

РОССИЙСКОЕ ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ "ЕЭС РОССИИ"

ДЕПАРТАМЕНТ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ И РАЗВИТИЯ

**МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ
ПО ОБЪЕМУ
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ,
СИГНАЛИЗАЦИИ,
АВТОМАТИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ
НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ
СО 34.35.101-2003**

Москва



2004

Разработано Филиалом Открытого акционерного общества "Инженерный центр ЕЭС – Гидропроект, Ленгидропроект, Теплоэлектропроект, Фирма ОРГРЭС" – "Фирма по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и сетей ОРГРЭС" при участии АО "УралОРГРЭС"

Исполнители *И.П. ОРАНСКИЙ, А.Ю. БУЛАВКО, В.А. ВАЛИТОВ, А.П. ВАСИЛЬЕВ, В.А. ГРИШИН, А.В. ЗОТИКОВ, Л.Н. КАСЬЯНОВ, И.Д. ЛИСАНСКИЙ, Ю.Б. ПОВОЛОЦКИЙ, Е.С. СОКОЛОВА, Л.И. ЦВЕТАЕВА* (Фирма ОРГРЭС), *Б.Л. ВИШНЯ* (УралОРГРЭС)

Согласовано с ОАО "Институт Теплоэлектропроект" 18.06.2003

Исполнительный директор *А.С. ЗЕМЦОВ*

ОАО "ВТИ" 20.06.2003

Заместитель исполнительного директора *А.Г. ТУМАНСКИЙ*

ОАО "Объединение ВНИПИЭнергопром" 05.08.2003

Генеральный директор *П.Г. ШАБАНОВ*

ОАО "Институт "Энергосетьпроект" 28.08.2003

Первый заместитель генерального директора –
главный инженер *В.А. ОРЛОВ*

ОАО "ВНИИЭ" 08.07.2003

Первый заместитель исполнительного директора *Ю.Г. ШАКАРЯН*

Утверждено Департаментом научно-технической политики и развития
23.10.2003

Первый заместитель начальника *А.В. БОБЫЛЕВ*

**Срок первой проверки настоящего СО – 2009 г.,
периодичность проверки – один раз в 5 лет.**

Ключевые слова: измерение, сигнализация, регулирование, параметры, тепловые электростанции.

Дата введения 2004 – 09 – 01
год – месяц – число

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

1 Настоящие Методические указания определяют необходимый в составе СКУ объем технологических измерений, сигнализации, автоматического регулирования, достаточный для оперативного управления и контроля технологического оборудования ТЭС с котлами паропроизводительностью 50 т/ч и выше, водогрейными теплофикационными котлами производительностью 30 Гкал/ч и выше и турбоагрегатами 12 МВт и выше (газотурбинные и парогазовые установки не рассматриваются).

2 Методические указания являются типовыми для вновь проектируемых и реконструируемых ТЭС.

3 Реализация схем СКУ возможна с использованием как традиционных технических средств, так и ПТК.

Примечание – Термин “традиционные технические средства” относится к автономным устройствам выбора и представления измерительной информации, не связанным между собой единой системой сбора и обработки этой информации: показывающим и регистрирующим приборам, сигнальным табло, УП регулирующих органов, ручным переключателям точек измерения и т.п. (способы ручного химического анализа не рассматриваются).

Термин “ПТК” согласно ГОСТ 34.003.90 [1] обозначает “совокупность средств вычислительной техники, программного обеспечения и средств создания и заполнения машинной информационной базы при вводе системы в действие, достаточных для выполнения одной или более задач автоматизированной системы”.

4 Методические указания определяют назначение, место и форму представления и использования информации без указания конкретных типов применяемых технических средств, которые определяются на стадии проектирования объектов.

5 Управление и контроль энергоблоков осуществляются с БЦУ; котлов и турбоагрегатов ТЭС с поперечными связями – с ГрЦУ; общестанционных технологических подсистем и ВПУ – со ЦУ данными подсистемами, отдельных узлов в их составе – с МЦУ; управление электростанцией и общестанционным электротехническим оборудованием – с ЦЦУ, при этом на ТЭС, оснащенной ПТК, предусматривается передача информации с БЦУ в расположенное на ЦЦУ АРМ НСС.

Издание официальное

Настоящий СО не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен без разрешения организации-разработчика

6 Местный щит управления котельным и турбинным оборудованием для вновь проектируемых и реконструируемых СКУ, как правило, не предусматривается. При необходимости представление информации на МЩУ определяется специальным решением проектной организации.

7 Не требуется дублирование с помощью традиционных технических средств контролируемых ПТК параметров.

8 Методические указания выполнены в табличной форме.

8.1 В Методических указаниях приведен перечень контролируемых тепло-технических и электротехнических параметров, применяемых в отдельной подсистеме технологического оборудования, с указанием для каждого параметра места и вида представления измеренной информации, при этом в шапке таблицы (графах 3-20) наименование места представления информации применяется согласно устоявшейся терминологии и реальным проектам:

– для котельного, турбинного и электротехнического оборудования, установленного в главном корпусе ТЭС – это “БЩУ (ГрЩУ)” и “МЩУ (по решению проектной организации)”;

– для топливно-транспортного хозяйства, ВПУ, теплофикационного оборудования и других технологических подсистем – это “Щит управления технологической подсистемой” и “МЩУ” (для раздела 9.3 “Контроль водного режима” нет информации на ЦЩУ, она представляется в графах 14-20 “Щит экспресс-лаборатории”).

8.1.1 Для СКУ, построенных на традиционных технических средствах, указываются:

– режим измерений – постоянный на одноканальном измерительном приборе или вызывной с помощью ручного переключателя;

– наличие сигнализации – по повышению (понижению) измеренного параметра или о выполнении (невыполнении) события;

– наличие регистрации измеренных параметров.

8.1.2 Для СКУ, построенных на ПТК, из общего перечня функций ПТК указываются:

– отображение измеренных параметров на видеogramмах;

– наличие сигнализации – по повышению (понижению) измеренного параметра или о выполнении (невыполнении) события;

– наличие архивации.

8.1.3 Контролируемые параметры, объекты, события рассматриваются с привязкой к технологическому оборудованию в разделах соответствующих технологических подсистем (общие контролируемые параметры и места их представления для электродвигателей всех механизмов ТЭС приведены в разделе 10.2 “Электродвигатели”; отдельные характерные параметры электродвигателей конкретных механизмов собственных нужд рассматриваются в разделах соответствующих технологических подсистем).

8.2 Перечень основных автоматических регуляторов с привязкой к соответствующей технологической подсистеме приведен в приложении А.

9 В Методических указаниях не рассматриваются:

9.1 Индикация положения механизмов (“Включено”, “Отключено”) и запорных органов (“Открыто”, “Закрыто”) (как правило, за исключением механизмов топливоподачи и отдельных механизмов других технологических подсистем); индикация автоматического или самопроизвольного изменения их по-

ложения, осуществляемая теми же средствами; дискретная информация, используемая в ФГУ.

9.2 Объем оснащения технологическими защитами оборудования ТЭС (котлов, турбоагрегатов и вспомогательного оборудования тепловой схемы), который определяется действующими НД по объему и техническим условиям на выполнение технологических защит теплоэнергетического оборудования электростанций.

9.3 Структурные схемы измерений, автоматического регулирования и сигнализации технологических процессов и общее число элементов, составляющих структурные схемы.

9.4 Объем технологических измерений, сигнализации и автоматического регулирования на щитах управления, поставляемых комплектно заводами – изготовителями технологического оборудования.

9.5 Объем оснащения электрооборудования ТЭС устройствами РЗА, АПВ, АВР, АЧР и др., а также телемеханикой (телеуправлением, телеизмерением, телесигнализацией), который должен выполняться в соответствии с действующими ПУЭ.

9.6 Объем специальных измерений, необходимый для программной диагностики состояния технологического оборудования. Вместе с тем объем технологического контроля, предусмотренный настоящими Методическими указаниями, может быть использован для частичного решения задач диагностики теплоэнергетического оборудования.

9.7 Объем оснащения подъездных путей к размораживающим и разгрузочным устройствам топливных хозяйств (твердое и жидкое топливо) системой СЦБ (решается в конкретных проектах в зависимости от схемы путевого развития).

10 Таблица оформлена следующим образом:

10.1 Параметры для каждой из отдельных подсистем технологического оборудования перечисляются в соответствующем разделе с учетом п. 8.1 "Общей части" настоящих Методических указаний.

10.2 В графах таблицы отмечаются:

- знаком "+" функции, выполняемые с помощью традиционных технических средств;
- знаком "*" функции, выполняемые с помощью ПТК.

10.3 Наличие знаков "*" и "+" только в графах, относящихся или к ПТК, или к традиционным техническим средствам, означает выполнение той или иной функции соответствующим видом технических средств.

10.4 Наличие знаков "*" и "+" одновременно в одной горизонтальной строке означает:

- отмеченные функции для конкретного измеренного параметра выполняются в СКУ, построенных как на традиционных технических средствах, так и с применением ПТК;

- в СКУ, построенных с одновременным применением традиционных технических средств и ПТК, приоритет имеет знак "*", т.е. традиционные технические средства не применяются (дублирование отдельных измерений в исключительных случаях традиционными техническими средствами отмечается в графе "Примечание").

10.5 Для традиционных технических средств знак "+" в одной строке таблицы означает в графах:

- "Постоянно" (графы 3, 10 и 14) – измерение с помощью одноканального прибора;

– “Регистрация” (графы 6, 13 и 17) – измерение и регистрацию с помощью многоканального регистрирующего прибора;
– “Постоянно” и “Регистрация” (графы 3 и 6, 10 и 13, 14 и 17) – измерение и регистрацию с помощью одноканального прибора;
– “По требованию” (графы 4, 11 и 15) – вызывной контроль точек измерения с помощью ручного переключателя на измерительный прибор (регистрация в этом случае не предусматривается);
– “Сигнализация” (графы 5, 8, 12, 16 и 19) – возможность ее реализации одновременно с любым видом измерения и регистрации.

10.6 Сигнализация на повышение или понижение обозначается соответственно “↑” или “↓” для любых технических средств.

10.7 Знак “+” в графе 21 “По месту” означает представление информации по месту как для традиционных технических средств, так и для ПТК.

10.8 Знак “+” в графе 22 “Автоматическое регулирование” означает, что значение параметра поддерживается с помощью системы авторегулирования, выполненной как на традиционных технических средствах, так и с помощью ПТК.

11 В настоящих Методических указаниях приняты следующие сокращения:

АВР – автоматическое включение резерва;
АЗБ – автоматическая загрузка бункеров;
АОУ – автономная обессоливающая установка;
АПВ – автоматическое повторное включение;
АРВ – автоматический регулятор возбуждения;
АРМ – автоматизированное рабочее место;
АЧР – автоматическая частотная разгрузка;
АЩУ – автономный щит управления;
БЗОВ – бак запаса обессоленной воды (БЗК);
БОУ – блочная обессоливающая установка;
БСУ – бункер сырого угля;
БЩУ – блочный щит управления;
ВГД – вентилятор горячего дутья;
ВЗ – встроенная задвижка;
ВП – воздухоподогреватель;
ВПУ – водоподготовительная установка;
ГАВР – гидразинно-аммиачный водный режим;
ГПЗ – главная паровая задвижка;
ГПП – горячий промперегрев;
ГРП – газорегуляторный пункт;
ГрЩУ – групповой щит управления;
ДРГ – дымосос рециркуляции газов;
ДС – дымосос;
КАВР – кислородно-аммиачный водный режим;
КИП – контрольно-измерительные приборы;
КЭН – конденсатный электронасос;
МО – маслоохладитель;
МУТ – механизм управления турбиной;
МЩУ – местный щит управления;
НГП – насос гидроподъема;
НД – нормативные документы;

НКВР – нейтрально-кислородный водный режим;
НРЧ – нижняя радиационная часть;
НСС – начальник смены станции;
ПВД – подогреватель высокого давления;
ПЗК – предохранительный запорный клапан;
ПНД – подогреватель низкого давления;
ППУ – пароприемное устройство;
ПСУ – паросбросное устройство;
ПТК – программно-технический комплекс;
ПТН – питательный турбонасос;
ПтСУ – питатель сырого угля;
ПУЭ – Правила устройства электроустановок;
ПЭН – питательный электронасос;
РВП – регенеративный воздухоподогреватель;
РЗА – релейная защита и автоматика;
РК – регулирующий клапан;
РОУ – редуционно-охладительная установка;
РПК – регулирующий питательный клапан;
РПН – устройство регулирования напряжения под нагрузкой;
РШ – регулирующий шибер;
СБР – система бесступенчатого регулирования;
СК – стопорный клапан;
СКД – сверхкритическое давление;
СКУ – система контроля и управления;
СЦБ – система централизованной блокировки;
ТВ – тиристорный возбудитель;
ТЭС – тепловая электростанция;
ТЭЦ – теплоэлектроцентраль;
УП – указатель положения;
ФГУ – функционально-групповое управление;
ФСД – фильтр смешанного действия;
ХОВ – химически очищенная вода;
ХПП – холодный промперегрев;
ЦВД – цилиндр высокого давления;
ЦНД – цилиндр низкого давления;
ЦСД – цилиндр среднего давления;
ЦЩУ – центральный щит управления;
ЧОВ – частично обессоленная вода;
ШБМ – шаровая барабанная мельница;
ЩПТ – щит постоянного тока;
ЩУ – щит управления.

12 С введением в действие настоящих Методических указаний утрачивают силу "Методические указания по объему технологических измерений, сигнализации, автоматического регулирования на тепловых электростанциях: РД 34.35.101-88" (М.: СПО Союзтехэнерго, 1990) и Изменение № 1 к РД 34.35.101-88 (М.: СПО ОРГРЭС, 1999).

