



ЭНТРОПУС

**АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ
СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ
ПРОЦЕССАМИ КОТЕЛЬНОЙ
УСТАНОВКИ (АСУ ТП КУ)
120MS**

Руководство по монтажу и эксплуатации



СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АСУ	АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ
АСУ ТП	АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМИ ПРОЦЕССАМИ
ИМ	ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ МЕХАНИЗМ
КА	КОТЛОАГРЕГАТ
НЗ СК	НОРМАЛЬНО ЗАКРЫТЫЙ СУХОЙ КОНТАКТ
НО СК	НОРМАЛЬНО ОТКРЫТЫЙ СУХОЙ КОНТАКТ
ОС	ОПЕРАЦИОННАЯ СИСТЕМА
ПАК	ПРОГРАММНО-АППАРАТНЫЙ КОМПЛЕКС
ПЛК	ПРОГРАММИРУЕМЫЙ ЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЛЕР
ПО	ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
РЭ	РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ
ТО	ТЕХНИЧЕСКОЙ ОБСЛУЖИВАНИЕ
ЩУ	ЩИТ УПРАВЛЕНИЯ

Содержание

1	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	04
2	ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ	04
2.1	Описание щита управления (ЩУ).....	04
2.2	Параметры автоматизации.....	06
3	ОПИСАНИЕ ПОЛЬЗОВАТЕЛЬСКОГО ИНТЕРФЕЙСА	08
3.1	Первый запуск.....	08
3.2	Основные элементы интерфейса.....	08
3.3	Описание основных функций системы визуализации.....	10
3.4	Описание основных алгоритмов работы системы.....	15
3.5	Пример запуска системы в режиме «СИНГЛ».....	16
3.6	Пример запуска системы в режиме «МАСТЕР».....	16
3.7	Пример запуска системы в режиме «Ведомый».....	16
4	ОБСЛУЖИВАНИЕ АСУ	17
5	«АЛГОРИТМЫ И РЕЖИМЫ УПРАВЛЕНИЯ» (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)	17
6	«ПЕРЕЧЕНЬ АВАРИЙНЫХ СИГНАЛОВ» (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)	21
7	«ПЕРЕЧЕНЬ СИГНАЛОВ ДЛЯ ОБМЕНА (ПРИЛОЖЕНИЕ 3)	22
8	СХЕМА ВНЕШНИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ (ПРИЛОЖЕНИЕ 4)	25
9	СХЕМА ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ (ПРИЛОЖЕНИЕ 5)	26

1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Руководство по эксплуатации (РЭ) является основным руководящим документом по настройке и эксплуатации данной автоматизированной системы управления (АСУ) «ЭНТРОМАТИК 120MS» (ЭМ120MS). Данная АСУ является системой управления технологическими процессами (ТП) котлоагрегата (КА) производства ООО «ЭНТРОПОС».

Система автоматики построена в едином исполнении и включает в себя все возможные варианты построения схемы КА в зависимости от мощности и заказных характеристик, разделение функций управления исполнительными механизмами (ИМ) реализуется на базе релейной логики на уровне ЩР2 (щита котлоагрегата).

АСУ «ЭНТРОМАТИК 120MS» (ЭМ120MS) является программно-аппаратным комплексом, который построен на базе релейной логики (Цепь безопасности) и программируемого логического контроллера (ПЛК) с использованием, в качестве процессорного модуля, S7-1214.

В ПЛК установлено прикладное программное обеспечение (ПО) разработанное ООО «ЭНТРОПОС».

Прикладное ПО обеспечивает сбор и обработку всех данных заведенных в ПЛК, на основе которых построены алгоритмы работы КА. Функциональность ПО основано на принципе выработки управляющего воздействия, как реакции на события, приводящие к изменению состояния ТП.

Основными задачами АСУ ТП «ЭНТРОМАТИК 120MS» (ЭМ120MS) являются:

- контроль и управление ИМ КА;
- визуализация ТП с помощью устройств ввода/вывода информации;
- контроль и поддержание заданной температуры в водогрейном контуре;
- обработки, систематизация и журналирование технологической информации.

Для реализации данных задач в АСУ ТП предусмотрено:

- управление запорным клапаном котла по алгоритмам управления, с параметрами заданными оператором;
- поддержание температуры водогрейного контура КА с помощью модулируемой горелки по программе регулирования, с параметрами заданными оператором;
- управление подпиточными котловыми насосами в соответствии алгоритмом защиты КА;
- управление котловыми насосами в соответствии с алгоритмом рабочего режима КА;
- управление сетевыми насосами в соответствии с алгоритмом рабочего режима КА;
- визуализация и отображение процессов регулирования с помощью HMI-интерфейсов с выводом параметров на панель оператора и на уровень диспетчерского управления;
- реализация регулирования температуры стратегии в водогрейном контуре при режиме работы в каскаде котлов.

2 ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ

2.1 Описание щита управления (ЩУ)

АСУ представляет собой распределительный навесной щит управления, размерами 600×500 мм и глубиной 200 мм (рисунок 1). Автоматизированная системы управления предназначена для эксплуатации в сетях 210–230 В переменного тока 50 Гц.

На передней и боковой панели ЩУ собраны элементы управления и сигнализаторы состояния, обеспечивающие обслуживающему персоналу полный функционал по управлению, настройке и визуализации текущего состояния системы.

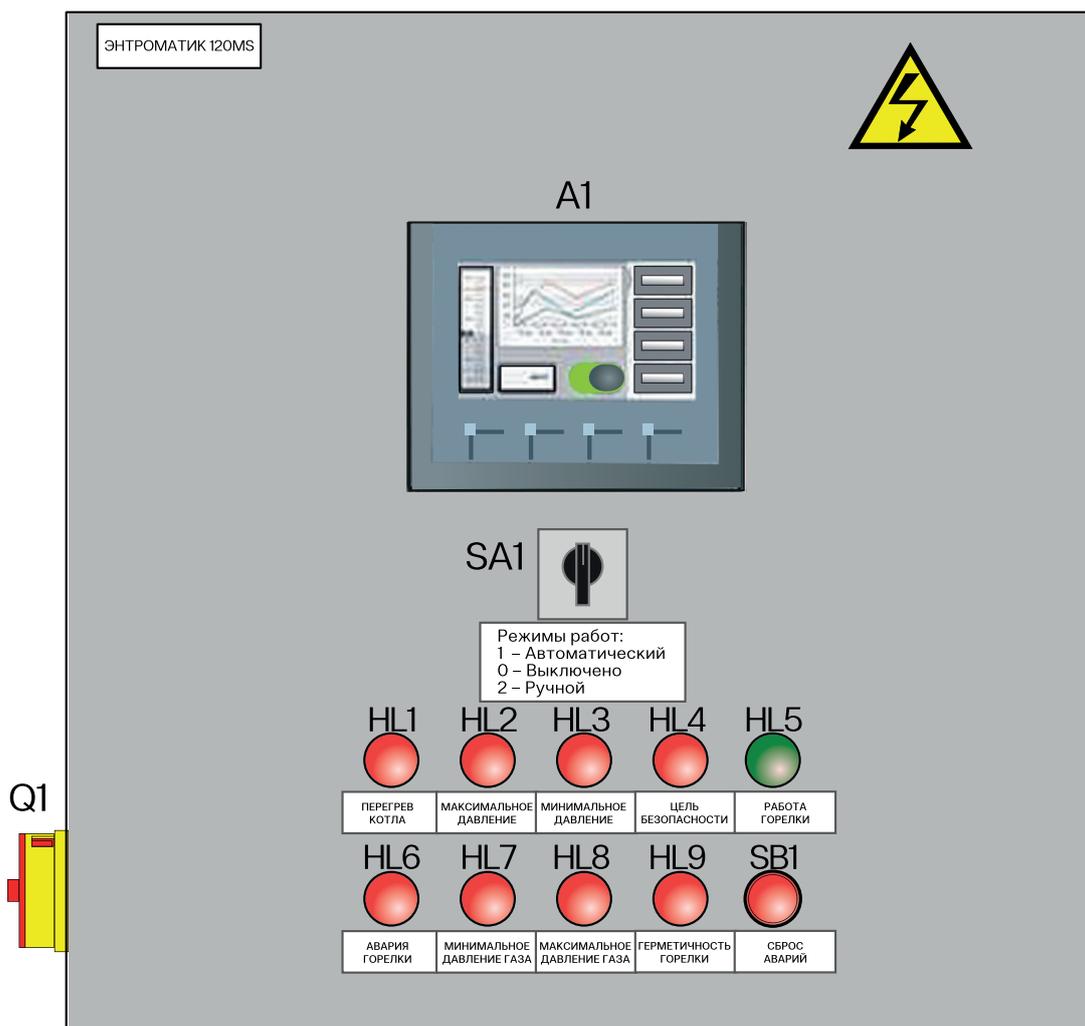


Рис. 1. Внешний вид щита

Оператору доступны следующие элементы управления и визуализации:

- панель оператора. Служит для визуализации технологических процессов, настройки контуров регулирования КА и управления ИМ КА;
- переключатель питания (боковая панель) (Q1);
- переключатель режима работы (автоматический/ручной) (SA1);
- ламповые сигнализаторы состояния системы (аварийная и предупредительная ламповая сигнализация) (таблица 1).

