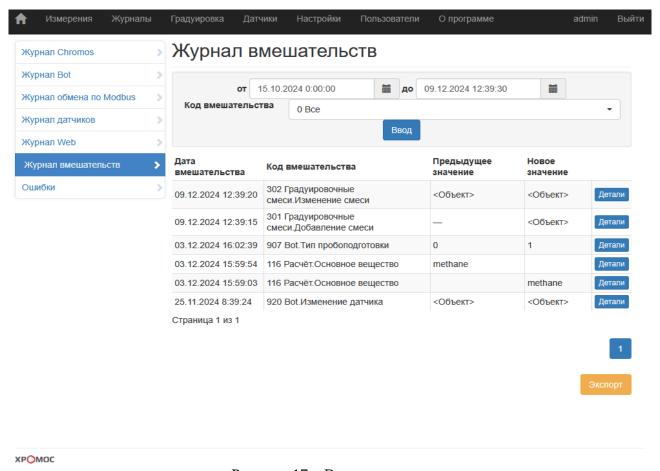


Рисунок 17 – Вмешательства

Для экспорта журнала вмешательств в формате CSV необходимо нажать кнопку [Экспорт] внизу страницы.

Для комплексных параметров (задания Планировщика, привязки методов, датчики, группы компонентов и т. д.) в полях значений отображается <Объект>. Для просмотра подробной информации о вмешательстве необходимо нажать кнопку [Детали] рядом с вмешательством.

Откроется страница с данными (18)

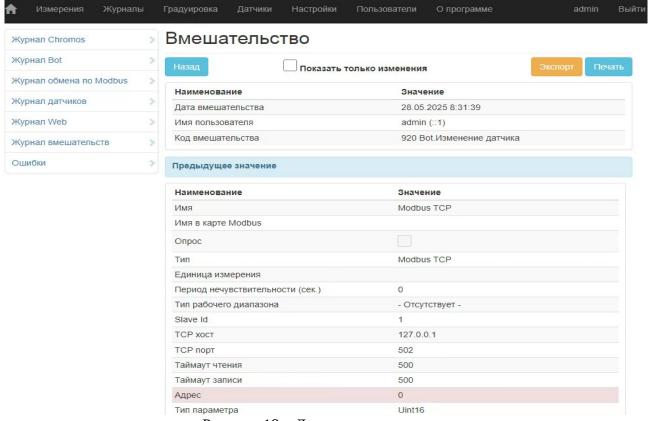


Рисунок 18 – Детали вмешательства

Изменившиеся параметры выделены красным. В поле имени пользователя указан также сетевой адрес, с которого было произведено вмешательство. При изменении параметра через локальный интерфейс прибора отображается «(::1)»

Для удобства отображения можно установить флажок [Показать только изменения], в этом случае отобразятся только изменившиеся параметры объекта (19)

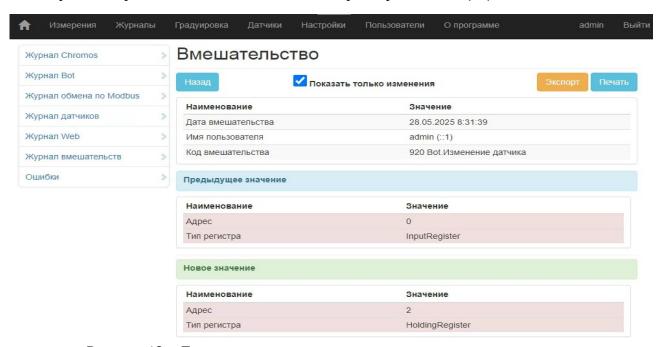


Рисунок 19 – Детали вмешательства – только изменившиеся параметры

3.7 Настройка расчёта

ПО «Хромос Поток» позволяет учитывать молярную долю компонентов, не определяемых с помощью хроматографа и принятых как условно-постоянные. Количество условно-постоянных компонентов не ограничено.

Для того чтобы указать условно-постоянные компоненты, участвующие в расчёте, выберите [Настройки] → [Расчёт] (20). Пользователю будет представлена таблица «Компоненты» содержащая следующая информация:

- «Внешний компонент» наименование условно-постоянного компонента. В качестве условно-постоянного компонента может быть выбран любой из компонентов;
- «Концентрация (мол, %)» молярная доля внешнего компонента выраженная в процентах.

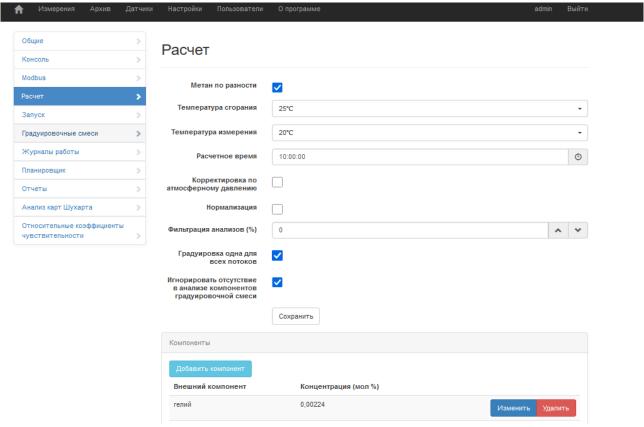


Рисунок 20 – Расчёт

Для добавления условно-постоянного компонента необходимо выбрать [Добавить компонент] и на открывшийся странице (21) указать наименование компонента из выпадающего списка и его концентрацию в молярной доли выраженной в процентах.

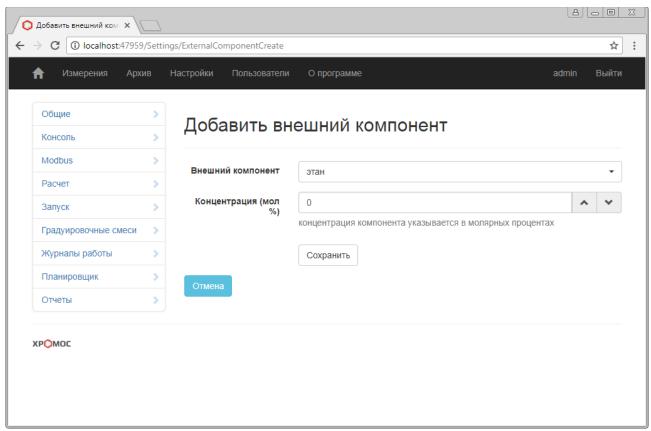


Рисунок 21 – Расчёт. Добавить внешний компонент

Для изменения концентрации условно-постоянного компонента необходимо напротив него выбрать [Изменить] (22) и на открывшийся странице (23) указать новую концентрацию в молярной долях выраженной в процентах.

Для удаления условно-постоянного компонента необходимо напротив него выбрать [Удалить] (22) и на открывшийся странице (24) подтвердить действие.

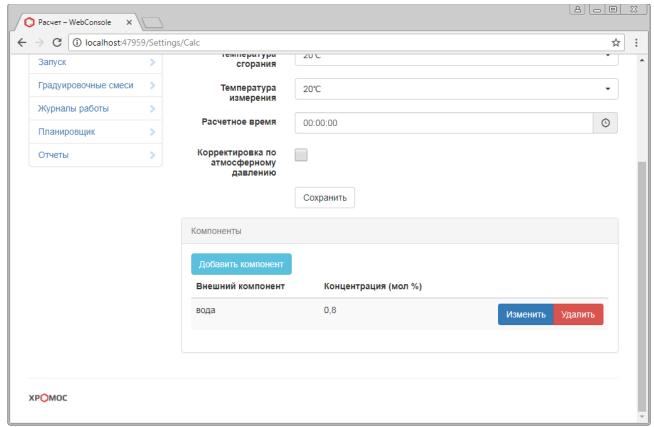


Рисунок 22 – Расчёт. Компоненты

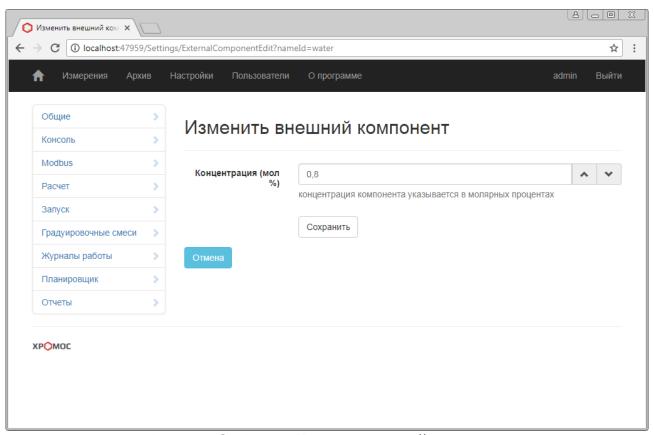


Рисунок 23 – Расчёт. Изменить внешний компонент

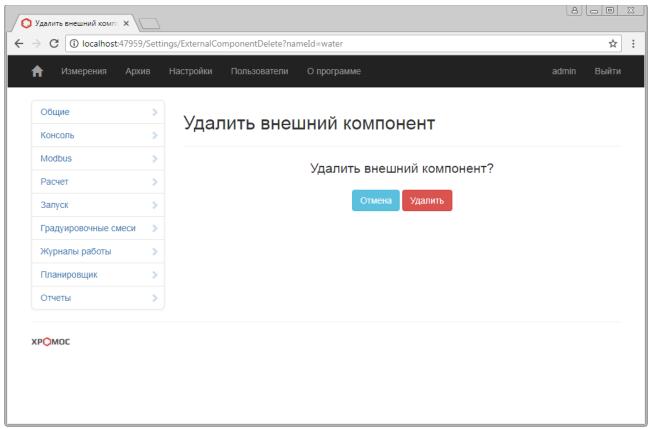


Рисунок 24 – Расчёт. Удалить внешний компонент

Молярная доля условно-постоянных компонентов устанавливается равная значениям указанным в настройках расчёта.

Чтобы выбрать метод расчёта метана необходимо поставить галочку напротив пункта «Метан по разности» для расчёта по разности или снять для расчёта по анализу (20).

Стандартные температуры сгорания и измерения выбираются из выпадающих списков дискретных значений. Стандартная температура сгорания может быть задана значением: 0, 15, 15.55, 20 и 25 °C. Стандартная температура измерения может быть задана значением: 0, 15, 15.55, и 20 °C.

Для корректировки концентраций компонентов по атмосферному давлению необходимо поставить галочку напротив пункта «Корректировка по атмосферному давлению».

3.8 Журнал измерений

Для просмотра журнала измерений необходимо выбрать [Измерения] в главном меню (25). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Дата измерения» дата создания измерения;
- «Тип измерения» возможные значения «Измерение», «Градуировка», «Ручной, «Некорректное».

Для экспорта результатов измерений в формате CSV необходимо нажать кнопку «Экспорт». В экспортируемый файл будут записаны все измерения за выбранный период, но не более 1000 записей.

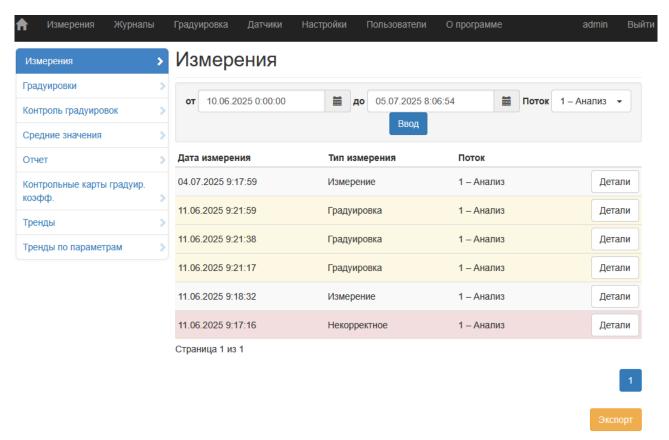


Рисунок 25 – Измерения

Для просмотра подробной информации о хроматограмме выберите [Детали] на нужной записи в перечне измерений. На открывшейся странице пользователю будет представлена следующая информация (26):

- «Дата измерения» дата проведения измерений;
- «Тип измерения» возможные значения «Измерение», «Градуировка», «Ручной, «Некорректное»;
- «Градуировка» ссылка на градуировку;
- «Атмосферное давление» атмосферное давление в момент начала анализа;
- Физико-химические свойства анализа и их абсолютная расширенная неопределённость (27):
 - «Наименование»;
 - «Значение»;
 - «Абс. расш. неопред.» абсолютная расширенная неопределённость;

- Список компонентов (28):
 - «Наименование» наименование компонента;
 - ∘ «Площадь» площадь пика;
 - ∘ «Высота» высота пика;
 - ∘ «Концентрация» концентрация компонента;
 - ∘ «Ед. изм.» единица измерения компонента;
 - «Абс. расш. неопред.» абсолютная расширенная неопределённость результата измерения компонента;
 - ∘ «Время» время выхода компонента;
 - «Эффективн. колонки».

Наименование	Значение
Дата измерения	04.07.2025 9:17:59
Тип измерения	Измерение
Поток	1 – Анализ
Градуировка	Детали
Атмосферное давление	98,0664978027344

Рисунок 26 – Измерения. Детали

Наименование	Значение	Абс. расш неопред
Атмосферное давление	101,3250	
Температура сгорания	25°C	
Плотность реального газа (кг/м3)	0,9879	0,006
Плотность идеального газа (кг/м3)	0,9844	0,000
Относительная плотность реального газа	0,8201	0,005
Относительная плотность идеального газа	0,8175	0,000
Высшая теплота сгорания массовая (МДж/кг)	42,6956	0,358
Высшая теплота сгорания массовая (ккал/кг)	10197,6714	85,723
Низшая теплота сгорания массовая (МДж/кг)	38,8023	0,325
Низшая теплота сгорания массовая (ккал/кг)	9267,7622	77,711
Высшая теплота сгорания молярная (кДж/моль)	1011,0329	6,832
Высшая теплота сгорания молярная (кал/моль)	241481,0681	1631,957
Низшая теплота сгорания молярная (кДж/моль)	918,8385	6,304
Низшая теплота сгорания молярная (кал/моль)	219460,7978	1505,803
Высшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) реального газа	42,1777	0,286

Рисунок 27 – Измерения. Детали (Физико-химические свойства анализа)

Компоненты							
Наименование	Площадь	Высота	Концентрация	Ед. изм.	Абс. расш. неопред.	Время	Эффективн. колонки
C6+	12,5548	155,4978	0,5104	%мол	0,0520	1,2004	1388,8945
диоксид углерода	56,2712	369,8633	6,1002	%мол	0,3672	8,0871	17753,0871
этан	93,4497	449,1139	6,7943	%мол	0,2731	9,0137	11790,9366
и-пентан	19,8782	111,8273	0,8999	%мол	0,0552	5,2579	5497,2899
и-бутан	35,8604	319,3937	2,3009	%мол	0,1393	3,1329	4892,1377
метан	0,0000	0,0000	70,2275	%мол	0,5941	0,0000	0,0000
нео-пентан	0,3578	3,1090	0,0170	%мол	0,0022	3,9796	7512,2860
азот	81,4452	747,4965	6,3015	%мол	0,2534	1,8354	1782,9406
н-бутан	36,1550	284,1368	2,2005	%мол	0,1332	3,5954	5016,4434
н-пентан	20,1147	99,9470	0,9101	%мол	0,0558	5,9779	5543,6098
кислород	10,4911	132,8895	0,8399	%мол	0,0516	1,5104	2299,9319
пропан	47,5593	502,3223	2,8977	%мол	0,1751	2,4729	4286,4010

Рисунок 28 – Измерения. Детали (Список компонентов)

ПО автоматически рассчитывает значения расширенной неопределённости результатов измерений молярной доли компонентов в соответствии с ГОСТ 31371.7-2008, ГОСТ 31371.7-2020, ГОСТ 34723-2021 (28). Значения отражаются в графе "Абсолютная расширенная неопределённость" таблицы компонентов.