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание		
		ЩУ топливно-транспортного хозяйства							МЩУ				ЦЩУ											
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
4	Температура мазута на стороне нагнетания каждого перекачивающего насоса мазутослива																				+			
5	Температура мазута в каждом напорном мазутопроводе к котлам								+		+	+												
6	Температура мазута в каждом резервуаре мазутосклада										+	+												Графа 12. В трех точках по высоте 0,5 м от днища, посередине 0,5 м от предельного уровня
7	Температура мазута в каждой приемной емкости									+	+										+			
8	Температура пара на входе в мазутное хозяйство (мазутонасосную)																				+			
9	Давление мазута до и после мазутоподогревателя																				+			
10	Давление мазута на входе и выходе каждого насоса																				+			
11	Давление мазута в каждом напорном мазутопроводе к котлам								+		+	+												
12	Давление мазута в трубопроводе рециркуляции от котлов								+															
13	Давление мазута до и после мазутного фильтра																				+			

3 ПАРОВЫЕ И ВОДОГРЕЙНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3.1 ВОДОПАРОВОЙ ТРАКТ																						Графа 18 раздела 3.1. По требованию заказчика
1	Температура питательной воды				+	*		*										*				
2	Температура питательной воды на входе в экономайзер для котлов с предвключенным теплообменником		+			*																
3	Температура среды перед встроенной задвижкой (до первого впрыска) в каждом водопаровом тракте прямоточного котла	+		↑	+	*	↑	*										*				
4	Температура среды за отдельными поверхностями нагрева и за впрысками, в том числе за растопочным; температура пара промпрегрева за точкой смешения с байпасом	+		↑	+	*	↑	*										*				
5	Температура конденсата после конденсатных установок		+			*		*														
6	Температура свежего пара и пара ХГП и за пароперегревателем в каждом паропроводе (для водогрейных котлов – воды за котлом)	+		↑↓	+	*	↑↓	*										*			+	Графы 5 и 8. Для водогрейных котлов только на повышение

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
7	Температура питательной воды за экономайзером (за подвесными трубами)				+	*		*															
8	Температура металла барабана				+	*		*															Количество точек измерения – согласно разделу 1.6 [2]
9	Температура металла паротводящей, водоотпускной трубы и рециркуляции экономайзера				+	*	↑	*															Количество точек измерения – согласно разделу 1.6 [2]
10	Температура металла встроенных сепараторов, коллекторов пароперегревателей и отдельных точек паропроводов котлов давлением 10 МПа (100 кгс/см ²) и выше				+	*	↑↓	*															Количество точек измерения – согласно требованиям завода-изготовителя
11	Температура металла на выходе отдельных змеевиков в необогреваемой зоне для отдельных поверхностей нагрева		+		+	*		*															1. Количество точек измерения – согласно требованиям завода-изготовителя 2. Графа 6. Для ступеней пароперегревателя с температурой пара 500 °С и выше котлов паропроизводительностью более 400 т/ч 3. Количество точек измерения для серийных котлов определяется по результатам испытаний головных образцов

12	Температура металла труб НРЧ в обогреваемой зоне котлов СКД				+	*		*												Не более 12 точек	
13	Давление питательной воды за ПВД; для водогрейных котлов – перед котлом	+						*										*			
14	Давление питательной воды за РПК	+						*										*			
15	Давление среды до ВЗ	+		↑↓				*		↑↓	*							*		+	Графа 22. При пуске котла
16	Давление в барабане котла			↑	+	*		↑	*											+	
17	Давление свежего пара (до первого отключающего органа)	+		↑	+	*		↑	*									*		+	+
18	Давление воды за котлом для водогрейных котлов (до первого отключающего органа)	+		↓	+	*		↓	*									*			+
19	Гидравлическое сопротивление тракта водогрейного котла			↑	+	*		↑	*												
20	Давление ХПП		+	↑		*		↑	*												
21	Давление ГПП		+			*												*			
22	Сопротивление промежуточного пароперегревателя			↓	+			↓	*											+	Графа 22. При пуске котла
23	Давление в растопочном расширителе Р-20		+	↑		*		↑↓												+	Графа 22. При пуске котла
24	Давление воды в линии пускового впрыска свежего пара и пара промперегрева		+			*															
25	Давление питательной воды из промежуточной ступени ПЭН на впрыски в промежуточный пароперегреватель		+			*			*												
26	Давление в расширителе непрерывной продувки			↑		*		↑													
27	Перепад давлений на диафрагме линии сброса из встроенных сепараторов (перед Д-2)		+			*														+	Графа 22. При пуске котла
28	Растопочный расход питательной воды по каждому потоку прямоточного котла		+	↓		*		↓	*											+	Графа 22. В случае невозможности использования при пуске основного регулятора

19	Содержание NO _x в дымовых газах (г/нм ³), приведенное к нормальным условиям и содержанию O ₂ = 6%	+			+	*		*												
20	Давление дымовых газов на стороне нагнетания ДРГ		+			*														
3.5 ПОДАЧА ГАЗООБРАЗНОГО ТОПЛИВА ОТ ГРП																				
1	Температура природного газа до и после ГРП	+			+	*		*	+			+	+							
2	Давление природного газа до и после ГРП	+		↑↓	+	*	↑↓	*	+		↑↓	+	+		↑↓	+	*	↑↓		
3	Давление природного газа до и после фильтров																		+	
4	Давление природного газа до и после каждого РК		+			*			+				+				*			
5	Расход газа через ГРП	+			+	*		*	+				+			+	*			
6	Концентрация загазованности в помещении РК и ЩУ ГРП			↑		*	↑	*	+		↑			↑			*	↑		
7	Температура воздуха в помещении залов регуляторов и ЩУ ГРП																		+	

4 УСТАНОВКИ ЗОЛОУЛАВЛИВАНИЯ, ЗОЛОШЛАКОУДАЛЕНИЯ, СЕРООЧИСТКИ И АЗОТООЧИСТКИ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
4.1 ЗОЛОУЛАВЛИВАНИЕ																						Пункты 1-2, 4-8. МЩУ электрофильтров	
4.1.1 Электрофильтр																							
1	Температура газов на входе в электрофильтр		+			*																	
2	Температура газов на выходе из электрофильтра		+	↑		*																	
3	Уровень золы в каждом бункере			↑		↑	*				↑												Графа 5. Автоматическое отключение высокого напряжения электрополя при достижении верхнего предельного уровня золы в одном из бункеров. Графа 12. В МЩУ электрофильтров и системы пневмозолоудаления
4	Напряжение, подаваемое на электрополя		+			*	*	+													+		
5	Ток короны электрополей		+			*	*	+													+		
6	Включение и отключение агрегатов питания			+		*					+												
7	Включение и отключение механизмов регенерации электродов			+		*					+												
8	Отключение аппарата управления режимами регенерации электродов																			+			

4.1.2 Мокрый аппарат золоулавливания														Пункты 1, 2. МЩУ золоулавливающей установки котла (энергблока)						
1	Температура газов на входе в аппарат					*							+							
2	Температура газов на выходе из аппарата			↓		*	↓													+
3	Разрежение газов на входе в аппарат и выходе из него																			+
4	Давление воды, подаваемой на орошение скрубберов																			+
5	Давление воды, подаваемой на орошение труб Вентури, прутковых решеток, инциаторов эмульгирования и пр.																			+
6	Давление воды в подводящей магистрали			↓		*														
7	Давление воды на входе в гравийные фильтры и выходе из них																			+
8	Расход воды на орошение скрубберов																			+
9	Расход воды на орошение труб Вентури, прутковых решеток, инциаторов эмульгирования и пр.																			+
10	Уровень воды в баке орошения			↑↓		*														+
4.1.3 Сухой инерционный аппарат золоулавливания																				
1	Разрежение до и после аппарата																			+
4.1.4 Установки золоулавливания, сероочистки и азотоочистки																				
1	Концентрация твердых частиц в дымовых газах за золоулавливающей установкой (г/м ³), приведенная к нормальным условиям и содержанию O ₂ = 6%	+		↑	+	*	↑	*												

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
4.3 ПНЕВМОЗОЛУДАЛЕНИЕ И УСТАНОВКА ОТПУСКА СУХОЙ ЗОЛЫ																						Графы 10-13, пункты 3 и 5-15. МЩУ системы пневмозолудаления и установки отпуска сухой золы
1	Температура воздуха, подаваемого в аэрожелоба								+													
2	Температура сжатого воздуха, подаваемого к насосам пневмотранспортных установок, азраторам системы пневмозолудаления и рукавным фильтрам склада сухой золы								+													
3	Давление в коллекторах подачи воздуха к аэрожелобам, пневмослоевым затворам и переключателям, азрораспределителям золы, пневмонасосам, азраторам и рукавным фильтрам								+		↓											
4	Давление воздуха в воздухоподводящих камерах аэрожелобов																				+	
5	Давление воздуха перед пневмонасосами								+		↑↓										+	
6	Давление азросмеси в смесительных камерах пневмонасосов и пневмозолупроводах систем внешнего пневмотранспорта золы (от главного корпуса на склад сухой золы)								+		↑										+	Графа 12. Автоматическое отключение подачи золы к пневмонасосам при повышении давления в смесительных камерах выше допустимого

5 ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ТЕПЛОЙ СХЕМЫ

№ п п	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5.1 ПИТАТЕЛЬНЫЕ НАСОСЫ																						
5.1.1 Предвключенные (бустерные) насосы																						
1	Температура питательной воды на входе в насос					*															+	
2	Температура баббита опорных подшипников, колодок упорных подшипников и торцевых уплотнений		+	↑		*	↑	*														
3	Давление конденсата на уплотнения за РК					*															+	
4	Перепад давлений на фильтрующих сетках перед насосами			↑		*	↑															
5	Давление питательной воды на входе в насос	+		↓		*	↓														+	
6	Давление питательной воды в напорном патрубке до обратного клапана	+				*															+	
7	Давление конденсата в каждой камере слива из уплотнений					*															+	
8	Осовой сдвиг ротора	+		↑		*	↑															
9	Расход конденсата на уплотнения					*															+	При использовании традиционных технических средств измерение производится переносным прибором

5.1.2 Питательные насосы (основные)																		
1	Температура питательной воды за питательным насосом				*												+	
2	Температура питательной воды в гидропяте		+		*												+	
3	Температура металла корпуса питательного насоса				+	*		*										
4	Разность температур металла корпуса питательного насоса				*		*											Включая подшипники гидромуфты, редуктора
5	Температура баббита опорных подшипников и колодок упорных подшипников с принудительной смазкой			↑	+	*		↑	*									
6	Температура масла за маслоохладителями		+	↑		*		↑									+	+
7	Температура масла на сливе из гидромуфты		+	↑		*		↑									+	
8	Температура масла на сливе из редуктора		+	↑		*		↑									+	
9	Температура масла на сливе из подшипников		+	↑		*		↑										
10	Температура масла на сливе из системы регулирования ПТН					*											+	
11	Температура воды на выходе из торцевого уплотнения					*											+	
12	Температура конденсата на уплотнения ПТН					*											+	
13	Давление воды в гидропяте		+		↑		*		↑								+	
14	Давление питательной воды на входе в питательный насос					*											+	
15	Перепад давлений на фильтрующих сетках перед питательным насосом				↑		*		↑								+	
16	Давление питательной воды в напорном патрубке до обратного клапана		+		↓		*		↓								+	
17	Давление конденсата на уплотнение ПТН за регулирующим клапаном						*										+	
18	Давление конденсата в каждой камере слива из уплотнений						*										+	

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЦУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
5.5 ИСПАРИТЕЛЬНЫЕ И ПАРОПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ																						Для установок в составе блока	
1	Температура греющего пара	+				*															+		
2	Температура пара промперегрева																				+		
3	Температура питательной воды					*															+		
4	Температура конденсата греющего пара																				+		
5	Давление питательной воды					*															+		
6	Давление греющего пара					*															+		
7	Давление пара промперегрева																				+		
8	Расход питательной воды	+			+	*		*													+		
9	Уровень питательной воды в испарителе	+		↑↓		*		↑↓													+	+	
10	Уровень дистиллята в конденсаторе испарителя	+		↑↓		*		↑↓													+		
11	Уровень конденсата в греющей секции	+		↑↓		*		↑↓													+	+	
12	Расход непрерывной продувки	+			+	*		*														+	При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха
13	Электрическая проводимость концентрата испарителей	+		↑		*		↑														+	При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха
14	Электрическая проводимость дистиллята (пара промперегрева)	+		↑	+	*		↑		*													При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха
15	Показатель pH дистиллята (пара промперегрева)	+				*																	При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха
16	Содержание кислорода в питательной воде испарителей	+		↑	+	*		↑		*													При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха
17	Содержание натрия в дистилляте (пара промперегрева)	+		↑	+	*		*	+			↑	+										При использовании ПТК также на АРМ начальника смены химического цеха

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		ЩУ общестанционной испарительной (паропреобразовательной) установки							МЩУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5.6 ОБЩЕСТАНЦИОННЫЕ ИСПАРИТЕЛЬНЫЕ И ПАРОПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ																						
1	Температура греющего пара	+				*															+	Графы 3 и 7. Также на ГрЩУ
2	Температура пара промперегрева																				+	
3	Температура питательной воды					*															+	Графа 7. Также на ГрЩУ
4	Температура конденсата греющего пара																				+	
5	Давление питательной воды					*															+	
6	Давление греющего пара					*															+	
7	Давление пара промперегрева																				+	
8	Расход питательной воды на испарителе	+			+	*		*													+	Графы 3, 6 и 7. Также на ГрЩУ
9	Уровень питательной воды в испарителе	+		↑↓		*	↑↓														+	+
10	Уровень дистиллята в конденсаторе испарителя	+		↑↓		*	↑↓														+	
11	Уровень конденсата в греющей секции	+		↑↓		*	↑↓														+	+
12	Расход дистиллята	+			+	*		*													+	
13	Расход непрерывной продувки	+		↑	+			+													+	
14	Электрическая проводимость концентрата испарителей	+		↑				+		↑												
15	Электрическая проводимость дистиллята (пара промперегрева)	+		↑	+			+		↑	+											
16	Показатель pH дистиллята (пара промперегрева)	+						+														
17	Содержание кислорода в питательной воде	+		↑	+			+				+										
18	Содержание натрия в дистилляте (паре промперегрева)	+		↑	+	*		*	+	↑	+											

6 ПАРОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИВОДНЫЕ)

