АО «ДОРОГОБУЖКОТЛОМАШ»

КОТЁЛ ВОДОГРЕЙНЫЙ КВ-ГМ-139,6-150

РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ Р-120.00.00.00 РЭ

						C	СОДЕРЖАНИЕ			
								Лист		
примен.		1. Введение						3		
Перв.		l								
							арактеристики			
							вмерительные приборы			
							значению			
Справ. №							нные ограничения			
ŹUĴ							ладка котла			
							· · ·			
							варийных ситуациях			
							ивание			
							ности			
							бслуживание и техническое			
				1	освидет	ельств	ование	30		
		5. Ремонт								
и дата				36						
9				37						
Подпис								38		
	\bigsqcup			9. Гаранті	ийные о	бязате	льства	38		
<i>''</i>										
№ дубл.				Приложе	ние 2			41		
Инв. /				Приложе	ние 3			42		
	igwdap			43						
No										
Взам. инв.										
Вза										
חם										
, и дал										
Tagunce u dama										
11/1				40.3			P-120.00.00.0	10.00 P3		
	$\vdash \vdash$	Изм. Разрад	Лист 5.	№ докум. Филиппович	Подпись	Дата	Vomän Rodoonaivuvi	Лит. Лист Листов		
оди:		Провер		Филиппини Александров			Котёл водогрейный КВ-ГМ-139.6-150	2 43		
Инв. № подл.		U V-··	<i>m</i> o	// - 2 - - ∴ 0 -			Руководство по	010 "UKM" OLK		
MH		Н. Контр. Утверд.		Ковалёва Скворцов	1		ЭКСПЛУАТАЦИИ	OAO «[IKM» OFK		

Данное Руководство по эксплуатации (далее Руководство) является важной и неотъемлемой частью поставки котла и передаётся потребителю вместе с изделием. Внимательно и полностью прочитайте данное Руководство. Оно является основным эксплуатационным документом на котёл и содержит важную информацию о конструкции котла, его монтаже и эксплуатации. Соблюдение требований и рекомендаций Руководства позволит в полной мере использовать технические возможности котла. Настоящее Руководство разработано в соответствии с требованиями ГОСТ 2.610-2006, Технического регламента Таможенного союза «O безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» и «Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением». Руководство составлено на русском языке. При поставке котла государствамчленам Таможенного союза и Единого экономического пространства и при наличии соответствующего требования в законодательстве этих государств, Руководство предоставляется и на государственном языке этого государства. Условное обозначение типоразмера котла для газообразного и жидкого топлива состоит из последовательно расположенных: - обозначения КВ – котёл водогрейный; - индексов вида топлива ΓM – газообразное, жидкое (мазут); - значения теплопроизводительности котла; - значения номинальной температуры воды на выходе из котла; инв. № дубл. Пример условного обозначения водогрейного котла для газообразного и теплопроизводительностью 139.6 MB_T (120)Гкал/час) топлива номинальной температурой воды на выходе 150° С: **КВ-ГМ-139,6-150**. UHB. Взам. Nurm P-120.00.00.00.00 P3 № докум. Подпись

Перв. примен.	При монтаже и эксплуатации котла, кроме настоящего руководства, должны дополнительно использоваться следующие нормативно-технические документы: а) ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»; б) ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»; в) «Нормы качества сетевой подпиточной воды водогрейных котлов.								
Справ. №	Организация водно-химического режима и химического контроля» РД 24.031.12091; г) «Устройство газоимпульсной очистки». Руководство по эксплуатации А-31660 РЭ¹; д) «Устройство газоимпульсной очистки». Руководство по эксплуатации А-32130 РЭ¹; е) «Горелка газомазутная рециркуляционная ГМГР-35» Руководство по эксплуатации. 013-12.ГМГР-35.00 РЭ;								
			_		_	оизводству обмуровочных работ». А-22910 И ² ;			
		натр			-	оизводству обмуровочных работ водогрейных котлошивкой» А-12923 И ² ;	ов с		
Подпись и дата	и) «Инструкция по техническому освидетельствованию и техническому диагностированию» A-27750 И; к) «Инструкция по ремонту элементов водогрейных котлов, находящихся в монтаже или эксплуатации» A- 9570.								
Инв. № дубл.	¹ Поставляется в соответствии с комплектацией котла. На котлы, работающие только на газообразном топливе, система газоимпульсной очистки может не устанавливаться. ² Поставляется в соответствии с комплектацией котла.								
Взам. инв. №	,								
Подпись и дата									
Инв. № подл.	Изм.	Лист	No down.	Подпись	Дата	P-120.00.00.00 P3	Лист 4		
	VI319.	/ IULIII	№ докум.	ΙΙΟΟΙΙΟΙΕΒ	дипи				

При поставке котла государствам-членам Таможенного союза и Единого экономического пространства необходимо также руководствоваться нормативными документами, предусмотренными законодательством этих государств. При эксплуатации котла должны выполняться требования законодательства в области пожарной безопасности, охраны окружающей среды, экологической безопасности, электробезопасности и охраны труда. Руководство является основой для разработки рабочих инструкций и определяет основные требования к монтажу, пуску, останову, обслуживанию, ремонту котла с учётом индивидуальных особенностей изделия. Обслуживать котёл должен персонал, имеющий удостоверения на право обслуживания котла. Допуск к работе обслуживающего персонала должен осуществляться в соответствии с требованиями нормативных документов, лица моложе 18 лет к работе не допускаются. обслуживающие котёл, обязаны знать и Лица. правила выполнять безопасности при работе с механизмами, имеющими электропривод. Рабочие, допущенные к работе с котлом, должны быть ознакомлены с устройством и принципом его работы. Внимание! Конструкция котла постоянно совершенствуется, поэтому заводизготовитель оставляет за собой право вносить в конструкцию котла изменения, не отражённые в настоящем Руководстве, не ухудшающие его параметры и не влияющие на его безопасность. инв. № дубл. UHB. 2. ОПИСАНИЕ И РАБОТА Взам. 2.1. Назначение. 2.1.1. Водогрейный котёл КВ-ГМ-139,6-150 предназначен для получения горячей воды давлением до 21,5 кгс/см² и температурой до 150°C, используемой в системах отопления и горячего водоснабжения, а также для технологических целей. Лист P-120.00.00.00.00 P3 № докум. Подпись

2.2. Технические характеристики.

Таблица № 1

		Таблица № 1	
Величина	Единица	КВ-ГМ-139,6-150	
Бынчина	измерения	KD-1 W-132,0-130	
Теплопроизводительность номинал.	МВт (Гкал/ч)	139,6 (120)	
Рабочее (избыточ.) давление воды	МПа (кгс/см²)	2,5 (25)	
Абсолютное давление воды на выходе из			
когла, не менее	МПа (кгс/см²)	1,0(10)	
Температура воды на входе в котел	$^{\circ}\mathrm{C}$		
- основной режим		70	
- пиковый режим		110	
Температура воды на выходе из котла	$^{\circ}\mathrm{C}$	150	
Диапазон регулирования тепло-			
производительности по отношению			
к номинальной.	%	20-100	
Гидравлическое сопротивление,			
не более	МПа (кгс/см²)	0,35 (3,5)	
Расход воды через котел	кг/сек (т/ч)	, ,	
-основной режим	, ,	389 (1485)	
-пиковый режим		819 (2950)	
КПД котла, не менее	%	, ,	
на газе		92,5	
на мазуте		91,1	
Расход топлива (расчетный)			
на газе (Qн=8620 ккал/нм³)	м ³ /ч	15063	
на мазуге (Qн=9170 ккал/кг)	кт/ч	14029	
Аэродинамическое сопротивление котла	Па	1300	
Расход воздуха	нм ³ /ч	154000	
Расход дымовых газов	нм ³ /ч	170000	
Удельный выброс окислов азота (NO _x)			
при α=1,4, не более	мг/нм ³		
- ra3		150*	
- мазуг		200*	

Изм. Лист N° докум. Подпись Дата

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

P-120.00.00.00.00 P3

Лист

Величина	Единица	одолжение таолицы № 1
Беличина	измерения	КВ-ГМ-139,6-150
Удельная концентрация СО при α=1,4,		
не более	MI/HM^3	50*
Эквивалентный уровень шума в зоне		
обслуживания, не более	дБА	80
Температура наружной		
(изолированной) поверхности в		
местах обслуживания, не более	$^{\circ}\mathrm{C}$	55
Водяной объём котла	M^3	31
Расчётный срок службы	лет	20
Срок службы между капремонтами,		
не менее**	лет	3
Средняя наработка на отказ,		
не менее	Ч	5000
Расчётный ресурс металла под		
давлением	Ч	100000
Общее число пусков за весь срок		
службы, не менее		2000
Время растопки котла, не более	Ч	0,5
Коэффициент поставочной		
блочности	%	80
Климатические условия для		
категории размещения по ГОСТ		У4
15150-69		
Условия хранения и		4Ж2
транспортирования по ГОСТ 15150-		
69		
Гарантийный срок: с момента ввода	мес.	12/24
в эксплуатацию/ с момента		
изготовления		
* Конкрати на ризнания параматров		

^{*} Конкретные значения параметров определяются в процессе производства пусконаладочных работ.