Таблица 1. Аварийная и предупредительная ламповая сигнализация

Наименование сигнализатора	Описание сигнализатора
HL1	Перегрев котла
HL2	Максимальное давление
HL3	Минимальное давление
HL4	Цепь безопасности
HL5	Работа горелки
HL6	Авария горелки
HL7	Минимальное давление газа
HL8	Максимальное давление газа
HL9	Герметичность горелки

2.2 Параметры автоматизации

АСУ выполняет функции отображения и обработки следующих параметров и сигналов, используемых в управлении КА:

- аналоговые входные параметры (таблица 2);
- аналоговые выходные параметры (таблица 3);
- дискретные входные параметры (таблица 4);
- дискретные выходные параметры (таблица 5).

Таблица 2. Аналоговые входные параметры

Название параметра	Единица измерения	Диапазон измерений*	Тип канала
Температура прямой	°C	-50...240	Pt1000
Температура обратной	°C	-50...240	Pt1000
Температура отходящих газов	°C	-50...240	Pt1000
Температура стратегии	°C	-50...240	Pt1000
Наружная температура	°C	-50...240	Pt1000
Положение горелки	%	0-100	4-20 мА

* Диапазон измерений уточняется при ПНР

Таблица 3. Аналоговые выходные параметры

Название параметра	Единица измерения	Диапазон измерений	Тип канала
Задание на горелку	%	0-100	4-20 мА

Таблица 4. Дискретные входные параметры

Название параметра	Тип контакта	Напряжение
Перегрев котла	НЗ СК	24VDC
Макс. давление	НЗ СК	24VDC
Мин. давление	НЗ СК	24VDC
Внешние блокировки	НЗ СК	24VDC
Термостат 2 ступени	НО СК	24VDC
Работа горелки	НО СК	24VDC
Авария горелки	НО СК	24VDC
Мин. давления газа	НО СК	24VDC
Макс. давление газа	НО СК	24VDC
Герметичность горелки	НО СК	24VDC
Насос авария	НО СК	24VDC
Насос в работе	НО СК	24VDC
Ручной режим работы	НО СК	24VDC

Таблица 5. Дискретные выходные параметры

Название параметра	Тип контакта	Напряжение
Горелку включить	НО СК	24VDC
Насос котла включить	НО СК	24VDC
Общая деблокировка	НО СК	24VDC
Клапан котла открыть	НО СК	24VDC
Клапан котла закрыть	НО СК	24VDC
Уменьшить мощность горелки	НО СК	24VDC
Увеличить мощность горелки	НО СК	24VDC

3 ОПИСАНИЕ ПОЛЬЗОВАТЕЛЬСКОГО ИНТЕРФЕЙСА

3.1 Первый запуск

Перед подачей питания на щит управления, удостоверится в правильности подключения питания на силовые клеммы шкафа (X0:1, X0:2, PE). По возможности произвести полную проверку всех элементов и цепей щита управления согласно прилагаемой эклектической схемы.

Подать питание на ЩУ, включив боковой выключатель. Взвести автомат QF1 после чего дождаться загрузки. После загрузки ПО оператору КА будет доступен весь функционал прикладного ПО выведенный на HMI интерфейс. Далее необходимо произвести сброс текущих аварий кнопкой «Сброс» на лицевой панели ЩУ. В прикладном программном обеспечении HMI интерфейса используются стандартные органы

управления и отображения предустановленные с ОС панели. Для работы с панелью оператора запрещается использовать колюще-режущие предметы, желательно производить активацию программных кнопок лично оператором.

После загрузки ПО, и появления стартового окна, для продолжения работы необходимо произвести первичную настройку системы, далее система перейдет в рабочее состояние, загрузив основную технологическую схему. В дальнейшем эта экранная форма (далее мнемосхема), будет основной рабочей и с ее помощью производится мониторинг работы всех основных элементов и параметров КА.

3.2 Основные элементы интерфейса

Панель оператора состоит из следующих частей (рис. 2):

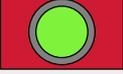
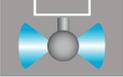
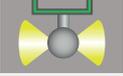
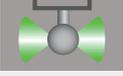
- режим работы текущего котла;
- экран выбранной мнемосхемы;
- кнопки переключения мнемосхем.



Рис. 2

Все мнемосхемы содержат элементы мониторинга и управления, визуализирующие: текущее состояние ИМ и подписи к ним, аналоговые параметры, управляющие, аварийные, системные уставки (таблица 6):

Таблица 6

Наименование элемента отображения	Пиктограмма	Состояние
Насосы		насос отключен, команда не подана
		подана команда на ИМ
		авария насоса
Горелка		горелка отключена, команда не подана
		подана команда на ИМ
		подана команда на ИМ, горелка включена
		авария горелки
Клапан		подана команда на закрытие Клапана, нет конечного положения «открыт/закрыт»
		подана команда на открытие Клапана, конечное положение «закрыт»
		конечное положение «открыт»
Аварийная сигнализация		нет команды на ИМ
		подана команда на ИМ
Аналоговый параметр		аналоговый параметр в норме, показывает текущее значение

3.3 Описание основных функций системы визуализации

Основная технологическая мнемосхема служит для мониторинга технологического процесса работы КА. Данная мнемосхема содержит визуализацию котлового

контура с отображением основных исполнительных механизмов, основных аналоговых параметров и уставок регулятора технологических процессов КА (рисунок 3).

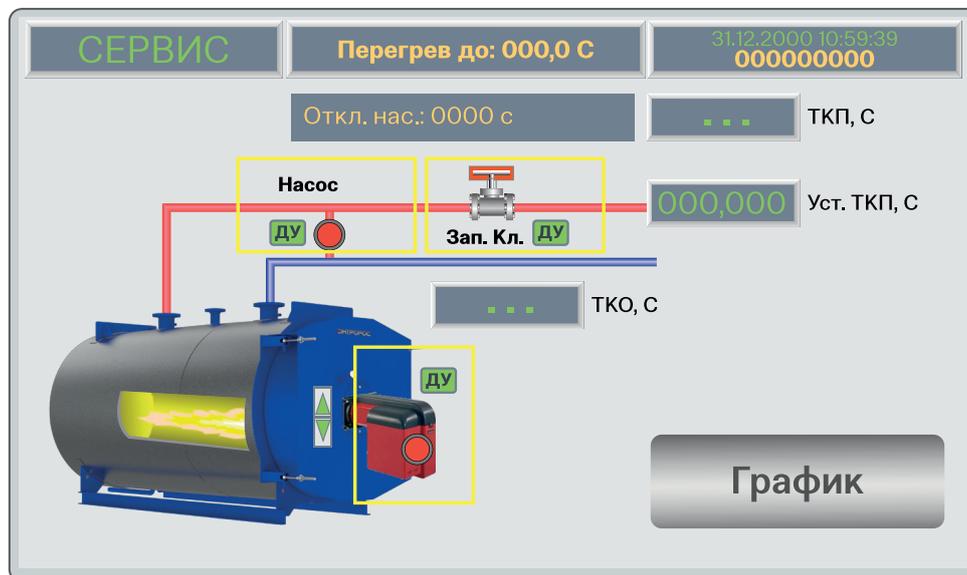


Рис. 3

В видимой части мнемосхемы есть зоны при нажатии которых оператором происходит переход на соответствующий уровень подменю (согласно структуре навигации HMI интерфейса).

УПРАВЛЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫМИ МЕХАНИЗМАМИ

На данной мнемосхеме (рисунки 4–6) представлены элементы управления ИМ:

- горелка;
- клапан;
- насос.