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																		Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ								
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства			ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация		
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Температура пара перед ГПЗ	+		↑↓	+	*	↑↓	*								*					
2	Температура пара в стопорных клапанах ЦВД			↑↓	+	*	↑↓	*													
3	Температура пара в камере регулирующей ступени				+	*		*													Графы 6 и 9. Для энергоблоков
4	Температура пара в межцилиндровом пространстве		+			*															
5	Температура пара на сбросе из ГПП в конденсатор за парохладителем		+	↑		*	↑														
6	Температура пара ГПП перед стопорными клапанами ЦСД		+			*		*								*					
7	Температура пара в стопорных клапанах ЦСД	+		↑↓	+	*	↑↓	*													
8	Температура пара на входе в ЦСД		+			*															
9	Температура пара (металла) в выхлопном патрубке турбины			↑	+	*	↑	*													
10	Температура металла турбины, СК, перепускных труб, трубопроводов промлерегрева				+	*		*													Объем измерений – согласно требованиям завода-изготовителя
11	Разность температур металла турбины, СК					*		*													Объем измерений – согласно требований завода-изготовителя

12	Температура пара на выхлопе ЦВД турбин с промперегревом		↑	+	*	*	*														Графы 5, 8 и 9. Для блоков с двухбайпасной схемой	
13	Температура пара в трубопроводах ХПП				+	*	*													*		
14	Температура баббита опорных подшипников и колодок упорных подшипников		↑	+	*	↑	*															
15	Температура баббита подшипников КЭН и сливного насоса ПНД	+	↑		*	↑	*															
16	Температура масла, подаваемого на подшипники	+	↑		*	↑	*														+	+
17	Температура масла на входе в МО	+																			+	На общей линии
18	Температура масла на сливах из подшипников	+	↑		*	↑	*															
19	Температура рабочей жидкости в системе регулирования	+	↑		*	↑	*														+	+
20	Температура пара на обогрев фланцев и шпилек	+			*																	
21	Температура пара в отборах (включая производственные)	+			*																+	
22	Температура конденсата греющего пара подогревателей	+			*																	
23	Температура основного конденсата на входе и выходе каждого ПНД	+			*		*															
24	Температура основного конденсата после конденсатора	+			*																	
25	Температура основного конденсата перед деаэратором	+			*																	
26	Температура питательной воды за каждым ПВД	+			*		*															
27	Температура питательной воды за группой ПВД	+			+	*	*													*		
28	Температура пара, подаваемого на уплотнения (до РК)	+			*																	Графа 7. На усмотрению заказчика и проектианта

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание		
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ											
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
58	Давление питательной воды до впускного клапана ПВД и за ним																				+			
59	Давление конденсата к гидроприводу впускного клапана ПВД					*																+		
60	Давление основного конденсата после регулятора уровня в конденсаторе	+																				+		
61	Давление основного конденсата и питательной воды на выходе из системы регенерации																					+		
62	Давление циркуляционной воды на входе в конденсатор и выходе из него				+	*																+		
63	Давление охлаждающей воды на входе в МО	+		↓		*	↓															+		Графы 5, 7 и 8. Для турбин ПО ТМЗ. Графа 3. Неоперативный контур
64	Давление охлаждающей воды на входе в газоохладители					*																+		При разомкнутой схеме охлаждения
65	Давление охлаждающей воды в коллекторе промконтур					*																+		
66	Давление воды перед водоструйными эжекторами			↓		*	↓															+		
67	Давление паровоздушной смеси перед эжекторами																					+		

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание		
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ											
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
82	Давление конденсата к гидроприводам обратных клапанов					*															+			
83	Давление конденсата на впрыск в ППУ конденсатора					*																+		
84	Давление обессоленной воды на входе в конденсатор					*																+		
85	Давление пара в коллекторах собственных нужд энергоблока	+				*											*					+		
86	Перепад давлений на ЦНД			↑		*		↑																Для турбин 500 МВт и выше
87	Перепад давлений на последней ступени турбины	+		↑		*		↑																Для турбин с противодавлением
88	Перепад давлений на сетках маслобаков системы смазки и регулирования			↑		*		↑														+		
89	Перепад давлений на сетке СК ЦВД					*																+		
90	Разрежение в сливном циркуляционном водоводе			↓		*		↓														+		
91	Расход пара в производственном отборе	+			+	*		*									*							
92	Расход основного конденсата перед БОУ	+				*																		При наличии БОУ
93	Расход основного конденсата в деаэратор	+				*																		
94	Расход питательной воды за группой ПВД	+				*		*									*							

7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ циркуляционных насосов							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Температура воздуха в помещении насосной станции			↑↓			↑↓														+		
2	Давление воды на стороне нагнетания циркуляционного насоса	+				*															+		На БЩУ на индивидуальный прибор и в ПТК
3	Перепад уровня на сетках	+		↑			↑																
4	Давление в коллекторе промывочной воды																				+		
5	Перепад давлений на фильтрах промывочных вод			↑			↑																
6	Давление воды на смачивание подшипников циркуляционного насоса			↓			↓														+		
7	Давление в напорных патрубках дренажных и промывочных насосов и масляных насосов																				+		
8	Давление во всасывающих патрубках дренажных и промывочных насосов																				+		Кроме насосов погружного типа
9	Уровень воды в бассейне градирен			↓			↓														+		
10	Уровень воды в подводящем канале																				+		
11	Уровень воды в дренажном приемке			↑			↑																

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание		
		ЩУ циркуляционных насосов							МЩУ				ЦЩУ											
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
12	Уровень масла в баке чистого масла			↑			↑														+			
13	Уровень масла в баке отработанного масла			↑			↑															+		
14	Угол разворота лопастей циркуляционного насоса	+				*																		При оснащении циркуляционного насоса механизмом дистанционного разворота лопастей. На БЩУ на индивидуальный прибор и в ПТК
15	Ток электродвигателя циркуляционного насоса	+				*																		На БЩУ на индивидуальный прибор и в ПТК
16	Проток воды на смачивание подшипников циркуляционных насосов			↓																		+		
17	Неисправность в насосной станции																							Обобщенный сигнал на БЩУ
18	Неисправность циркуляционного насоса																							Обобщенный сигнал на ЩУ циркуляционной насосной при установке МЩУ циркуляционного насоса

8 СТАЦИОННОЕ ТЕПЛОФИКАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И ТРУБОПРОВОДЫ ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В ПРЕДЕЛАХ ПРОМПЛОЩАДКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																		Автоматическое регулирование	Примечание		
		ЩУ теплофикационным оборудованием							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства			ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация			По месту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Температура сетевой воды на выходе из каждого сетевого подогревателя		+			*															+		На БЩУ на традиционные технические средства и в ПТК
2	Температура сетевой воды в общих трубопроводах на входе в каждую группу сетевых подогревателей и выходе из нее		+			*															+		На БЩУ на традиционные технические средства и в ПТК
3	Температура сетевой воды в подающем коллекторе																				+		При секционировании коллекторов измерения производятся в каждой секции
4	Температура воды в каждом подающем трубопроводе, подключенном к коллектору	+			+	*		*										*			+		
5	Температура воды в каждом трубопроводе обратной сетевой воды до подвода подпиточной воды	+			+	*		*										*			+		
6	Температура воды в коллекторе обратной сетевой воды																				+		При секционировании коллекторов измерения производятся в каждой секции
7	Температура воды в подпиточном трубопроводе				+	*		*										*			+		

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																		Автоматическое регулирование	Примечание		
		ЩУ теплофикационным оборудованием							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация			По месту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
8	Температура воды в подводящих и отводящих трубопроводах каждого бака-аккумулятора																				+		
9	Температура подшипников насосов			↑			↑														+		Объем измерений – согласно заданию завода – изготовителя насоса
10	Температура пара в каждом отходящем от электростанции к потребителю паропроводе				+	*		*										*			+		Графа 9. На усмотрение заказчика и проектной организации
11	Температура конденсата в каждом трубопроводе возврата конденсата от потребителей				+	*															+		
12	Температура воды в трубопроводах хозяйственно-питьевого и технического водопровода, подключенных к подпиточному трубопроводу					*															+		
13	Давление воды перед каждым сетевым подогревателем и после него					*															+		На БЩУ на традиционных технических средствах и в ПТК
14	Давление воды во всасывающих и напорных патрубках насосов теплофикационной установки																				+		
15	Давление воды в общем напорном трубопроводе сетевых насосов																				+		

16	Давление сетевой воды в подающем коллекторе	+		↑↓	+	*	↑↓	*									*			+		При секционировании коллекторов измерения производятся в каждой секции
17	Давление сетевой воды в каждом подающем трубопроводе, подключенном к коллектору (после входных задвижек)																			+		
18	Давление воды в коллекторе обратной сетевой воды	+		↑↓	+	*	↑↓	*										*		+	+	При секционировании коллекторов измерения производятся в каждой секции
19	Давление воды в каждом трубопроводе, подключенном к коллектору обратной сетевой воды (до задвижек по ходу воды)																			+		
20	Давление сетевой воды до и после грязевика																			+		
21	Давление пара в каждом отходящем от электростанции к потребителю паропроводе	+			+	*		*										*		+		
22	Давление конденсата в каждом трубопроводе возврата конденсата от потребителей																			+		
23	Давление воды в подпиточном трубопроводе до и после РК																			+		
24	Давление воды в трубопроводах хозяйственно-питьевого и технического водопровода, подключенных к подпиточному трубопроводу																			+		
25	Давление воды в подводящих и отводящих трубопроводах каждого бака-аккумулятора																			+		
26	Расход сетевой воды через сетевые подогреватели	+			+	*		*														На БЦУ на традиционные технические средства и в ПТК
27	Расход воды в каждом подающем трубопроводе, подключенном к коллектору	+			+	*		*										*				Графа 18. На усмотрение заказчика и проектной организации

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание			
		ЩУ теплофикационным оборудованием							МЩУ				ЦЩУ						По месту						
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства		ПТК										
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация		Архивация					
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23					
28	Расход воды в каждом трубопроводе, подключенном к коллектору обратной сетевой воды	+			+	*	*									*									Графа 18. На усмотрение заказчика и проектной организации
29	Расход пара в каждом отходящем от электростанции паропроводе				+	*	*									*									Графа 18. На усмотрение заказчика и проектной организации
30	Расход конденсата в каждом трубопроводе возврата конденсата от потребителей				+	*	*									*									Графа 18. На усмотрение заказчика и проектной организации
31	Расход подпиточной воды	+			+	*	*																		
32	Расход воды в трубопроводах хозяйственно-питьевого и технического водопровода, подключенных к подпиточному трубопроводу																					+			
33	Расход воды в подводящих и отводящих линиях от бака-аккумулятора	+			+	*																			
34	Уровень конденсата в сетевых подогревателях	+		↑↓		*	↑↓															+	+		На БЩУ на традиционные технические средства и в ПТК
35	Уровень воды в каждом баке-аккумуляторе	+		↑	+	*	↑															+			
36	Количество тепловой энергии, отпущенной потребителю	+			+	*	*									*									Графа 18. На усмотрение заказчика и проектной организации

9 ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ И ВОДНО-ХИМИЧЕСКИЙ РЕЖИМ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ ВПУ							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
9.1 УСТАНОВКИ ДЛЯ ХИМИЧЕСКОЙ ОБРАБОТКИ ДОБАВОЧНОЙ ВОДЫ (ВПУ), УСТАНОВКИ ДЛЯ ОЧИСТКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНДЕНСАТА, УСТАНОВКИ ДЛЯ ОЧИСТКИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД																							
9.1.1 Склад реагентов																							
1	Давление сжатого воздуха, поступающего на склад																				+		
2	Давление в напорных и всасывающих патрубках насосов разгрузки реагентов																					+	
3	Давление в напорных патрубках перекачивающих насосов					↓																+	
4	Давление во всасывающих патрубках перекачивающих насосов																					+	
5	Давление в напорных патрубках насосов рециркуляции извести, коагулянта, других реагентов					↓																+	
6	Давление во всасывающих патрубках насосов рециркуляции извести, коагулянта, других реагентов																					+	
7	Давление на входе и выходе фильтров соли, коагулянта, других реагентов																					+	

№ пп	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ ВПУ							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
14	Содержание натрия за каждым Н2-, Н3-фильтром	+		↑		*	↑	*															
15	Электрическая проводимость отмывочной воды	+		↑	+	*	↑	*															
16	Электрическая проводимость обессоленной воды на выходе из установки	+		↑	+	*	↑	*															
17	Содержание натрия в обессоленной воде на выходе из установки	+		↑	+	*	↑	*															
9.1.5 ВПУ для подпитки тепловой сети																							
1	Давление воды на входе и выходе каждого фильтра																				+		
2	Давление в напорных патрубках насосов ХОВ					*	↓														+		
3	Давление в напорных патрубках насосов						↓														+		
4	Давление во всасывающих патрубках насосов																				+		
5	Давление в коллекторе нижних дренажных устройств					*	↑↓																Для этапной компоновки
6	Расход воды, поступающей в каждый фильтр					*	↑↓	*				+											Суммированию
7	Расход воды, поступающей в каждый блок подкисления	+			+	*		*													+		Суммированию

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЦЩ ВПУ							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
6	Расход воды через воздушник каждого фильтра						↑																Сигнализатор наличия расхода
7	Уровень в приемном баке установки	+		↑↓		*	↑↓														+	+	
8	Электрическая проводимость конденсата в каждом трубопроводе перед приемным баком	+		↑	+	*	↑	*															
9	Электрическая проводимость очищенного конденсата за установкой	+		↑	+	*	↑	*															
10	Содержание натрия на выходе установки	+		↑	+	*	↑	*															
11	Показатель pH конденсата в каждом трубопроводе перед приемным баком	+		↑↓	+	*	↑↓	*															
9.1.7 Установки для очистки сточных вод от нефтепродуктов																							
1	Температура воды перед нефтеловушкой за приемными резервуарами					*	↑			+													
2	Температура воды перед механическими фильтрами					*	↑			+													
3	Температура промывочной воды механических фильтров					*	↑														+		
4	Давление на входе и выходе каждого фильтра																				+		