^{**} Капитальный ремонт котла - это полная или частичная замена трубной системы, перепускных, подводящих и отводящих трубопроводов в пределах котла с сохранением его теплопроизводительности.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

		2.3. Состав котла.
ен.		2.3.1. Котёл имеет П-образную компоновку.
Перв. примен.		Топочная камера экранирована трубами ø60x3 мм с шагом S=64 мм,
Щ		входящими в камеры ø273x10 мм.
		Конвективная поверхность нагрева котла состоит из трёх пакетов,
		расположенных в вертикальной полностью экранированной шахте, набирается из
		U-образных труб $\emptyset 28x3$ мм с шагом S_1 =64 мм, S_2 =40 мм.
		Боковые стенки конвективного газохода закрыты трубами ø83х3,5 мм с
		шагом S=128 мм и являются одновременно коллекторами конвективных
Справ. №		полусекций.
Спра		С целью повышения газоплотности на котле может устанавливаться
		натрубная металлическая обшивка из листа толщиной 2мм.
		2.3.2. Котёл этого типа оборудован четырьмя газомазутными горелками
	Щ	ГМГР-35 с жидкотопливными форсунками,
		2.3.3. Горелки устанавливаются попарно на двух уровнях на фронтовом
		экране на специальных рамах горелок, которые посредством косынок
		привариваются к поясам жёсткости трубной системы. Горелки имеют
Подпись и дата		индивидуальный подвод воздуха и индивидуальные шиберы.
одилсе		2.3.4. Для удаления наружных отложений с труб конвективной поверхности,
<i>y</i>		образующихся при работе на мазуте, котёл оборудуется устройством
		газоимпульсной очистки (ГИО). Работа газоимпульсной очистки основана на
Инв. № дубл.		сжигании газовоздушной смеси в высокотурбулентном (взрывном) режиме с
Инв.		определённой частотой. Эксплуатацию ГИО необходимо осуществлять в
		соответствии с требованиями руководства «Устройство газоимпульсной очистки.»
Взам. инв. №		Руководство по эксплуатации А-32130 РЭ или «Устройство газоимпульсной
Взам.		очистки». Руководство по эксплуатации А-31660 РЭ (в соответствии с
	Н	комплектацией котла).
משנ		
Подпись и дата		
Подп		
	Щ	
эди.		
Инв. № подл.		P-120.00.00.00 P3
*		1 - 120.00.00.00 1 3

Изм.

Лист

№ докум.

Подпись

Дата

2.3.5. Фронтовой, промежуточный, задний экраны, а также боковые стенки конвективного газохода опираются на портал. Нижние камеры указанных экранов имеют подвижные опоры. Опора, расположенная посредине нижней камеры промежуточного экрана, является неподвижной. 2.3.6 Котёл имеет облегченную обмуровку и теплоизоляцию. Обмуровочные и изоляционные материалы в поставку завода не входят. 2.3.7 Котёл комплектуется устройством отбора проб воды. 2.3.8. Для удаления воздуха из трубной системы при заполнении её водой, в верхних коллекторах предусмотрены штуцеры для установки воздушников, а в нижних – штуцеры для дренирования воды. 2.3.9. Комплектация котла определяется сводно-комплектовочной ведомостью (СКВ), поставляемой вместе с котлом. 2.4. Контрольно-измерительные приборы. 2.4.1. Котёл должен быть оборудован средствами контроля, автоматического регулирования, дистанционного управления и защиты соответствии требованиями СП 89.13330.2012 (СНиП II 35-76) «Котельные установки», ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением». Инв. № дубл. 2.4.2. Средства контроля, автоматического регулирования, дистанционного управления и защиты поставляются по спецификациям проектной организации. Внимание! инв. № Данные изделия должны иметь действующие сертификаты соответствия, предусмотренные законодательством. М-В. № подл *Aurm* P-120.00.00.00.00 P3 Лист № докум. Подпись Дата

		2.5. Маркировка.								
римен.		2.5.1. Водогрейный котёл снабжён фирменной табличкой с указанием:								
Перв. примен.		- страны происхождения;								
		- предприятия-изготовителя;								
		- обозначения котла;								
		- теплопроизводительности в МВт (Гкал/ч);								
		- номинальной температуры воды на выходе в °C;								
		- рабочего давления в МПа (кгс/см ²);								
		- заводского номера изделия;								
Справ. №		- даты изготовления;								
tu)		- единого знака обращения на рынке Таможенного союза;								
		- информации о применённых материалах.								
		Место размещения таблички указано на чертеже общего вида котла.								
		2.5.2. Маркировка на грузовые места (ящик, пакет, связку) соответств	вует							
		требованиям ГОСТ 14192-96.								
	П	2.5.3. Элементы котла, работающие под давлением, имеют маркировк	у с							
а		указанием завода-изготовителя, заводского номера, года изготовления и расчётного								
давления. Места размещения маркировки указаны в приложении 3 настоящения маркировки указаны в приложения в приложения в приложения в прило										
Инв. № дубл.		2.6. Упаковка.2.6.1. Элементы котлов отправляются потребителю в следующей упаковке:								
No		мелкие детали и сборочные единицы, фланцы, крепежные изделия всех ви								
Взам. инв. №	и размеров, форсунки, элементы опор, а также арматура и электроприборы -									
Вэ		ящиках, контейнерах или коробах сварной конструкции;								
экраны, секции конвективной части, колонны и балки портала, пл										
. дата		лестницы, короба, бункера и другие крупногабаритные изделия – в пакетах, связках								
Подпись и дата		или без упаковки;								
Пои	трубы гнутые схожей конфигурации, трубы прямые и прокат длиной бо	лее								
	\vdash	одного метра – в связках.								
подл.		<u> </u>	/l							
Инв. № подл.		P-120.00.00.00 P3	Лист 10							
		Иэм. Лист № докум. Подпись Дата	,0							

2.6.2. Упаковка элементов котлов производится по чертежам предприятия изготовителя. 2.6.3. Элементы котлов перед упаковкой консервируются смазками в соответствии с ГОСТ 9.014-78 и лакокрасочными покрытиями по РД 24.982.101-88 для защиты от атмосферной коррозии на период транспортирования и хранения. Срок консервации 12 месяцев. При нарушении консервирующих покрытий, а также при длительном хранении, превышающем 12 месяцев, окраска и консервация элементов должны быть восстановлены. 2.6.4. Чугунные детали, трубы и прокат, отправляемые потребителю, консервации не подлежат. 2.6.5. При упаковке деталей в ящик вкладывается упаковочный лист с указанием типов и количества уложенных деталей. Техническая документация упаковывается в место №1. Внимание! Обмуровочные и изоляционные материалы в поставку завода не входят. 3. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НАЗНАЧЕНИЮ инв. № дубл. 3.1. Эксплуатационные ограничения. UHB. No 3.1.1. Рабочие параметры должны соответствовать данным, приведённым в Взам. таблице №1. дальнейшая Критерием предельного состояния котла, при котором эксплуатация не допускается, является толщина стенок элементов трубной системы. Минимальная допустимая толщина стенок: коллекторов - 8.7мм; экранных труб стояков конвективной части - 2.4мм; змеевиков конвективной части -2.0мм: 1.45мм; трубопроводов -5.0мм. Лист P-120.00.00.00.00 P3 11 № докум. Подпись

3.1.2. Поставка котла к месту монтажа осуществляется крупными блоками, собираемыми на заводе-изготовителе. 3.1.3. При разгрузке и складировании элементов котла необходимо принять меры к сохранению их от механических повреждений и влияния атмосферных осадков. 3.1.4. При приёмке оборудования необходимо произвести внешний осмотр, проверить его комплектность сегласно сводной комплектовочной ведомости, убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке. 3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°С любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и плама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сствой и подпиточной воды должны соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.		
осадков. 3.1.4. При приёмке оборудования необходимо произвести внешний осмотр, проверить его комплектность согласно сводной комплектовочной ведомости, убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке. 3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°С любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и носледующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накини и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, просктирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предыявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	ř	
осадков. 3.1.4. При приёмке оборудования необходимо произвести внешний осмотр, проверить его комплектность согласно сводной комплектовочной ведомости, убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке. 3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°С любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и носледующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накини и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, просктирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предыявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	в. примен	
3.1.4. При приёмке оборудования необходимо произвести внешний осмотр, проверить его комплектность согласно сводной комплектовочной ведомости, убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке. 3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°C любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей супкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирастся специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сстевой и подпиточной воде. Перед пуском когла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Пера	
убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке. 3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°С любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с поеледующей протиркой бязью, емоченной уайт-епиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Ш	
3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрева законсервированных элементов до температуры 100120°С любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и поеледующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сстевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетебой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Ц	проверить его комплектность согласно сводной комплектовочной ведомости
законсервированных элементов до температуры 100120°C любым способом, с соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Ш	убедиться в отсутствии повреждений и составить акт о приёмке.
соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующей протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сстевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблище №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Ш	3.1.5. Расконсервация должна производиться с помощью нагрев
протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сстевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.		законсервированных элементов до температуры 100120°C любым способом,
протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, или промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами и последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сстевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	npaß. N	соблюдением требований пожарной безопасности и охраны труда, с последующе
последующей сушкой. 3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.		протиркой бязью, смоченной уайт-спиритом или бензином и сушкой, ил
3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла без отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий.	Ш	промыванием горячей водой, или моющими растворами с пассиваторами
отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качество сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00.00 РЭ	Ш	последующей сушкой.
сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.000.000.00 РЭ		3.1.6. Водно-химический режим должен обеспечивать работу котла бе
промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120000000000 РЗ		отложений накипи и шлама на тепловоспринимающих поверхностях. Качеств
используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и РД 24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ	П	— сетевой и подпиточной воды должно соответствовать ФНП «Правил
24.031.120-91. Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ	סשונ	промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которы
Показатели качества подпиточной и сетевой воды для водогрейных котлов должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЗ	עבף ע פא	
должны соответствовать значениям, указанным в таблице №2. 3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120,000,000,000 РЭ	Подп	
3.1.7. Способ химводоподготовки выбирается специализированной организацией, проектирующей котельную, с учётом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ	Н	
организацией, проектирующей котельную, с учетом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ	Зубл.	
организацией, проектирующей котельную, с учетом качества исходной воды и требований, предъявляемых к сетевой и подпиточной воде. Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ	1HB. Nº L	
Перед пуском котла в работу необходимо произвести ревизию тепловых сетей. Устранить утечки и произвести промывку теплосети. Способы и методы промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЭ Листи		
промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. 1	3. No	
промывки устанавливает специализированная организация, в зависимости от местных условий. 1	зам. ин	
выра п чулиро Местных условий. Р-120.00.00.00.00 РЗ 12	7	
ир п элифон м у ум Р–120.00.00.00 РЭ 12	D	
Удои _N уди — — — — — — — — — — — — — — — — — — —	ь и дат	
	Подпис	
	Ц	
	Эл.	
	B. Nº no.	
	MH	