Значения расширенной неопределённости ФХП природного газа, рассчитываемого в соответствии с ГОСТ 31369-2008, ГОСТ 31369-2021, ГОСТ 34723-2021 отражаются в графе "Абсолютная расширенная неопределённость" таблицы физико-химических показателей (27).

ПО автоматически рассчитывает значение относительного отклонения молярной доли компонентов в градуировочной смеси от измеренного значения молярной доли компонентов в анализируемом газе и сравнивает полученную величину с предельно допускаемым значением, указанным в ГОСТ 31371.2-2008, ГОСТ 31371.7-2020. При превышении норматива ПО выдаёт предупреждение «Градуировочная смесь не соответствует анализируемому газу» (29).

Градуировочная смесь не соответствует анализируемому газу.

Рисунок 29 – Предупреждение. Градуировочная смесь не соответствует анализируемому газу.

Для экспорта результата измерения в формате PDF необходимо нажать кнопку «Экспорт». Для печати результата измерения необходимо нажать кнопку «Печать». В системе должен быть установлен принтер для выполнения данного действия.

3.9 Градуировочные смеси

Для ввода и изменения записей о градуировочных смесях выберите [Настройки] → [Градуировочные смеси] (30).

Пользователю будет представлен список градуировочных смесей. Смесь, использующаяся для автоматической градуировки хроматографа, будет выделена зелёным цветом. Здесь можно удалить выбранную смесь, отредактировать или создать новую.

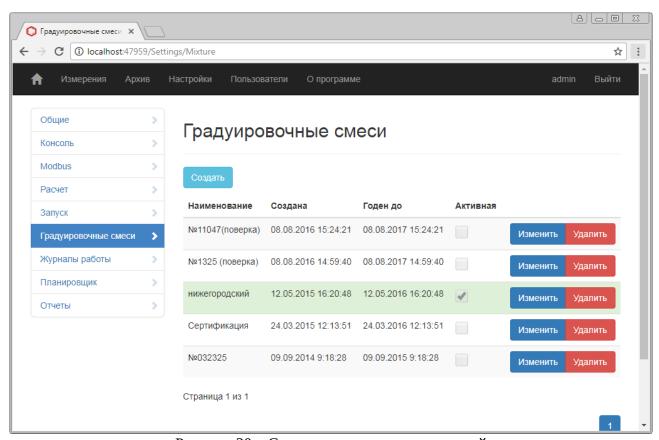


Рисунок 30 – Список градуировочных смесей

Нажмите на кнопку [Создать], чтобы добавить новую смесь. Укажите наименование градуировочной смеси (31) и нажмите кнопку [Сохранить]. В результате будет представлена страница с описанием градуировочной смеси (32).

- «Наименование» наименование градуировочной смеси;
- «Создана» дата создания записи;
- «Годен до» необходимо указать срок годности градуировочной смеси;
- «Активная» флаг указывает используется ли эта смесь при градуировке хроматографа;
- «Компоненты» список компонентов и их концентрации присутствующие в смеси:
 - «Наименование» наименование компонента;
 - «Концентрация» концентрация компонента (в молярных процентах).

Чтобы изменить или отредактировать описание градуировочной смеси перейдите на страницу с описанием градуировочной смеси (32). Редактировать и удалять смеси, которые были использованы в любых расчётах, невозможно.

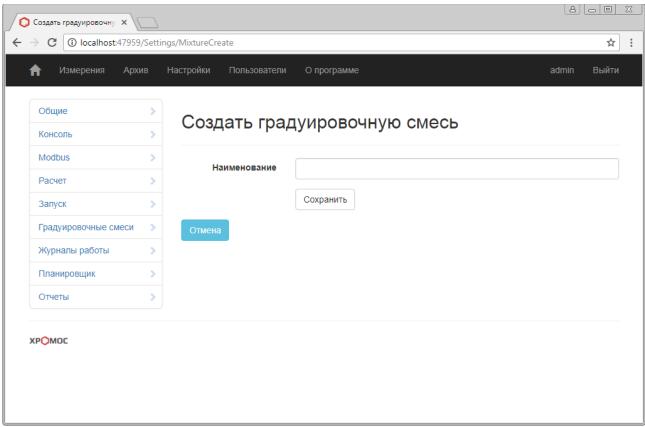


Рисунок 31 – Создать градуировочную смесь

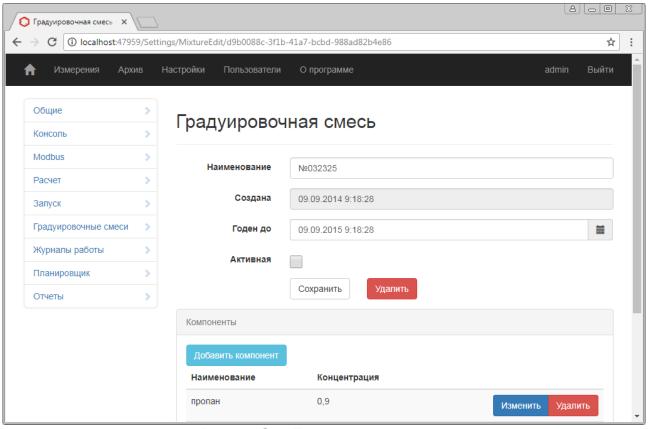


Рисунок 32 – Градуировочная смесь

Для добавления компонента в градуировочную смесь нажмите на кнопку [Добавить

компонент] (32). Выберите наименование компонента из выпадающего списка и укажите содержание компонента в молярных процентах (33).

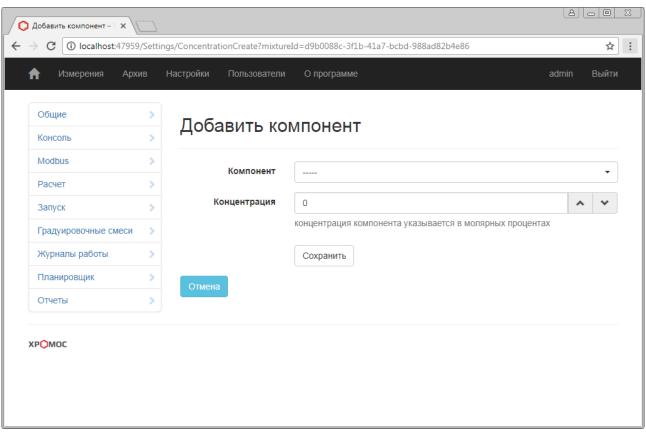


Рисунок 33 – Добавить компонент

3.10 Журнал градуировки

Для просмотра журнала градуировок выберите [Измерения] в главном меню → [Градуировки] (34). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Дата создания» дата, когда были рассчитаны градуировочные коэффициенты;
- «Поток» поток градуировки;
- «Первичная» базовая градуировка для построения контрольной карты (3.14);
- «Успешно» флаг, свидетельствующий о статусе операции;
- «Активная» применяется для расчёта концентраций;
- «Вид зависимости» используемая методика либо формула для расчёта коэффициентов.

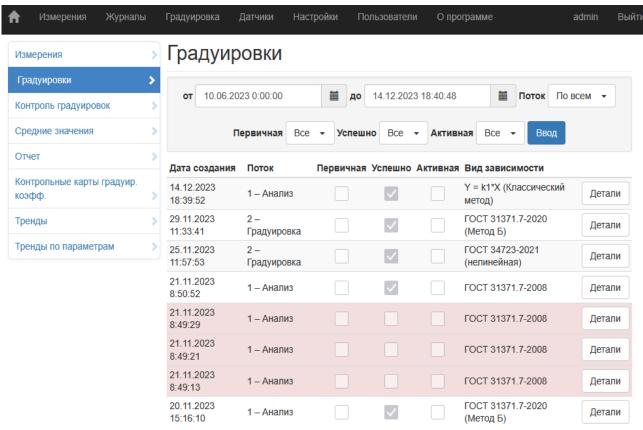


Рисунок 34 – Градуировки

3.11 Градуировка хроматографа

Градуировка потокового хроматографа осуществляется автоматически в соответствии с настройками планировщика (п.4.5). Установление программным обеспечением градуировочных коэффициентов возможно только с помощью градуировочных хроматограмм.

В автоматическом режиме происходит переключение с рабочего потока на градуировочный поток (потоки), и регистрируются градуировочные хроматограммы, после чего ПО проводит вычисление градуировочных коэффициентов. По окончанию градуировки происходит смена потока на рабочий.

ПО «Хромос Поток» проводит расчёт значений градуировочных коэффициентов для всех компонентов при каждом вводе градуировочной смеси и по окончании градуировки рассчитывает итоговые градуировочные коэффициенты в соответствии с методикой.

В случае несоответствия условиям приемлемости градуировки по любому из компонентов ПО генерирует предупреждение (35), в итоговом отчёте градуировки указывается ошибка и для дальнейшего расчёта ПО принимает градуировочные коэффициенты, полученные при последней градуировке, удовлетворяющей требованиям приемлемости.

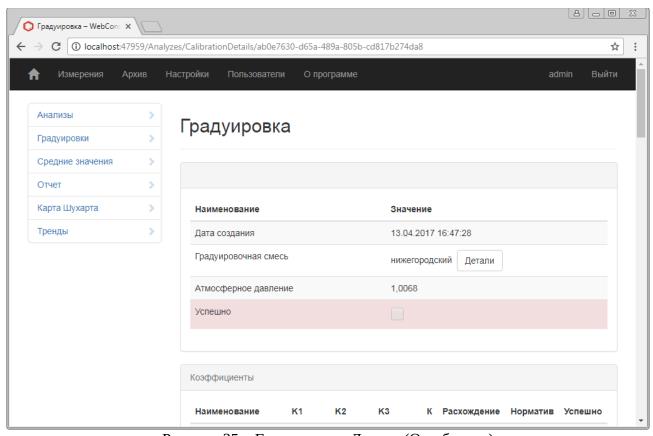


Рисунок 35 – Градуировки. Детали (Ошибочная)

Для просмотра детальных сведений по выбранной градуировке выберите [Детали] в журнале градуировок (34). Пользователю будет представлена следующая информация (36):

- «Дата создания» дата, когда были вычислены градуировочные коэффициенты;
- «Градуировочная смесь» наименование градуировочного баллона и ссылка для его открытия;
- «Атмосферное давление» атмосферное давление в момент начала градуировки;

- «Поток» поток градуировки;
- «Успешно» флаг, свидетельствующий о статусе операции;
- «Первичная» базовая градуировка для построения контрольной карты (3.14);
- «Активная» применяется для расчёта концентраций;
- «Вид зависимости» используемая методика либо формула для расчёта коэффициентов
- «Коэффициенты» список градуировочных коэффициентов:
 - «Наименование» наименование компонента;
 - «K1» значение градуировочного коэффициента полученное из 1 хроматограммы;
 - «K2» значение градуировочного коэффициента полученное из 2 хроматограммы;
 - «K3» значение градуировочного коэффициента полученное из 3 хроматограммы;
 - «К» среднее арифметическое значение градуировочных коэффициентов, полученное из трёх градуировочных хроматограмм;
 - ∘ «Расхождение» отклонение;
 - «Норматив» допускаемое отклонение;
 - «Успешно» флаг, свидетельствующий о статусе операции.

Состав данной таблицы может изменяться в соответствии выбранным с видом зависимости и методики выполнения измерений.

• «Хроматограмма» – градуировочные хроматограммы по которым проводили вычисление градуировочных коэффициентов (37).

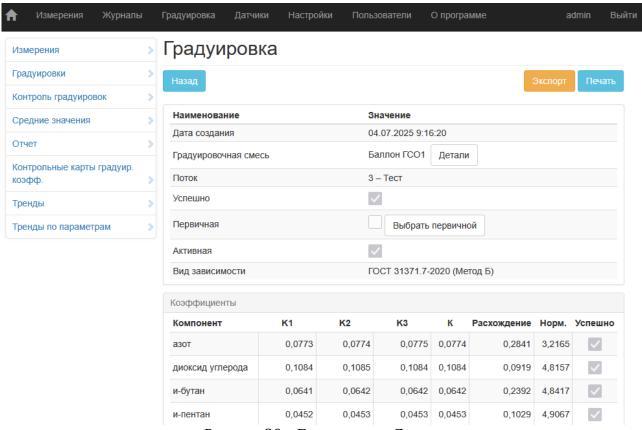


Рисунок 36 – Градуировки. Детали

Наименование	Площадь	Высот
C6+	12,5386	154,944
диоксид углерода	56,2946	370,389
этан	93,5512	450,030
и-пентан	19,8929	111,814
и-бутан	35,8960	319,547
нео-пентан	0,3576	3,106
330T	81,5450	747,891
н-бутан	36,1921	284,204
н-пентан	20,1175	99,877
кислород	10,5044	132,988
пропан	47,6779	502,731

Рисунок 37 – Градуировки. Детали (Градуировочные хроматограммы)

3.12 Средние значения

Для просмотра средних арифметических значений результата определения ФХП, выберите в главном меню программы [Измерения] → [Средние значения] и укажите период измерений (38). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Текущий час» с начала текущего часа и до текущего момента времени;
- «Текущие сутки» с начала суток (с учётом расчётного часа) до текущего момента времени;
- «Последний закрытый час» с начала и до конца последнего истёкшего часа;
- «Последние закрытые сутки» с начала и до конца последних истёкших суток;
- «Последние 7 дней» с текущего момента последние 7 дней;
- «Последние 30 дней» с текущего момента последние 30 дней;
- «Последний год» все измерения, сделанные в текущем году;
- «Диапазон дат» позволяет указать произвольный временной интервал.