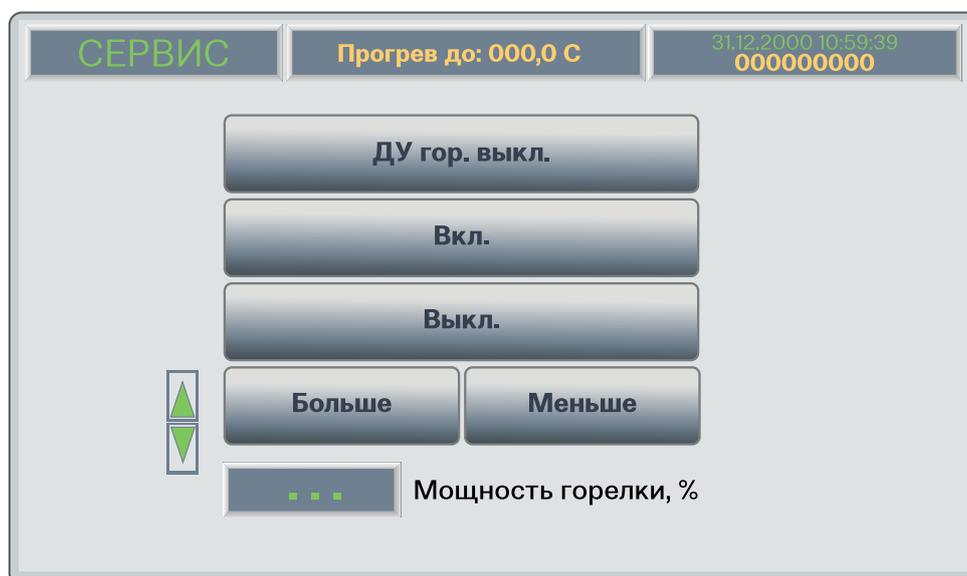


Рис. 4

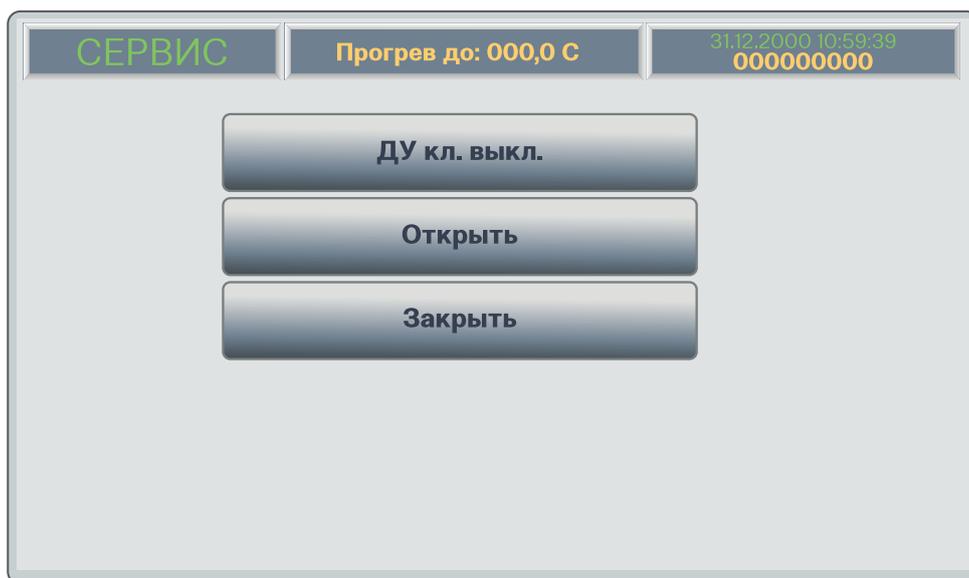


Рис. 5

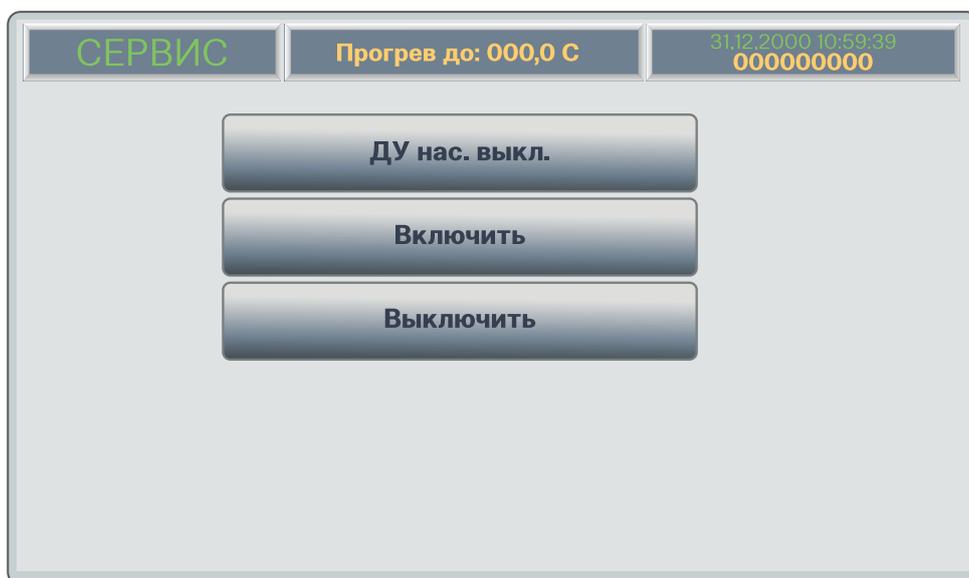


Рис. 6

Для всех ИМ в режиме «Ремонт» доступны элементы управления. Оператору предоставляется возможность включать/отключать все насосы и горелку, а также открывать/закрывать запорный клапан.

Данная опция используется при пусконаладочных работах, а также для проверки отработки ИМ в соответствии с регламентными работами по КА (см. «Алгоритмы и режимы управления» (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)).

На вкладке «Аналоговые параметры», представленной на рисунке 7, имеется список аналоговых датчиков, подключенных к ЩУ.

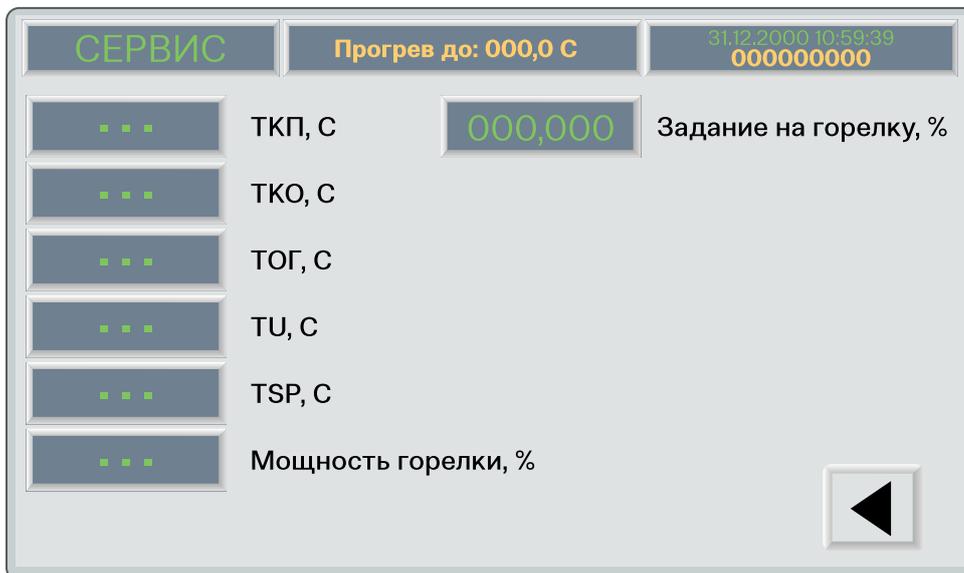


Рис. 7

На вкладке «Дискретные параметры», представленной на рисунке 8, имеется список дискретных датчиков, подключенных к ЩУ.



Рис. 8

На вкладке «Настройки», представленной на рисунке 9, имеется список уставок, доступных для изменения параметров для управления.