	Значение			
	Система теплоснабжения			
Показатель	открытая	закрытая		
	Температура с	етевой воды, °С		
	150	150		
Прозрачность по шрифту, см, не менее	40	30		
Карбонатная жесткость, мкг·экв/кг:				
Значение рН не более 8,5	600	600		
Значение рН более 8,5	Не допускается	По расчету		
Содержание растворенного кислорода, мкг/кг	30	30		
Содержание соединений железа (в пересчете на Fe), мкг/кг	250	400		
Значение рН при 25 °C	От 7,0 до 8,5	От 7,0 до 11,0		
Содержание нефтепродуктов, мг/кг	1	,0		

Внимание!

инв. № дубл.

Категорически запрещается ввод котла в эксплуатацию без подготовленных (промытых) тепловых сетей и без обеспечения требуемых показателей качества сетевой и подпиточной воды, во избежание последующего загрязнения котла шламом и накипью.

- 3.1.8. Котёл должен быть оборудован автоматическими устройствами, отключающими тягодутьевые устройства и прекращающими подачу топлива в случаях:
- а) повышения избыточного давления воды в выходном коллекторе котла более чем на 5% от рабочего;
- б) понижения абсолютного давления воды в выходном коллекторе котла до значения, соответствующего давлению насыщения при максимальной рабочей температуре на выходе из котла (5.5 кг/см²);
 - в) повышения температуры воды на выходе из котла до величины 155^{0} С.
 - Γ) снижения расхода воды через котел менее 90% от номинального значения.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Внимание! Место установки предохранительных клапанов определяется организацией разрабатывающей проект котельной. Предохранительные клапаны должны устанавливаться на выходном трубопроводе котла до задвижки, в удобном для обслуживания месте. Суммарная пропускная способность устанавливаемых на котле предохранительных клапанов должна быть не менее номинальной теплопроизводительности котла, отнесённой к теплоте испарения воды. АО «Дорогобужкотломаш» рекомендует устанавливать на котле типа КВ-КМ-139,6-150 два клапана с диаметром прохода (условным) 200 мм. Эксплуатация котла без установленных предохранительных клапанов запрещается. 3.1.9. По условиям взрывобезопасности котёл должен быть оборудован приборами контроля: - давления и температуры жидкого топлива перед форсунками; - давления газа в газопроводе котла после регулирующего клапана; - давления воздуха перед горелками; - разрежения в топке или за котлом. 3.1.10. В число технологических защит котла должны входить защиты, останавливающие котёл: - при погасании факела в топке; - при отключении вентилятора или дымососа; - при повышении (понижении) давления газа после регулирующего клапана выше (ниже) установленного значения; - при повышении (понижении) давления мазута перед форсунками выше (ниже) установленного значения; - при уменьшении разрежения в топке ниже 5 Па; инв. № дубл. - при повышении разрежения в топке выше 150 Па. 3.2. Установка и наладка котла. Взам. Внимание! Установка и обвязка котлов на объектах должны осуществляться на основании проектной документации, разработанной специализированными проектными организациями. Отклонения от проектной документации не котлов допускаются. Монтаж должны выполнять специализированные монтажные организации. При монтаже необходимо руководствоваться требованиями настоящего Руководства, «Правила $\Phi H\Pi$ промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и «Инструкции по ремонту элементов водогрейных котлов, находящихся в монтаже или Лист P-120.00.00.00.00 P3 14

№ докум.

Подпись

			-					
Перв. примен.	монтажа не является обяз конкретных условий. Монтаж (доизготов. соединений по месту эксплу 3.2.1. Проверьте пр продольной и поперечной	эксплуатации» А-9570. Предлагаемый ниже один из вариантов проведения монтажа не является обязательным и может видоизменяться в зависимости от конкретных условий. Монтаж (доизготовление) котла производится с применением неразъёмных соединений по месту эксплуатации. 3.2.1. Проверьте правильность расположения фундамента относительно продольной и поперечной оси здания, правильность расположения опорных мест						
		ысотных отметок. Размер от тклонениями, указанными в	тклонений и их направление таблице №3. Таблица №3					
Справ. №	Измеряемые величины	Допускаемые отклонения, мм	Чем измеряется					
Ü	1. Отклонение размеров между осями здания и осями фундамента	±20	Струной, металлической рулеткой					
Ш	2. Отклонение основных размеров фундамента	±10	Металлической рулеткой					
дата	3. Размерность диагоналей между центрами опорных поверхностей	±20	То же					
Инв. № дубл.	4. Отклонение высотных отметок опорных поверхностей фундамента без учета высоты подкладок и подшивки.	-30	Гидроуровнем, рейкой, металлической рулеткой					
Взам. инв. №	Для выравнивания высотных отметок фундамента можно применять металлические подкладки, но не более 3 штук в одном пакете, с последующей сваркой по периметру. Подкладку укладывайте на фундамент под башмаки стоек.							
Подпись и дата	Устанавливать подкладки по краям башмаков запрещается, так как може							
Инв. № подл.	прилагаемый к акту на приё Изм. Лист № докум. Подпись Дата	ёмку фундамента. Р-120.00.00	15 Aucm					

Перв. примен.	3.2.2. Монтаж портала, поверхностей нагрева, лестниц и площадок нужно вести укрупнёнными блоками. Укрупнение элементов производите на специальных стеллажах, исключающих деформацию при сборке конструкций. Схема расположения стенок котла дана в приложении 1. 3.2.3. При необходимости срезать детали упаковки и транспортировки. Контроль мест срезки провести при гидроиспытаниях.				
Cnpaß. Nº	 3.2.4. После проведения укрупнённой сборки блоков, проведите монтаж обшивки наружных поверхностей нагрева. Предварительно примерив и вырезав отверстия под установочные штыри крепления теплоизоляции, монтируемые листы закрепите сварочными прихватками и обварите. 3.2.5. Обмуровку поверхностей нагрева производите до установки их в рабочее положение. Допускается производить обмуровочные работы после монтажа 				
Подпись и дата	поверхностей нагрева. Обмуровочные работы производите согласно «Инструкции по производству обмуровочных работ» А-22910И или «Инструкции по производству обмуровочных работ водогрейных котлов с натрубной металлической обшивкой» А-12923 И в зависимости от конструкции котла. 3.2.6. Выполнив обмуровку экранов в горизонтальном положении, кроме экранов Ф-1, Ф-2, Ф-3 и пода топки, ведите монтаж котла в следующей последовательности.				
Nº HHB. Nº GYDN.	 3.2.7. Установите стойки и балки портала. Ригель, связывающий задние стойки, установите после монтажа золового бункера. 3.2.8. Фермы портала устанавливайте после приварки трубопроводов к коллекторам котла и контроля сварных швов. 				
Подпись и дата	 3.2.9. После выверки и сварки всех узлов портала башмаки стоек портала подлейте бетоном. Запрещается нагружать портал до полного затвердевания подливки. Отклонение фактических размеров портала от проектных не должны превышать величин, указанных в таблице №4. 				
Инв. N° подл.					

Измеряемые величины	Допускаемые отклонения, мм.	Чем измеряется
1. Смещение центров башмаков, стоек от осей фундамента	5	Металлической рулеткой
2. Отклонение расстояния между стойками.	5	То же
3.Отклонение стоек портала от вертикали.	1 на 1м., но не более 15 на весь размер.	Отвесом, угольником, металлической рулеткой.
4. Разность размеров диагоналей рам, образованных стойками и ригелями (горизонтальными и вертикальными элементами)	1 на 1м., но не более 15 на весь размер.	Гидроуровнем, металлической рулеткой.