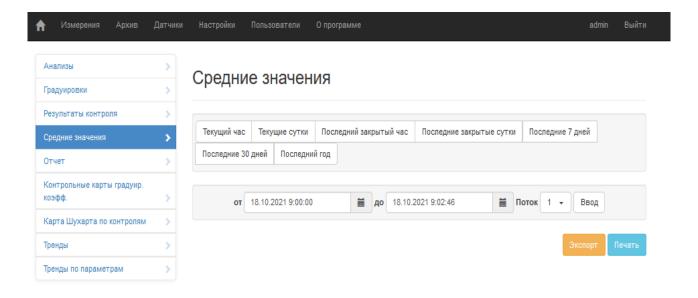


Рисунок 38 – Средние значения. Фильтр

3.13 Отчёт

Для просмотра отчёта, выберите в главном меню программы [Измерения] → [Отчёт] и укажите период измерений и период, по которому провести группировку результатов анализа (39):

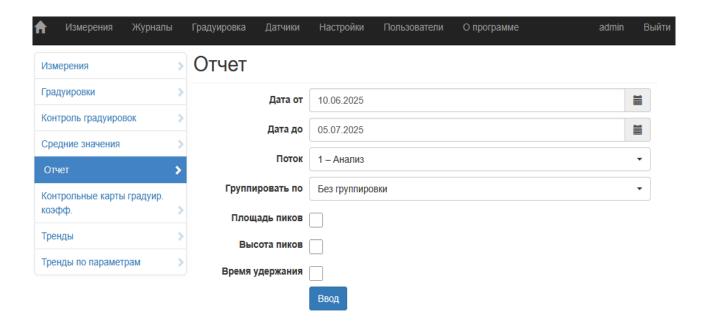


Рисунок 39 – Отчёт

3.14 Контрольная карта градуировочных коэффициентов

Для просмотра карты Шухарта по градуировочным коэффициентам, выберите в главном меню программы [Измерения] → [Контрольная карта градуировочных коэффициентов] и укажите период измерений и компонент, по которому провести анализ (40):

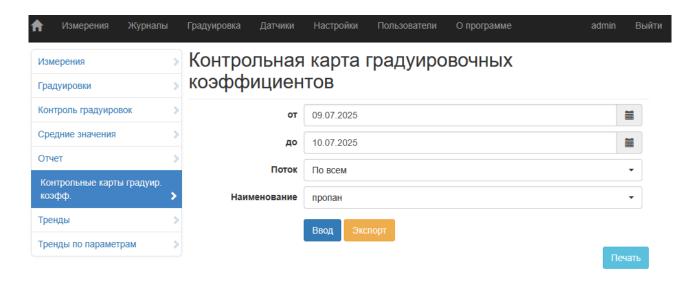


Рисунок 40 – Контрольная карта градуировочных коэффициентов

3.15 Тренды

Для просмотра тренда ко концентрации компонента, физико-химическому свойству, выберите в главном меню программы [Измерения] → [Тренды]. Для просмотра тренда по параметрам (время удержания, эффективность колонки) выберите в главном меню программы [Измерения] → [Тренды по параметрам] Укажите период измерений, период, по которому провести группировку и параметр по которому провести анализ(41, 42):

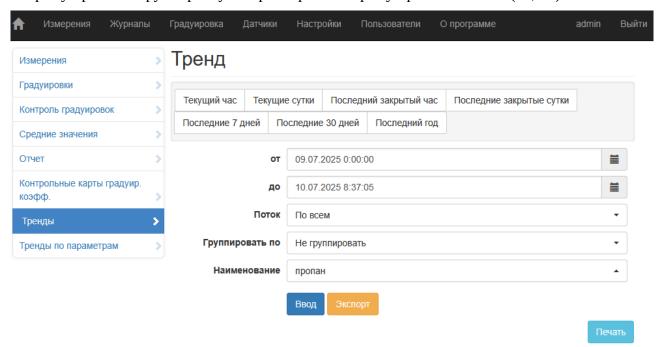


Рисунок 41 – Тренды

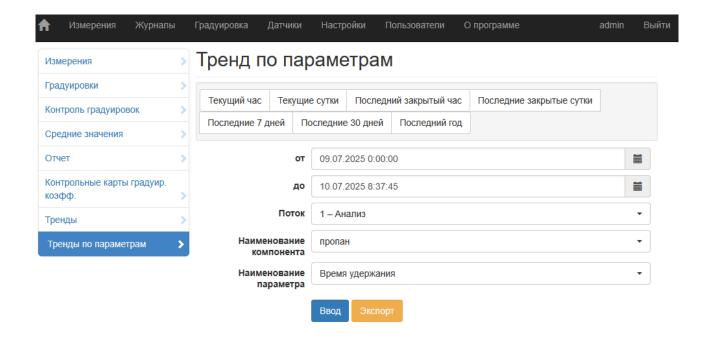


Рисунок 42 – Тренды по парарметрам

4 Настройки

Для изменения настроек основных модулей программы выберите [Настройки] в главном меню (43).

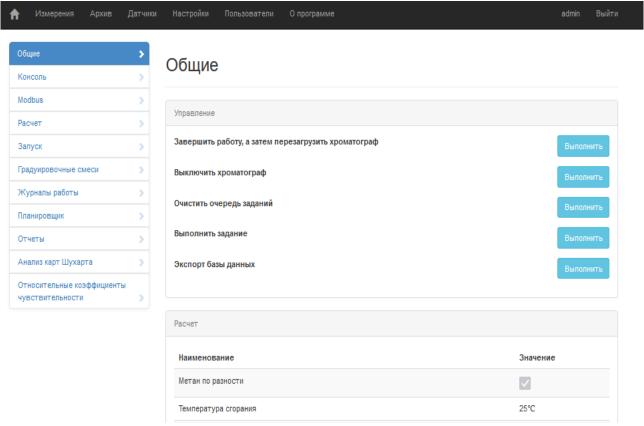


Рисунок 43 – Настройки

Управление

- «Завершить работу, а затем перезагрузить хроматограф» при выборе этого действия происходит перезапуск всего программного обеспечения не дожидаясь завершения заданий;
- «Выключить хроматограф» при выборе этого действия автоматизация ожидает завершения текущего задания, переходит в режим охлаждения и выключает систему;
- «Очистить очередь заданий» убрать все задания из очереди (текущее задание продолжит выполнение);
- «Выполнить задание» вручную добавляет задание в очередь;
- «Экспорт базы данных» запускает процесс экспорта базы данных.

4.1 Консоль

Для смены языка интерфейса программы выберите [Настройки] → [Консоль] и в выпадающем списке укажите один из поддерживаемых языков, после чего нажмите сохранить (44).

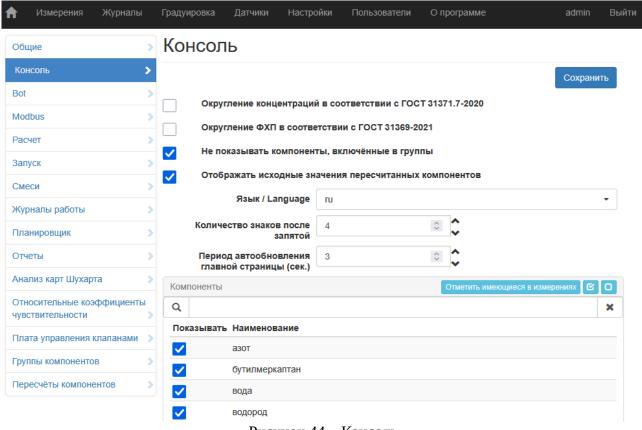


Рисунок 44 – Консоль

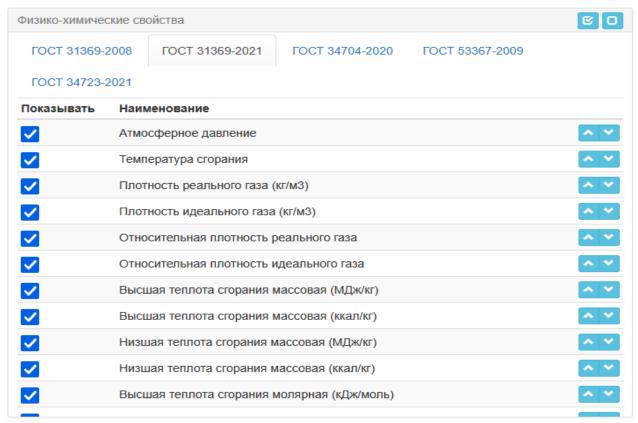


Рисунок 45 – Консоль (продолжение)



Рисунок 46 – Консоль (продолжение)

Задания		© O
Показывать	Наименование	
~	Градуировка	
✓	Градуировка ГОСТ 31371.7-2020 (Метод Б)	
✓	Градуировка ГОСТ 31371.7-2020 (Метод В2)	
✓	Измерение (ручная градуировка)	
✓	Измерение ГОСТ 31371.7-2008	
✓	Измерение ГОСТ 31371.7-2020 (Метод Б)	
✓	Измерение ГОСТ 31371.7-2020 (Метод В2)	
✓	Контроль градуировки ГОСТ 31371.7-2020 (Метод В2)	
✓	Сменить поток	
	Валидация	
	Градуировка ГОСТ 31371.7-2008	
	Градуировка ГОСТ 34723-2021 (нелинейная)	
	Градуировка ГОСТ 34723-2021 (линейная)	
	Градуировка ГОСТ 53367-2009 (нелинейная)	

Рисунок 47 – Консоль (продолжение)

Изменения отображение данных в приложении можно посредствам опций:

- «Количество знаков после запятой» устанавливает количество знаков после запятой;
- «Округление концентраций в соответствии с ГОСТ 31371.7-2020» осуществлять округление концентраций в соответствии с ГОСТ 31371.7-2020;
- «Округление ФХП в соответствии с ГОСТ 31369-2021» осуществлять округление ФХП в соответствии с ГОСТ 31369-2021;
- «Не показывать компоненты, включённые в группы» скрывать индивидуальные компоненты, включённые в группы;
- «Отображать исходные значения пересчитанных компонентов» отображать таблицу с концентрациями компонентов до пересчёта;
- «Период автообновления главной страницы (сек.)» частота автообновления данных на главной странице;
- «Компоненты» список компонентов, отображаемых в различных выпадающих списках. Нажатие на кнопку «Отметить имеющиеся в измерениях» автоматически активирует компоненты в измерениях, имеющихся в базе ПО.
 - Данная настройка не влияет на отображение компонетов в результатах измерений. В них всегда показывается полный компонентный состав, за исключением сгруппированных компонентов при активации настройки выше.
- «Физико-химические свойства» (45) список свойств, отображаемых в результатах измерений и в различных выпадающих списках;

 Для изменения порядка отображения свойств необходимо напротив свойства нажать
 - для изменения порядка отооражения своиств неооходимо напротив своиства нажать на стрелку вверх или вниз.
- «Потоки» (46) список потоков с наименованиями, отображаемых на главной странице и в выпадающих списках;
- «Задания» (47) спиок заданий, отображаемых в различных выпадающих списках.

4.2 Modbus

Модуль Modbus может использоваться для передачи данных через последовательные линии связи RS-485 (поддерживается одновременно несколько интерфейсов Modbus RTU, по количеству COM-портов в системе), а также сети TCP/IP (Modbus TCP).

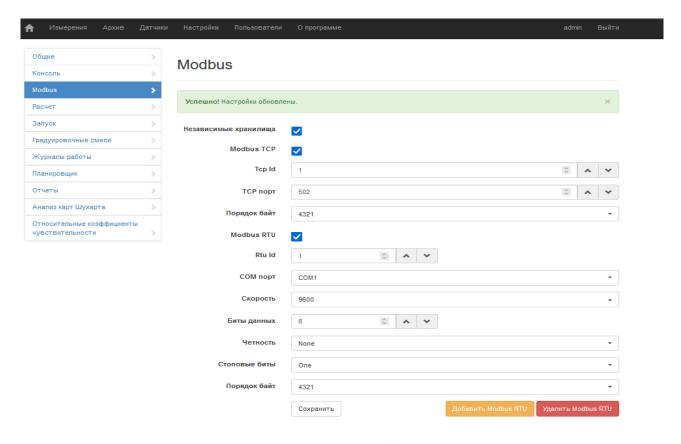


Рисунок 48 – Modbus

Для того чтобы изменить параметры запуска Modbus выберите [Настройки] → [Modbus]. Пользователю будет представлена следующая информация (48):

- «Независимые хранилища» каждый интерфейс будет работать со своим независимым хранилищем регистров, запись в регистры одного интерфейса не повлияет на регистры другого. При отключении опции содержимое регистров синхронизировано по всем интерфейсам;
- «Modbus TCP» запускать Modbus Slave TCP;
- «Modbus RTU» запускать Modbus Slave RTU;
- «TCP порт» номер TCP порта на котором запускать Modbus Slave TCP;
- «СОМ порт» номер СОМ порта на котором запускать Modbus Slave RTU;
- «Скорость» скорость передачи данных. Возможно указание следующих значения скоростной передачи: 1200, 2400, 4800, 9600, 192000, 38400, 57600, 115200;
- «Биты данных» определяет число информационных бит в передаваемых и принимаемых байтах. Число информационных бит может быть в диапазоне от 4 до 8;
- «Чётность» определяет выбор схемы контроля чётности. Данное поле должно содержать одно из следующих значений:
 - ∘ «None» бит чётности отсутствует;
 - ∘ «Odd» дополнение до нечётности;

- ∘ «Even» дополнение до чётности;
- ∘ «Mark» бит чётности всегда 1;
- ∘ «Space» бит чётности всегда 0.
- «Стоповые биты» задаёт количество стоповых бит;
- «Порядок байт» задаёт порядок байт для интерфейса. Применяется если порядок байт не переопределён в файле modbus.xml (см. Раздел 6.4);
- «Добавить Modbus RTU» добавляет интерфейс Modbus RTU при наличии незанятых COM-портов в системе;
- «Удалить Modbus RTU» удаляет интерфейс Modbus RTU из конца списка. Самый первый интерфейс не удаляется.

4.3 Настройка автоматизации

Для изменения настроек системы автоматизации выберите [Настройки] → [Запуск] (49). Пользователю будет представлена следующая информация:

- «Запускаемые каналы» количество каналов измерений;
- «Автоматизация» указывает включать автоматизацию или нет;
- «Анализируемый поток» номер анализируемого потока по умолчанию;
- «Градуировочный поток» номер градуировочного потока по умолчанию;
- «Время продувки» время выдержки после смены потока.
- «Время кондиционирования» время кондиционирования колонки.

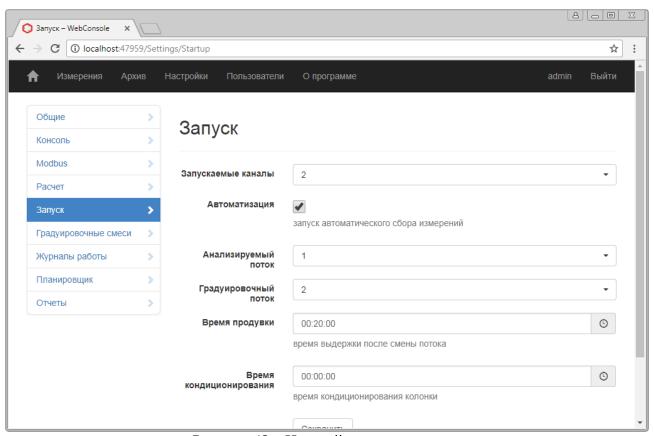


Рисунок 49 – Настройка автоматизации

4.4 Журналы работы

Выбрав [Настройки] → [Журналы работы] можно указать каталоги в которых находятся журналы работы программ (50).