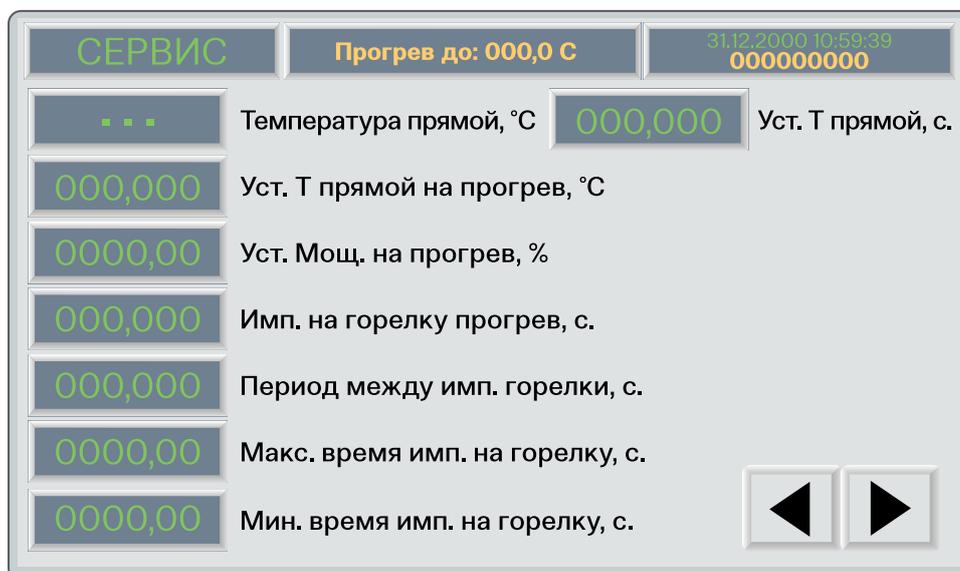


Рис. 9

На вкладке «Управление», представленной на рисунке 10, имеется список команд для управления САУ (см. «Алгоритмы и режимы управления» (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)).

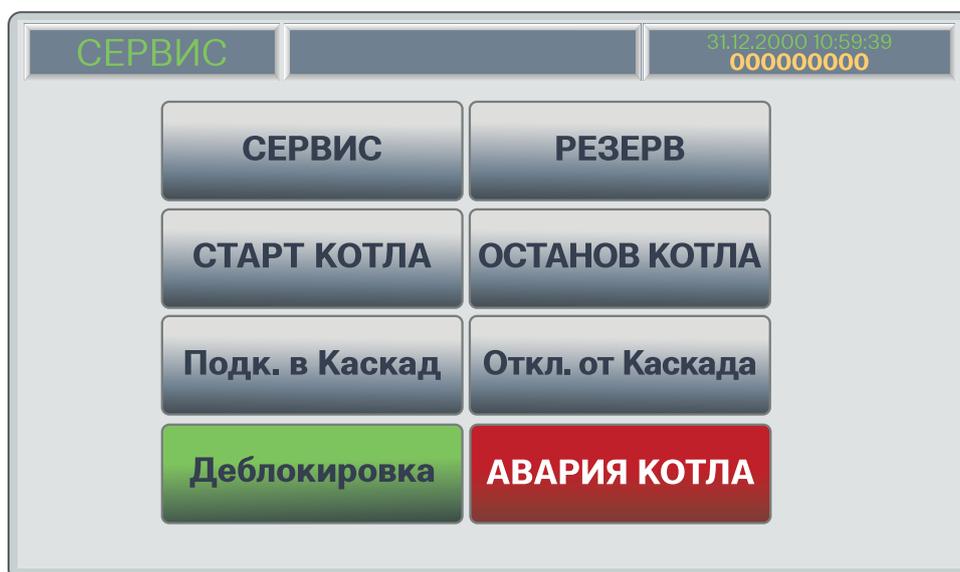


Рис. 10

АСУ является универсальным средством управления для систем различной конфигурации. Поэтому, перед началом работы, необходимо произвести первоначальную настройку САУ. В открытом окне, представленном на рисунках 11 и 12, необходимо

выставить параметры системы, которая используется в данный момент. Данные конфигурации, также как и значение для уставок, сохраняются в ПЗУ ПЛК, поэтому, при перезагрузке контроллера они уже не пропадают.

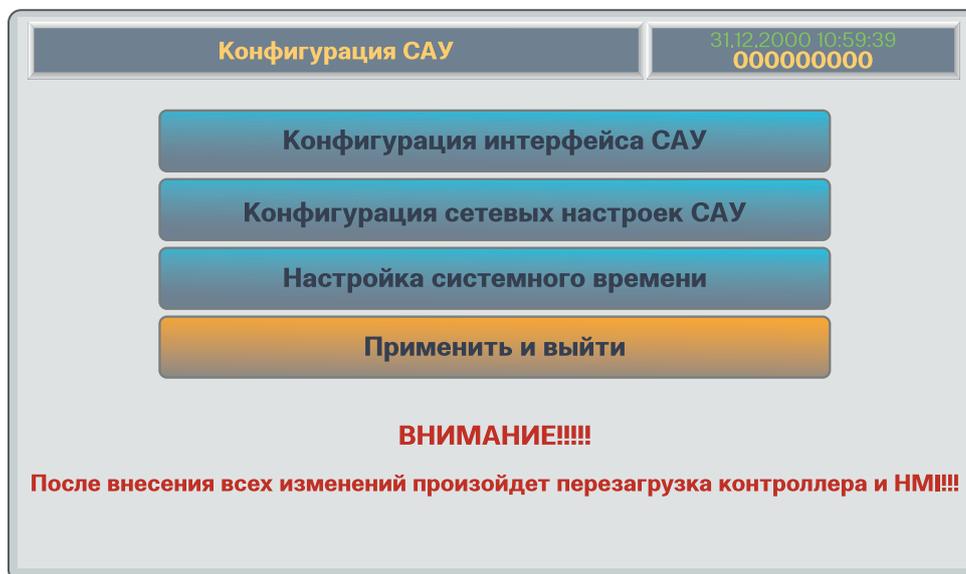


Рис. 11

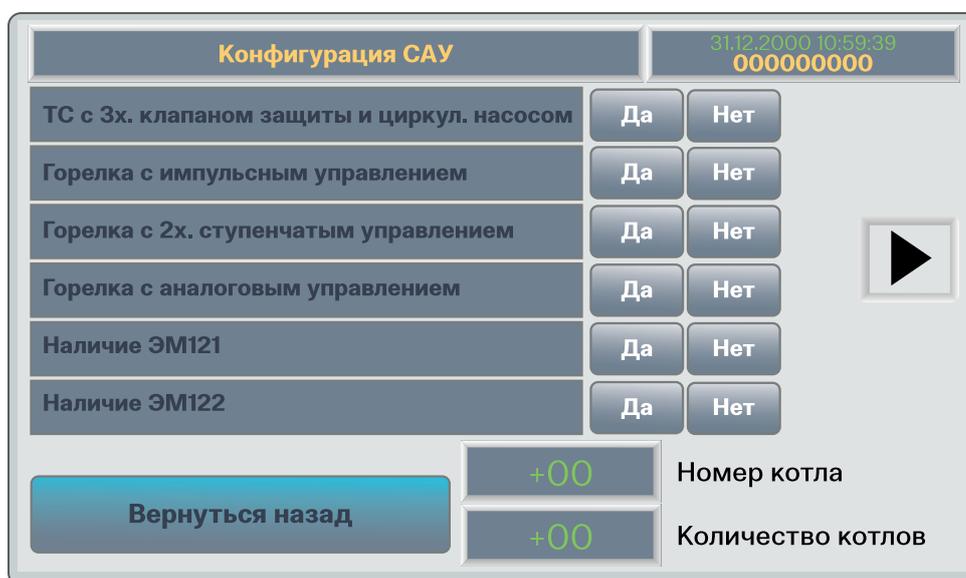


Рис. 12

3.4 Описание основных алгоритмов работы системы

(САУ КА) Автоматизированная система управления котлоагрегатом поддерживает несколько режимов работы. Переключение между ними возможно через экран управления в соответствии с графом переходов («Алгоритмы и режимы управления» (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)).

На текущий момент система обеспечивает работу в режимах:

- **СИНГЛ** — работа котла, направленная на поддержание температуры прямой;
- **МАСТЕР** — работа котла в каскаде, направленная на поддержание температуры стратегии. В таком режиме САУ всегда будет в работе, регулируется мощность горелки и, при нехватке мощности (продолжительное время до достижения уставки), происходит подключение в каскад дополнительных котлов;

- **ВЕДОМЫЙ** — зависимая работа котла в каскаде. В таком режиме САУ наблюдает за внутренними параметрами, но управление горелкой происходит исходя от команд котла 1.

Каскадное управление основано на показаниях датчика стратегии. Соответственно котел, который назначен первым, должен быть подключен к данному датчику. Если связи с первым котлом не будет, остальные котлы будут автоматически переведены в режим работы СИНГЛ. При восстановлении связи произойдет обратный переход в режим работы ВЕДОМЫЙ и МАСТЕР.