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		ЩУ ВПУ							МЩУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
19	Уровень в промежуточных резервуарах					*	↑↓			+	↑↓											
20	Уровень в резервуаре очищенной воды					*	↑↓		+		↑↓										+	
21	Содержание нефтепродуктов в очищенной воде					*	↑	*													+	
9.1.8 Узлы регенерации механических и ионитных фильтров																						
1	Давление сжатого воздуха к механическим фильтрам			↓		*	↑↓														+	+
2	Давление сжатого воздуха, поступающего на ФСД			↓		*	↑↓														+	+
3	Давление в напорных патрубках насосов разбавляющей воды, насосов отмывки, взрыхления, подачи соли и др.																				+	
4	Давление во всасывающих патрубках насосов разбавляющей воды, насосов отмывки, взрыхления, подачи соли и др.																				+	
5	Давление в напорных патрубках насосов-дозаторов																				+	
6	Давление разбавляющей воды перед смесителями реагентов	+				*															+	Для схом с эжоктором

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ БОУ (АОУ)							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
9.2 УСТАНОВКИ ДЛЯ ОБЕССОЛИВАНИЯ КОНДЕНСАТА ТУРБИН ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ БЛОКОВ И АВТОНОМНЫЕ УСТАНОВКИ ДЛЯ ОЧИСТКИ ЗАГРЯЗНЕННОГО КОНДЕНСАТА																							
1	Температура конденсата на входе в установку	+		↑	+	*	↑	*															Сигнал на БЩУ (для БОУ)
2	Давление сжатого воздуха на установку																				+		
3	Давление конденсата на входе и выходе каждого фильтра установки																				+		
4	Перепад давлений на ловушке ионитов			↑			↑														+		
5	Расход конденсата на входе в установку (для БОУ – после байпаса)	+			+	*		*															
6	Расход конденсата после установки (для БОУ – до байпаса)	+			+	*		*															Суммирование
7	Расход конденсата на каждый фильтр установки	+			+	*	↑↓	*															Суммирование
8	Расход воды через воздушник каждого фильтра						↑																Сигнализация наличия расхода
9	Электрическая проводимость конденсата на выходе из установки (для БОУ – до байпаса)	+		↑	+	*	↑	*															Графы 5 и 8. Дополнительно сигнал на БЩУ (для БОУ)
10	Электрическая проводимость конденсата на выходе из каждого ионитного фильтра	+		↑		*	↑																
11	Электрическая проводимость воды на выходе из фильтра-регенератора	+				*	↓																
12	Содержание натрия на выходе из каждого ионитного фильтра	+		↑		*	↑																
13	Содержание натрия на выходе из установки	+		↑	+	*	↑	*															
Примечание – Графы 3-9. Оснащение узлов регенерации ионитных фильтров см. раздел 9.1.8, графы 3-9.																							

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ							МЦУ				Щит экспресс-лаборатории										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
9.3 КОНТРОЛЬ ВОДНОГО РЕЖИМА																						Графы 18-20. На АРМ начальника смены химического цеха	
9.3.1 Блоки с прямоточными котлами																							
1	Электрическая проводимость добавочной воды из БЗОВ после насосов													+	↑	+	*	↑	*				
2	Электрическая проводимость с Н-катионированием пробы за КЭН I ступени														+	↑	+	*	↑	*			Пункты 2, 9, 14 и 17. При НКВР (без коррекции рН) – без Н-катионирования пробы
3	Содержание кислорода в конденсате после КЭН I ступени					*	↑	*						+	↑	+	*	↑	*				Пункты 3, 7 и 8. Общий сигнал на БЩУ
4	Электрическая проводимость конденсата турбины за БОУ (после байпаса)													+	↑	+	*	↑	*				
5	Электрическая проводимость конденсата турбины после КЭН II ступени						↑							+	↑	+	*	↑	*				Пункты 5, 9, 10, 16 и 19 – общий сигнал на БЩУ
6	Содержание натрия в конденсате турбины после КЭН II ступени													+	↑	+	*	↑	*				
7	Содержание кислорода в конденсате перед деаэратором					*	↑	*						+	↑	+	*	↑	*				
8	Содержание кислорода в воде после деаэраторов					*	↑	*						+	↑	+	*	↑	*				
9	Электрическая проводимость питательной воды с Н-катионированием пробы						↑↓							+	↑	+	*	↑↓	*				Для ГАВР и КАВР

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ							МЩУ				Щит экспресс-лаборатории										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
10	Электрическая проводимость питательной воды без Н-катионирования пробы						↑↓							+		↑	+	*	↑↓	*		+	Для ГАВР и КАВР
11	Электрическая проводимость пробы питательной воды без Н-катионирования пробы						↑												↑				Для НКВР
12	Показатель рН питательной воды													+		↑↓	+	*	↑↓	*		+	
13	Содержание натрия в питательной воде													+		↑	+	*	↑	*			
14	Содержание кислорода в питательной воде (при окислительных режимах)													+		↑↓	+	*	↑↓	*		+	
15	Электрическая проводимость с Н-катионированием пробы свежего пара													+		↑	+	*	↑	*			
16	Показатель рН свежего пара													+		↓	+	*	↓	*			
17	Содержание натрия в свежем паре						↑							+		↑	+	*	↑	*			
18	Электрическая проводимость с Н-катионированием пробы (для ГАВР и КАВР и без него для НКВР) воды из дренажных баков													+		↑	+	*	↑	*			
19	Содержание натрия или электрическая проводимость с Н-катионированием пробы (для ГАВР и КАВР) или без него (для НКВР) в конденсате подогревателей сетевой воды													+		↑	+	*	↑	*			

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ						МЩУ				Щит экспресс-лаборатории						По месту				
		Традиционные технические средства				ПТК		Традиционные технические средства				ПТК		Традиционные технические средства					ПТК			
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение		Сигнализация	Архивация		
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
3	Содержание кислорода в конденсате турбин после КЭН					*	↑	*					+		↑	+	*	↑	*			Пункты 3, 4 и 5. Общий сигнал на БЩУ
4	Содержание кислорода за сливными насосами ПНД												+		↑	+	*	↑	*			
5	Содержание кислорода в воде после деаэратора												+		↑	+	*	↑	*			
6	Электрическая проводимость с Н-катионированием пробы питательной воды (при подпитке котлов обессоленной водой)					*	↑	*					+		↑↓	+	*	↑↓	*			Пункты 6, 7, 8 и 9. Общий сигнал на БЩУ
7	Электрическая проводимость без Н-катионирования пробы питательной воды (при подпитке котлов обессоленной водой)					*	↑	*					+		↑↓	+	*	↑↓	*			
8	Показатель pH питательной воды					*	↑	*					+		↑↓	+	*	↑↓	*			
9	Содержание натрия в питательной воде					*	↑	*					+		↑	+	*	↑	*			Для котлов 13,8 МПа и для впрыска питательной воды
10	Электрическая проводимость котловой воды чистого отсека												+		↑↓	+	*	↑↓	*			При подпитке обессоленной водой
11	Показатель pH котловой воды чистого отсека												+		↑↓	+	*	↑↓	*			
12	Электрическая проводимость котловой воды солевого отсека справа, слева												+		↑↓	+	*	↑↓	*			

№ п.п	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ						МЩУ				Щит экспресс-лаборатории										
		Традиционные технические средства				ПТК		Традиционные технические средства				Традиционные технические средства			ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
9.3.3 Установка для коррекционной обработки питательной и котловой воды																						Графы 18-20. На АРМ начальника смены химического цеха
1	Давление в напорных патрубках насосов-дозаторов реагентов					*															+	
2	Уровень в мерниках реагентов					*	↑↓	*													+	
9.3.4 Водный режим тепловых сетей																						
1	Показатель pH подпиточной воды после деаэратора	+		↑↓	+	*	↑↓	*														
2	Содержание кислорода в подпиточной воде после деаэратора	+		↑	+	*	↑	*														
3	Показатель pH сетевой воды	+		↑↓	+	*	↑↓	*														
4	Содержание кислорода в сетевой воде	+		↑	+	*	↑	*														
5	Жесткость сетевой воды	+		↑	+	*	↑	*														
9.3.5 Система охлаждения обмоток статора генератора																						
1	Показатель pH воды в системе	+		↑↓	+	*	↑↓	*									*	↑↓	*		+	
2	Электрическая проводимость воды в системе	+		↑↓	+	*	↑↓	*									*	↑↓	*			
3	Содержание кислорода для закрытых систем	+		↑↓	+	*	↑↓	*									*	↑↓	*			

10 ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)						МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ						По месту					
		Традиционные технические средства				ПТК		Традиционные технические средства				Традиционные технические средства			ПТК								
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение		Сигнализация	Архивация			
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
10.1 ГЕНЕРАТОРНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ																							
10.1.1 Генератор																							
10.1.1.1 Электрические параметры генератора																							
1	Активная мощность	+			+	*		*									*						
2	Реактивная мощность	+			+	*		*									*						
3	Ток статора, фаза А	+		↑	+	*	↑	*									*	↑					
4	Ток статора, фаза В	+				*	↑	*									*	↑					
5	Ток статора, фаза С	+				*	↑	*									*	↑					
6	Напряжение статора, между- фазное АВ	+				*	↑↓	*									*						
7	Напряжение статора, между- фазное ВС					*	↑↓	*									*						
8	Напряжение статора, между- фазное СА					*	↑↓	*									*						
9	Напряжение $3U_0$ нулевой по- следовательности					*	↑	*									*						
10	Ток обратной последователь- ности, I_2			↑		*	↑	*									*	↑					
11	Ток ротора	+		↑	+	*	↑	*				+					*	↑					
12	Напряжение на обмотке ротора	+				*		*									*						
13	Сигнал частотного корректора	+			+	*		*									*						
																							Для энергоблоков, участвующих в регулировании частоты в энергосистеме

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
14	Частота напряжения генератора	+			+	*	↑↓	*									*	↑↓				
15	Пробой разрядника на роторе			+			*	*		+												
16	Нарушение изоляции подшипников генератора и уплотнения вала			+			*	*										*				
17	Активная энергия генератора	+			+	*		*														Графы 6 и 9. Суммирование
18	Неисправность на блоке			+			*	*							+							
10.1.1.2 Тепломеханические параметры генератора																						
1	Температура меди и стали статора генератора			↑	+	*	↑	*										*				
2	Температура вкладышей опорных подшипников генератора и уплотнений вала			↑	+	*	↑	*										*				
3	Температура обмотки ротора			↑	+	*	↑	*										*				Графа 6. Для турбогенераторов мощностью 100 МВт и выше
4	Вибрация подшипников турбогенератора			↑	+	*	↑	*										*	↑			
10.1.2 Система возбуждения																						
10.1.2.1 Электрические параметры системы возбуждения																						
1	Напряжение основного возбудителя	+				*		*	+													
2	Напряжение резервного возбудителя	+				*		*	+													При наличии резервного возбудителя

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
17	Повышение напряжения на статоре вспомогательного генератора			↑			↑	*														Для независимого ТВ
18	Неисправность системы возбуждения			+		*		*														Объединяет сигналы по пунктам 10, 11, 15 и 16 раздела 10.1.2.1
10.1.2.2 Тепломеханические параметры системы возбуждения																						
1	Температура меди и стали статора возбудителя генератора			↑	+	*	↑	*										*				
2	Вибрация подшипников возбудителя, вспомогательного генератора			↑	+	*	↑	*										*	↑			
10.1.3 Теплотехнические параметры вспомогательных систем генератора																						
1	Температура дистиллята на сливе из каждого стержня или каждой пары стержней обмотки статора генератора			↑	+	*	↑	*										*				
2	Температура масла на сливе опорных подшипников и воздушной стороны уплотнений вала			↑	+	*	↑	*										*				
3	Температура газа на выходе воздухо- или газоохладителей из генератора и возбудителя			↑↓	+	*	↑↓	*										*			+	
4	Температура газа на входе в воздухо- или газоохладители генератора и возбудителя			↑	+	*	↑	*										*			+	

5	Температура газа на выходе из обмотки и сердечника статора (для турбогенераторов ТГВ-200 и ТГВ-300)			↑	+	*	↑	*								*				
6	Температура газа на входе в компрессор и ротор (для турбогенераторов серии ТГВ)				+	*		*								*				
7	Температура охлаждающей воды на входе в воздухо- и газоохладители, а также теплообменники			↑↓	+	*	↑↓	*								*			+	
8	Температура охлаждающей воды на выходе из воздухо- и газоохладителей, а также теплообменников			↑	+	*	↑	*								*			+	
9	Температура охлаждающей жидкости (дистиллята, изоляционного масла) на входе контуров охлаждения статора и ротора (после теплообменников)			↑↓	+	*	↑↓	*								*			+	
10	Температура охлаждающей жидкости на выходе активных и конструктивных элементов (собственно обмоток, сердечника статора, нажимных колец, концевых частей, охладителей бандажных колец, охладителей уплотнений маслоотделительного цилиндра и других узлов)			↑	+	*	↑	*								*			+	
11	Температура изоляционного масла внутри статора				+	*		*								*			+	Для турбогенераторов серии ТВМ
12	Температура изоляционного масла в контуре дегазации					*													+	Для турбогенераторов серии ТВМ
13	Температура воздуха в воздушном зазоре				+	*		*								*				Для турбогенераторов серии ТВМ
14	Температура масла, поступающего на уплотнения вала			↑↓	+	*	↑↓	*								*				
15	Температура воздуха на выходе из щеточного аппарата турбогенератора и входе в него, разность этих температур			↑	+	*	↑	*								*				Графы 5, 6 и 8. Сигнализация ↑ и регистрация для разности температур
16	Давление охлаждающей воды воздухо- или газоохладителей и теплообменников в напорной линии					*		*								*			+	

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
17	Давление на стороне разрежения и нагнетания насосов охлаждающей воды воздухо- или газоохладителей и теплообменников					*		*									*				+		
18	Давление охлаждающей жидкости во всасывающем и напорном патрубках насосов					*		*			↓										+		Графа 12. Для стороны нагнетания
19	Давление охлаждающей жидкости до и после фильтров механической очистки, перепад давлений на них					*	↑	*			↑						*				+		Графы 8 и 12. Для перепада давлений на фильтрах
20	Давление дистиллята на входе и выходе обмоток или изоляционного масла на входе в статор и выходе из него			↑↓		*	↑↓	*									*				+		
21	Давление охлаждающей жидкости контуров статора и ротора на входе в конструктивные элементы					*		*									*				+		
22	Давление дистиллята на входе в ионообменные фильтры					*		*													+		
23	Разрежение (вакуум) в сливном баке системы водяного охлаждения обмотки статора					*		*									*				+		
24	Избыточное давление азота в сливном баке системы водяного охлаждения обмотки статора					*	↓	*													+		