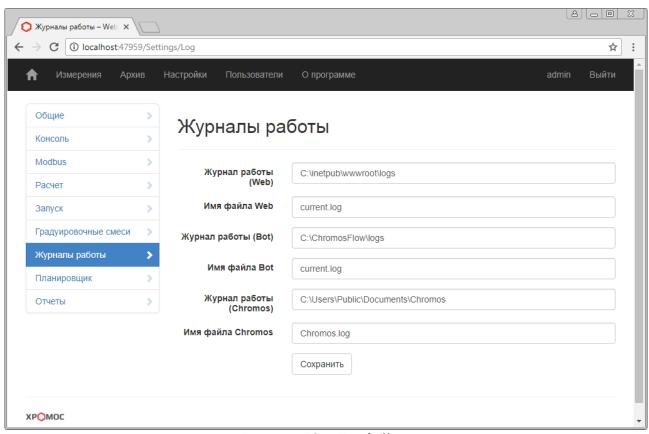


Рисунок 50 – Лог файлы

4.5 Планировщик

Выбрав [Настройки] → [Планировщик] можно добавить или удалить задание в планировщик (51).

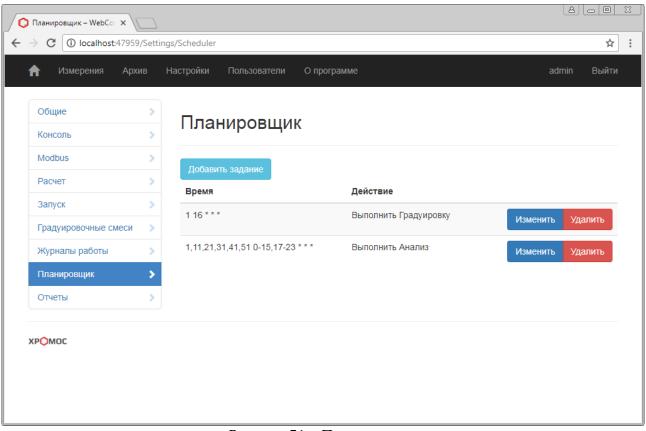


Рисунок 51 – Планировщик

Нажмите на кнопку [Добавить задание], чтобы создать новое задание (52). Форма редактирования заданий содержит следующие поля:

- «Минута»;
- «Час»;
- «День»;
- «Месяц»;
- «День недели»;
- «Действие» действие которой необходимо совершить по наступлению события:
 - «Выполнить Анализ»;
 - «Выполнить Градуировку».

Ввод можно осуществлять как через всплывающие диалоги так и вручную. Формат записи устанавливает что все значения вводятся через запятую, а символ '*' подразумевает любое значение.

Все условия (времени запуска) проверяются по «логическому И».

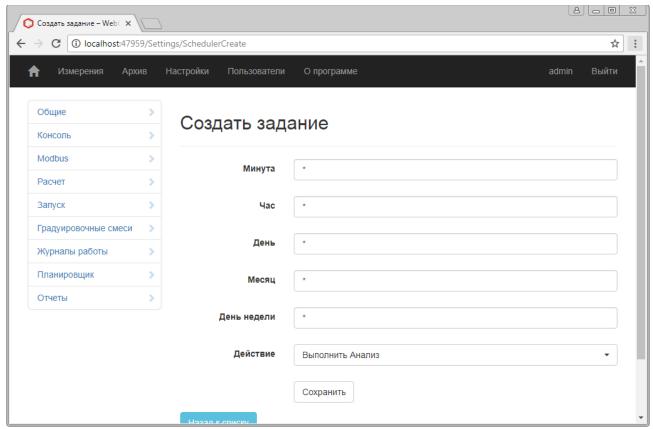


Рисунок 52 – Создать задание

4.6 Отчеты

Выбрав [Настройки] → [Отчеты] можно задать значения для дополнительных полей в отчётах (53).

- «Заголовок» строка выводимая в начале отчёта;
- «Подпись» строка выводимая в конце отчёта.

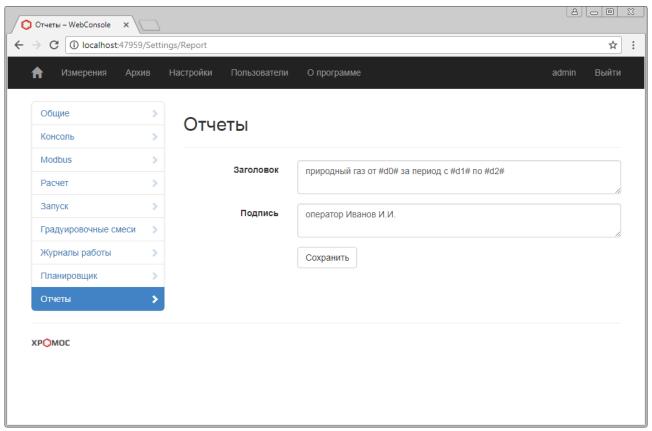


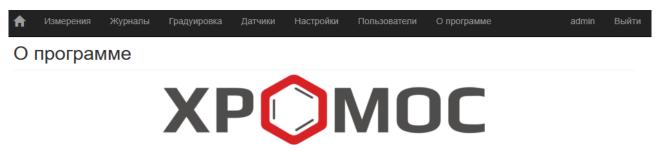
Рисунок 53 – Отчеты

При вводе можно использовать подстановки:

- #d0# текущие время;
- #d1# время начала периода за который формируется отчёт;
- #d2# время окончания периода за который формируется отчёт.

5 Идентификация программы

Для просмотра идентификационных данных ПО «Хромос Поток» (номер версии и контрольную сумму) выберите в главном меню [О программе] (54).



Хромос Поток

ВНИМАНИЕ! Данный программный продукт защищен законами об авторских правах и международными соглашениями. Незаконное воспроизведение или распространение данной программы или любой её части влечет гражданскую и уголовную ответственность.

Содержит компоненты

Имя файла	Версия Алгоритм Контрольная сумма
Chromos.Calc.dll	1.2.0.0 SHA1 7f217998-e840a84d-fa78bd3b-d9d97592-90db3c08
«Хромос: Серосодержащие в природном газе» (модуль CalcLib_34723_2021.dll)	1.0.0.0 SHA1 8e035595-518dd9ea-b65d298d-7db0f826-a420527d
«Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib31371720.dll)	1.0.0.1 SHA1 cc6bcc3c-bf8ea5b3-0dcdd13d-fa3f284a-d27a57c8
«Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib3136921.dll)	1.0.0.1 SHA1 d80952e7-fe7e8bf6-b600fd99-fea6dbc9-ad47a798
«Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib3470420.dll)	1.0.0.1 SHA1 ab0f556d-cd58f62c-1e716cf6-99e07e35-47299747
Chromos.ModBus.dll	1.52.0.0 SHA1 5f634440-198ab496-f1875e79-fb305318-21efe044
Chromos.Mapper.dll	1.52.0.0 SHA1 82edff02-a2020493-d299f0d0-364d11e8-54ac7578
Chromos.Flow.exe	1.52.0.0 SHA1 8fa637cd-1d476dc3-603f6ae4-0061b28a-4cec42c3
Chromos.WebConsole.dll	1.36.0.0 SHA1 ebc29ace-ac5bb812-6e844487-01fa3e59-a7a1fdbb
Chromos.DataBase.dll	1.52.0.0 SHA1 1701811a-6871c51b-e3cedb48-7f00f399-fccefe07

Рисунок 54 – О программе

В списке компонентов указывается:

- «Имя файла»;
- «Версия» версия файла;
- «Алгоритм» алгоритм по которому рассчитывалась контрольная сумма;
- «Контрольная сумма».

В целях защиты ПО от несанкционированного вмешательства реализована проверка контрольной суммы файла метрологически значимой части Chromos.Calc.dll, «Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib31371720.dll), «Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib3136921.dll), «Хромос: Серосодержащие в природном газе» (модуль CalcLib_34723_2021.dll), «Хромос: Природный газ» (модуль CalcLib3470420.dll)

В случае несоответствия контрольной суммы файла, измерения проводиться не будут.

6 Обмен данными

Основной коммуникационный порт для обмена данными это порт TCP/IP. Также доступен порт Modbus RTU. Порт TCP/IP (Gigabit Ethernet) необходим для подключения к консоли управления хроматографа по протоколу HTTP (для конфигурации, диагностики и создания отчётов), но может использоваться совместно с Modbus TCP/IP.

6.1 Протокол Modbus

В ПО «Хромос Поток» карта Modbus является настраиваемой, в ней можно изменять адреса регистров и способ кодирования.

Все передаваемые/устанавливаемые параметры типа Дата/время в формате UnixTime определены как количество секунд, прошедших с полуночи (00:00:00) 1 января 1970 года по местному времени.

6.2 Протокол Modbus. По умолчанию

В протоколе MODBUS число FLOAT представляется в виде двух регистров:

	Регистр с адресом XXXX Регистр с адресом XXXX+1		есом XXXX+1	
Байт 3 Байт 4		Байт 4	Байт 1	Байт 2
		,		
	Код функции:			4 READ IR
Адрес	Наименование		Компонент	Тип данных
		Данные о п	риборе	
0	Резерв			UINT (16-bit)
	Значения:			
	Текущая версия г	гротокола 1		
1	Код ошибки приб	opa (Error.Chromos)		UINT (16-bit)
2	Код ошибки авто	матизации (Error.Bot)		UINT (16-bit)
3	Код ошибки авто	матизации (Signal.Alarm)		UINT (16-bit)
		opa (Device.Mode)		UINT (16-bit)
5	Резерв			UINT (16-bit)
6	Резерв			UINT (16-bit)
7	Резерв			UINT (16-bit)
8	Резерв			UINT (16-bit)
9	Резерв			UINT (16-bit)
		Последний	анализ	
		Дата проведени	я анализа	
10	Year (Дата провед	цения анализа)		UINT (16-bit)
11	Month			UINT (16-bit)

12	Day		UINT (16-bit)
	Hour		UINT (16-bit)
14	Minute		UINT (16-bit)
15	Second		UINT (16-bit)
16	Туре (Статус анализа)		UINT (16-bit)
			, ,
	Значения:		
	0 – Успешно		
	1 – Градуировка		
	2 – Ручной режим		
	3 – Градуировочная смесь не соответствует		
	анализируемому газу		
	4 – Контрольное измерение		
	Физико-химические св	ойства	
17	Zmix (Коэффициент сжимаемости)		FLOAT
19	М (Молярная масса)		FLOAT
71	HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и		FLOAT
	реального, и идеального газа))		FLOAI
23	HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и		FLOAT
	реального, и идеального газа))		
25	HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и		FLOAT
	реального, и идеального газа))		
27	HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))		FLOAT
	не предленого, и идеального газа)) НуоIV0 (Высшая теплота сгорания объёмная		
29	(идеального газа))		FLOAT
0.4	HvolN0 (Низига теплота сгорания объёмная		
31	(идеального газа))		FLOAT
22	HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная		FLOAT
	(реального газа))		FLOAI
35	HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная		FLOAT
	(реального газа))		
	Ro0 (Плотность идеального газа)		FLOAT
	Ro (Плотность реального газа)		FLOAT
	D0 (Относительная плотность идеального газа)		FLOAT
43	D (Относительная плотность реального газа)		FLOAT
45	WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального		FLOAT
	rasa)		
47	WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального газа)		FLOAT
<u>/</u> 49	WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)		FLOAT
	WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)		FLOAT
	IsMethaneByDifference (Метан по разности)		UINT (16-bit)
	iowiculance y Difference (wieran 110 pashocin)		01111 (10-011)

54 BurnoutTemperature (Температура сгорания)	UINT (16-b
Значения:	
0 – 0 градусов по Цельсию	
1 – 15 градусов по Цельсию	
2 – 20 градусов по Цельсию	
3 – 25 градусов по Цельсию	
55 MeasureTemperature (Температура измерения)	UINT (16-b
Значения:	
0 – 0 градусов по Цельсию	
1 – 15 градусов по Цельсию	
2 – 20 градусов по Цельсию	
ButylMercaptanSulphur (Массовая концентрация меркаптановой серы, бутилмеркаптан)	FLOAT
CarbonylSulfideSulphur (Массовая концентрация серы, карбонилсульфид)	FLOAT
EthylMercaptanSulphur (Массовая 60 концентрация меркаптановой серы, этилмеркаптан)	FLOAT
62 HydrogenSulphideSulphur (Массовая концентрация серы, сероводород)	FLOAT
IsobutylMercaptanSulphur (Массовая концентрация меркаптановой серы, изобутилмеркаптан)	FLOAT
IsopropylMercaptanSulphur (Массовая 66 концентрация меркаптановой серы, изопропилмеркаптан)	FLOAT
MethylMercaptanSulphur (Массовая концентрация меркаптановой серы, метилмеркаптан)	FLOAT
PropylMercaptanSulphur (Массовая 70 концентрация меркаптановой серы, пропилмеркаптан)	FLOAT
SecButylMercaptanSulphur (Массовая 72 концентрация меркаптановой серы, вторбутилмеркаптан)	FLOAT
TertButylMercaptanSulphur (Массовая 74 концентрация меркаптановой серы, третбутилмеркаптан)	FLOAT
76 TotalMercaptanSulphur (Суммарная массовая концентрация меркаптановой серы)	FLOAT
GenericSulphur (Массовая концентрация общей серы)	FLOAT

Компоненты			
100 1 Молярная доля, %	вывод разницы (100 - ∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT	
102 2 Молярная доля, %	метан	FLOAT	
104 З Молярная доля, %	этан	FLOAT	
106 4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT	
108 5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT	
110 6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT	
112 7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT	
114 8 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT	
116 9 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT	
118 10 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT	
120 11 Молярная доля, %	2-метилпентан	FLOAT	
122 12 Молярная доля, %	3-метилпентан	FLOAT	
124 13 Молярная доля, %	2.2-диметилбутан	FLOAT	
126 14 Молярная доля, %	2.3-диметилбутан	FLOAT	
128 15 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT	
130 16 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT	
132 17 Молярная доля, %	н-нонан	FLOAT	
134 18 Молярная доля, %	н-декан	FLOAT	
136 19 Молярная доля, %	этилен	FLOAT	
138 20 Молярная доля, %	пропилен	FLOAT	
140 21 Молярная доля, %	1-бутен	FLOAT	
142 22 Молярная доля, %	цис-2-бутен	FLOAT	
144 23 Молярная доля, %	транс-2-бутен	FLOAT	
146 24 Молярная доля, %	2-метилпропен	FLOAT	
148 25 Молярная доля, %	1-пентен	FLOAT	
150 26 Молярная доля, %	пропадиен	FLOAT	
152 27 Молярная доля, %	1.2-бутадиен	FLOAT	
154 28 Молярная доля, %	1.3-бутадиен	FLOAT	
156 29 Молярная доля, %	ацетилен	FLOAT	
158 30 Молярная доля, %	циклопентан	FLOAT	
160 31 Молярная доля, %	метилциклопентан	FLOAT	
162 32 Молярная доля, %	этилциклопентан	FLOAT	
164 33 Молярная доля, %	циклогексан	FLOAT	
166 34 Молярная доля, %	метилциклогексан	FLOAT	
168 35 Молярная доля, %	этилциклогексан	FLOAT	
170 36 Молярная доля, %	бензол	FLOAT	
172 37 Молярная доля, %	толуол	FLOAT	
174 38 Молярная доля, %	этилбензол	FLOAT	
176 39 Молярная доля, %	о-ксилол	FLOAT	