- 3.2.10. При монтаже блоков и камер обратите внимание на правильность установки подвижных опор котла. Взаимоположение элементов подвижных опор должно обеспечивать свободное перемещение котла при тепловых расширениях (см. приложение 2). Поверхности скольжения опор зачистите до металлического блеска, и смажьте графитовой смазкой.
- 3.2.11. Установите нижние коллектора конвективного блока. Обратите особое внимание на правильность положения левого и правого коллекторов.
- 3.2.12. Смонтируйте конвективный блок. Монтаж ведите последовательно, устанавливая по три полусекции, предварительно укрупненные по высоте. При монтаже особое внимание обратите на шахматное расположение змеевиков.
 - 3.2.13. Смонтируйте блоки П-1, П-2, П-3 промежуточного экрана.
 - 3.2.14. Смонтируйте блоки Б-1, Б-2, Б-3, Б-5, Б-6 боковых экранов топки.
 - 3.2.15. Смонтируйте блоки Б-4, Б-7.
 - 3.2.16. Смонтируйте золовой бункер.
 - 3.2.17. Смонтируйте ригель, связывающий задние стойки портала.
- 3.2.18. Смонтируйте блоки 3-1, 3-2, 3-3 заднего экрана конвективного газохода.

ı					
	Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

Взам. инв. №

Перв. примен.	
Crpaß. Nº	
Подпись и дата	
Инв. № дубл.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
√о подл.	
NHB. N	

3.2.19. Смонтируйте лестницы и площадки с боковых и задней сторон котла.

Отклонения действительных размеров лестниц и площадок от проектных не должны превышать величин, указанных в таблице №5.

Таблица №5

Измеряемые величины	Допускаемые отклонения, мм.	Чем измеряется	
1. Отклонение отметок	±10	Гидроуровнем,	
площадок	±10	металлической рулеткой.	
2. Отклонение плоскости	±3	То же	
ступенек от горизонтали			
3. Стрела прогиба	2 на 1 п. м, но	То же	
лестницы и ее плоскости	не более 5	10 же	
4. Вылет лестницы	ылет лестницы ± 5 М		

3.2.20. Смонтируйте блоки Ф-1, Ф-2, Ф-3, блок амбразур фронтового экрана топки.

Экран фронтовой монтировать только в вертикальном положении.

3.2.21. После установки блоков до выполнения обмуровки приварите к поясам жесткости косынки для крепления рам горелок. Горелочные устройства крепятся к рамам посредством сварки.

Перед монтажом произвести контрольную сборку рам совместно с горелками, контролируя соосность всех сопрягаемых элементов и установочные размеры горелок.

- 3.2.22. Установите горелочные устройства согласно документации
- «Горелка газомазутная рециркуляционная ГМГР-35» Руководство по эксплуатации. 013-12.ГМГР-35.00 РЭ.
 - 3.2.23. Смонтируйте лестницы и площадки фронтовой стороны котла.
- 3.2.24. После установки и выверки поверхностей нагрева смонтируйте перепускные трубопроводы, дренажные и воздушные линии.
 - 3.2.25. Смонтируйте газопровод и паромазутопровод.
- 3.2.26. Смонтируйте установку газоимпульсной очистки в соответствии с руководством по эксплуатации «Устройство газоимпульсной очистки» А-31660 РЭ, либо А-32130 РЭ в зависимости от комплектации котла.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

		3.2.27. Установить репера в местах с расчётными величинами тепловых
		расширений (приложение 2).
мен.		Величины тепловых расширений, указанные в схеме, являются
Перв. примен.		максимальными.
Пе		3.2.28. Проведите гидравлическое испытание котла в соответствии с ФНП
		«Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на
		которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».
		3.2.29. Смонтируйте обшивку пода топки котла.
		3.2.30. Произведите работу по заделке стыков обмуровки, по изоляции
No		перепускных трубопроводов, дренажных и воздушных линий и обшивки пода
Справ. №		топки согласно «Инструкции по производству обмуровочных работ водогрейных
		котлов с натрубной металлической обшивкой» А-12923 И или «Инструкции по
		производству обмуровочных работ» А-22910И.
		3.2.31. В соответствии с документацией котла и проектом установите
		закладные элементы и произведите монтаж приборов КИП и А:
		- приборов контроля общего факела в топке;
		- отборного устройства разрежения на выходе из топки;
та		- на выходе котла: газоотборный зонд, отборное устройство разрежения,
ъ и дата		арматуру для замера температуры.
Подпись		3.2.32. Предусмотрите ёмкости для пролитого в топке мазута. Емкости
		установите под дренажными штуцерами, вваренными в обшивку пода топки.
Л.		Внимание!
Инв. № дубл.		Контроль качества сварных соединений трубной системы и трубопроводов котла провести в соответствии с требованиями «Инструкции по ремонту
Инв.		элементов водогрейных котлов, находящихся в монтаже или эксплуатации» A -
	Н	<i>9570</i> .
Взам. инв. №		3.2.33. Контроль качества монтажа котла должен быть подтверждён
Вэам.		удостоверением о качестве монтажа. Удостоверение составляется организацией,
\vdash	\vdash	производившей монтаж, подписывается руководителем этой организации, а также
ш		руководителем эксплуатирующей организации и является неотъемлемой частью
Подпись и дата		документации котла.
Подпис		документиции котли.
υ,		
Инв. № подл.		Aucm
Инв.		Подпись Дата Р—120.00.00.00 РЭ 19

Перв. примен.	3.2.34. Пусконаладочные работы проводят после окончания монтажне работ с оформлением удостоверения о качестве монтажа и проведения первично технического освидетельствования. 3.2.35. Наладка котла должна быть выполнена по программе, разработанне до начала производства работ. Программу разрабатывает организаци выполняющая работы. Эта программа должна быть согласована эксплуатирующей организацией. В программе должны быть отражены содержани				
Справ. №	и порядок выполнения всех технологических и контрольных операций с обеспечением наладки на всех режимах работы, установленных проектом. 3.2.36. При наладке должна быть применена система контроля качества, обеспечивающая выполнение работ в соответствии с программой. 3.2.37. Продолжительность проведения наладочных работ определяется программой в зависимости от сложности оборудования. Пуск оборудования для проведения пусконаладочных работ осуществляется в порядке, установленном				
	программой совместно эксплуатирующей организацией и наладочной организацией после проверки:				
	а) наличия и исправности контрольно-измерительных приборов, приборов				
Подпись и дата	безопасности и сигнализации, предусмотренных требованиями технических регламентов, проекта и ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»;				
Инб. № дубл.	б) наличия обученного обслуживающего персонала, прошедшего проверку знаний, и аттестованных специалистов; в) наличия на рабочих местах утверждённых производственных инструкций и необходимой эксплуатационной документации; г) исправности питательных приборов и обеспечения необходимого качества питательной воды (для котлов);				
Взам. инв. №					
Подпись и дата	д) правильности включения котла в общий трубопровод, а также подключения питательных продувочных и дренажных линий; е) акта приёмки оборудования топливоподачи; ж) завершения всех монтажных работ, обеспечивающих проведение наладки.				
Инв. № подл.					

	3.2.38. В период наладочных работ на оборудовании под давлением
	ответственность за безопасность его обслуживания должна быть определена
примен.	программой наладочных работ.
Перв. при	3.2.39. При наладочных работах проводят:
1//	а) промывку и продувку оборудования и трубопроводов;
	б) опробование оборудования, наладку циркуляции рабочих сред, проверку
	работы запорной арматуры и регулирующих устройств в ручном режиме;
П	в) проверку измерительных приборов, настройку и проверку
	работоспособности систем автоматизации, сигнализации, защит, блокировок,
	управления, а также регулировку предохранительных клапанов;
3 No	г) отработку и стабилизацию теплового режима, анализ качественных
Справ. №	показателей теплового режима котла;
	д) вывод теплового процесса на устойчивый режим работы с
	производительностью, соответствующей проектным требованиям.
	е) проводят настройку режима горения и наладку водно-химического
	режима.
	3.2.40. По окончании наладочных работ проводят комплексное опробование
дата	котла, а также вспомогательного оборудования при номинальной нагрузке по
Подпись и	программе комплексного опробования, разработанной организацией, проводящей
Подг	работы, и согласованной с эксплуатирующей организацией. Начало и конец
\vdash	комплексного опробования устанавливается совместным приказом организации,
удл.	эксплуатирующей оборудование, и организации, проводящей наладочные работы.
Инв. № дубл.	Комплексное опробование проводят в течение 72 часов.
W .	Окончание комплексного опробования оформляют актом, фиксирующим
No	сдачу оборудования в эксплуатацию. С актом должны быть представлены
Взам. инв. №	технический отчёт о наладочных работах с таблицами и инструкциями,
Вэс	режимными картами, графиками и другими материалами, отражающими
П	установленные и фактически полученные данные по настройке и регулировке
дата	устройств, описания и чертежи всех изменений, если они были на стадии наладки.
Подпись и дата	
Поб	
\vdash	
подл:	
Инв. № подл.	P-120.00.00.00 P3
	Изм. Лист № докум. Подпись Дата