25	Давление в линии подпитки сливных баков контуров охлаждения статора и ротора					*	*							*			+	
26	Давление в расширительном баке системы масляного охлаждения статора					*	*							*			+	Для турбогенераторов серии ТВМ
27	Перепад давлений масло-вода на МО					*	↓	*						*			+	Для турбогенераторов серии ТВМ
28	Давление водорода в корпусе генератора			↑↓	+	*	↑↓	*						*			+	
29	Давление в магистрали от ресиверов водорода					*	*										+	
30	Давление в магистрали от ресиверов инертного газа					*	*										+	
31	Давление воздуха перед статором (за вентилятором наддува)					*	*							*			+	Для генераторов с полным водяным или воздушным охлаждением
32	Давление воздуха внутри статора					*	↑↓	*						*			+	Для генераторов с полным водяным или воздушным охлаждением
33	Давление воздуха в лабиринтных уплотнениях					*	*							*			+	Для генераторов с полным водяным охлаждением
34	Давление воздуха в камерных уплотнениях вала					*	↓	*						*			+	Для генераторов с воздушным охлаждением
35	Давление масла до и после регулятора уплотняющего масла					*	↓	*						*			+	Графы 8 и 12. Сигнал ↓ – до регулятора
36	Давление масла до и после регулятора прижимного масла					*	↑↓	*						*			+	Графы 8 и 12. Сигнал ↑↓ – после регулятора
37	Давление масла до и после регулятора компенсирующего масла					*	↑↓	*						*			+	Графы 8 и 12. Сигнал ↑↓ – после регулятора
38	Давление уплотняющего, прижимного и компенсирующего масла на входе в уплотнения					*	*							*			+	
39	Давление масла во всасывающих и напорных патрубках насосов уплотнений вала					*	*										+	

№ п.п	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																		Автоматическое регулирование	Примечание		
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация			По месту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
40	Перепад давлений уплотняющее масло – водород			↑↓	+	*	↑↓	*				+					*						
41	Перепад давлений компенсирующее масло – водород			↑↓	+	*	↑↓	*				+					*						
42	Давление уплотняющего масла до и после фильтров механической очистки					*		*												+			
43	Перепад давлений на фильтрах механической очистки уплотняющего масла					*	↑	*												+			
44	Давление в напорном патрубке насоса контура дегазации масла					*		*												+		Для турбогенераторов серии ТВМ	
45	Давление пара, подаваемого на котел-дегазатор					*		*												+		Для турбогенераторов серии ТВМ	
46	Разрежение в вакуумпроводах системы масляного охлаждения статора					*		*												+		Для турбогенераторов серии ТВМ	
47	Расход охлаждающей воды в замкнутом контуре воздухо- или газоохладителей и теплообменников	+		↓	+	*	↓	*									*						
48	Расход охлаждающей жидкости через конструктивные элементы, включенные в контур охлаждения статора и ротора	+				*	↓	*	+		↓						*						
49	Расход дистиллята через обмотки генератора и масла через статор	+		↓	+	*	↓	*									*						

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЦУ (ГрЦУ)							МЦУ (по решению проектной организации)				ЦЦУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
62	Появление жидкости или увеличение влажности в контуре циркуляции воздуха					*	*	*			+						*						Для турбогенераторов серии ТВМ
63	Газообразование в масле или понижение уровня масла в статоре			+		*	*	*									*						Для турбогенераторов серии ТВМ. Графа 7. Знак * означает «текстовое сообщение»
64	Появление жидкости в дренажном вакуумном бачке агрегата вакуумной очистки масла					*	*	*			+										+		Графа 7. Знак * означает «текстовое сообщение»
65	Влажность водорода на входе в испарительную камеру установки осушки					*	↑	*			+						*				+		
66	Влажность воздуха на входе в статор и внутри статора					*	↑	*			+						*				+		Для турбогенераторов с полным водяным или воздушным охлаждением
67	Аварийное отключение эксгаустера маслобака			+			*	*									*						
68	Аварийное отключение эксгаустера сливного маслопровода генератора			+			*	*									*						
69	Автоматическое включение резервного и аварийного масляных насосов уплотнений вала						*	*			+						*						
70	Исчезновение напряжения на электродвигателе постоянного тока аварийного масляного насоса						*	*			+						*						

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
83	Автоматическое включение резерва циркуляционных насосов или вентиляторов системы охлаждения преобразователей			+		*	*	*			+												
84	Режим отсутствия питания технологических защит преобразователей			+			*	*															
85	Неисправность водородного охлаждения и системы масло-снабжения уплотнения вала			+			*	*															Объединяет сигналы по пунктам 35-37, 53, 55, 57, 58, 60, 64, 65, 69-71 раздела 10.1.3
86	Неисправность системы жидкостного охлаждения статора или его обмотки			+			*	*															Объединяет сигналы по пунктам 18, 19, 27, 48, 52, 59, 60, 72-74 раздела 10.1.3
87	Неисправность системы водяного охлаждения ротора			+			*	*															Объединяет сигналы по пунктам 18, 19, 48, 52, 60, 62, 72-74 раздела 10.1.3
88	Неисправность замкнутого контура охлаждения газоохлаждающих и теплообменников			+			*	*															Объединяет сигналы по пунктам 16, 51, 60, 72-74 раздела 10.1.3
89	Неисправность системы охлаждения возбуждения при наличии автономной системы охлаждения преобразователей в системе тиристорного возбуждения			+			*	*															Объединяет сигналы по пунктам 81-83 раздела 10.1.3

10.2 ЭЛЕКТРОДВИГАТЕЛИ																
1	Ток якоря	+			*	↑	*							*		Для двигателей постоянного тока привода питателей и дозаторов топлива систем пылеприготовления, а также привода аварийных масляных насосов турбин и уплотнений вала независимо от их мощности
2	Ток статора	+			*	↑	*							*		Для электродвигателей переменного тока мощностью свыше 100 кВт в случае необходимости контроля технологического процесса, а также для электродвигателей механизмов, подверженных технологическим перегрузкам
3	Ток ротора	+			*	↑	*							*		Для синхронных электродвигателей привода шаровых мельниц или других механизмов
4	Частота вращения	+			*		*							*		Для двигателей переменного тока с регулируемой частотой вращения
5	Температура меди и стали статора				*	↑	*	+						*		Для электродвигателей, снабженных термопреобразователями сопротивления
6	Температура горячего и холодного воздуха				*	↑	*	+						*		Для электродвигателей, снабженных термопреобразователями сопротивления

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																		Автоматическое регулирование	Примечание		
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация			По месту	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
7	Температура охлаждающей воды на входе в воздухоохладитель и выходе из него					*	↑↓	*		+							*						Для электродвигателей, снабженных термопреобразователями сопротивления
8	Температура вкладышей подшипников					*	↑	*			↑	+					*						Для электродвигателей, снабженных термопреобразователями сопротивления, и электродвигателей с принудительной, кольцевой или комбинированной системами смазки
9	Давление масла в системе смазки подшипников			↓		*	↑	*									*				+		Для электродвигателей с принудительной системой смазки
10	Температура масла в маслонасосе электродвигателя			↑↓		*	↑↓	*									*				+		Для электродвигателей циркуляционных насосов
11	Уровень масла в маслонасосе подшипников			↓		*	↓	*									*				+		Для электродвигателей циркуляционных насосов
12	Температура охлаждающего дистиллята на входе в статор и ротор и выходе из них		+	↑↓		*	↑↓	*									*				+		Для электродвигателей с водяным охлаждением элементов статора и ротора
13	Давление охлаждающего дистиллята на входе в статор и ротор и выходе из них					*		*									*				+		Для электродвигателей с водяным охлаждением элементов статора и ротора
14	Расход охлаждающего дистиллята через статор и ротор	+		↓		*	↓	*									*						Для электродвигателей с водяным охлаждением элементов статора и ротора

15	Появление жидкости в корпусе электродвигателя			+		*	*	*										*				Для электродвигателей с водяным охлаждением элементов статора и ротора, а также электродвигателей со встроенными водяными воздухоохладителями
16	Вибрация подшипников электродвигателя	+		↑	+	*	↑	*										*				Для электродвигателей питательных насосов и других механизмов, оснащенных датчиками вибрации

Примечание – Традиционные средства контроля по пунктам 2, 4-11, 15 для общестанционных технологических систем, управляемых с АЦУ, должны размещаться на АЦУ, а в отдельных случаях по усмотрению проектной организации – на МЦУ технологической системы.

10.3 ТРАНСФОРМАТОРЫ

10.3.1 Силовые двухобмоточные трансформаторы, работающие в блоке с генераторами

При наличии РПН объем контроля согласно разделу 10.3.4

1	Ток одной фазы (сторона высшего напряжения)	+				*		*										+			*		*			
2	Токи на стороне линии (блока трансформатор-линия), фазы А (В, С)	+				*		*										+			*		*			
3	Прекращение принудительной циркуляции масла		+		+			*	*	*											+		*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц
4	Прекращение принудительной циркуляции охлаждающей воды		+		+			*	*	*											+		*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц
5	Включение резервного источника питания		+		+			*	*	*											+		*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
6	Включение резервного охладителя		+		+			*	*	*											+		*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
7	Температура верхних слоев масла в баке трансформатора	+				*	↑	*										+			*	↑	*			

10.3.2 Силовые трехобмоточные трансформаторы (автотрансформаторы), работающие в блоке с генераторами

При наличии РПН объем контроля – согласно раздела 10.3.4

1	Активная мощность на стороне среднего напряжения	+				*		*										+			*		*		
---	--	---	--	--	--	---	--	---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---	--	--	---	--	---	--	--

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
2	Реактивная мощность на стороне среднего напряжения					*		*										*		*			В обоих направлениях
3	Ток одной (одноименной) фазы на сторонах всех напряжений	+				*	↑	*					+					*	↑	*			
4	Ток общей части обмотки автотрансформатора блока генератор-трансформатор. Силовые трансформаторы (автотрансформаторы) связи шин генераторного напряжения с энергосистемой	+				*	↑	*					+					*	↑	*			
5	Токи на стороне линии (блока трансформатор-линия), фазы А (В, С)	+				*	↑	*					+					*	↑	*			
6	Температура верхних слоев масла в баке трансформатора (автотрансформатора)	+				*	↑	*					+					*	↑	*			
7	Прекращение принудительной циркуляции масла		+		+	*	*	*									+	*	*	*			Для систем охлаждения ДЦ, Ц
8	Прекращение принудительной циркуляции охлаждающей воды		+		+	*	*	*									+	*	*	*			Для систем охлаждения ДЦ, Ц
9	Включение резервного источника питания		+		+	*	*	*									+	*	*	*			Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
10	Включение резервного охладителя		+		+	*	*	*									+	*	*	*			Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц

10.3.3 Трансформаторы собственных нужд																	При наличии РПН объем контроля согласно разделу 10.3.4						
1	Активная мощность на стороне питания	+				*	*								+			*	*		Только для трансформаторов, питающих шины (кВ)		
2	Токи в обмотке генераторного напряжения, фазы А (В, С)	+				*	↑	*							+			*	↑	*			
3	Ток в одной (одноименной) фазе каждой из расщепленных обмоток подключенных к секциям собственных нужд (при наличии на стороне потребления разделения на секции)	+				*	↑	*							+			*	↑	*		Трансформаторы (иные трансформаторы) мощностью 1000 кВ·А и выше и термостатизирующиеся трансформаторы (иные трансформаторы) мощностью 160 кВ·А и выше	
4	Прекращение принудительной циркуляции масла		+		+	*	*	*										+	*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц	
5	Прекращение принудительной циркуляции охлаждающей воды		+		+	*	*	*										+	*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц	
6	Включение резервного источника питания		+		+	*	*	*										+	*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц	
7	Включение резервного охладителя		+		+	*	*	*										+	*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц	
8	Температура верхних слоев масла в баке трансформатора	+				*	↑	*							+			*	↑	*			
10.3.4 Трансформаторы (автотрансформаторы) с регулированием под нагрузкой (РПН)																							
1	Поддержание напряжения на стороне потребления в установленных пределах	+				*	↑↓	*										*	↑↓	*		+	Автоматическое регулирование
2	Число срабатываний РПН							*												*		+	
3	Неисправность цепей управления РПН				+			*	*						+				*	*			
4	Работа РПН заблокирована (при недопустимых температурных режимах масла контактора и недопустимых перегрузках)				+			*	*						+				*	*			

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
5	Положение переключателя от-ветвлений устройства РПН			+		*		*								+			*	*		
6	Температура верхних слоев масла			+		*	↑	*								+			*	*		
7	Понижение уровня масла в расширителе трансформатора и в отсеке расширителя устройства РПН ниже допустимого			+				*	*							+			*	*		
8	Прекращение принудительной циркуляции масла		+		+			*	*	*							+		*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц
9	Прекращение принудительной циркуляции охлаждающей воды		+		+			*	*	*							+		*	*	*	Для систем охлаждения ДЦ, Ц
10	Включение резервного источника питания		+		+			*	*	*							+		*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
11	Включение резервного охладителя		+		+			*	*	*							+		*	*	*	Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
12	Отключение вентиляторов обдува для системы охлаждения Д			+				*	*							+			*	*		
13	Прекращение работы системы охлаждения ДЦ			+				*	*							+			*	*		

14	Включение резервного охладителя системы ДЦ			+		*	*							+		*	*		
15	Включение резервного источника питания системы охлаждения ДЦ			+		*	*							+		*	*		
16	Неисправность системы охлаждения Ц			+		*	*							+		*	*		
17	Включение резервного источника питания системы охлаждения Ц			+		*	*							+		*	*		
18	Прекращение работы всех рабочих электронасосов системы охлаждения Ц			+		*	*							+		*	*		
19	Срабатывание газовой защиты			+		*	*							+		*	*		
20	Работа КИВ для трансформаторов (автотрансформаторов), реакторов напряжением 500, 750 кВ			+		*	*							+		*	*		
21	Длительность переключения РПН						↑	*								↑	*		
22	Управление РПН «автомат.»					*	*									*	*	*	