178	40 Молярная доля, %	метанол	FLOAT
180	41 Молярная доля, %	метантиол	FLOAT
182	42 Молярная доля, %	водород	FLOAT
184	43 Молярная доля, %	вода	FLOAT
186	44 Молярная доля, %	сероводород	FLOAT
188	45 Молярная доля, %	аммиак	FLOAT
190	46 Молярная доля, %	цианид водорода	FLOAT
192	47 Молярная доля, %	монооксид углерода	FLOAT
194	48 Молярная доля, %	карбонилсульфид	FLOAT
196	49 Молярная доля, %	сероуглерод	FLOAT
198	50 Молярная доля, %	гелий	FLOAT
200	51 Молярная доля, %	неон	FLOAT
202	52 Молярная доля, %	аргон	FLOAT
204	53 Молярная доля, %	азот	FLOAT
206	54 Молярная доля, %	кислород	FLOAT
208	55 Молярная доля, %	диоксид углерода	FLOAT
210	56 Молярная доля, %	диоксид серы	FLOAT
212	57 Молярная доля, %	воздух	FLOAT
214	58 Молярная доля, %	изобутилен	FLOAT
216	59 Молярная доля, %	акролеин	FLOAT
218	60 Молярная доля, %	C5+	FLOAT
220	61 Молярная доля, %	C6+	FLOAT
222	62 Молярная доля, %	изопропанол	FLOAT
224	63 Молярная доля, %	тетрагидрофуран	FLOAT
226	64 Молярная доля, %	метилацетилен	FLOAT
228	65 Молярная доля, %	винилциклогексен	FLOAT
230	66 Молярная доля, %	ацетонитрил	FLOAT
232	67 Молярная доля, %	нак	FLOAT
234	68 Молярная доля, %	метилмеркаптан	FLOAT
236	69 Молярная доля, %	этилмеркаптан	FLOAT
238	70 Молярная доля, %	пропилмеркаптан	FLOAT
240	71 Молярная доля, %	изопропилмеркаптан	FLOAT
242	72 Молярная доля, %	втор-бутилмеркаптан	FLOAT
244	73 Молярная доля, %	трет-бутилмеркаптан	FLOAT
246	74 Молярная доля, %	изобутилмеркаптан	FLOAT
248	75 Молярная доля, %	бутилмеркаптан	FLOAT
	Входящие команд	і ы	
			Read Coils,
	Код функции:	1, 5	Write Single
			Coil
Адрес	Наименование	Описание	
0	InCommand.PreparationComplete	Успешная	

		пробоподготовка	
1	InCommand.PreparationError	Ошибка	
		пробоподготовки	
	InCommand.StartAnalysis	Запуск анализа	
3	InCommand.StartCalibration	Запуск градуировки	
	Исходящие коман	ды	
	Код функции:	2	Read Discrete Inputs
Адрес	Наименование	Описание	
^	OutCommand Start Dronayation	Начать	
0	OutCommand.StartPreparation	пробоподготовку	
1	OutCommand.AnalysisEnded	Анализ завершён	
		_	
	Параметры, доступные для ч	гения и записи	
	Код функции:	3, 16	Read Holding Registers, Write Holding Registers
Адрес	Наименование	Описание	Тип данных
0	SystemDate.UnixTime	Чтение/задание системного времени	UINT (32-bit)
2	IsArchiveMode	Переключение текущего/архивного режимов	UINT (32-bit)
4	AvgFromDate.UnixTime, оператор avg_hour_closed	Дата/время начала усреднения часовых параметров	UINT (32-bit)
6	AvgFromDate.UnixTime, оператор avg_day_closed	Дата/время начала усреднения суточных параметров	UINT (32-bit)

6.3 Протокол Modbus по требованиям СТО Газпром 5.37-2011, СТО Газпром 5.37-2020

В протоколе MODBUS число FLOAT представляется в виде двух регистров:

Регистр с адресом XXXX			Регистр с адресом XXXX+1		XX+1	
Байт 3 Байт 4			Байт 1 Байт 2		Байт 2	
	Код функции:				4	Read Input Registers
						0
Адрес	Наименование			Компонент		Тип данных
Данные о приборе						
0	0 Резерв					UINT (16-bit)

Значения:	
Текущая версия протокола 1	
1 Код ошибки прибора (Error.Chromos)	UINT (16-b
2 Код ошибки автоматизации (Error.Bot)	UINT (16-b
3 Код ошибки автоматизации (Signal.Alarm)	UINT (16-b
4 Код режима прибора (Device.Mode)	UINT (16-b
5 Резерв	UINT (16-b
6 Резерв	UINT (16-b
7 Резерв	UINT (16-b
Последний анализ	
Дата проведения анализа	
8 UnixTime	UINT (32-b
10 Year (Дата проведения анализа)	UINT (16-b
11 Month	UINT (16-b
12 Day	UINT (16-b
13 Hour	UINT (16-b
14 Minute	UINT (16-b
15 Second	UINT (16-b
16 Туре (Статус анализа)	UINT (16-b
Значения:	
0 – Успешно	
1 — Градуировка	
2 – Ручной режим	
3 – Градуировочная смесь не соответствует	
анализируемому газу	
4 – Контрольное измерение	
Физико-химические свойства	
17 Zmix (Коэффициент сжимаемости)	FLOAT
19 М (Молярная масса)	FLOAT
21 HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и реального, и идеального газа))	FLOAT
23 HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и реального, и идеального газа))	FLOAT
25 HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))	FLOAT
27 HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))	FLOAT
29 HvolV0 (Высшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))	FLOAT
31 HvolN0 (Низшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))	FLOAT

33 HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
35 HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
37 Ro0 (Плотность идеального газа)		FLOAT
39 Ro (Плотность реального газа)		FLOAT
41 D0 (Относительная плотность идеального газа)		FLOAT
43 D (Относительная плотность реального газа)		FLOAT
45 WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального газа)		FLOAT
47 WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального газа)		FLOAT
49 WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)		FLOAT
51 WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)		FLOAT
53 IsMethaneByDifference (Метан по разности)		UINT (16-bit)
54 BurnoutTemperature (Температура сгорания)		UINT (16-bit)
Значения:		
0 – 0 градусов по Цельсию		
1 – 15 градусов по Цельсию		
2 – 20 градусов по Цельсию		
3 – 25 градусов по Цельсию		
55 MeasureTemperature (Температура измерения)		UINT (16-bit)
Значения:		
0 – 0 градусов по Цельсию		
1 – 15 градусов по Цельсию		
2 – 20 градусов по Цельсию		
Компоненты		T
60 1 Молярная доля, %	вывод разницы (100 - ∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT
62 2 Молярная доля, %	метан	FLOAT
64 З Молярная доля, %	этан	FLOAT
66 4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT
68 5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT
70 6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT
	J	
72 7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT
72 7 Молярная доля, % 74 8 Молярная доля, %		FLOAT FLOAT
	н-пентан	
74 8 Молярная доля, %	н-пентан и-пентан	FLOAT
74 8 Молярная доля, % 76 9 Молярная доля, %	н-пентан и-пентан нео-пентан	FLOAT FLOAT
74 8 Молярная доля, % 76 9 Молярная доля, % 78 10 Молярная доля, %	н-пентан и-пентан нео-пентан н-гексан	FLOAT FLOAT FLOAT

86	14 Молярная доля, %	толуол	FLOAT
88	15 Молярная доля, %	водород	FLOAT
90	16 Молярная доля, %	гелий	FLOAT
92	17 Молярная доля, %	аргон	FLOAT
94	18 Молярная доля, %	азот	FLOAT
96	19 Молярная доля, %	кислород	FLOAT
98	20 Молярная доля, %	диоксид углерода	FLOAT
100	21 Молярная доля, %	C6+	FLOAT
	Среднечасовые значения (последн	ний закрытый час)	
	Дата и время начала уср	реднения	
108	UnixTime		UINT (32-bit)
110	Year		UINT (16-bit)
111	Month		UINT (16-bit)
112	Day		UINT (16-bit)
	Hour		UINT (16-bit)
114	Minute		UINT (16-bit)
115	Second		UINT (16-bit)
ı	Физико-химические с	войства	1
117	Zmix (Коэффициент сжимаемости)		FLOAT
119	М (Молярная масса)		FLOAT
171	HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и		FLOAT
	реального, и идеального газа))		FLOAI
	HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и реального, и идеального газа))		FLOAT
125	HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))		FLOAT
127	HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))		FLOAT
129	HvolV0 (Высшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))		FLOAT
131	HvolN0 (Низшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))		FLOAT
133	HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
135	HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
137	Ro0 (Плотность идеального газа)		FLOAT
139	Ro (Плотность реального газа)		FLOAT
141	D0 (Относительная плотность идеального газа)		FLOAT
143	D (Относительная плотность реального газа)		FLOAT
145	WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального газа)		FLOAT

147 WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального газа)		FLOAT
149 WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)		FLOAT
151 WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)		FLOAT
153 IsMethaneByDifference (Метан по разности)		UINT (16-bit)
154 BurnoutTemperature (Температура сгорания)		UINT (16-bit)
Значения:		
0 – 0 градусов по Цельсию		
1 – 15 градусов по Цельсию		
2 – 20 градусов по Цельсию		
3 – 25 градусов по Цельсию		
з 23 граду сод по делденю		
155 MeasureTemperature (Температура измерения)		UINT (16-bit)
Значения:		
0 – 0 градусов по Цельсию		
1 – 15 градусов по Цельсию		
2 – 20 градусов по Цельсию		
Компоненты		
160 1 Молярная доля, %	вывод разницы (100 - ∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT
162 2 Молярная доля, %	метан	FLOAT
164 З Молярная доля, %	этан	FLOAT
166 4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT
168 5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT
170 6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT
172 7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT
174 8 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT
176 9 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT
178 10 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT
180 11 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT
182 12 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT
	_	FLOAT
184 13 Молярная доля, %	бензол	
184 13 Молярная доля, % 186 14 Молярная доля, %	оензол толуол	FLOAT
• • • • • • • • • • • • • • • • • • • •		FLOAT FLOAT
186 14 Молярная доля, %	толуол	
186 14 Молярная доля, % 188 15 Молярная доля, %	толуол водород	FLOAT
186 14 Молярная доля, % 188 15 Молярная доля, % 190 16 Молярная доля, %	толуол водород гелий	FLOAT FLOAT
186 14 Молярная доля, % 188 15 Молярная доля, % 190 16 Молярная доля, % 192 17 Молярная доля, % 194 18 Молярная доля, %	толуол водород гелий аргон азот	FLOAT FLOAT FLOAT
186 14 Молярная доля, % 188 15 Молярная доля, % 190 16 Молярная доля, % 192 17 Молярная доля, %	толуол водород гелий аргон	FLOAT FLOAT FLOAT FLOAT

Среднесуточные значения (последние закры	ытые сутки)
Дата и время начала усреднения	
208 UnixTime	UINT (32-bit)
210 Year	UINT (16-bit)
211 Month	UINT (16-bit)
212 Day	UINT (16-bit)
213 Hour	UINT (16-bit)
214 Minute	UINT (16-bit)
215 Second	UINT (16-bit)
Физико-химические свойства	
217 Zmix (Коэффициент сжимаемости)	FLOAT
219 М (Молярная масса)	FLOAT
221 HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	FLOAT
223 HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	1 10711
225 HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	
227 HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	
229 HvolV0 (Высшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))	FLOAT
Нуо МО (Низуная топлота спорация облёмиря	
231 (идеального газа))	FLOAT
233 HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная	FLOAT
(реального газа))	FLOAT
235 HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная	FLOAT
(реального газа))	FLOAI
237 Ro0 (Плотность идеального газа)	FLOAT
239 Ro (Плотность реального газа)	FLOAT
241 D0 (Относительная плотность идеального газа)	FLOAT
243 D (Относительная плотность реального газа)	FLOAT
245 WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального	FLOAT
газа)	
247 WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального	FLOAT
740 Webbey (Ilyana Bassa nyayyaa naanyyara naa)	ELOAT
249 WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)	FLOAT
251 WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)	FLOAT
253 IsMethaneByDifference (Метан по разности)	UINT (16-bit)
254 BurnoutTemperature (Температура сгорания)	UINT (16-bit)
Значения:	
0 – 0 градусов по Цельсию	
1 – 15 градусов по Цельсию	

2 – 20 градусов по Цельсию				
3 – 25 градусов по Цельсию				
3 – 23 градусов по цельсию				
255 MeasureTemperature (Температура измерения	a)	UINT (16-bit)		
Значения:	<i>n</i>)	01111 (10-011)		
0 – 0 градусов по Цельсию				
1 – 15 градусов по Цельсию				
2 – 20 градусов по Цельсию				
2 – 20 градусов по цельсию Компонент	гы			
	вывод разницы (100 -			
260 1 Молярная доля, %	∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT		
262 2 Молярная доля, %	метан	FLOAT		
264 3 Молярная доля, %	этан	FLOAT		
266 4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT		
268 5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT		
270 6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT		
272 7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT		
274 8 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT		
276 9 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT		
278 10 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT		
280 11 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT		
282 12 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT		
284 13 Молярная доля, %	бензол	FLOAT		
286 14 Молярная доля, %	толуол	FLOAT		
288 15 Молярная доля, %	водород	FLOAT		
290 16 Молярная доля, %	гелий	FLOAT		
292 17 Молярная доля, %	аргон	FLOAT		
294 18 Молярная доля, %	азот	FLOAT		
296 19 Молярная доля, %	кислород	FLOAT		
298 20 Молярная доля, %	диоксид углерода	FLOAT		
300 21 Молярная доля, %	C6+	FLOAT		
Среднечасовые значения (с на	ачала текущего часа)			
Дата и время начала усреднения				
308 UnixTime		UINT (32-bit)		
310 Year		UINT (16-bit)		
311 Month		UINT (16-bit)		
312 Day		UINT (16-bit)		
313 Hour		UINT (16-bit)		
314 Minute		UINT (16-bit)		
315 Second		UINT (16-bit)		