Перед работой необходимо задать каждому котлу приоритет, в соответствии с порядком его запуска в каскаде. Для этого на схеме присутствует кнопка Меню каскада по нажатию откроется окно управления каскадом (Рисунок 13).



Рис. 13

Сигнал на подключение дополнительного котла формируется по нескольким условиям:

1. Задание на горелку превышает значение максимальной мощности горелки минус 5% в течении 10 с.
2. С момента запуска мастера или с момента пуска предыдущего котла прошло более 360 с (значение можно изменить с окна Меню каскада).
3. В системе присутствует котел, который находится в режиме «Резерв» и он подключен в каскад.

Сигнал на отключение котла формируется по условию, что задание на горелку ниже минимальной мощности горелки плюс 10% в течении 10 с.

При аварийном останове мастера, происходит переключение ведомого в статус мастер, при этом происходит пересчет приоритетов для всех ведомых в каскаде.

Аварийный котел получает наименьший из возможных приоритетов и исключается из алгоритмов управления.

3.5 Пример запуска системы в режиме «СИНГЛ»

На мнемосхеме управление (Рисунок 10) необходимо:

1. Перевести систему в режим работы «Резерв»;
2. Нажать кнопку «Пуск»;
3. Подтвердить запуск системы в режиме Сингл.

3.6 Пример запуска системы в режиме «МАСТЕР»

На мнемосхеме управление (Рисунок 10) необходимо:

1. Перевести систему в режим работы «Резерв»;
2. Нажать кнопку «Подключить в Каскад»;
3. На котле 1 зайти в меню каскада;
4. Указать приоритет желаемого котла «1»;
5. Нажать кнопку «Пуск каскада».

3.7 Пример запуска системы в режиме «Ведомый»

На мнемосхеме управление (Рисунок 10) необходимо:

1. Перевести систему в режим работы «Резерв»;
2. На котле 1 зайти в меню каскада;
3. Указать приоритет желаемого котла «2» и более.

4 ОБСЛУЖИВАНИЕ АСУ

Для корректного функционирования АСУ необходимо соблюдать правила пользования в соответствии со стандартом IP54, а также производить периодическое (плановое) техническое обслуживание (ТО). Такое периодическое ТО должно производиться силами обслуживающего персонала, в соответствии со всеми специально разработанным внутренним регламентом эксплуатирующей организации на обслуживание каскада ПКА.

В состав планового тех обслуживания входят рекомендуемые производителем процедуры по периодическому обслуживанию АСУ, такие как:

- периодический визуальный осмотр, на предмет отсутствия механических повреждений составных частей системы;

- при возникновении сильного загрязнения производить очистку от пыли и грязи средствами эксплуатирующей организации бесконтактным способом (пылесосить);
- периодическая тщательная очистка панели оператора от возможного загрязнения сенсорного экрана;
- возможная калибровка панели оператора при возникновении, чувствительных оператором несоответствия нажатия элементов на панели вызываемым функциям.

В процессе эксплуатации автоматизированной системы управления могут возникать нештатные ситуации функционирования, в данном случае рекомендуем обращаться за консультацией и поддержкой к производителю.

5 «АЛГОРИТМЫ И РЕЖИМЫ УПРАВЛЕНИЯ» (ПРИЛОЖЕНИЕ 1)

Из\В	Ремонт	Резерв	ГР	Пуск	Сингл	Ведомый	Мастер	НО	АО
Ремонт	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Резерв	■	■	■	■	■	■	■	■	■
ГР	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Пуск	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Сингл	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Ведомый	■	■	■	■	■	■	■	■	■
Мастер	■	■	■	■	■	■	■	■	■
НО	■	■	■	■	■	■	■	■	■
АО	■	■	■	■	■	■	■	■	■

Рис. 14. Граф режимов

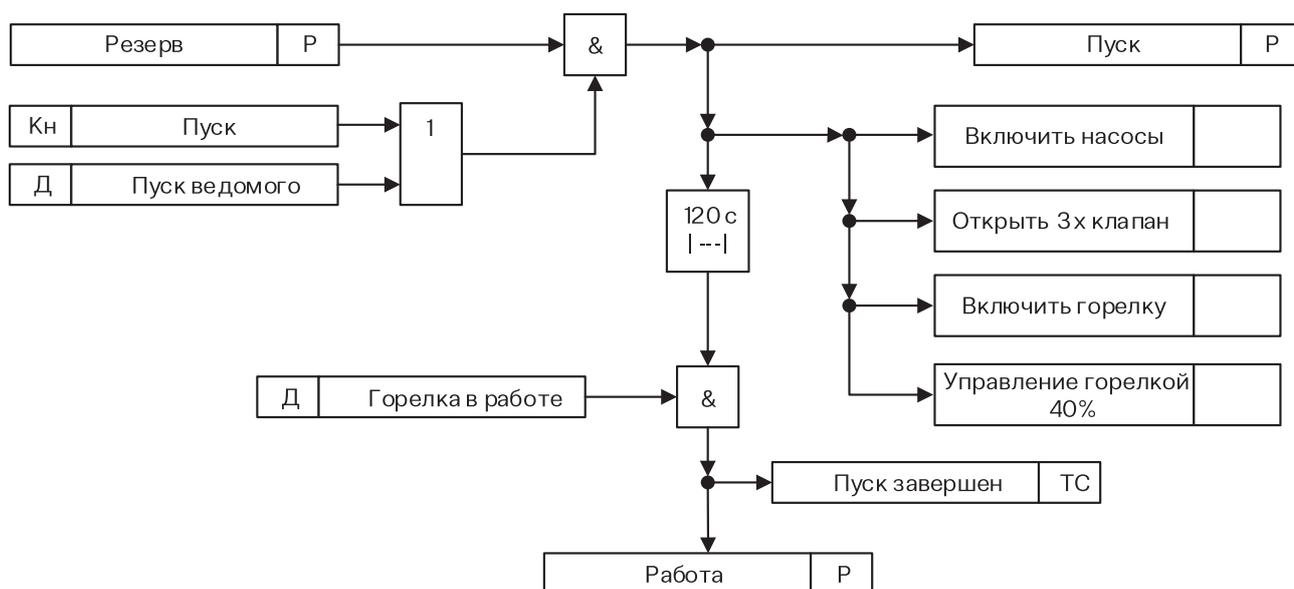
РЕЖИМ «ПУСК»

Рис. 15. Алгоритм режима «Пуск»

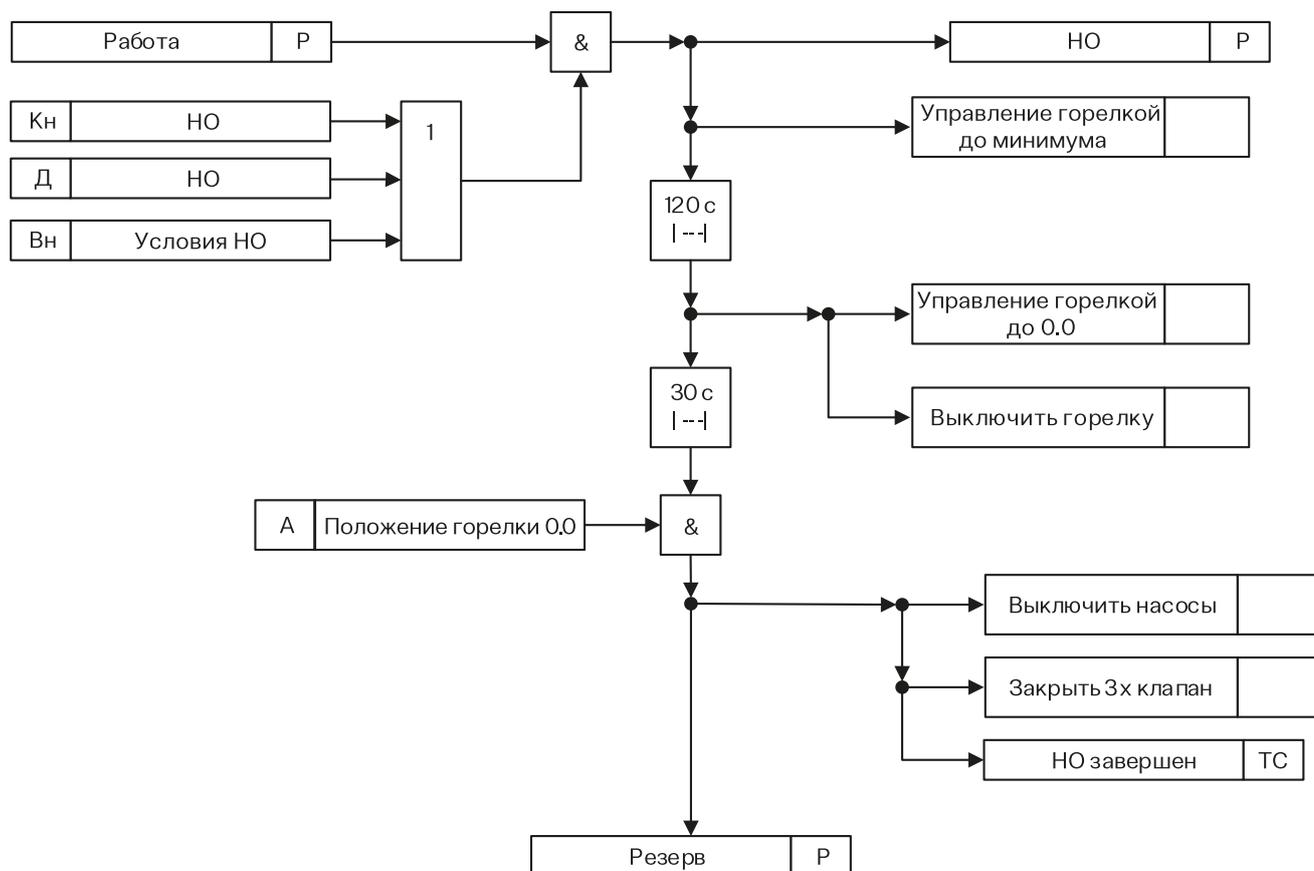
РЕЖИМ «НОРМАЛЬНЫЙ ОСТАНОВ»