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		ЩУ распределительных устройств							МЩУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
10.4 ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ УСТРОЙСТВА																					Каждая система шин или секция шин, которая может работать раздельно	
10.4.1 Шины генераторного напряжения																						
1	Междуфазное напряжение													+			*		*			
2	Три фазных напряжения													+			*		*			
3	Частота													+		+	*	↑↓	*			
4	Два междуфазных напряжения															+						
10.4.2 Шины высшего напряжения																					Каждая система шин или секция шин, которая может работать раздельно	
1	Три междуфазных напряжения для систем с глухозаземленной нейтралью	+				*	↑↓	*						+			*	↑↓	*			
2	Одно междуфазное напряжения для систем с изолированной или компенсированной нейтралью	+				*	↑↓	*						+			*	↑↓	*			
3	Три фазных напряжения для систем с изолированной или компенсированной нейтралью	+				*	↑↓	*						+			*	↑↓	*			
4	Междуфазное напряжение				+												+					
																						Графы 6 и 17. Если шины высшего напряжения ТЭС являются контрольными точками по напряжению, в котором ведется режим энергосистемы, или от них отходят межсистемные линии электропередачи 110 кВ и выше

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ распределительных устройств							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
5	Включение резервного источника питания		+		+		*	*	*								+		*	*	*		Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
6	Включение резервного охладителя		+		+		*	*	*								+		*	*	*		Для систем охлаждения Д, ДЦ, Ц
7	Температура верхних слоев масла в баке реактора		+				*		*					+									
10.4.6 Шунтирующая емкость																							
1	Ток трех фаз	+				*	*							+				*		*			
2	Реактивная мощность	+				*	*							+				*		*			
10.4.7 Дугогасящий аппарат																							
1	Ток или напряжение цепей сигнальной обмотки				+	*	*	*									+		*	*			
2	Давление масла					*	↓	*	+									*	↓	*			
3	Температура масла					*	↑	*	+									*	↑	*			
4	Ток электродвигателей компрессоров					*	↑	*	+									*	↑	*			
5	Напряжение на сборке питания компрессоров								+									*	↓	*			
10.4.8 Линии напряжением 330-500 кВ																							
1	Токи трех фаз	+				*	*							+				*		*			Без объединения для нескольких линий
2	Активная мощность в обоих направлениях	+				*	*											*		*			
3	Реактивная мощность в обоих направлениях	+				*	*							+				*		*			

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		ЩУ распределительных устройств							МЩУ				ЦЩУ										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
11	Характерные параметры отдельных устройств РЗА				+	*		*									+	*		*			Графы 6 и 17. Для последовательности на осциллограммах должен фиксироваться ток нулевой последовательности каждой линии 220 кВ и выше. Может быть на МЩУ
12	Напряжение нулевой последовательности, ток нулевой и обратной последовательности				+	*	↑	*									+	*	↑	*			Для определения места повреждения, в том числе неустойчивого
13	Активная энергия в обоих направлениях	+				*		*						+				*		*			Графы 3 и 14. Суммирование для учета перетоков активной мощности по линиям
10.4.10 Линии напряжением 35 кВ																							
1	Ток одной фазы	+				*		*						+				*		*			
2	Токи трех фаз	+				*		*						+				*		*			Осветительная нагрузка более 20% нагрузки потребителей. Линия питает потребителя, требующего контроля тока трех фаз
3	Активная энергия	+				*		*						+				*		*			Графы 3 и 14. Суммирование
4	Реактивная энергия	+				*		*						+				*		*			Графы 3 и 14. Суммирование (если расчеты ведутся с учетом коэффициента мощности)
10.4.11 Линии напряжением 35-110 кВ связи с блок-станциями																							
1	Ток одной фазы	+				*		*						+				*		*			
2	Токи трех фаз	+				*		*						+				*		*			Если требуется контроль тока трех фаз

3	Активная энергия в двух направлениях	+			*	*				+			*	*				Графы 3 и 14. Суммирование
4	Напряжение нулевой последовательности, ток нулевой и обратной последовательности			+	*	↑	*						+	*	↑	*		Для определения места повреждения, в том числе неустойчивого
10.4.12 Линии напряжением 6-10 кВ связи с энергосистемой																		
1	Ток одной фазы				*	*	+						*	*				
2	Активная мощность в обоих направлениях				*	*	+						*	*				
3	Реактивная мощность в обоих направлениях				*	*	+						*	*				
4	Активная энергия	+			*	*				+			*	*				Графы 3 и 14. Суммирование
5	Реактивная энергия	+			*	*				+			*	*				Графы 3 и 14. Суммирование
10.4.13 Линии напряжением 6-10 кВ, питающие потребителей																		
1	Ток одной фазы	+			*	*				+			*	*				
2	Токи трех фаз	+			*	*				+			*	*				Осветительная нагрузка более 20% нагрузки потребителей. Линия питает потребителя, требующего контроля тока трех фаз
3	Активная энергия	+			*	*				+			*	*				Графы 3 и 14. Суммирование. Если по счетчику активной энергии ведется контрольный, а не денежный учет, счетчик реактивной энергии может не ставиться
4	Реактивная энергия	+			*	*				+			*	*				Графы 3 и 14. Суммирование.
10.4.14 Шины собственных нужд ТЭС																	Графы 3-13. Относятся также и к БЩУ (ГрЩУ)	
10.4.14.1 На каждой секции 6 кВ																		
1	Междуфазное напряжение	+			*					+			*					
2	Три фазных напряжения		+		*	↑↓	*				+		*	↑↓	*			
3	Три междуфазных напряжения	+			*	↑↓	*			+			*	↑↓	*			
10.4.14.2 На каждой секции 0,4 кВ																		
1	Одно междуфазное напряжение	+			*	↑↓	*			+			*	↑	*			

11 АККУМУЛЯТОРНЫЕ УСТАНОВКИ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		ЩУ аккумуляторной установки							МЩУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Напряжение на линии резервного питания системы постоянного тока	+															*	↓	*	+		
2	Напряжения на входе зарядно-подзарядного устройства (агрегата бесперебойного питания), измеряемые поочередно																*	↓	*			
3	Ток в цепи аккумуляторной батареи	+															*		*			В обоих направлениях
4	Ток в цепи зарядного устройства (агрегата бесперебойного питания)	+															*		*			
5	Ток подзарядного устройства (агрегата бесперебойного питания)	+															*		*			
6	Ток в выходной цепи стабилизатора (ток нагрузки)	+															*		*			
7	Сопротивление изоляции в сети постоянного тока		+	+											+			*	*			
8	Напряжение на аккумуляторной батарее	+															*	↑↓	*			
9	Напряжение на шинах нагрузки	+															*	↑↓	*			
10	Неисправность на ЩПТ			+											+		*	*				Обобщенный сигнал
11	Повышение напряжения на шинах ЩПТ													+	+		*	*				
12	Понижение напряжения на шинах ЩПТ													+	+		*	*				

12 ЭЛЕКТРОЛИЗНЫЕ УСТАНОВКИ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА И КИСЛОРОДА

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание
		ЦСУ электролизной установки							МЦУ				ЦЩУ									
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК					
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
1	Напряжение переменного тока в сборке питания электролизной установки	+		↓													*	↓				
2	Напряжение переменного тока на каждой секции сборных шин постоянного тока	+		↓													*	↓				
3	Ток и напряжение на электролизерах	+		↑↓													*	↑↓				
4	Ток и напряжение на генераторе постоянного тока или полупроводниковом преобразователе	+		↑↓													*	↑↓				
5	Температура водорода на выходе из электролизера	+		↑↓													*	↑↓		+		
6	Температура кислорода на выходе из электролизера	+		↑↓													*	↑↓		+		
7	Температура водорода на входе и выходе осушителей																			+	+	
8	Температура кислорода на входе и выходе осушителей																			+	+	
9	Температура пара на входе в установку осушки водорода																			+		
10	Температура электролита на входе в электролизер	+		↑↓													*	↑↓		+		
11	Давление водорода и кислорода в регуляторах давления			↑														↑		+		

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание		
		ЩУ электролизной установки							МЩУ				ЦЩУ											
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК							
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23		
12	Давление водорода и кислорода в разделительных колонках																				+			
13	Давление водорода и кислорода после регуляторов давления																					+		
14	Давление водорода в трубопроводе к ресиверам (после обратного клапана)																	*				+		
15	Давление кислорода в трубопроводе к ресиверам (после обратного клапана)																	*				+		
16	Давление водорода и кислорода в ресиверах																					+		
17	Разность давлений водорода и кислорода в аппаратах электролизной установки	+		↑	+													*	↑	*		+		
18	Нарушение изоляции между монополярными плитами электролизера и землей (для электролизеров с центральным отводом газов)			↓																↓				
19	Межполюсное короткое замыкание (увеличение тока на электролизере)			↑																↑				

14 ДЫМОВЫЕ ТРУБЫ

№ п.п.	Контролируемый параметр, объект, событие	Место представления информации																			Автоматическое регулирование	Примечание	
		БЩУ (ГрЩУ)							МЩУ (по решению проектной организации)				Цит экспресс-лаборатории										
		Традиционные технические средства				ПТК			Традиционные технические средства				Традиционные технические средства				ПТК						
		Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Постоянно	По требованию	Сигнализация	Регистрация	Отображение	Сигнализация	Архивация	По месту			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
14.1 Дымовые трубы с противодавлением																							
1	Противодавление в зазоре								+		+												Графа 12. Фиксируется наличие противодавления
2	Температура подаваемого в зазор воздуха								+														
3	Температура отводимых газов								+														
4	Напор вентилятора									+													
14.2 Дымовые трубы с монолитной футеровкой																							
1	Температура отводимых газов								+														
2	Температура поверхности каждого слоя футеровки								+														
14.3 Дымовые трубы с металлическими или кремнебетонными газоотводящими стволами																							
1	Температура отводимых газов								+														
2	Температура в межтрубном пространстве									+													
3	Температурный перепад «дымовой газ – стенка»								+		+												Графа 12. Фиксируется наличие температурного перепада

П р и л о ж е н и е А

ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ АВТОМАТИЧЕСКИХ РЕГУЛЯТОРОВ

Нумерация технологических подсистем и узлов в приложении соответствует их нумерации в тексте настоящих Методических указаний.

№ п.п.	Наименование регулятора	Назначение регулятора	Объект воздействия	Примечание
Технологическая подсистема: 1 ТОПЛИВНО-ТРАНСПОРТНОЕ ХОЗЯЙСТВО				
<i>Технологический узел. 1.1 Размораживающее устройство для твердого топлива (тепляк)</i>				
1	Регулятор температуры воздуха	Поддержание заданной температуры горячего воздуха на выходе из сопла	РК на линии подачи пара на калориферы	
2	Регулятор температуры в гараже	Поддержание заданной температуры воздуха внутри каждого гаража тепляка в трех точках – у торцов и в середине	РК на линии подачи пара на калориферы	
<i>Технологический узел. 1.2 Разгрузка, подготовка и подача твердого топлива</i>				
1	Регулятор давления воды	Поддержание заданного давления воды в трубопроводах аспирационной установки	РК на линии подвода орошающей воды в пылеуловители (циклоны)	
Технологическая подсистема: 2 ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ				
1	Регулятор температуры за мельницей	Поддержание температуры аэросмеси за мельницей в регламентируемом правилами взрывобезопасном диапазоне	РК на линии низкотемпературного сушильного агента	
2	Регулятор разрежения перед мельницей для системы приготовления с бункером пыли	Поддержание заданного разрежения перед мельницей	РК на стороне всасывания мельничного вентилятора	
3	Регулятор загрузки ШБМ	Поддержание оптимальной загрузки мельницы топливом	Частота вращения двигателя питателя сырого топлива	
4	Регулятор расхода сушильного агента на мельницу для молотковых, среднеходных мельниц и мельниц-вентиляторов	Поддержание расхода первичного воздуха на мельницу	РК на подводе сушильного агента воздуха к мельнице, кроме систем пылеприготовления с мельничным вентилятором	
5	Регулятор положения клапанов сушильного агента систем пылеприготовления для молотковых среднеходных мельниц с общим вентилятором на группу мельниц	Поддержание диапазона регулирования расхода первичного воздуха	Направляющий аппарат вентилятора сушильного агента или РК на подводе сушильного агента к мельнице	

6	Регулятор частоты вращения ПтСУ для систем пылеприготовления с прямым вдуванием пыли	Поддержание заданной частоты вращения питателя топлива	СБР ПтСУ	
7	Регулятор суммарной частоты вращения двигателя ПтСУ для мельниц с прямым вдуванием	Стабилизация суммарной частоты вращения ПтСУ мельниц	Регуляторы частоты вращения каждого ПтСУ	
Технологическая подсистема: 3 ПАРОВЫЕ И ВОДОГРЕЙНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ				
Технологический узел: 3.1 Водопаровой тракт				
1	Регулятор температуры свежего пара за отдельными поверхностями нагрева в каждом потоке, включая температуру пара за котлом	Поддержание температуры пара за отдельными поверхностями нагрева пароперегревателя в каждом потоке	РК на линии впрыска питательной воды	Прямоточные и барабанные котлы
			РК на линии впрыска собственного конденсата	Барабанные котлы
2	Регулятор температуры пара промперегрева за пароперегревателем в каждом потоке	Поддержание температуры пара промперегрева за пароперегревателем в каждом потоке	РК на линии впрыска из промежуточной ступени питательного насоса (аварийный впрыск)	Блочная схема компоновки ТЭС
			Клапан на байпасе поверхности нагрева промежуточного пароперегревателя	
			РК на байпасе паропарового теплообменника	
3	Регулятор температуры свежего пара в каждом потоке при растопке	Поддержание температуры пара в каждом потоке за котлом при пуске котла	РК на линии питательной воды на растопочный впрыск	Прямоточные и барабанные котлы
4	Регулятор температуры пара промперегрева в каждом потоке при растопке	Поддержание температуры пара в каждом потоке перед ЦСД турбины при пуске котла	РК на линии из промежуточной ступени питательного насоса на впрыск	Прямоточные котлы
5	Регулятор давления перед ВЗ в каждом потоке при пуске котла	Поддержание давления среды перед ВЗ в каждом потоке при пуске котла	РК перед встроенным сепаратором по каждому потоку	Прямоточные котлы
6	Регулятор давления в растопочном расширителе в каждом потоке при пуске котла	Поддержание давления среды в растопочном расширителе в каждом потоке	РК на линии сброса в конденсатор	Прямоточные котлы
7	Регулятор перепада давлений в каждом потоке на клапанах растопочного впрыска	Поддержание перепада давлений в каждом потоке на клапанах растопочных впрысков	РК на линии сброса питательной воды в деаэрактор	Прямоточные котлы
8	Регулятор сброса из встроенного сепаратора в каждом потоке	Поддержание расхода среды, отделяемой в сепараторе, по заданной программе в каждом потоке	РК на линии сброса из встроенного сепаратора	Прямоточные котлы
9	Регулятор уровня в растопочном расширителе в каждом потоке при пуске котла	Поддержание уровня в растопочном расширителе в каждом потоке	РК на линии сброса из растопочного расширителя в конденсатор	Прямоточные котлы
10	Регулятор давления пара в общем коллекторе	Поддержание давления пара в общем коллекторе	Задание регуляторам тепловой нагрузки котлов	ТЭС с поперечными связями
11	Регулятор питания барабанных котлов	Поддержание уровня в барабане котла	РПК	Барабанные котлы
12	Регулятор подачи ПТН или ПЭН с гидромфтой	Поддержание подачи ПЭН и ПТН	РК привода турбины ПТН или клапан, регулирующий проток масла через гидромфту	Блочная схема компоновки ТЭС