Физико-химические свойства	
317 Zmix (Коэффициент сжимаемости)	FLOAT
319 М (Молярная масса)	FLOAT
321 HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	I LOM
323 HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	
325 HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и	FLOAT
реального, и идеального газа))	
327 HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))	FLOAT
329 HvolV0 (Высшая теплота сгорания объёмная	
329 (идеального газа))	FLOAT
Нуо МО (Низира топлота сторация облёмиря	ET CATE
(идеального газа))	FLOAT
333 HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная	FLOAT
(реального газа))	FLOAI
335 HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная	FLOAT
(реального газа))	
337 Ro0 (Плотность идеального газа)	FLOAT
339 Ro (Плотность реального газа)	FLOAT
341 D0 (Относительная плотность идеального газа)	FLOAT
343 D (Относительная плотность реального газа)	FLOAT
WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального газа)	FLOAT
WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального газа)	FLOAT
349 WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)	FLOAT
351 WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)	FLOAT
353 IsMethaneByDifference (Метан по разности)	UINT (16-bit)
354 BurnoutTemperature (Температура сгорания)	UINT (16-bit)
Значения:	
0 – 0 градусов по Цельсию	
1 – 15 градусов по Цельсию	
2 – 20 градусов по Цельсию	
3 – 25 градусов по Цельсию	
355 MeasureTemperature (Температура измерения)	UINT (16-bit)
Значения:	
0 – 0 градусов по Цельсию	
1 – 15 градусов по Цельсию	
2 – 20 градусов по Цельсию	

360	1 Молярная доля, %	вывод разницы (100 - ∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT		
362	2 Молярная доля, %	метан	FLOAT		
-	3 Молярная доля, %	этан	FLOAT		
366	4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT		
368	5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT		
370	6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT		
372	7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT		
374	8 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT		
376	9 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT		
378	10 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT		
380	11 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT		
382	12 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT		
384	13 Молярная доля, %	бензол	FLOAT		
386	14 Молярная доля, %	толуол	FLOAT		
388	15 Молярная доля, %	водород	FLOAT		
390	16 Молярная доля, %	гелий	FLOAT		
392	17 Молярная доля, %	аргон	FLOAT		
394	18 Молярная доля, %	азот	FLOAT		
396	19 Молярная доля, %	кислород	FLOAT		
398	20 Молярная доля, %	диоксид углерода	FLOAT		
400	21 Молярная доля, %	C6+	FLOAT		
	Среднесуточные значения (с нача	ла текущих суток)			
	Дата и время начала усреднения				
408	UnixTime		UINT (32-bit)		
410	Year		UINT (16-bit)		
411	Month		UINT (16-bit)		
412	Day		UINT (16-bit)		
413	Hour		UINT (16-bit)		
	Minute		UINT (16-bit)		
415	Second		UINT (16-bit)		
Физико-химические свойства					
	Zmix (Коэффициент сжимаемости)		FLOAT		
	М (Молярная масса)		FLOAT		
421	HmolV (Высшая теплота сгорания молярная (и реального, и идеального газа))		FLOAT		
423	HmolN (Низшая теплота сгорания молярная (и реального, и идеального газа))		FLOAT		
425	HmassV (Высшая теплота сгорания массовая (и		FLOAT		

	реального, и идеального газа))		
	HmassN (Низшая теплота сгорания массовая (и реального, и идеального газа))		FLOAT
429	HvolV0 (Высшая теплота сгорания объёмная (идеального газа))		FLOAT
431	(идеального газа))		FLOAT
	HvolV (Высшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
435	HvolN (Низшая теплота сгорания объёмная (реального газа))		FLOAT
437	Ro0 (Плотность идеального газа)		FLOAT
439	Ro (Плотность реального газа)		FLOAT
	D0 (Относительная плотность идеального газа)		FLOAT
443	D (Относительная плотность реального газа)		FLOAT
445	WobbeV0 (Число Воббе высшее идеального газа)		FLOAT
447	WobbeN0 (Число Воббе низшее идеального газа)		FLOAT
449	WobbeV (Число Воббе высшее реального газа)		FLOAT
451	WobbeN (Число Воббе низшее реального газа)		FLOAT
453	IsMethaneByDifference (Метан по разности)		UINT (16-bit)
454	BurnoutTemperature (Температура сгорания)		UINT (16-bit)
	Значения:		
	0 – 0 градусов по Цельсию		
	1 – 15 градусов по Цельсию		
	2 – 20 градусов по Цельсию		
	3 – 25 градусов по Цельсию		
455	MeasureTemperature (Температура измерения)		UINT (16-bit)
	Значения:		
	0 – 0 градусов по Цельсию		
	1 – 15 градусов по Цельсию		
	2 – 20 градусов по Цельсию		
	Компоненты		
460	1 Молярная доля, %	вывод разницы (100 - ∑ концентраций всех компонентов хроматограммы)	FLOAT
462	2 Молярная доля, %	метан	FLOAT
464	3 Молярная доля, %	этан	FLOAT
466	4 Молярная доля, %	пропан	FLOAT
468	5 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT
470	6 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT

472	7 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT
	8 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT
	9 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT
	10 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT
	11 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT
	12 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT
	13 Молярная доля, %	бензол	FLOAT
	14 Молярная доля, %	толуол	FLOAT
	15 Молярная доля, %	водород	FLOAT
	16 Молярная доля, %	гелий	FLOAT
	17 Молярная доля, %	аргон	FLOAT
	18 Молярная доля, %	азот	FLOAT
	19 Молярная доля, %		FLOAT
	19 Молярная доля, % 20 Молярная доля, %	кислород диоксид углерода	FLOAT
	21 Молярная доля, %	С6+	FLOAT
300	21 Молярная доля, 70	COT	PLOAI
	Состав градуировочн		
_	Mixture.1.Ro (абсолютная плотность		
302	градуировочной смеси)		FLOAT
F0.4	Mixture.1.HmolN (низшая теплота сгорания		EL OAT
504	градуировочной смеси)		FLOAT
506	1 Молярная доля, %	метан	FLOAT
508	2 Молярная доля, %	этан	FLOAT
510	3 Молярная доля, %	пропан	FLOAT
512	4 Молярная доля, %	н-бутан	FLOAT
514	5 Молярная доля, %	и-бутан	FLOAT
516	6 Молярная доля, %	н-пентан	FLOAT
518	7 Молярная доля, %	и-пентан	FLOAT
520	8 Молярная доля, %	нео-пентан	FLOAT
522	9 Молярная доля, %	н-гексан	FLOAT
524	10 Молярная доля, %	н-гептан	FLOAT
526	11 Молярная доля, %	н-октан	FLOAT
528	12 Молярная доля, %	бензол	FLOAT
530	13 Молярная доля, %	толуол	FLOAT
532	14 Молярная доля, %	водород	FLOAT
534	15 Молярная доля, %	гелий	FLOAT
538	16 Молярная доля, %	аргон	FLOAT
540	17 Молярная доля, %	азот	FLOAT
542	18 Молярная доля, %	кислород	FLOAT
544	19 Молярная доля, %	диоксид углерода	FLOAT
546	20 Молярная доля, %	C6+	FLOAT
Журнал вмешательств			

Адрес	Наименование параметра	Описание	Тип данных
600	Intervention.TotalRows	Общее количество найденных записей в журнале (от заданного времени)	UINT (32-bit)
602	Intervention.UnixTime	Дата/время выбранного вмешательства в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
604	Intervention.Code	Код вмешательства	UINT (32-bit)
606	Intervention.OldValue	Старое значение параметра	UINT (32-bit) / FLOAT
608	Intervention.NewValue	Новое значение параметра	UINT (32-bit) / FLOAT
	Журнал нештатных		
700	ErrorMessage.TotalRows	Общее количество найденных записей в журнале (от заданного времени)	UINT (32-bit)
702	ErrorMessage.UnixTime	Дата/время выбранной ошибки в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
704	ErrorMessage.Type	Тип ошибки	UINT (32-bit)
	Значения:		
	1 – ошибка прибора (коды ошибок соответствуют параметру Error.Chromos)		
	2 – ошибка автоматизации (коды ошибок соответствуют параметру Error.Bot)		
706	ErrorMessage.Code	Код ошибки	UINT (32-bit)
	Входящие ком	анды	
	Код функции:	1,5	Read Coils, Write Single Coil
Адрес	Наименование	Описание	
0	InCommand.PreparationComplete	Успешная пробоподготовка	
1	InCommand.PreparationError	Ошибка пробоподготовки	
2	InCommand.StartAnalysis	Запуск анализа	
3	InCommand.StartCalibration	Запуск градуировки	
	Исходящие ком		

	Код функции:	2	Read Discrete Inputs
Адрес	Наименование	Описание	
0	OutCommand.StartPreparation	Начать пробоподготовку	
1	OutCommand.AnalysisEnded	Анализ завершён	
	Параметры, доступные для	чтения и записи	
	Код функции:	3, 16	Read Holding Registers, Write Holding Registers
Адрес	Наименование	Описание	Тип данных
0	SystemDate.UnixTime	Чтение/задание системной даты и времени в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
2	IsArchiveMode	Переключение текущего/архивного режимов (см. описание в п. 6.4)	UINT (32-bit)
4	AvgFromDate.UnixTime, оператор avg_hour_closed	Дата/время начала усреднения часовых параметров в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
6	AvgFromDate.UnixTime, оператор avg_day_closed	Дата/время начала усреднения суточных параметров в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
8	Intervention.StartDate	Дата/время начала выборки записей журнала вмешательств в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
10	Intervention.CurrentRow	Номер отображаемой записи в регистрах 602-608.	UINT (32-bit)
12	ErrorMessage.StartDate	Дата/время начала выборки записей журнала нештатных ситуаций в формате unix time 32 бита	UINT (32-bit)
14	ErrorMessage.CurrentRow	Номер отображаемой записи в регистрах 702-706.	UINT (32-bit)
16	ContractHour	Чтение/задание контрактного	UINT (32-bit)

	(расчётного) часа, 0-	
	23	

6.4 Настройка карты Modbus

Hастройка карты Modbus осуществляется посредством редактирования файла «C:\ ChromosFlow\modbus.xml». Редактировать файл можно вручную, изменяя XML-код посредством любого текстого редактора.

Корневым элементом «modbus.xml» является <modbus>. Помимо данного элемента обязательными элементами являются теги <group> и <pаram>. Порядок расположения элементов, находящихся на одном уровне, произвольный. Все значения устанавливаются через атрибуты элементов.

<modbus> – элемент является корневым элементом. По умолчанию элемент содержит два атрибута:

<modbus xsi:noNamespaceSchemaLocation="http://office.has.ru/files/modbus.xsd"
xmlns:xsi="http://www.w3.org/2001/XMLSchema-instance">

- xmlns:xsi определяет пространство имён. Оно всегда одно и то же;
- xsi:noNamespaceSchemaLocation ссылка на схему XSD в документа. Оно всегда одно и то же.

<group> – элемент задаёт группу параметров или команд для потока:

<group flow="0">

• flow – номер потока, нумерация от 0

<command> – элемент задаёт команду

<command addr="0" data_type="Coil" name="InCommand.StartAnalysis"/>

Атрибуты:

- **addr** адрес команды
- **data_type** тип регистра:
 - Coil однобитовый тип, доступен для чтения и записи для команд устройству (InCommand)
 - Input однобитовый тип, доступен только для чтения для команд от устройства (OutCommand), например для внешней системы пробоподготовки
- name наименование команды:
 - InCommand.StartAnalysis запуск измерения
 - InCommand.StartCalibration запуск градуировки
 - Дополнительные команды при работе с комплексной внешней пробоподготовкой (например на базе ПЛК):
 - OutCommand.StartPreparation сигнал внешней пробоподготовке о необходимости начала подготовки пробы
 - OutCommand.AnalysisEnded сигнал внешней пробоподготовке об окончании измерения
 - InCommand.PreparationComplete сигнал от внешней пробоподготовки об

- успешной подготовке пробы (можно начинать измерение)
- InCommand.PreparationError сигнал от внешней пробоподготовки об ошибке при подготовке пробы (измерение провести нельзя)

ram> – элемент определяет тип и расположение элемента в карте Modbus.

<param addr="19" data_type="InputRegister" reverse_bytes="false" reverse_words="true"
operator="avg_hour" type="float" name="Property.Gost313692008M" />

Атрибуты:

- **addr** адрес первого регистра параметра в десятичном виде;
- **data_type** тип регистра:
 - o HoldingRegister
 - o InputRegister
 - o Coil
 - o Input
- **reverse_bytes** если "true", меняет порядок байт в каждом регистре на "старший байт первым". Этот параметр может быть указан также у элементов «**modbus**», «**group**» для задания порядка нижестоящим группам элементов. При его использовании игнорируются настройки порядка байт, заданные в интерфейсе;
- **reverse_words** если "true", меняет порядок регистров на "старший регистр первым". Этот параметр может быть указан также у элементов «**modbus**», «**group**» для задания порядка нижестоящим группам элементов. При его использовании игнорируются настройки порядка байт, заданные в интерфейсе;
- **operator** определяет усреднение данных; если отсутствует выдаются текущие значения. Усреднение поддерживает компоненты Component.* и расчётные параметры Property.*, а также дату и время начала и конца усреднения (см. ниже)
 - o avg_hour_closed усреднение за последний закрытый час
 - avg_day_closed усреднение за последние закрытые сутки
 - avg_hour_current усреднение с начала текущего часа
 - o avg_day_current усреднение с начала текущих суток
- **type** значение какого типа потребуется записать в блок данных:
 - ∘ і16 знаковое целое 16 бит;
 - ∘ ui16 беззнаковое целое 16 бит;
 - ∘ і32 знаковое целое 32 бита;
 - ∘ ui32 безнаковое целое 32 бита;
 - float число с плавающей запятой 32 бита;
 - double число с плавающей запятой 64 бита;
- **name** наименование параметра:
 - ∘ Error.Chromos код ошибки прибора:
 - 1 − перегрев;
 - 2 перегрев колонок;
 - 3 перегрев испарителя;
 - 4 перегрев испарителя 1;
 - 5 перегрев испарителя 2;
 - 6 перегрев детектора;
 - 7 перегрев детектора 1;
 - 8 перегрев детектора 2;
 - 9 обрыв тсп;
 - 10 обрыв тсп колонок;
 - 11 обрыв тсп испарителя;

```
    12 – обрыв тсп испарителя 1;
```