Рис. 16. Алгоритм режима «Нормальный останов»

РЕЖИМ «АВАРИЙНЫЙ ОСТАНОВ»

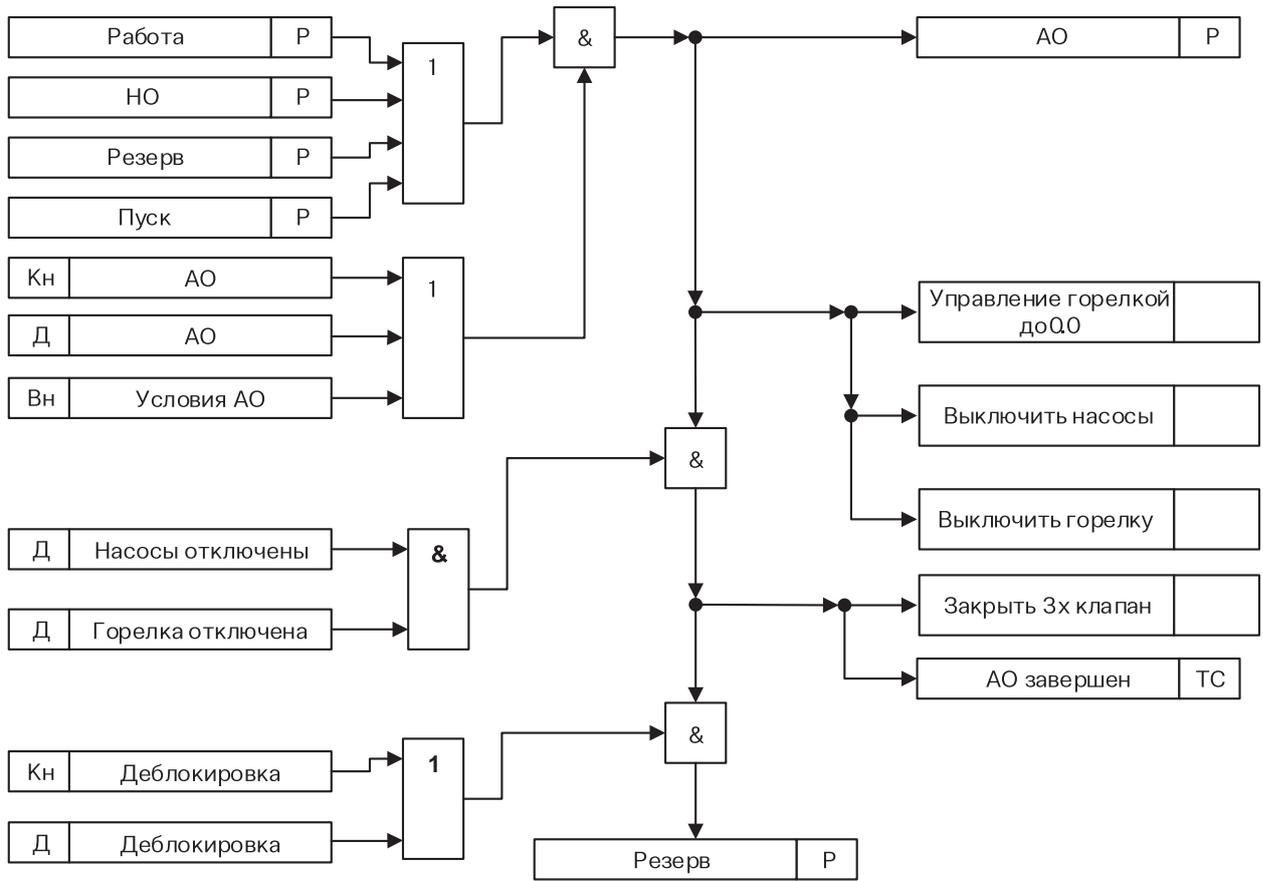


Рис. 17. Алгоритм режима «Аварийный останов»