Продолжение приложения А

№ п.п.	Наименование регулятора	Назначение регулятора	Объект воздействия	Примечание
13	Корректирующий регулятор температуры режимного регулятора питания	Поддержание температуры среды в промежуточном сечении пароводяного тракта	Режимный регулятор питания	Прямоточные котлы
14	Режимный регулятор питания	Поддержание расхода питательной воды в каждом потоке котла	Регулятор подачи питательных насосов и РПК	Прямоточные котлы
15	Распосточный регулятор питания	Поддержание заданного расхода питательной воды при растопке	РПК	Прямоточные котлы
16	Регулятор непрерывной продувки	Поддержание расхода непрерывной продувки	РК на линии непрерывной продувки	
17	Распосточный регулятор уровня	Поддержание заданного расхода питательной воды при растопке	Распосточный РПК	Барабанные котлы
18	Регулятор температуры горячей воды	Поддержание температуры воды за водогрейным котлом	РК на линии подачи топлива	Водогрейный котел
19	Регулятор давления воды	Поддержание давления воды за водогрейным котлом (до первого отключающего органа)	РК на стороне нагнетания питательного насоса	Водогрейный котел
Технологический узел: 3.2 Тракт подачи газообразного и жидкого топлива				
1	Регулятор топлива	Поддержание расхода газообразного или жидкого топлива в соответствии с заданной нагрузкой	РК расхода топлива	
2	Регулятор нагрузки котла, оборудованного мельницами прямого вдувания	Поддержание заданной тепловой нагрузки котла	Регулятор суммарной частоты вращения ПСУ	
3	Регулятор тепловой нагрузки котла, оборудованной системой пылеприготовления с промбункером	Поддержание заданной тепловой нагрузки котла	СБР ПтСУ	
4	Регулятор давления топлива	Поддержание давления газообразного или жидкого топлива за РК при растопке	РК на распосточной линии топлива	
5	Регулятор топлива распосточный	Поддержание расхода газообразного или жидкого топлива при растопке	РК на распосточной линии топлива	
Технологический узел: 3.3 Воздушный тракт				
1	Регулятор температуры воздуха перед ВП	Поддержание температуры воздуха перед ВП	РК на линии рециркуляции ВП или на линии подачи пара на калорифер	
2	Регулятор общего воздуха	Поддержание расхода воздуха в котел в соответствии с расходом топлива	Направляющий аппарат дутьевого вентилятора	
3	Корректирующий регулятор избытка воздуха	Поддержание заданного значения O_2 или другого параметра, характеризующего избыток воздуха в дымовых газах	Регулятор общего воздуха	

Технологический узел: 3.4 Тракт дымовых газов				
1	Регулятор разрежения или давления в верху топки	Поддержание заданного разрежения в верху топки	Направляющие аппараты ДС	
2	Регулятор перепада давлений	Поддержание заданного перепада давлений между верхом топки и «шатром» газоплотных котлов, работающих под наддувом	РК на линии подачи воздуха в «шатер»	
3	Регулятор рециркуляции дымовых газов	Изменение расхода дымовых газов по заданной программе	Направляющий аппарат ДРГ	
Технологический узел: 3.5 Подача газообразного топлива от ГРП				
1	Регулятор давления	Поддержание заданного давления газа после ГРП	РК на основных и растопочных линиях подачи газа	
Технологическая подсистема: 4.1 ЗОЛОУЛАВЛИВАНИЕ				
Технологический узел: 4.1.1 Электрофильтр				
1	Регулятор температуры	Поддержание заданной температуры стенки бункера	Теплоэлектронагреватели бункеров	
2	Регулятор температуры изоляторов в изоляторных коробках	Поддержание заданной температуры изоляторов	Теплоэлектронагреватели изолятора	
3	Регулятор напряжения электрополя	Поддержание оптимального напряжения на электрополях	Повысительно-выпрямительный агрегат	
4	Регулятор тока короны электрополей	Поддержание заданного тока короны электрополей	Повысительно-выпрямительный агрегат	
Технологический узел: 4.1.2 Мокрый аппарат золоулавливания				
1	Регулятор уровня воды	Поддержание заданного уровня воды в баке орошения мокрых золоуловителей	РК на линии подвода воды в бак	
2	Регулятор температуры дымовых газов за мокрым золоуловителем	Поддержание заданной температуры дымовых газов	РК на линии подачи воды к форсункам скруббера	
Технологическая подсистема: 4.2 ГИДРОЗОЛОШЛАКОУДАЛЕНИЕ				
1	Регулятор уровня пульпы в пульпоприемном бункере багерной насосной	Поддержание заданного уровня пульпы в пульпоприемном бункере	РК на линии подвода буферной воды в пульпоприемный бункер	

Продолжение приложения А

№ п.п.	Наименование регулятора	Назначение регулятора	Объект воздействия	Примечание
Технологическая подсистема: 5 ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ТЕПЛОВОЙ СХЕМЫ				
1	Регулятор давления конденсата на уплотнения питательного насоса	Поддержание перепада давлений конденсата в камере уплотнения питательного насоса	РК на линии подвода конденсата к уплотнениям	
2	Регулятор температуры масла за МО	Поддержание температуры масла за МО	РК на линии подвода охлаждающей воды к МО	
Технологический узел. 5.2 Редукционные, редукционно-охладительные и быстродействующие редукционно-охладительные установки				
1	Регулятор температуры редуцированного пара после охладителя	Поддержание температуры редуцированного пара после охладителя	РК на линии подачи воды на впрыск в РОУ	
2	Регулятор давления свежего пара «до себя»	Поддержание давления свежего пара	Паровой РК	
3	Регулятор давления редуцированного пара «после себя»	Поддержание давления редуцированного пара	Паровой РК	
Технологический узел. 5.3 Деаэрационные колонки и баки деаэрированной воды				
1	Регулятор давления в деаэраторе	Поддержание давления пара в надводном пространстве бака	РК греющего пара	
2	Регулятор уровня воды в деаэраторе	Поддержание уровня воды в баке	В зависимости от тепловой схемы: РК на линии сброса деаэрированной воды в конденсатор; РК на линии добавка воды в конденсатор турбины	
Технологический узел. 5.5 Испарительные и паропреобразовательные установки				
1	Регулятор расхода ХОВ	Поддержание уровня питательной воды в испарителе и конденсаторе испарителя	РК на линии подвода ХОВ к испарителю	
2	Регулятор уровня	Поддержание уровня конденсата греющего пара	РК на линии слива конденсата греющего пара из испарительной или паропреобразовательной установки	
3	Регулятор расхода непрерывной продувки	1. Поддержание заданного соотношения расходов продувки и питательной воды продувки 2. Поддержание заданного значения электрической проводимости концентрата испарителей	РК на линии продувки	

Технологическая подсистема: 6 ПАРОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИВОДНЫЕ)				
1	Регулятор температуры масла за МО	Поддержание температуры масла за МО	РК на линии подвода охлаждающей воды к МО	
2	Регулятор температуры рабочей жидкости в системе регулирования	Поддержание температуры рабочей жидкости в системе регулирования	РК на линии подвода охлаждающей воды к охладителю	
3	Регулятор температуры среды после пароохладителя	Поддержание температуры среды после пароохладителя на сбросах в конденсатор	РК впрыска	Для турбин энергоблоков
4	Регулятор давления в коллекторе подачи пара к уплотнениям	Поддержание давления пара в коллекторе подачи пара к уплотнениям		
5	Регулятор давления в «горячем» коллекторе подачи пара к уплотнениям	Поддержание давления пара в «горячем» коллекторе уплотнений	РК на линии отвода пара из «горячего» коллектора	В схемах с самоуплотнением
6	Регулятор давления пара на пароструйные эжекторы	Поддержание давления пара перед пароструйными эжекторами	РК на линии подвода пара	
7	Регулятор давления пара в регулируемом отборе на производство	Поддержание давления пара в паропроводе регулируемого отбора на производство	Система регулирования турбины	
8	Регулятор давления пара в регулируемом отборе на теплофикацию	Поддержание давления пара в паропроводе регулируемого отбора на теплофикацию	Система регулирования турбины	
9	Регулятор давления пара, подаваемого на уплотнения	Поддержание давления пара, подаваемого на уплотнения	РК на линии подвода пара собственных нужд	
10	Регулятор уровня в конденсаторе	Поддержание уровня в конденсаторе	РК на линии основного конденсата и клапан рециркуляции	
11	Регулятор уровня в ПВД	Поддержание уровня в ПВД	РК на сливе конденсата греющего пара	Устанавливается на каждом ПВД
12	Регулятор разворота ротора турбины при пуске	Поддержание заданной частоты вращения	МУТ	Для энергоблоков
Технологическая подсистема: 8 СТАЦИОННОЕ ТЕПЛОФИКАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И ТРУБОПРОВОДЫ ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В ПРЕДЕЛАХ ПРОМПЛОЩАДКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ				
1	Регулятор давления сетевой воды в обратном коллекторе	Поддержание давления сетевой воды в обратном коллекторе	РК на стороне нагнетания подпиточных насосов	
2	Регулятор давления сетевой воды в каждом подающем трубопроводе, подключенном к раздающему коллектору	Поддержание давления сетевой воды в каждом подающем трубопроводе, подключенном к раздающему коллектору	РК на подающем трубопроводе	Устанавливается на каждом подающем трубопроводе
3	Регулятор уровня конденсата в сетевом подогревателе	Поддержание уровня конденсата в сетевых подогревателях	РК на сливе конденсата греющего пара	Устанавливается на каждом сетевом подогревателе

Продолжение приложения А

№ п.п.	Наименование регулятора	Назначение регулятора	Объект воздействия	Примечание
Технологическая подсистема: 9.1 УСТАНОВКИ ДЛЯ ХИМИЧЕСКОЙ ОБРАБОТКИ ДОБАВОЧНОЙ ВОДЫ (ВПУ), УСТАНОВКИ ДЛЯ ОЧИСТКИ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО КОНДЕНСАТА, УСТАНОВКИ ДЛЯ ОЧИСТКИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ СТОЧНЫХ ВОД				
Технологический узел. 9.1.2 Предочистка				
1	Регулятор температуры воды	Поддержание температуры воды перед осветлителями в заданных пределах	РК на линии греющего пара в подогреватель сырой воды	Регулятор в главном корпусе
2	Регулятор давления рециркуляции рабочих растворов известкового молока, коагулянта и др.	Поддержание заданного давления рабочих растворов в трубопроводах	РК на трубопроводах рециркуляции	
3	Регулятор давления осветленной воды перед механическими фильтрами	Поддержание давления осветленной воды перед механическими фильтрами	РК на общей линии к механическим фильтрам	
4	Регулятор расхода на рециркуляцию каждого осветлителя	Поддержание заданного соотношения между расходом исходной воды и расходом на рециркуляцию	РК на линии рециркуляции осветлителя	
5	Регулятор нагрузки каждого осветлителя	Поддержание заданного уровня в баках коагулированной воды	РК на линии подачи исходной воды в каждый осветлитель	С ограничением темпа роста нагрузки
6	Регулятор дозирования реагентов в осветлитель	Поддержание заданного соотношения между расходом реагента заданной концентрации и нагрузкой каждого осветлителя	Насос-дозатор или РК	Для известкования – по показателю pH
7	Регулятор расхода воды из баков повторного использования	Поддержание заданного соотношения между расходом воды из баков повторного использования и нагрузкой осветлителя	РК на линии воды из баков повторного использования в каждый осветлитель	
8	Регулятор продувки каждого осветлителя	Поддержание заданного соотношения между продувкой и нагрузкой осветлителя	РК на линии продувки каждого осветлителя	Коррекция по содержанию взвешенных веществ за осветлителем
9	Регулятор концентрации (электрической проводимости) рабочего раствора коагулянта	Поддержание заданной концентрации рабочего раствора коагулянта	РК на линии подачи воды и коагулянта в смеситель	
Технологический узел. 9.1.3 Установка с блочным включением фильтров				
1	Регулятор давления в коллекторе нижних дренажных устройств фильтров	Поддержание давления на сбросной линии регенерационных и отмывочных вод	РК на сбросной линии	Для этажной компоновки
2	Регулятор давления управляющей среды	Поддержание постоянного давления управляющей среды в системе управления гидро- или пневмоприводами арматуры	РК на линии подачи управляющей среды	
3	Регулятор уровня в БЗОВ	Поддержание уровня в БЗОВ	РК на входе в каждый блок фильтров	