3.3. Работа котла. 3.3.1. Подготовка котла к пуску. 3.3.1.1. Первый пуск котла в эксплуатацию допускается производить по разрешению комиссии, назначенной приказом эксплуатирующей организации, полного окончания всех монтажных, строительных, наладочных предпусковых работ. 3.3.1.2. Вновь установленный котёл должен быть пущен в работу на основании письменного распоряжения руководителя эксплуатирующей npaß. Nº организации после приёмки котла приёмочной комиссией монтажной организации. Комиссию формируют в следующем составе: председатель – представитель эксплуатирующей организации; члены комиссии – специалисты эксплуатирующей организации, ответственные за осуществление производственного контроля и за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования; - представитель монтажной организации; - представитель Ростехнадзора. 3.3.1.3. Первоначальная подача топлива в газопровод котла может производиться только после того, как будут проверены герметичность закрытия запорных органов на подводах топлива к горелкам и запальным устройствам, правильность действия КИП, блокировок, защит, дистанционного управления арматурой. Инв. № дубл. 3.3.1.4. К моменту пуска котла подготовьте запасы топлива, материалов, инструмента и запасных частей, составьте инструкции и технологические схемы, проведите подготовку обслуживающего персонала котельной и проверку его UHB. Nº знаний. Время растопки должно быть известно всему персоналу котельной. Перед Взам. растопкой осмотрите топку, конвективный газоход, воздушный и газовый тракты в отношении чистоты, после чего плотно закройте лазы и люки. Осмотрите снаружи обмуровку котла и убедитесь в её исправности. Проверьте исправность арматуры котла, обратив особое внимание на достаточность сальниковой набивки, на запас для подтяжки сальников, на состояние штоков вентилей и задвижек. Направление вращения задвижек, вентилей, кранов, шиберов должно клапанов лнв. Nº подл Лист P-120.00.00.00.00 P3 22 № докум. Подпись

Перв. примен.	соответствовать стрелкам на них. Убедитесь в лёгкости хода направляющих аппаратов вентилятора и воздушных заслонок, наличии указателей положения и исправности их приводов. 3.3.1.5. Подготовьте к пуску горелочные устройства в соответствии с их руководством по эксплуатации.
Справ. №	 3.3.2 Пуск котла. 3.3.2.1. Заполните котёл водой. Для этого откройте дренажные вентили, воздушники и затем задвижку на входе воды в котёл. Воздушники закройте только
Ш	после того, как из них пойдет вода.
	3.3.2.2. Промойте котёл через дренажные линии, затем подключите котёл к
_	сети, для чего откройте задвижку на выходе из котла, потом закройте дренажные
Падпись и дата	линии. 3.3.2.3. Обеспечьте необходимое давление топлива в трубопроводах к котлу. 3.3.2.4. Провентилируйте топку и газоходы котла, для чего включите дымосос и вентилятор. Вентиляция должна длиться не менее 10-ти минут.
Инв. № дубл.	3.3.2.5. Подайте газ (мазут) в газопровод (мазутопровод) котла. Заполняя газом газопровод, продуйте его через продувочные свечи, после чего заглушите их. Зажигать газ, выпускаемый через продувочные свечи, запрещается.
Вэам. инв. №	 3.3.2.6. При работе котла с горелками ГМГР-35: торец центральной трубы газовой камеры закрывается смотровым стеклом и прижимается фланцем;
Подпись и дата	 установите давление воздуха 100-200 Па; установите разрежение в топке в пределах 20-30 Па; произведите розжиг горелки в соответствии с руководством по эксплуатации «Горелка газомазутная рециркуляционная ГМГР-35» 013-12.ГМГР-35.00 РЭ
Инв. № подл.	Изм. Лист № докум. Подпись Дата

Перв. примен	 3.3.2.7. Если в горелке топливо сразу не загорится, немедленно прекратите подачу топлива, погасите 33У и тщательно провентилируйте горелку, топку, газоходы в течении не менее 10 минут, после чего приступайте к повторному розжигу. 3.3.2.8. В случае полного обрыва факела в топке немедленно прекратите подачу топлива и выключите 33У. Устраните причины погасания, тщательно провентилируйте топку и газоходы, после чего приступайте к розжигу.
Справ. №	
Подпись и дата	3.3.3. Эксплуатация котла.3.3.3.1. Следите за процессом горения: факел должен равномерно заполнять
Инв. № дубл.	всю топочную камеру и не затягиваться в ковективную часть; должен быть прозрачным при работе на газе и соломенного цвета – на мазуте. 3.3.3.2. Поддерживайте параметры теплоносителя согласно режимным
Вэам. инв. №	картам, разработанным специализированной организацией, не допускайте изменения их в пределах, больших указанных в п.3.1.8. настоящего Руководства. Поддерживайте во всех режимах температуру воды на входе в котёл не ниже 70°С.
Подпись и дата	При регулировании производительности котла, работающего на газе, поддерживайте постоянной температуру воды на входе на уровне 70°С. При работе котла на мазуте, для предотвращения низкотемпературной сернистой коррозии, поддерживайте постоянной температуру воды на выходе из котла не ниже 150°С.
Инв. № подл.	

3.3.3.3. Теплопроизводительность котла регулируется производительностью горелок. Для исключения температурных перекосов топке котла производительность горелок должна быть одинаковой. 3.3.3.4. Следите за давлением топлива после регулирующего клапана, за температурой мазута перед форсунками. 3.3.3.5. Регулярно производите с помощью газоимпульсной установки очистку конвективной поверхности, не допуская увеличения температуры уходящих газов выше той, что указана в режимной карте. 3.3.3.6. Следите за температурой наружной поверхности обмуровки, которая не должна превышать 55°C в местах, доступных для обслуживающего персонала. 3.3.3.7. По утверждённому графику производите осмотр газопровода и мазутопровода котла, проверяйте исправность их заземления и отсутствие утечек газа и мазута. 3.3.4. Останов котла. 3.3.4.1. Прекратите подачу топлива к горелкам, провентилируйте топку и газоход в течение не менее 15 мин., после чего отключите дутьевой вентилятор, а инв. № дубл. затем дымосос. 3.3.4.2. Продуйте отключённый газопровод через продувочные свечи. 3.3.4.3. Мазутную форсунку после отключения продуйте паром. Взам. инв. № 3.3.4.4. При останове котла на длительный срок (более одного месяца) рекомендуется произвести консервацию наружных и внутренних поверхностей котла с целью защиты их от коррозии. Перед консервацией наружные поверхности котла необходимо тщательно очистить и высушить. Сушка производится сетевой водой при температуре не менее 70°C. Затем котёл отключается от сети и после остывания все обогреваемые поверхности труб котла покрываются минеральным маслом с помощью опрыскивателя или кисти-макловицы. Лист P-120.00.00.00.00 P3 25 № докум. Подпись

Консервацию внутренних поверхностей труб котлов произвести одним из следующих способов: - заполнение котла сетевой водой и поддержание в нём рабочего давления теплосети; заполнение котла азотом из баллона с поддержанием небольшого избыточного давления, при этом котёл должен быть отключен от теплосети с помощью заглушек; - в случаях, когда заполнение водой либо азотом невозможно, рекомендуется применение «сухой консервации». На «сухую консервацию» котёл выводится непосредственно из рабочего состояния. Для этого котёл необходимо надёжно отключить от теплосети. Воду из котла слить, открыв воздушные и дренажные вентили. После полного опорожнения котла дренажные вентили закрыть. Воздушные вентили закрываются после остывания котла. При выводе котла на «сухую консервацию» из холодного состояния его необходимо предварительно прогреть при температуре воды не ниже 100 °C в течении не менее 8 часов. инв. № дубл. Взам. инв. № Лист P-120.00.00.00.00 P3 26 № докум. Подпись

		3.4. Действия при аварийных ситуациях.
Перв. примен.		3.4.1. Эксплуатирующая организация должна подготовить рабочие инструкции для обслуживающего персонала применительно ко всему
		оборудованию котельной согласно конкретному проекту с указанием требований
		безопасности. Данные инструкции должны также содержать информацию о
Н	Н	возможных ошибочных действиях обслуживающего персонала во избежание
		инцидентов или аварии.
Справ. Nº		Внимание! Изготовитель котла исключает возможность ошибочных действий обслуживающего персонала при условии соблюдения требований настоящего Руководства, ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», руководств на комплектующие изделия.
		3.4.2. К аварийным ситуациям можно отнести:
		- неисправность автоматики безопасности или аварийной сигнализации,
		включая исчезновение напряжения на этих устройствах;
	П	- повышение температуры воды или давления в котле выше допустимого
та		предела и дальнейший их рост;
кь и дата		- снижение расхода воды ниже минимально допустимого или прекращение
Подпис.		циркуляции воды в котле;
\perp		- обнаружение дефектов в сварных швах и в основном металле (трещины,
Фл.		разрывы и т.п.);
Инв. № дубл.		- выявление неплотности или повреждений элементов обмуровки,
Ин		повреждений других элементов котла, связанных с опасностью поражения
ol:		обслуживающего персонала;
Взам. инв. №		- возникновение пожара в котельной.
Baar		3.4.3. При возникновении аварийных ситуаций необходимо немедленно
Н	H	произвести останов котла. Причины аварийного останова должны быть записаны в
Зата		журнале.
Подпись и дата		Последующий пуск котла производится после устранения всех
Подп		неисправностей.
\perp	Щ	
про.		
Инв. № подл.		
#/		Иэм. Лист № докум. Подпись Дата