- 13 обрыв тсп испарителя 2;
- 14 обрыв тсп детектора;
- 15 обрыв тсп детектора 1;
- 16 обрыв тсп детектора 2;
- 17 короткое замыкание тсп;
- 18 короткое замыкание тсп колонок;
- 19 короткое замыкание тсп испарителя;
- 20 короткое замыкание тсп испарителя 1;
- 21 короткое замыкание тсп испарителя 2;
- 22 короткое замыкание тсп детектора;
- 23 короткое замыкание тсп детектора 1;
- 24 короткое замыкание тсп детектора 2;
- 25 невозможно подать газ 1;
- 26 невозможно подать газ 2;
- 27 невозможно подать газ 3;
- 28 невозможно подать газ 4;
- 29 невозможно подать газ 5;
- 30 невозможно подать газ 6;
- 31 невозможно подать газ 7;
- 32 невозможно подать газ 8;
- 33 невозможно подать водород;
- 34 невозможно подать воздух;
- 35 невозможно подать водород2;
- 36 невозможно подать воздух2;
- 37 сработала защита спирали дтп;
- 38 невозможно идентифицировать термостатируемый объект с ошибкой;
- 39 ошибка кранов невозможно переключиться;
- 40 ошибка кранов долгое переключение;
- 41 ошибка кранов кран заклинило;
- 42 ошибка кранов непонятный тип крана;
- 43 внутренняя ошибка прибора сбой ацп температур;
- 44 пропало пламя;
- 45 ошибка даж;
- 46 конфигурация температурных зон прибора не верна;
- 47 невозможно загрузить из прибора названия всех температурных зон;
- 48 перегрев зоны 0;
- 49 перегрев зоны 1;
- 50 перегрев зоны 2;
- 51 перегрев зоны 3;
- 52 перегрев зоны 4;
- 53 перегрев зоны 5;
- 54 перегрев зоны 6;
- 55 перегрев зоны 7;
- 56 обрыв тсп зоны 0;
- 57 обрыв тсп зоны 1;
- 58 обрыв тсп зоны 2;
- 59 обрыв тсп зоны 3;
- 60 обрыв тсп зоны 4;
- 61 обрыв тсп зоны 5;
- 62 обрыв тсп зоны 6;

- 63 обрыв тсп зоны 7;
- 64 короткое замыкание тсп зоны 0;
- 65 короткое замыкание тсп зоны 1;
- 66 короткое замыкание тсп зоны 2;
- 67 короткое замыкание тсп зоны 3;
- 68 короткое замыкание тсп зоны 4;
- 69 короткое замыкание тсп зоны 5;
- 70 короткое замыкание тсп зоны 6;
- 71 короткое замыкание тсп зоны 7;
- 72 перегрев дополнительной зоны 0;
- 73 перегрев дополнительной зоны 1;
- 74 перегрев дополнительной зоны 2;
- 75 перегрев дополнительной зоны 3;
- 76 перегрев дополнительной зоны 4;
- 77 обрыв тсп дополнительной зоны 0;
- 78 обрыв тсп дополнительной зоны 1;
- 79 обрыв тсп дополнительной зоны 2;
- 00 C
- 80 обрыв тсп дополнительной зоны 3;
- 81 обрыв тсп дополнительной зоны 4;
- 82 короткое замыкание тсп дополнительной зоны 0;
- 83 короткое замыкание тсп дополнительной зоны 1;
- 84 короткое замыкание тсп дополнительной зоны 2;
- 85 короткое замыкание тсп дополнительной зоны 3;
- 86 короткое замыкание тсп дополнительной зоны 4;
- 87 превышено максимальное давление газа;
- 88 ошибка в приборе;
- 89 плохая сеть 220в;
- 90 невозможно поджечь пламя;
- 91 msg—;
- 92 ошибка связи;
- 93 ошибка связи данные не поступают;
- 94 ошибка связи ошибка стс;
- 95 поиск синхробайт;
- 96 ошибка связи параметр не записан;
- 97 проверка целостности ПО Хромос не пройдена
- 100 ожидание подачи газа;
- ∘ Error.Bot код ошибки автоматизации:
 - 2 проверка целостности метрологически значимой части ПО Хромос Поток не пройдена;
 - 3 аварийное завершение работы;
 - 4 неисправен индикатор водорода;
 - 5 превышение концентрации водорода;
 - 6 неисправен индикатор температуры пробы;
 - 7 температура пробы ниже заданной;
 - 8 неисправен индикатор расхода;
 - 9 пониженный уровень расхода пробы;
 - 10 ошибка Анализатора FAS–W;
 - 11 выход из диапазона измерения Анализатора FAS–W;
 - 12 ошибка Преобразователя КОНГ–Прима–2М;
 - 13 выход из диапазона измерения Преобразователя КОНГ–Прима–2М;
 - 14 градуировка неудачна;

- 15 ошибка датчика давления МИДА–15;
- 16 выход из диапазона измерения датчика давления МИДА–15;
- 17 ошибка датчика давления КОРУНД–Дх–001MRS;
- 18 выход из диапазона измерения датчика давления КОРУНД–Дх–001MRS;
- 19 ошибка датчика;
- 20 выход из диапазона измерения датчика;
- 21 проверка целостности неизменной части ПО не пройдена
- 100 Некорректное измерение;
- 101 Ошибка пробоподготовки при выполнении задания;
- 102 Ошибка запроса внешних параметров при выполнении задания;
- 103 Полученное при выполнении задания количество файлов хроматограмм меньше числа каналов;
- 104 Отсутствуют привязанные к потоку методы и каналы;
- 105 Отсутствует активная градуировка для данного потока и вида зависимости;
- 106 Ошибка подключения к прибору;
- 107 Ошибка при переключении потока при выполнении задания;
- 108 Тайм-аут выполнения задания;
- 200 Аварийное выключение из—за достижения установленного % от НКПР водорода;
- 400 Валидация неудачна;
- Device.Mode код режима прибора:
 - 0 прибор остановлен;
 - 1 подготовка к анализу;
 - 2 подготовка к поджигу;
 - 3 осуществляется поджиг;
 - 4 установка заданных температур и газов;
 - 5 прибор готов к записи;
 - 6 анализ (Т1);
 - 7 анализ (V12);
 - 8 анализ (Т2);
 - 9 анализ (V23);
 - 10 анализ (T3);
 - 11 анализ (V34);
 - 12 анализ (Т4);
 - 13 анализ (V45);
 - 14 анализ (Т5);
 - 15 остановка анализа;
 - 16 продувка;
 - 17 охлаждение прибора;
 - 18 резерв (устар.);
 - 19 ошибка в приборе;
 - 20 − ожидание ввода дозатором;
 - 21 ожидание подачи газа;
- Signal.Alarm- код ошибки автоматизации:
 - 0 − анализ на канале завершён успешно;
 - 1 − анализ на канале не был завершён за отведённое время;
- ∘ AssayDate.Year время измерения, год;
- AssayDate.Month время измерения, месяц;
- AssayDate.Day время измерения, день;
- AssayDate.Hour время измерения, час;

- AssayDate.Minute время измерения, минута;
- AssayDate.Second время измерения, секунда;
- AssayDate.UnixTime время измерения, в формате unix time 32 бита
- Компоненты:
- Component.methane компонент «метан»;
- Component.ethane компонент «этан»;
- Component.propane компонент «пропан»;
- Component.n_butane компонент «н-бутан»;
- Component.iso_butane компонент «и-бутан»;
- Component.n_pentane компонент «н-пентан»;
- Component.isopentane компонент «и-пентан»;
- Component.neopentane компонент «нео-пентан»;
- Component.n hexane компонент «н-гексан»;
- Component.2_methylpentane компонент «2-метилпентан»;
- Component.3_methylpentane компонент «3-метилпентан»;
- Component.2 2 dimethylbutane компонент «2.2-диметилбутан»;
- Component.2_3_dimethylbutane компонент «2.3-диметилбутан»;
- Component.n_heptane компонент «н-гептан»;
- Component.n_octane компонент «н-октан»;
- Component.nonane компонент «н-нонан»;
- Component.n_decane компонент «н-декан»;
- Component.ethylene компонент «этилен»;
- Component.propylene компонент «пропилен»;
- Component.1_butene компонент «1-бутен»;
- Component.cis_2_butene компонент «цис-2-бутен»;
- Component.trans_2_butene компонент «транс-2-бутен»;
- Component.iso_butene компонент «2-метилпропен»;
- Component.1 pentene компонент «1-пентен»;
- Component.propadiene компонент «пропадиен»;
- Component.1_2_butadiene компонент «1.2-бутадиен»;
- Component.1_3_butadiene компонент «1.3-бутадиен»;
- Component.acetylene компонент «ацетилен»;
- Component.cyclopentane компонент «циклопентан»;
- Component.methylcyclopentane компонент «метилциклопентан»;
- Component.ethylcyclopentane компонент «этилциклопентан»;
- Component.cyclohexane компонент «циклогексан»;
- Component.methylcyclohexane компонент «метилциклогексан»;
- Component.ethylcyclohexane компонент «этилциклогексан»;
- Component.benzene компонент «бензол»;
- Component.toluene компонент «толуол»;
- Component.ethylbenzene компонент «этилбензол»;
- Component.o_xylene компонент «о-ксилол»;
- Component.methanol компонент «метанол»;
- Component.methanethiol компонент «метантиол»;
- Component.hydrogen компонент «водород»;
- Component.water компонент «вода»;
- Component.hydrogen_sulphide компонент «сероводород»;
- Component.ammonia компонент «аммиак»;
- Component.hydrocyanic_acid компонент «цианид водорода»;
- Component.carbon monoxide компонент «монооксид углерода»;
- Component.carbonyl_sulfide компонент «карбонилсульфид»;

```
• Component.carbon_disulfide – компонент «сероуглерод»;
```

- Component.helium компонент «гелий»;
- Component.neon компонент «неон»;
- Component.argon компонент «аргон»;
- Component.nitrogen компонент «азот»;
- Component.oxygen компонент «кислород»;
- Component.carbon_dioxide компонент «диоксид углерода»;
- Component.sulphur_dioxide компонент «диоксид серы»;
- Component.air компонент «воздух»;
- Component.isobutylene компонент «изобутилен»;
- Component.acrolein компонент «акролеин»;
- Component.c5plus компонент «С5+»;
- Component.c6plus компонент «С6+»;
- Component.isopropanol компонент «изопропанол»;
- Component.tetrahydrofuran компонент «тетрагидрофуран»;
- Component.methylacetylene компонент «метилацетилен»;
- Component.4vinylcyclohexene компонент «винилциклогексен»;
- Component.acetonitrile компонент «ацетонитрил»;
- Component.acrylonitrile компонент «нак»;
- Component.methyl_mercaptan компонент «метилмеркаптан»;
- Component.ethyl_mercaptan компонент «этилмеркаптан»;
- Component.propyl_mercaptan компонент «пропилмеркаптан»;
- Component.isopropyl_mercaptan компонент «изопропилмеркаптан»;
- Component.sec_butyl_mercaptan компонент «втор-бутилмеркаптан»;
- Component.tert_butyl_mercaptan компонент «трет-бутилмеркаптан»;
- Component.isobutyl_mercaptan компонент «изобутилмеркаптан»;
- Component.butyl_mercaptan компонент «бутилмеркаптан»;
- Component.ethanol компонент «этанол»;
- Component.c4-1 компонент «C4-1»;Component.c4-2 компонент «C4-2»;
- Component.c4-3 компонент «С4-3»;
- Component.c4-4 компонент «С4-4»;
- Component.c4-5 компонент «С4-5»;
- Component.c4-6 компонент «С4-6»;
- Component.c4-7 компонент «С4-7»;
- Component.c4-8 компонент «С4-8»;
- Component.c4-9 компонент «С4-9»;
- Component.c4-10 компонент «С4-10»;
- Component.dimethyl_sulfide компонент «диметилсульфид»;
- Component.methyl ethyl sulfide компонент «метилэтилсульфид»;
- Component.diethyl_sulfide компонент «диэтилсульфид»;
- Component.isobutanol компонент «изобутанол»;
- Component.acetaldehyde компонент «ацетальдегид»;
- Component.1,2_dichloroethane компонент «1,2-дихлорэтан»;
- Component.dichloromethane компонент «дихлорметан»;
- Component.carbon_tetrachloride компонент «тетрахлорметан»;
- Component.trichloroethylene компонент «трихлорэтилен»;
- Component.chloroform компонент «трихлорметан»;
- Component.tetrachloroethylene компонент «тетрахлорэтилен»;
- Component.1,1,1,2 tetrachloroethane компонент «1,1,1,2-тетрахлорэтан»;
- Component.1,1,2,2_tetrachloroethane компонент «1,1,2,2-тетрахлорэтан»;

- Component.pentachloroethane компонент «пентахлорэтан»;
- Component.hexachloroethane компонент «гексахлорэтан»;
- Component.benzyl_chloride компонент «бензилхлорид»;
- Component.c6 компонент «С6»;
- Component.c7 компонент «С7»;
- Component.c7plus компонент «С7+»;
- Component.c8 компонент «С8»;
- Component.c9plus компонент «С9+»;
- Component.c10 компонент «С10»;
- Component.c6plusstar компонент «С6+(*)»;
- Component.n_undecane компонент «н-ундекан»;
- Component.n_dodecane компонент «н-додекан»;
- Component.n_tridecane компонент «н-тридекан»;
- Component.n_tetradecane компонент «н-тетрадекан»;
- Component.n_pentadecane компонент «н-пентадекан»;
- Component.thiophene компонент «тиофен»;
- Component.p_xylene компонент «п-ксилол»;
- Component.m_xylene компонент «м-ксилол»;
- Component.styrene компонент «стирол»;
- Component.vinylacetylene компонент «винилацетилен»;
- Component.ethylacetylene компонент «этилацетилен»;
- Component.dimethylacetylene компонент «диметилацетилен»;
- Component.1_hexene компонент «1-гексен»;
- Component.1_nonene компонент «нонен-1»;
- Component.tert_butanol компонент «трет-бутанол»;
- Component.2_ethyl_1_butene компонент «2-этил-бутен-1»;
- Component.3_methyl_1_pentene компонент «3-метил-пентен-1»;
- Component.2_ethyl_3_methyl_1_pentene компонент «2-этил-3-метил-пентен-1»;
- Component.2_ethyl_1_hexene компонент «2-этил-гексен-1»;
- Component.propionaldehyde компонент «пропиональдегид»;
- Component.isobutylaldehyde компонент «изобутилальдегид»;
- Component.butylaldehyde компонент «бутилальдегид»;
- Component.isovaleraldehyde компонент «изовалериановый альдегид»;
- Component.valeraldehyde компонент «валериановый альдегид»;
- Component.aceton компонент «ацетон»;
- Component.2 butanone компонент «метилэтилкетон»;
- Component.dimethylether компонент «диметиловый эфир»;
- Component.diethylether компонент «диэтиловый эфир»;
- Component.mtbe компонент «МТБЭ»;
- Component.etbe компонент «ЭТБЭ»;
- Component.diispropylether компонент «диизопропиловый эфир»;
- Component.dipropylether компонент «дипропиловый эфир»;
- Component.tame компонент «ТАМЭ»;
- Component.propanol компонент «пропанол»;
- Component.allylalcohol компонент «аллиловый спирт»;
- Component.sec_butanol компонент «втор-бутанол»;
- Component.n_butanol компонент «н-бутанол»;
- ФХП по ГОСТ 31369-2008:
- Property.Gost313692008BurnoutTemperature температура сгорания;
- Property.Gost313692008D относительная плотность реального газа (кг/м3);
- Property.Gost313692008D0 относительная плотность идеального газа (кг/м3);