4	Регулятор уровня в баке ЧОВ каждого блока фильтров	Поддержание уровня в баке ЧОВ каждого блока фильтров	РК на стороне нагнетания насосов ЧОВ	
Технологический узел. 9.1.4 ВПУ с параллельным включением фильтров				
1	Регулятор давления в коллекторе нижних дренажных устройств фильтров	Поддержание давления на сбросной линии регенерационных и отмывочных вод	РК на сбросной линии регенерационных и отмывочных вод	Для этажной компоновки прямоточных фильтров
2	Регулятор давления управляющей среды	Поддержание постоянного давления управляющей среды в системе управления гидро- или пневмоприводами арматуры	РК на линии подачи управляющей среды	
3	Регулятор уровня в баках ЧОВ	Поддержание уровня в баках ЧОВ	РК на линии подачи в баки ЧОВ	
4	Регулятор уровня в БЗОВ	Поддержание уровня в БЗОВ	РК на линии подачи в баки обессоленной воды	
Технологический узел. 9.1.5 ВПУ для подпитки тепловой сети				
1	Регулятор расхода воды, поступающей в каждый блок фильтров	Поддержание расхода воды, поступающей в каждый блок фильтров	РК на входе в блок фильтров	
2	Регулятор уровня в баке ХОВ	Поддержание уровня в баке ХОВ	РК на линии подачи в бак ХОВ	
3	Регулятор уровня в баке декарбонизированной воды	Поддержание уровня в баке декарбонизированной воды	РК на линии подачи воды в бак декарбонизированной воды	
4	Регулятор дозирования кислоты	Поддержание заданного значения показателя pH или электрической проводимости воды после ввода кислоты	Насос-дозатор или РК	Для схем с подкислением исходной воды
5	Регулятор дозирования щелочи (кислоты)	Поддержание заданного значения показателя pH подпиточной воды	Насос-дозатор или РК	Для схем с коррекцией pH щелочью (кислотой)
Технологический узел. 9.1.6 Установки для очистки производственного конденсата				
1	Регулятор уровня производственного конденсата в приемном баке установки	Поддержание заданного уровня производственного конденсата в приемном баке установки	РК на линии подачи производственного конденсата в бак	
Технологический узел. 9.1.7 Установки для очистки сточных вод от нефтепродуктов				
1	Регулятор уровня в резервуаре очищенной воды	Поддержание заданного уровня очищенной воды в резервуаре	РК на линии подачи очищенной воды в резервуар	
Технологический узел. 9.1.8 Узлы регенерации механических и ионитных фильтров				
1	Регулятор давления сжатого воздуха на взрыхление механических фильтров, на ФСД	Поддержание заданного давления сжатого воздуха перед фильтром	РК на воздушной линии	
2	Регулятор расхода воды к смесителям реагентов	Поддержание заданного расхода воды	Клапан на линии регенерации	

Окончание приложения А

№ п.п.	Наименование регулятора	Назначение регулятора	Объект воздействия	Примечание
3	Регулятор расхода воды на взрыхление фильтров	Поддержание заданного расхода воды на взрыхление фильтров	РК на линии взрыхления фильтров	
4	Регулятор расхода воды на отмывку фильтров	Поддержание заданного расхода воды на отмывку фильтров	РК на линии отмывки фильтров	
5	Регулятор концентрации регенерационных растворов к фильтрам	Поддержание заданной концентрации регенерационных растворов к фильтрам	Насос-дозатор или РК	
<p>Технологический узел: 9.1.9 Установки для нейтрализации и обезвреживания вод после промывки РВП и конвективных поверхностей нагрева</p> <p>Технологический узел: 9.1.10 Установки для нейтрализации и обезвреживания вод после химической очистки и консервации теплосилового оборудования</p> <p>Технологический узел: 9.1.11 Установки для нейтрализации сбросных вод ВПУ и БОУ</p>				
1	Регулятор дозирования нейтрализующего реагента в бак-нейтрализатор	Поддержание заданного значения показателя pH среды в линии рециркуляции бака-нейтрализатора и сбросной линии	Насос-дозатор или РК	
<p>Технологическая подсистема: 9.3 КОНТРОЛЬ ВОДНОГО РЕЖИМА</p> <p>Технологический узел: 9.3.1 Блоки с прямоточными котлами</p>				
1	Регулятор дозирования аммиака	Поддержание требуемого диапазона значений показателя pH	Насос-дозатор аммиака	
2	Регулятор содержания кислорода в питательной воде (при окислительных режимах)	Поддержание требуемого диапазона концентрации кислорода	РК на линии ввода кислорода	
3	Регулятор дозирования гидразина	Поддержание соотношения между дозой гидразина и расходом питательной воды	Насос-дозатор гидразина	
<p>Технологический узел: 9.3.2 Электростанции с энергетическими котлами с естественной циркуляцией</p>				
1	Регулятор дозирования аммиака	Обеспечение требуемого диапазона значений показателя pH	Насос-дозатор аммиака	
2	Регулятор дозирования гидразина	Поддержание соотношения между дозой гидразина и расходом питательной воды	Насос-дозатор гидразина	
3	Регулятор дозирования фосфатов	Поддержание заданного значения электрической проводимости котловой воды в чистом отсеке (при подпитке обессоленной водой); соотношения между дозой фосфатов и расходом питательной воды	Насос-дозатор фосфатов	

Технологический узел. 9.3.5 Система охлаждения обмоток статора генератора				
1	Показатель pH воды в системе	Обеспечение требуемого диапазона значений показателя pH	Насос-дозатор аммиака	
Технологическая подсистема: 10.3 ТРАНСФОРМАТОРЫ				
Технологический узел. 10.3.4 Трансформаторы (автотрансформаторы) с регулированием под нагрузкой (РПН)				
1	РПН трансформаторов (автотрансформаторов)	Поддержание напряжения на стороне потребления в установленных пределах	Исполнительный механизм переключателя от-ветвлений устройства РПН	
Технологическая подсистема: 12 ЭЛЕКТРОЛИЗНЫЕ УСТАНОВКИ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА И КИСЛОРОДА				
1	Температура водорода на входе и выходе осушителей	Поддержание заданной температуры газа	Включение-отключение тока или расход охлаждающего агента	Автоматическое регулирование температуры газа за подогревателем в схеме осушки с электроподогревом или за испарителем в схеме с охлаждением. В последнем случае регулятор входит в комплект холодильного агрегата
2	Температура кислорода на входе и выходе осушителей	Поддержание заданной температуры газа	Включение-отключение тока или расход охлаждающего агента	Автоматическое регулирование температуры газа за подогревателем в схеме осушки с электроподогревом или за испарителем в схеме с охлаждением. В последнем случае регулятор входит в комплект холодильного агрегата
3	Разность давлений водорода и кислорода в аппаратах электролизной установки	Поддержание минимального перепада давлений	Клапан на выпуске газа	
4	Давление газов в датчиках автоматических газоанализаторов	Поддержание определенного давления в датчике	Расход газа через датчик	
Технологическая подсистема: 13 МАСЛОХОЗЯЙСТВО				
1	Регулятор температуры масла в оборудовании для его очистки и (или) регенерации	Поддержание температуры масла	Включение-отключение, регулирование мощности электронагревателя масла	
2	Регулятор температуры сорбента в оборудовании для его подготовки и (или) восстановления	Поддержание температуры сорбента	Включение-отключение, регулирование мощности электронагревателя сорбента	
Общестанционные и блочные регуляторы				
1	Регулятор давления в коллекторе перегретого пара	Формирование заданной нагрузки подчиненным котельным регуляторам нагрузки или котлам, выделенным для регулирования нагрузки котлов	Регулятор топлива каждого котла или выделенных для регулирования нагрузки котлов	Для ТЭС с поперечными связями
2	Регулятор мощности энергоблока	Формирование задания по нагрузке котельному и турбинному регуляторам нагрузки	Котельный и турбинный регуляторы нагрузки	Для блочных ТЭС

**Список
использованной литературы**

- 1 ГОСТ 34.003.90. Автоматизированные системы. Термины и определения.
- 2 Сборник распорядительных документов по эксплуатации энергосистем (Теплотехническая часть). – М.: ЗАО "Энергосервис", 1998.

СОДЕРЖАНИЕ

Общая часть	3
1 ТОПЛИВНО-ТРАНСПОРТНОЕ ХОЗЯЙСТВО	8
1.1 Размораживающее устройство для твердого топлива (тепляк)	8
1.2 Разгрузка, подготовка и подача твердого топлива	9
1.3 Подготовка и подача жидкого топлива	11
2 ПЫЛЕПРИГОТОВЛЕНИЕ	14
3 ПАРОВЫЕ И ВОДОГРЕЙНЫЕ КОТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ	17
3.1 Водопаровой тракт	17
3.2 Тракт подачи газообразного и жидкого топлива	20
3.3 Воздушный тракт	21
3.4 Тракт дымовых газов	23
3.5 подача газообразного топлива от ГРП	25
4 УСТАНОВКИ ЗОЛОУЛАВЛИВАНИЯ, ЗОЛОШЛАКОУДАЛЕНИЯ, СЕРООЧИСТКИ И АЗОТООЧИСТКИ	26
4.1 Золоулавливание	26
4.1.1 Электрофильтр	26
4.1.2 Мокрый аппарат золоулавливания	27
4.1.3 Сухой инерционный аппарат золоулавливания	27
4.1.4 Установки золоулавливания, сероочистки и азотоочистки	27
4.2 Гидрозолошлакоудаление	28
4.3 Пневмозолоудаление и установка отпуска сухой золы	30
5 ВСПОМОГАТЕЛЬНОЕ ОБОРУДОВАНИЕ ТЕПЛОЙ СХЕМЫ	32
5.1 Питательные насосы	32
5.1.1 Предвключенные (бустерные) насосы	32
5.1.2 Питательные насосы (основные)	33
5.2 Редукционные, редукционно-охладительные и быстродействующие редукционно-охладительные установки	35
5.3 Деаэрационные колонки и баки деаэрированной воды	35
5.4 Баки для воды	35

5.5 Испарительные и паропреобразовательные установки	36
5.6 Общестанционные испарительные и паропреобразовательные установки	37
6 ПАРОТУРБИННЫЕ УСТАНОВКИ (В ТОМ ЧИСЛЕ ПРИВОДНЫЕ)	38
7 ТЕХНИЧЕСКОЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ	47
8 СТАЦИОННОЕ ТЕПЛОФИКАЦИОННОЕ ОБОРУДОВАНИЕ И ТРУБОПРОВОДЫ ПАРА И ГОРЯЧЕЙ ВОДЫ В ПРЕДЕЛАХ ПРОМПЛОЩАДКИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ	49
9 ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫЕ УСТАНОВКИ И ВОДНО-ХИМИЧЕСКИЙ РЕЖИМ	54
9.1 Установки для химической обработки добавочной воды (ВПУ), установки для очистки производственного конденсата, установки для очистки производственных сточных вод	54
9.1.1 Склад реагентов	54
9.1.2 Предочистка	55
9.1.3 Установка с блочным включением фильтров	57
9.1.4 ВПУ с параллельным включением фильтров	59
9.1.5 ВПУ для подпитки тепловой сети	60
9.1.6 Установки для очистки производственного конденсата	61
9.1.7 Установки для очистки сточных вод от нефтепродуктов	62
9.1.8 Узлы регенерации механических и ионитных фильтров	64
9.1.9 Установки для нейтрализации и обезвреживания вод после промывки РВП и конвективных поверхностей нагрева	65
9.1.10 Установки для нейтрализации и обезвреживания вод после химической очистки и консервации теплосилового оборудования	66
9.1.11 Установки для нейтрализации сбросных вод ВПУ и БОУ	66
9.1.12 Установки сбора и обработки продувочных вод осветлителей	67
9.2 Установки для обессоливания конденсата турбин энергетических блоков и автономные установки для очистки загрязненного конденсата	68
9.3 Контроль водного режима	69
9.3.1 Блоки с прямоточными котлами	69
9.3.2 Электростанции с энергетическими котлами с естественной циркуляцией	71
9.3.3 Установка для коррекционной обработки питательной и котловой воды	74
9.3.4 Водный режим тепловых сетей	74
9.3.5 Система охлаждения обмоток статора генератора	74
10 ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЕ ОБОРУДОВАНИЕ	75
10.1 Генераторное оборудование	75
10.1.1 Генератор	75
10.1.2 Система возбуждения	76
10.1.3 Теплотехнические параметры вспомогательных систем генератора	78

10.2 Электродвигатели	87
10.3 Трансформаторы	89
10.3.1 Силовые двухобмоточные трансформаторы, работающие в блоке с генераторами	89
10.3.2 Силовые трехобмоточные трансформаторы (автотрансформаторы), работающие в блоке с генераторами	89
10.3.3 Трансформаторы собственных нужд	91
10.3.4 Трансформаторы (автотрансформаторы) с регулированием под нагрузкой (РПН)	91
10.4 Электрические распределительные устройства	94
10.4.1 Шины генераторного напряжения	94
10.4.2 Шины высшего напряжения	94
10.4.3 Система или секция шин, на которой предусмотрена синхронизация	95
10.4.4 Обходной выключатель и шиносоединительный выключатель, совмещающий функции обходного	95
10.4.5 Шунтирующий реактор	95
10.4.6 Шунтирующая емкость	96
10.4.7 Дугогасящий аппарат	96
10.4.8 Линии напряжением 330-500 кВ	96
10.4.9 Линии напряжением 110-220 кВ	97
10.4.10 Линии напряжением 35 кВ	98
10.4.11 Линии напряжением 35-110 кВ связи с блок-станциями	98
10.4.12 Линии напряжением 6-10 кВ связи с энергосистемой	99
10.4.13 Линии напряжением 6-10 кВ, питающие потребителей	99
10.4.14 Шины собственных нужд ТЭС	99
11 АККУМУЛЯТОРНЫЕ УСТАНОВКИ	100
12 ЭЛЕКТРОЛИЗНЫЕ УСТАНОВКИ ДЛЯ ПОЛУЧЕНИЯ ВОДОРОДА И КИСЛОРОДА	101
13 МАСЛОХОЗЯЙСТВО	104
14 ДЫМОВЫЕ ТРУБЫ	105
14.1 Дымовые трубы с противодавлением	105
14.2 Дымовые трубы с монолитной футеровкой	105
14.3 Дымовые трубы с металлическими или кремнебетонными газоотводящими стволами	105
Приложение А Перечень основных автоматических регуляторов	106
Список использованной литературы	106

Подписано к печати 25 06 2004

Печать ризография

Заказ № 603

Усл печ л 15,2 Уч -изд л 15,1

Издат № 03-66

Тираж 200 экз

ЦПТИ ОРГРЭС
107023, Москва, Семеновский пер , д. 15