		4. ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ							
Перв. примен.		4.1. Меры безопасности.							
/		4.1.1. Осмотр и ремонт котла необходимо производить только при выключенном электропитании и при полном отсутствии воды в котле. 4.1.2. При работе котла должны быть выдержаны общие требования							
П		безопасности по ГОСТ 12.2.003-91.							
		4.1.3. Электрооборудование котла должно соответствовать «Правилам							
		устройства электроустановок» (ПУЭ).							
Справ. №		4.1.4. В помещениях, где устанавливается котёл, должны быть в наличии							
диј		необходимые средства пожаротушения согласно нормам первичных средств							
		пожаротушения.							
		4.1.5. В местах, пребывание в которых связано с возможной опасностью для							
Ш		работающих, а также на оборудовании, являющемся источником такой опасности,							
		должны быть установлены знаки безопасности.							
		4.1.6. Форма, цвет, размеры и назначение знаков безопасности должны							
מנ		соответствовать требованиям национальных стандартов.							
Тодпись и дата	4.1.7. Места и высоту расположения знаков безопасности, их чи								
Подпис		варианты размеров, а также порядок применения табличек с поясняющими							
		надписями должны устанавливать руководители предприятий и организаций,							
ſΛ.		эксплуатирующие котёл.							
Инв. № дубл.		4.1.8. В помещениях, где устанавливаются котлы, должны быть в наличии							
NHL		необходимые средства пожаротушения (пожарные краны, стволы, рукава,							
9		огнетушители) согласно нормам первичных средств пожаротушения.							
Взам. инв. №		При работе на жидком топливе в соответствующих местах должны быть							
Взаг		установлены закрытые ящики ёмкостью не менее 1 м ³ с сухим песком.							
П		4.1.9. Запрещается хранение рядом с работающим котлом							
дата		легковоспламеняющихся материалов. Эти материалы должны храниться в							
Подпись и дата		отдельном помещении в прочной металлической таре в расчёте недельного							
Лос		эксплуатационного расхода. Допускается хранение смазочных масел в количестве							
Н									
' подл.		Лист							
Инв. № подл.		P-120.00.00.00 P3							
Ш		Изм. Лист № дакум. Падпись Дата							

	суточной потребности вблизи рабочих мест в металлических бочках, ящиках и маслёнках.							
нампди	4.1.10. Особо опасные в пожарном отношении вещества (нитрокраски,							
Перв. п,	дихлорэтан) должны храниться в кладовых вне котельной.							
	На дверях этих кладовых должны быть установлены знаки безопасности по							
	ГОСТ Р 12.4.026-2001.							
Ц	4.1.11. Каждая котельная, использующая газообразное топливо, должна							
	иметь составленные применительно к местным условиям инструкции по							
	эксплуатации газопроводов и котлов, а также схемы газопроводов.							
	Инструкции должны быть составлены с учётом требований ФНП «Правила							
Справ. №	безопасности сетей газораспределения и газопотребления»;							
ďυ)	4.1.12. Персонал, обслуживающий газопроводы, не должен допускать							
	образования в них взрывоопасных газовоздушных смесей. При включении							
	газопроводы необходимо продувать газом со сбором газовоздушной смеси через							
Ш	выхлопы продувочных свечей. Продолжительность продувки газопровода котла							
	при его заполнении должна быть не менее 10 мин. После продувки должна							
	отбираться проба газа на присутствие в нём кислорода, содержание которого не							
7	должно превышать 1%.							
и датс	Продувка газопровода через горелку в топку котла запрещается.							
Подпись	4.1.13. На мазутопроводах на выходе и входе в котельную должна							
	устанавливаться запорная арматура с электроприводом с местным управлением и							
П	должны быть вывешены таблички «Закрыть при пожаре».							
Инв. № дубл.	4.1.14. Запрещается отогревать огнём замёрзшие части мазутного хозяйства							
Инв. 1	(арматура, трубы, резервуары).							
H	4.1.15. Разлитый или протёкший из-за нарушений плотности мазут следует							
нв. №	немедленно удалить, а места, где был пролит, досуха вытереть.							
Взам. инв. №	4.1.16. В случае возникновения пожара персонал должен немедленно							
Н	вызвать пожарную охрану и принять все меры к его тушению, не прекращая							
מה	наблюдения за котлами. К средствам пожаротушения должен быть обеспечен							
Подпись и дата	свободный доступ.							
Подпис								
Ш								
7/1.								
Инв. № подл.	D 120,00,00,00,00							
NHI								

4.2. Техническое обслуживание и техническое освидетельствование. 4.2.1. Ежесменное и периодическое обслуживание проводятся по инструкции, разработанной владельцем котла на основании требований ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых работающее используется оборудование, под избыточным давлением», эксплуатационной документации изготовителя котла требований И эксплуатационной документации на комплектующие изделия, входящие в состав котла. 4.2.2. Результаты обслуживаний должны быть зафиксированы в журналах npaß. Nº установленной в эксплуатирующей организации формы. 4.2.3. При пуске и эксплуатации котла оператор должен руководствоваться режимной картой, составленной пуско-наладочной организацией, в которой указаны основные параметры работы котла. 4.2.4. Периодически, но не реже, чем через 12 месяцев, производите профилактический осмотр котла и его элементов. При этом обращайте особое внимание на выявление возможных трещин, отдулин, выпучин и коррозии на наружной и внутренней поверхностях нагрева, нарушений плотности и прочности сварных соединений, а также повреждений обмуровки. Наиболее уязвимыми зонами вследствие не отрегулированного горения и нарушения условий эксплуатации являются: под котла; места установок горелок, лазов; части экранов, подвергаемых наиболее интенсивному обогреву (на уровне Инв. № дубл. горелок); конвективные пучки, экранные трубы со стороны обмуровки в случае её неплотного прилегания. 4.2.5. Исходя из условия обеспечения возможности осмотра и очистки UHB. Nº внутренних поверхностей коллекторов, заводом предусматривается установка Взам. смотровых штуцеров с донышками. Для проведения внутреннего осмотра и очистки коллектора выполните следующие работы: 4.2.6. Отрежьте смотровой штуцер по окружности вблизи донышка (на расстоянии не менее 20 мм от последнего). При этом следует иметь в виду, что Лист P-120.00.00.00.00 P3 30 № докум. Подпись

толщина донышка штуцера составляет 6 мм, его установка от кромки штуцера выполнена на расстоянии 6 мм. 4.2.7. Осмотр внутренней поверхности коллектора производится методом заведения через обрезанный штуцер зеркала с подсветкой. 4.2.8. Очистка внутренней поверхности коллекторов производится через образованные отверстия. 4.2.9. После проведения внутреннего осмотра и очистки выполнить подготовку кромок штуцера и отрезанной части штуцера с донышком под сварку, установить на прихватках и выполнить сварку. 4.2.10. При последующих осмотрах резку штуцера производить по сварному соединению. Количество резок штуцера определяется расстоянием между сварными швами на штуцере, которое не должно быть менее 100 мм. При уменьшении этого расстояния менее 100 мм штуцер должен быть заменён. 4.2.11. Объём контроля состояния внутренних поверхностей коллекторов устанавливайте исходя из условий эксплуатации и общего состояния котла, при этом определяющим является соблюдение требований к питательной воде в соответствии с РД 24.031.120-91 и ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»; 4.2.12. Обнаруженные дефекты устраните с учётом «Инструкции по ремонту элементов водогрейных котлов, находящихся монтаже или эксплуатации» A-9570. инв. № дубл. 4.2.13. Работы внутри топки и газохода могут производиться только на остановленном и охлаждённом котле. До начала указанных работ должно быть обеспечено тщательное удаление из топки, газохода и других загазованных UHB. Nº элементов котла вредных газов и снижение температуры воздуха путём Взам. использования местных вентиляционных установок. Работы в топке и газоходах при температуре выше 60°С на рабочем месте не допускаются. 4.2.14. При химической очистке внутренних поверхностей коллекторов и экранных труб котла моющие реагенты вводятся через штуцер, вваренный в трубопровод подвода воды в котёл. **Aurm** P-120.00.00.00.00 P3 31 № докум. Подпись