АЛГОРИТМ УПРАВЛЕНИЯ ГОРЕЛКОЙ

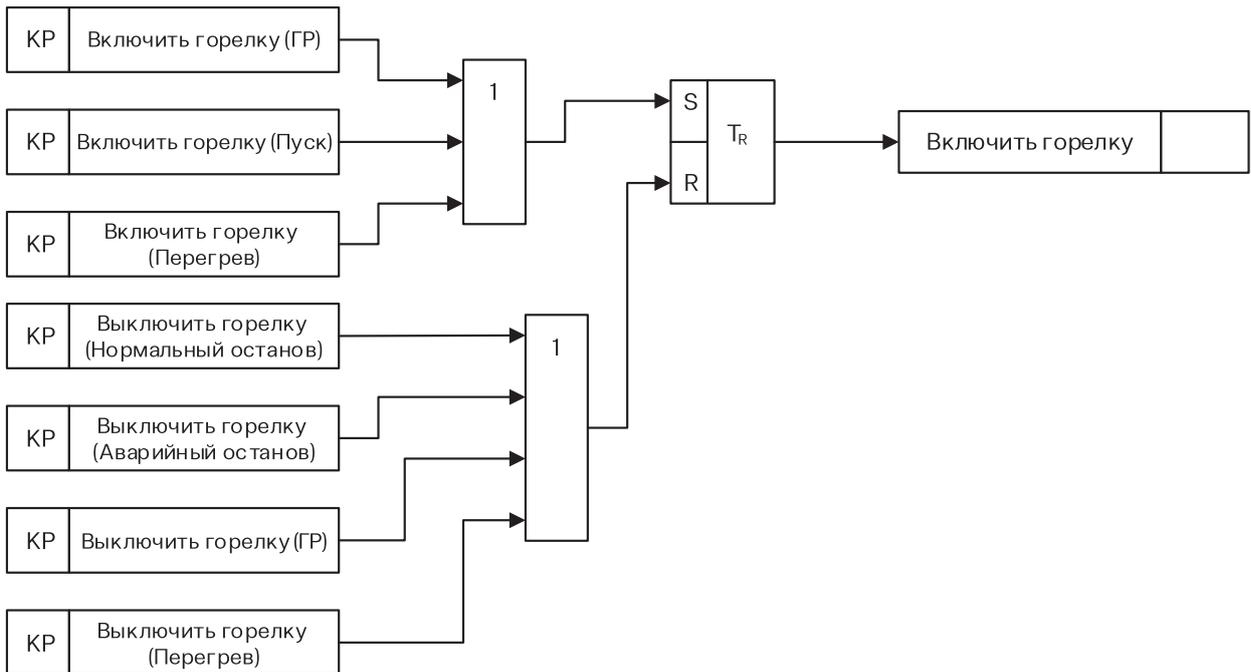


Рис. 18. Алгоритм управления горелкой

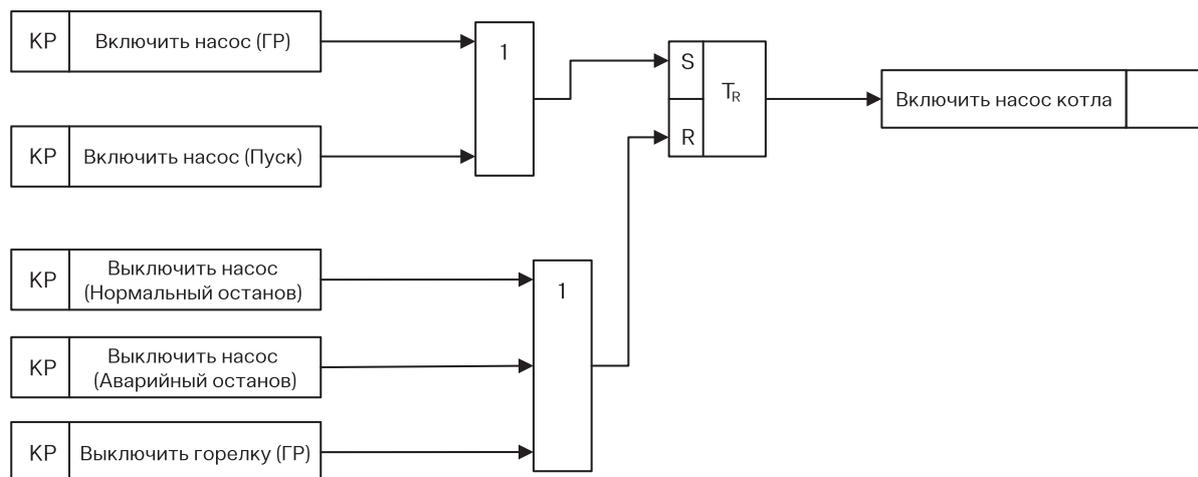
АЛГОРИТМ УПРАВЛЕНИЯ НАСОСОМ КОТЛА

Рис. 19. Алгоритм управления насосом котла

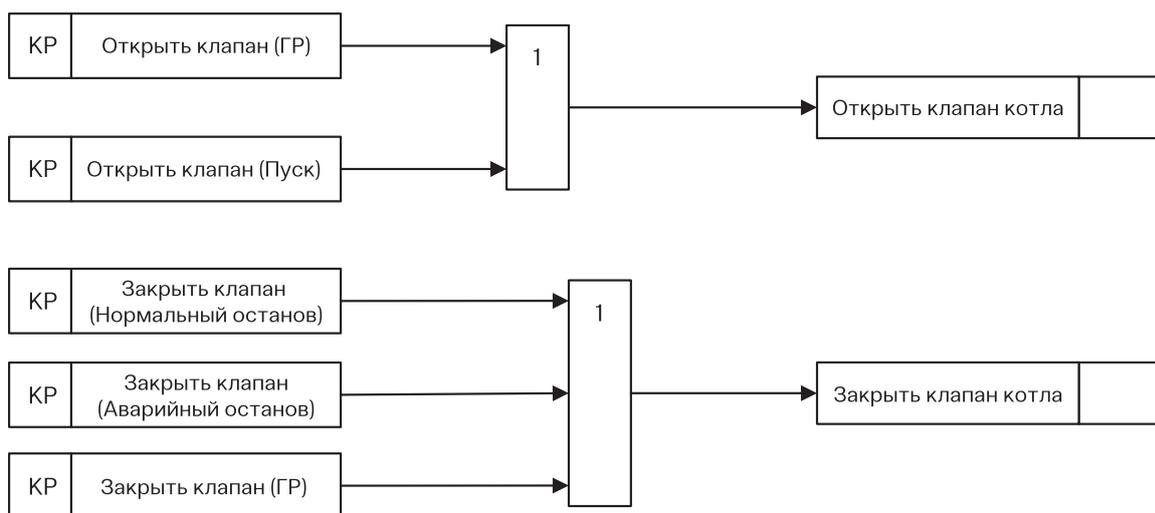
АЛГОРИТМ УПРАВЛЕНИЯ КЛАПАНОМ КОТЛА

Рис. 20. Алгоритм управления клапаном котла

6 «ПЕРЕЧЕНЬ АВАРИЙНЫХ СИГНАЛОВ» (ПРИЛОЖЕНИЕ 2)

Таблица 7

Название сигнала	Условие	Уставка	Таймер	Реакция САУ
АО по команде оператора	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Неработающая горелка на режиме	Режим работы	Д.С.	120.0	АО
Перегрев котла	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Максимальное давление	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Минимальное давление	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Внешняя блокировка	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Авария горелки	Режим работы, Пуск	Д.С.	0.0	АО
Авария насосов подпитки на режиме	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	15.0	АО
Авария на запуске	Пуск		130.0	АО
Давление газа минимально	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Давление газа максимально	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Авария по утечке газа	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО
Авария по неработающему насосу котла на режиме	Режим работы, Пуск, НО, Резерв	Д.С.	0.0	АО

7 «ПЕРЕЧЕНЬ СИГНАЛОВ ДЛЯ ОБМЕНА (ПРИЛОЖЕНИЕ 3)

Таблица 8

Название параметра	Тип	Адрес
Дискретные входы		
Насос котла. Авария	BOOL	40001.00
Ручной режим работы	BOOL	40001.01
Горелка. Авария	BOOL	40001.02
Горелка. Работа	BOOL	40001.03
Утечка газа	BOOL	40001.04
Давление газа максимально	BOOL	40001.05
Давление газа минимально	BOOL	40001.06
Давление прямой максимально	BOOL	40001.07
Давление прямой минимально	BOOL	40001.08
Насос котла. Работа	BOOL	40001.09
Внешние блокировки	BOOL	40001.10
Котел. Перегрев	BOOL	40001.11
Термостат 2 ступени	BOOL	40001.12
Дискретные выходы		
Горелка. Уменьшить мощность	BOOL	40002.00
Горелка. Включить	BOOL	40002.01
Горелка. Увеличить мощность	BOOL	40002.02
Деблокировка	BOOL	40002.03
Насос котла. Включить	BOOL	40002.04
Клапан котла. Закрыть	BOOL	40002.05
Клапан котла. Открыть	BOOL	40002.06
Режим работы		
АО	BOOL	40003.00
НО	BOOL	40003.01