- Property.Gost313692008HmassN низшая теплота сгорания массовая (МДж/кг);
- Property.Gost313692008HmassNKcal низшая теплота сгорания массовая (ккал/кг);
- Property.Gost313692008HmassV высшая теплота сгорания массовая (МДж/кг);
- Property.Gost313692008HmassVKcal высшая теплота сгорания массовая (ккал/кг);
- Property.Gost313692008HmolN низшая теплота сгорания молярная (кДж/моль);
- Property.Gost313692008HmolNCal низшая теплота сгорания молярная (кал/моль);
- Property.Gost313692008HmolV высшая теплота сгорания молярная (кДж/моль);
- Property.Gost313692008HmolVCal высшая теплота сгорания молярная (кал/моль);
- Property.Gost313692008HvolN низшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692008HvolN0 низшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008HvolN0Kcal низшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008HvolNKcal низшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) реального газа;
- Property.Gost313692008HvolV высшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692008HvolV0 высшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008HvolV0Kcal высшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008HvolVKcal высшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) реального газа;
- \circ Property.Gost313692008IsMethaneByDifference метан по разности (0 нет; 1 да);
- Property.Gost313692008M молярная масса (кг/кмоль);
- Property.Gost313692008MeasureTemperature температура измерения;
- Property.Gost313692008Ro плотность реального газа (кг/м3);
- Property.Gost313692008Ro0 плотность идеального газа (кг/м3);
- Property.Gost313692008WobbeN число воббе низшее (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692008WobbeN0 число воббе низшее (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008WobbeN0Kcal число воббе низшее (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008WobbeNKcal число воббе низшее (ккал/м3) реального газа:
- Property.Gost313692008WobbeV число воббе высшее (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692008WobbeV0 число воббе высшее (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008WobbeV0Kcal число воббе высшее (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692008WobbeVKcal число воббе высшее (ккал/м3) реального газа:
- Property.Gost313692008Zmix коэффициент сжимаемости;
- ФХП по ГОСТ 31369-2021:
- Property.Gost313692021AtmosphericPressure Атмосферное давление;
- Property.Gost313692021BurnoutTemperature Температура сгорания;
- Property.Gost313692021D Плотность реального газа (кг/м3);
- Property.Gost313692021D0 Плотность идеального газа (кг/м3);
- Property.Gost313692021G Относительная плотность реального газа;
- Property.Gost313692021G0 Относительная плотность идеального газа;
- Property.Gost313692021HmassG Высшая теплота сгорания массовая (МДж/кг);
- Property.Gost313692021HmassGKcal Высшая теплота сгорания массовая

- (ккал/кг);
- Property.Gost313692021HmassN Низшая теплота сгорания массовая (МДж/кг);
- Property.Gost313692021HmassNKcal Низшая теплота сгорания массовая (ккал/кг);
- Рroperty.Gost313692021HmolG Высшая теплота сгорания молярная (кДж/моль);
- Property.Gost313692021HmolGCal Высшая теплота сгорания молярная (кал/моль);
- Property.Gost313692021HmolN Низшая теплота сгорания молярная (кДж/моль);
- Property.Gost313692021HmolNCal Низшая теплота сгорания молярная (кал/моль);
- Property.Gost313692021HvolG Высшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021HvolG0 Высшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021HvolG0Kcal Высшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021HvolGKcal Высшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021HvolN Низшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021HvolN0 Низшая теплота сгорания объёмная (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021HvolN0Kcal Низшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021HvolNKcal Низшая теплота сгорания объёмная (ккал/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021IsMethaneByDifference Метан по разности (0 нет; 1 да);
- Property.Gost313692021MeasureTemperature Температура измерения;
- Property.Gost313692021Mm Молярная масса (кг/кмоль);
- Property.Gost313692021WobbeG Число Воббе высшее (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021WobbeG0 Число Воббе высшее (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021WobbeG0Kcal Число Воббе высшее (ккал/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021WobbeGKcal Число Воббе высшее (ккал/м3) реального газа:
- Property.Gost313692021WobbeN Число Воббе низшее (МДж/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021WobbeN0 Число Воббе низшее (МДж/м3) идеального газа;
- Property.Gost313692021WobbeN0Kcal Число Воббе низшее (ккал/м3) идеального газа:
- Property.Gost313692021WobbeNKcal Число Воббе низшее (ккал/м3) реального газа;
- Property.Gost313692021Z Коэффициент сжимаемости;
- ΦΧΠ πο ΓΟСΤ 34704-2020:
- Property.Gost347042020CM Метановое число упрощённой смеси;
- Property.Gost347042020M Метановое число газового моторного топлива;
- ФХП по ГОСТ 53367-2009:
- Property.Gost533672009ButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, бутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009CarbonylSulfideSulphur Массовая концентрация серы, карбонилсульфид, мг/м3;

- Property.Gost533672009EthylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, этилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009GenericSulphur Массовая концентрация общей серы, мг/м3;
- Property.Gost533672009HydrogenSulphideSulphur Массовая концентрация серы, сероводород, мг/м3;
- Property.Gost533672009IsobutylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, изобутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009IsopropylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, изопропилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009MethylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, метилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009PropylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, пропилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009SecButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, втор-бутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009TertButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, трет-бутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost533672009TotalMercaptanSulphur Суммарная массовая концентрация меркаптановой серы, мг/м3;
- Property.Gost533672009CarbonDisulfideSulphur Массовая концентрация серы, сероуглерод, мг/м3;
- Property.Gost533672009DimethylSulfideSulphur Массовая концентрация серы, диметилсульфид, мг/м3;
- Property.Gost533672009MethylEthylSulfideSulphur Массовая концентрация серы, метилэтилсульфид, мг/м3;
- Property.Gost533672009DiethylSulfideSulphur Массовая концентрация серы, диэтилсульфид, мг/м3;
- Property.Gost533672009ThiopheneSulphur Массовая концентрация серы, тиофен, мг/м3:

ΦΧΠ πο ΓΟСΤ 34723-2021:

- Property.Gost347232021ButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, бутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021CarbonylSulfideSulphur Массовая концентрация серы, карбонилсульфид, мг/м3;
- Property.Gost347232021EthylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, этилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021GenericSulphur Массовая концентрация общей серы, мг/м3;
- Property.Gost347232021HydrogenSulphideSulphur Массовая концентрация серы, сероводород, мг/м3;
- Property.Gost347232021IsobutylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, изобутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021IsopropylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, изопропилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021MethylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, метилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021PropylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, пропилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021SecButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, втор-бутилмеркаптан, мг/м3;

- Property.Gost347232021TertButylMercaptanSulphur Массовая концентрация меркаптановой серы, трет-бутилмеркаптан, мг/м3;
- Property.Gost347232021TotalMercaptanSulphur Суммарная массовая концентрация меркаптановой серы, мг/м3;
- AvgFromDate. Year дата и время начала усреднения, год;
- AvgFromDate.Month дата и время начала усреднения, месяц;
- AvgFromDate.Day дата и время начала усреднения, день;
- AvgFromDate.Hour дата и время начала усреднения, час;
- AvgFromDate.Minute дата и время начала усреднения, минута;
- AvgFromDate.Second дата и время начала усреднения, секунда;
- AvgFromDate.UnixTime дата и время начала усреднения, в формате unix time 32 бита
- Mixture.N.Ro абсолютная плотность градуировочной смеси. Вместо N указывается номер активного баллона (на текущий момент 1 или 2);
- Mixture.N.HmolN низшая теплота сгорания градуировочной смеси;
- Mixture.N.ExpiryDate срок годности градуировочной смеси;
- Mixture.N.<Имя_компонента> молярная доля компонента в градуировочной смеси. Возможные имена компонентов аналогичны Component.* (пример: Mixture.1.methane молярная доля метана в г.с. 1);
- SystemDate.UnixTime текущее системное время, в формате unix time 32 бита;
- IsArchiveMode флаг переключения режима доступа к архивам усреднений (по закрытым часам/суткам):
 - 0 текущий режим, начало усреднения автоматически рассчитывается исходя из текущего закрытого часа/текущих закрытых суток
 - 1 архивный режим, для доступа к необходимому архивному значению необходимо записать в регистры AvgFromDate.UnixTime суточных и часовых усреднений требуемое дату/время начала усреднения в формате unix time 32 бита. После этого в соответствующих регистрах (108-200, 208-300 п. 6.3) можно считать архивные данные за последующий час/сутки. Для возврата к текущему режиму достаточно установить регистр IsArchiveMode в 0, произойдёт автоматический возврат к текущим значениям даты/времени усреднения;
- Intervention.StartDate Чтение/запись даты/времени начала выборки записей журнала нештатных ситуаций в формате unix time 32 бита. По умолчанию начало текущего месяца, можно задать произвольно;
- Intervention.CurrentRow Чтение/запись номера текущей отображаемой записи в регистрах 602-608. Нумерация начинается от 1 (самое недавнее вмешательство) и до общего количества найденных записей (самое раннее от даты выборки);
- Intervention. Total Rows Общее количество найденных записей в журнале (от заданного времени);
- Intervention.UnixTime Дата/время выбранного вмешательства в формате unix time 32 бита;
- Intervention.Code Код вмешательства:
 - 1 Пользователь. Добавление;
 - 2 Пользователь.Изменение;
 - 3 Пользователь. Удаление;
 - 4Π ользователь.Смена пароля;
 - 5 Пользователь.Вход;
 - 6 Пользователь.Выход;
 - 7 Пользователь. Добавление неуспешно;
 - 8 Пользователь.Изменение неуспешно;

- 9 Пользователь. Удаление неуспешно;
- 10 Пользователь.Смена пароля неуспешна;
- 11 Пользователь.Вход неуспешен;
- 101 Расчёт. Температура сгорания;
- 102 Расчёт. Температура измерения;
- 103 Расчёт. Расчетное время;
- 104 Расчёт. Корректировка по атмосферному давлению;
- 105 Расчёт.Градуировка одна для всех потоков;
- 106 Расчёт.Метан по разности;
- 107 Расчёт. Нормализация;
- 108 Расчёт. Добавление условно-постоянного компонента;
- 109 Расчёт.Изменение условно-постоянного компонента;
- 110 − Расчёт. Удаление условно-постоянного компонента;
- 111 Расчёт.Игнорировать отсутствие в анализе компонентов градуировочной смеси;
- 112 Расчёт. Добавление единицы измерения компонента;
- 113 Расчёт.Изменение единицы измерения компонента;
- 114 Расчёт. Удаление единицы измерения компонента;
- 115 Расчёт.Использовать время обработки;
- 116 Расчёт.Основное вещество;
- 201 Запуск.Автоматизация;
- 202 Запуск. Время продувки;
- 203 Запуск. Время продувки (градуировка);
- 204 Запуск.Время кондиционирования;
- 205 Запуск.При неприемлемой градуировке;
- 206 Запуск.Выключать прибор по уровню водорода;
- 207 Запуск.% от НКПР водорода для выключения;
- 208 Запуск. Частота опроса датчика водорода;
- 209 Запуск.Последовательный режим;
- 210 Запуск.Задержка после запуска измерения;
- 211 Запуск.Источник данных о давлении;
- 212 Запуск. Датчик водорода;
- 301 Градуировочные смеси. Добавление смеси;
- 302 Градуировочные смеси.Изменение смеси;
- 303 Градуировочные смеси. Удаление смеси;
- 401 Планировщик. Добавление задания;
- 402 Планировщик.Изменение задания;
- 403 Планировщик.Удаление задания;
- 501 Относительные коэффициенты чувствительности. Добавление таблицы;
- 502 Относительные коэффициенты чувствительности.Изменение таблицы;
- 503 Относительные коэффициенты чувствительности. Удаление таблицы;
- 601 Система.Изменение системной даты/времени;
- 701 Группы компонентов. Добавление группы;
- 702 Группы компонентов.Изменение группы;
- 703 Группы компонентов. Удаление группы;
- 801 Пересчёты компонентов. Добавление пересчёта;
- 802 Пересчёты компонентов.Изменение пересчёта;
- 803 Пересчёты компонентов. Удаление пересчёта;
- 804 Источники внешних параметров. Добавление источника;
- 805 Источники внешних параметров. Изменение источника;
- 806 Источники внешних параметров. Удаление источника;

- 901 Вот.Метод для задания Охлаждение;
- 902 Вот.Метод для задания Кондиционирование;
- 903 Bot.Время ожидания выполнения задания (в секундах);
- 904 Bot.Время ожидания выполнения кондиционирования (в секундах);
- 905 Вот.Количество потоков для обработки очереди заданий;
- 906 Вот.Размер очереди заданий;
- 907 Bot.Тип пробоподготовки;
- 908 Bot.Сетевая пробоподготовка.Имя хоста;
- 909 Bot.Сетевая пробоподготовка.Порт;
- 910 Bot. Сетевая пробоподготовка. Стартовый адрес;
- 911 Bot.Сетевая пробоподготовка.Количество потоков;
- 912 Bot.Сетевая пробоподготовка.Линейная схема;
- 913 Вот. Частота опроса датчиков (в секундах);
- 914 Вот.Поток для переключения после окончания градуировки;
- 915 Bot.Каталог для экспорта базы данных;
- 916 Bot.Добавление привязки метода к каналу и потоку;
- 917 Bot.Изменение привязки метода к каналу и потоку;
- 918 Bot.Удаление привязки метода к каналу и потоку;
- 919 Вот.Добавление датчика;
- 920 Вот.Изменение датчика;
- 921 Вот.Удаление датчика;
- 928 Bot.Вывод ошибок на DO Платы управления клапанами;
- 929 Bot. Настройки DO Платы управления клапанами;
- Intervention.OldValue Старое значение параметра (для составных объектов, таких как внешние компоненты, градуировочные смеси, задания планировщика, таблицы коэффициентов чувствительности не указывается);
- Intervention.NewValue Новое значение параметра (для составных объектов не указывается);
- ErrorMessage.StartDate Чтение/запись даты/времени начала выборки записей журнала нештатных ситуаций в формате unix time 32 бита. По умолчанию – начало текущего месяца, можно задать произвольно;
- ErrorMessage.CurrentRow Чтение/запись номера текущей отображаемой записи в регистрах 702-706. Нумерация начинается от 1 (самая недавняя нештатная ситуация) и до общего количества найденных записей (самая ранняя от даты выборки);
- ErrorMessage.TotalRows Общее количество найденных записей в журнале (от заданного времени);
- ErrorMessage.UnixTime Дата/время выбранной ошибки в формате unix time 32 бита;
- ∘ ErrorMessage.Туре Тип ошибки:
 - 1 ошибка прибора;
 - 2 ошибка автоматизации;
- ErrorMessage.Code Код ошибки:
 - Для ошибок с типом 1 коды ошибок соответствуют параметру Error.Chromos;
 - Для ошибок с типом 2 коды ошибок соответствуют параметру Error.Bot;
- ContractHour Контрактный (расчётный) час для расчёта усреднений. Значения 0-23.