	40.15 H								
	4.2.15. При работах внутри топки и газохода с переносными электрическими								
7:	лампами количество ламп должно быть не менее двух с питанием их от разных								
нәмпди	источников напряжением 12В.								
Перв. ,	4.2.16. Для предотвращения соприкосновения обслуживающего и другого								
	персонала с движущимися и вращающимися частями машин и механизмов, эти								
	части должны иметь надежное сплошное или сетчатое ограждение, исключающее								
L	возможность захвата одежды обслуживающего персонала.								
	Пуск и даже кратковременная работа механизмов без предохранительных								
	ограждений или плохо закрепленными ограждениями запрещается.								
	4.2.17. Помещение, где устанавливается котёл, должно быть обеспечено								
Справ. №	достаточным дневным светом, а в ночное время электрическим освещением.								
tu)	Помимо рабочего освещения, в котельных должно предусматриваться								
	аварийное электрическое освещение от источников питания, независимых от								
	общей электроосветительной сети котельной.								
	Внимание!								
	Техническое освидетельствование котла проводится в соответствии с								
	требованиями ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование,								
	работающее под избыточным давлением» и «Инструкции по техническому								
и дата	освидетельствованию и техническому диагностированию» А-27750И.								
Эпись	4.2.18. Периодическое техническое освидетельствование котла проводит								
Пои	уполномоченная специализированная организация в сроки не реже:								
	а) одного раза в четыре года - наружный и внутренний осмотры;								
Инв. № дубл.	б) одного раза в восемь лет - гидравлическое испытание.								
MHB. N	4.2.19. Первичное техническое освидетельствование котла проводится после								
\vdash	окончания монтажа.								
1B. No	4.2.20. Ответственный за исправное состояние и безопасную эксплуатацию								
Взам. инв. №	оборудования обязан проводить наружный и внутренний осмотры котла перед								
	началом и после окончания планового ремонта, но не реже одного раза в 12								
2	месяцев. А также проводить гидравлическое испытание рабочим давлением								
Подпись и дата	каждый раз после вскрытия коллектора или ремонта котла, если характер и объём								
Тодпись	ремонта не вызывают необходимости проведения внеочередного технического								
''	освидетельствования.								
Инв. № подл.	Лист								
MHB. I	P-120.00.00.00 P3 32								
	Изм. Лист № докум. Подпись Дата								

4.2.21. Внеочередное техническое освидетельствование котла проводят: а) при замене одной и более стенок котла; б) после замены коллектора экрана; в) если сменено одновременно более 50% общего количества экранных труб $\emptyset60$ мм, или 100% конвективных змеевиков $\emptyset28$ мм. г) если такое освидетельствование необходимо по решению ответственного за исправное состояние и безопасную эксплуатацию котла по результатам проведённого осмотра и анализа эксплуатационной документации. 4.2.22. При наружном и внутреннем осмотрах котла должно быть обращено внимание на выявление возможных трещин, надрывов, отдулин, выпучин и коррозии на внутренних и наружных поверхностях стенок, следов пропаривания и пропусков в сварных и других соединениях, а также повреждений обмуровки, могущих вызвать опасность перегрева металла элементов котла. 4.2.23. Перед периодическим наружным и внутренним осмотрами котёл должен быть охлаждён и тщательно очищен от накипи, сажи, золы и шлаковых отложений. При сомнении в исправном состоянии стенок или швов лицо, которое проводит освидетельствование, имеет право потребовать вскрытия обмуровки или снятия изоляции полностью или частично. 4.2.24. Гидравлическое испытание котлов проводят только при удовлетворительных результатах наружного и внутреннего осмотров. Гидравлическое испытание проводят пробным давлением 1,25×Рраб., где инв. № дубл. Рраб. – рабочее давление котла. 4.2.25. Результаты технического освидетельствования указанием максимальных разрешённых параметров эксплуатации (давление, температура), UHB. Nº сроков следующего освидетельствования должны быть записаны в паспорт котла Взам. лицами, проводившими техническое освидетельствование. 4.2.26. По окончании расчётного (назначенного) срока службы или истечения расчётного (назначенного) ресурса (в зависимости от того, что наступит раньше) котёл должен быть предъявлен специализированной организации для проведения технического диагностирования. Техническое диагностирование проводится в соответствии с «Инструкцией по техническому освидетельствованию и техническому диагностированию» А-27750И. Nurm P-120.00.00.00.00 P3 33 № докум. Подпись

Перв. примен	Внимание! Ремонт котла должен выполняться специализированной организацией в соответствии с требованиями ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»
Н	При определении критериев предельных состояний котла необходимо
Справ. №	руководствоваться требованиями ФНП «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением», и «Инструкцией по техническому освидетельствованию и техническому диагностированию» А-27750И, «Инструкцией по ремонту элементов водогрейных котлов, находящихся в монтаже или эксплуатации» А-9570 и настоящим руководством. 5.1. Владелец котла должен обеспечить своевременный ремонт котла по
	утверждённому графику планово-предупредительного ремонта. Ремонт должен
	выполняться по техническим условиям и технологии, разработанной до начала
П	выполнения работ.
Подпись и дата	5.2. На котёл должен быть заведен ремонтный журнал, в который ответственным за исправное состояние и безопасную эксплуатацию котла вносятся сведения о выполненных ремонтных работах, применённых материалах, сварке и сварщиках, об остановке котла на чистку и отмывку. К ремонтному журналу
Инв. № дубл.	должны быть приложены ремонтные рабочие чертежи, на которых должны быть указаны повреждённые участки, подлежащие ремонту или замене; материалы, применяемые при замене; деформированные элементы, подлежащие исправлению
Взам. инв. №	правкой, с назначением способа правки; методы и нормы контроля сварных соединений. Замена труб и соединений труб с коллекторами должны отмечаться на схеме расположения труб, прикладываемых к ремонтному журналу. В ремонтном
Подпись и дата	журнале также отражаются результаты осмотра котла до чистки с указанием толщины отложения накипи и шлама и все дефекты, выявленные в период ремонта. 5.3. Сведения о ремонтных работах, вызывающих необходимость проведения досрочного освидетельствования котла, а также ремонтных работах по
Инв. № подл.	Nam. Лист Nama Nama

5. PEMOHT

Перв. примен.	замене элементов котла с применением сварки или вальцовки, записываются в ремонтный журнал и заносятся в паспорт котла. 5.4. До начала производства работ, внутреннего осмотра или ремонта элементов, работающих под давлением, котёл должен быть отсоединён от всех трубопроводов заглушками, если на них установлена фланцевая арматура, или двумя запорными органами при наличии между ними дренажного устройства, имеющего прямое соединение с атмосферой.
Справ. №	5.5. Допуск людей внутрь котла, а также открывание запорной арматуры после удаления людей из котла, должны производиться только по письменному разрешению (наряду-допуску), выдаваемому в установленном порядке. Внимание! При ремонте котла необходимо использовать оригинальные запасные части производства АО «Дорогобужкотломаш», которые изготавливаются согласно всем требованиям законодательства, нормативной, технической и рабочей документации. При использовании запасных частей иных производителей АО «Дорогобужкотломаш» не гарантирует надёжную и продолжительную работу котла.
N° дубл.	
Инв.	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
№ подл.	
VIHB. Nº	Лист N° докум. Подпись Дата Р-120.00.00.000 РЗ 35
Ш	

6. ХРАНЕНИЕ	
6.1. Хранение котла является частью те Правильное хранение предупреждает повреждение	либо разрушение элементов
котла, способствует сокращению затрат на техническое 6.2. Хранение котла и его элементов необходимо или в помещениях, в которых колебания температуры	о осуществлять под навесами и влажности несущественно
отличаются от колебаний на открытом возду переконсервации 12 месяцев.	ухе. Срок хранения без
6.3. При хранении изделия необходимо п поверхности от механических повреждений (забоин,	
Если срок хранения превышает срок годности и	-
нарушении консервирующих покрытий на эло транспортирования, разгрузки и складирования,	ементах в процессе их консервация должна быть
восстановлена. Консервация производится в соотв лакокрасочными покрытиями по РД 24.982.101-88.	етствии с ГОСТ 9.104-91,
oguna Tarangan da marangan da	
Taghucs u d	
MAB Nº AYSA.	
Вэан. инд. №	
Подпись и дата	
идои _о м ун Р-120.00.00	Лист
P−120.00.0U Изм. Лист № докум. Подпись Дата	

		7. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ
Перв. примен.		Внимание! Котёл может быть поставлен заказчику любым видом наземного, морского и воздушного транспорта.
		7.1. Элементы котла должны транспортироваться в пункт назначения в подвижном составе с соблюдением габаритов.
		7.2. Погрузка, разгрузка, крепление и транспортирование элементов котла
		должны производиться в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.
3. No		7.3. Складирование элементов котла производить в один ярус.
Справ. №		7.4. Разгрузка элементов котла может производиться при помощи
		грузоподъёмных кранов, автопогрузчиков или лебёдок таким образом, чтобы была
		обеспечена полная сохранность оборудования и целостность упаковки.
		При разгрузке категорически запрещается сбрасывать элементы котла и
		складировать их навалом.
_		7.5. После выгрузки элементов котла с железнодорожной или
D		автомобильной платформы упаковка должна быть подвергнута тщательному
кь и дата		осмотру. При обнаружении повреждения упаковки, она должна быть
Подпис		восстановлена.
		7.6. Строповку элементов необходимо производить за специальные
ıδn.		приспособления, а при их отсутствии согласно схемам строповки, обеспечивающих сохранность изделия и безопасное выполнение работ согласно требованиям
Инв. № дубл.		действующих нормативных документов.
W.		денетвующих пормативных документов.
Вэам. инв. №		
Вз		
дата		
Подпись и дата		
Ĭ.	Н	
і. № подл.		7/ucm
MHB.		P-120.00.00.00 P3