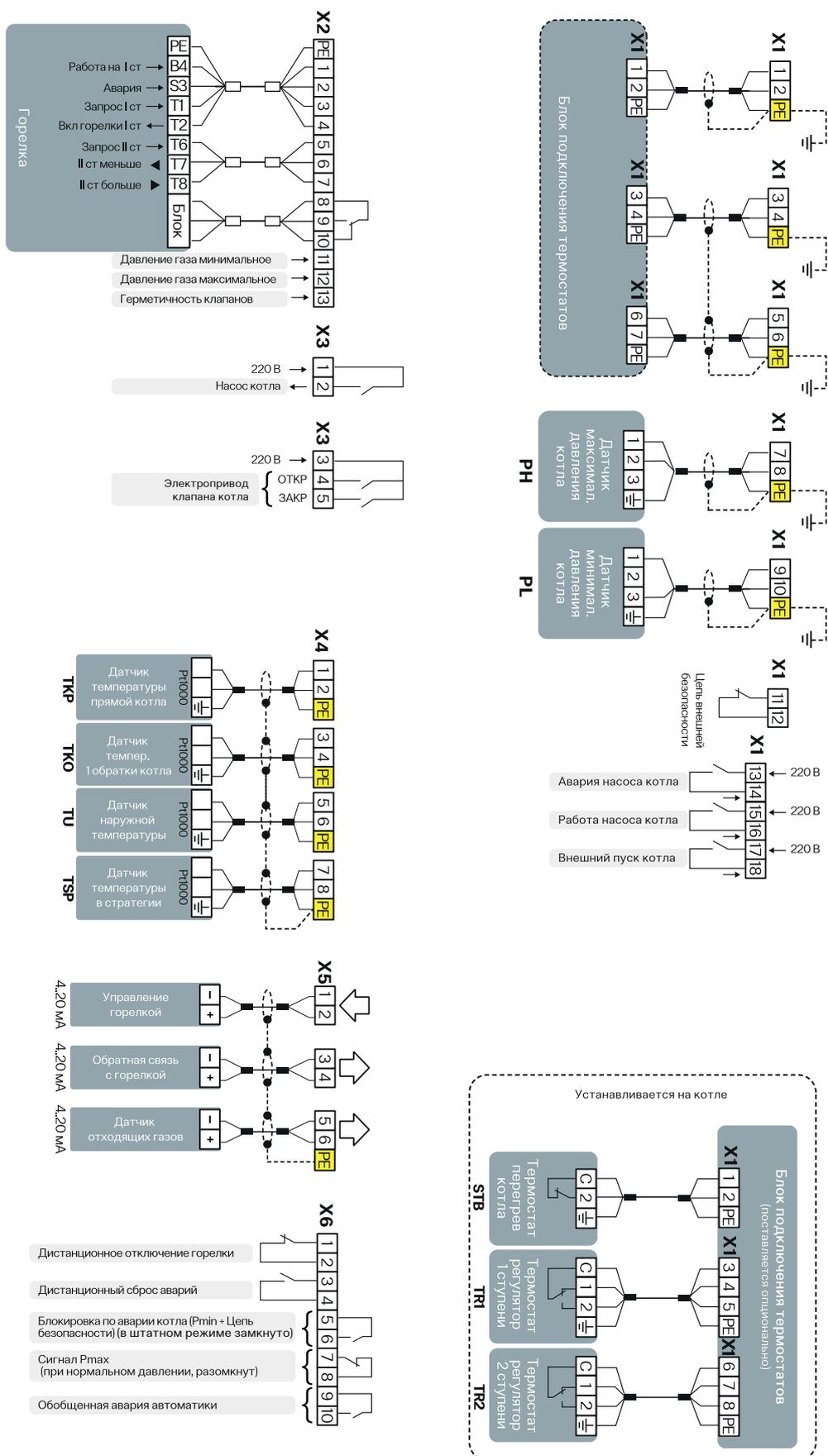
Таблица 8. Продолжение

Название параметра	Тип	Адрес
Ремонт	BOOL	40003.02
Резерв	BOOL	40003.03
Сингл	BOOL	40003.04
Ведомый	BOOL	40003.05
Мастер	BOOL	40003.06
Пуск	BOOL	40003.07
Разрешения кнопок		
АО	BOOL	40004.00
НО	BOOL	40004.01
Ремонт	BOOL	40004.02
Резерв	BOOL	40004.03
Сингл	BOOL	40004.04
Включить каскад	BOOL	40004.05
Выключить каскад	BOOL	40004.06
Пуск	BOOL	40004.07
Подключить в каскад	BOOL	40004.08
Отключить от каскада	BOOL	40004.09
Аналоговые входа		
Мощность горелки. Положение	REAL	40010
Температура прямой	REAL	40012
Температура обратной	REAL	40014
Температура стратегии	REAL	40016
Температура наружного воздуха	REAL	40018
Температура уходящих газов	REAL	40020
Аналоговые выхода		
Мощность горелки. Задание	REAL	40022

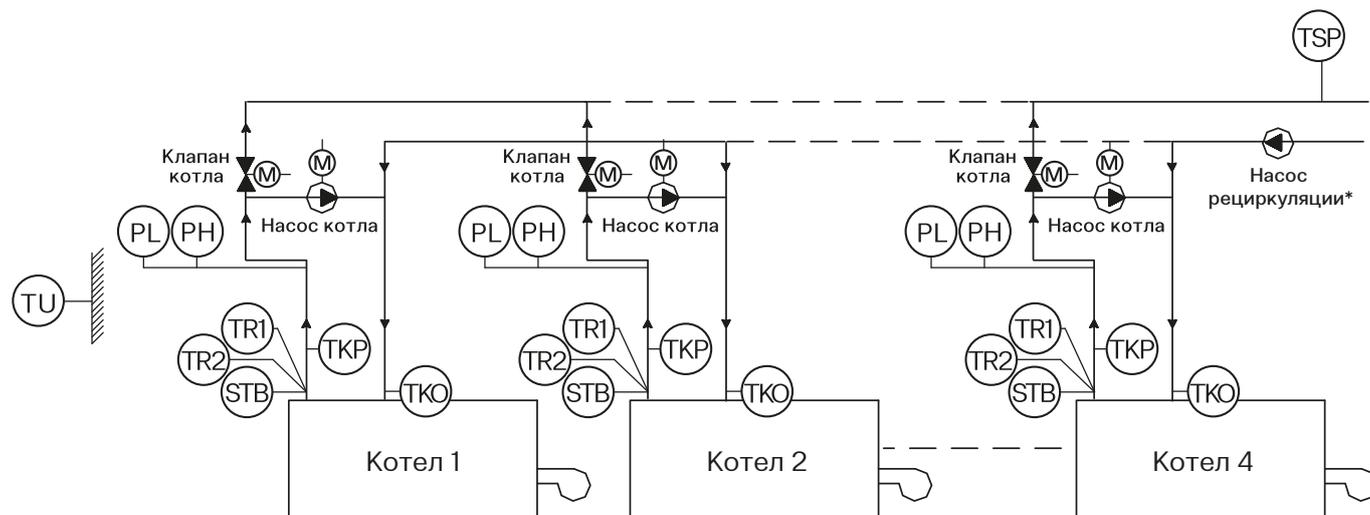
Таблица 8. Продолжение

Название параметра	Тип	Адрес
Уставки		
Уставка. Температура прямой	REAL	40024
Уставка. Температура обратки	REAL	40026
Уставка. Температура стратегии	REAL	40028
Наработка котла в режиме Работа	REAL	40030
Управление режимом		
АО	BOOL	40050.00
НО	BOOL	40050.01
Ремонт	BOOL	40050.02
Резерв	BOOL	40050.03
Сингл	BOOL	40050.04
Включить каскад	BOOL	40050.05
Выключить каскад	BOOL	40050.06
Пуск	BOOL	40050.07
Подключить в каскад	BOOL	40050.08
Отключить от каскада	BOOL	40050.09
Управление уставками		
Уставка. Температура обратки	REAL	40060
Уставка. Температура прямой	REAL	40062
Уставка. Температура стратегии	REAL	40064
Уставка. Мощность горелки	REAL	40066

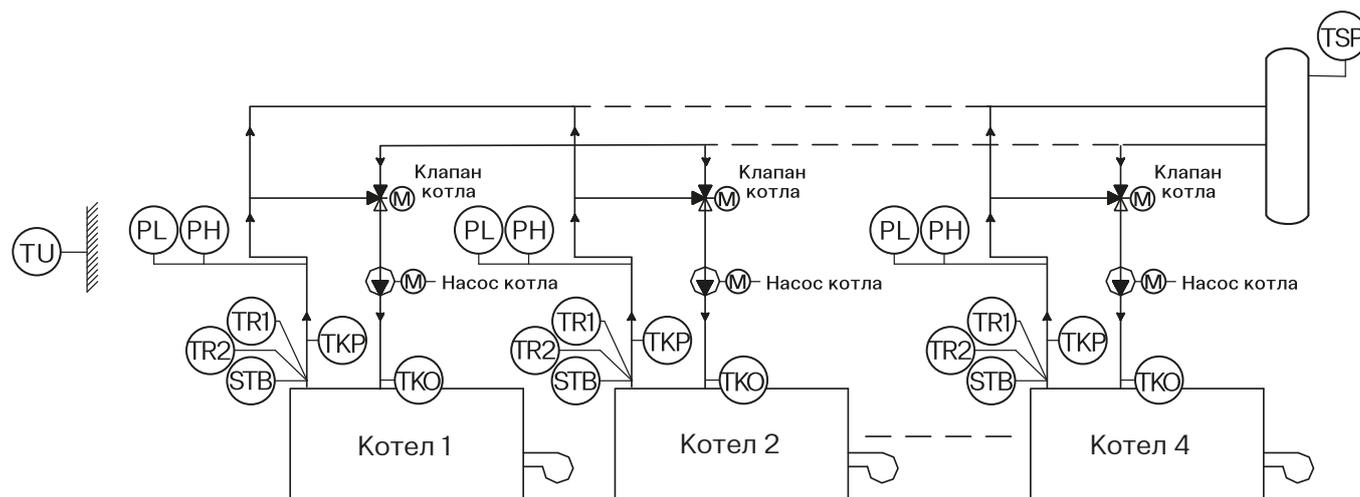
8 СХЕМА ВНЕШНИХ ПОДКЛЮЧЕНИЙ (ПРИЛОЖЕНИЕ 4)



9 СХЕМА ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ (ПРИЛОЖЕНИЕ 5)



* требуется принудительная рециркуляция (не управляется с помощью ЭМ120)



Схемы не являются проектным решением и носят информативный характер

Рис. 21. Функциональная схема котлоагрегата и его компонентов

ЕАТ



8 800 200-88-05
Звонки по России — бесплатно
Санкт-Петербург
www.entroros.ru