Лист

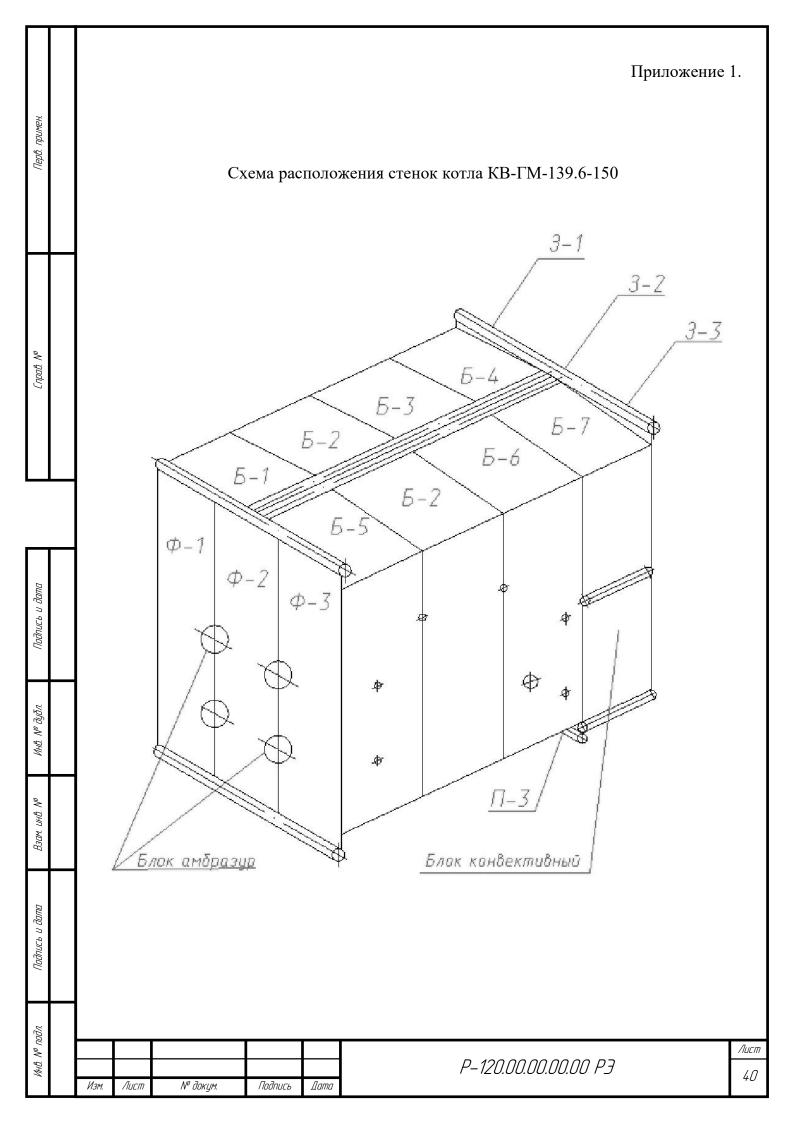
№ докум.

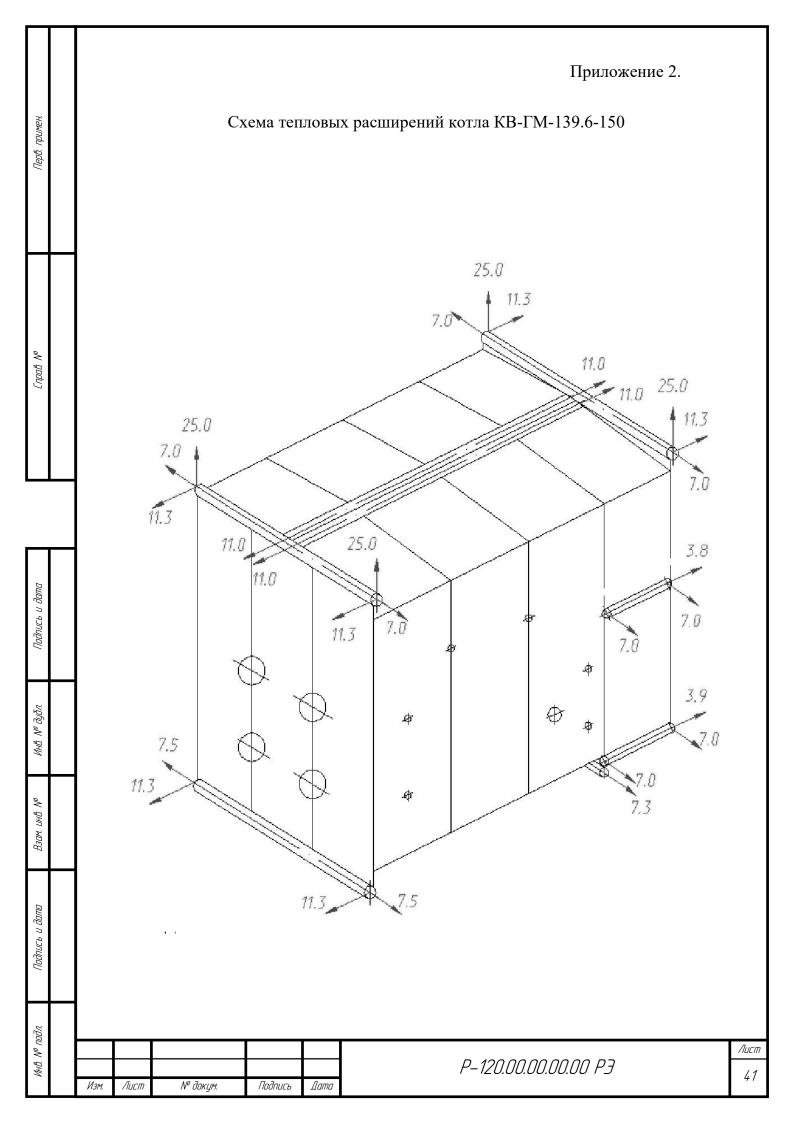
Подпись

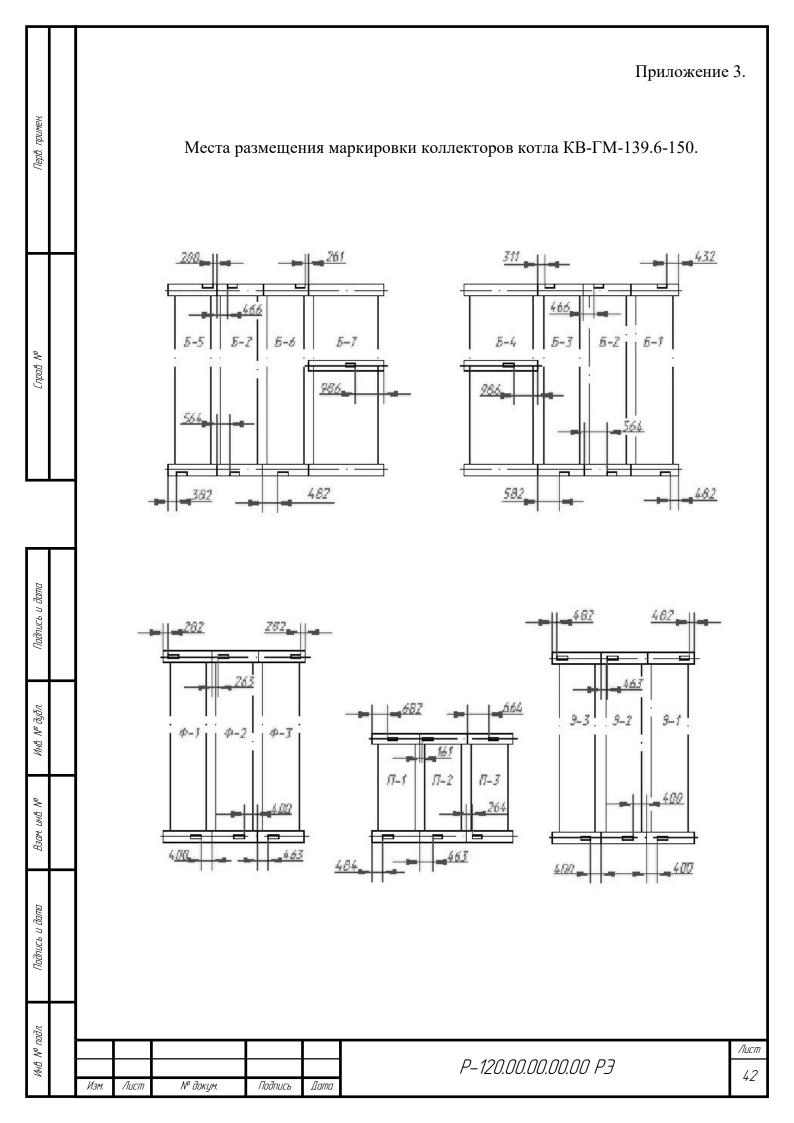
Дата

	8. УТИЛИЗАЦИЯ							
Перв. примен.	Котёл, выработавший свой ресурс, подлежит демонтажу по заранее разработанному проекту производства работ с указанием последовательности выполнения операций и соблюдением требований безопасности. Изготовители рекомендует производить демонтаж в последовательности обратной монтажу. Специальных требований по утилизации котла изготовитель не							
Справ. №	устанавливает.							
Подпись и дата	9. ГАРАНТИЙНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Инв. № дубл.	9.1. Данное изделие соответствует требованиям ГОСТ 21563-93, ГОСТ 12.1.003-2014 и является сертифицированным оборудованием. Е							
Взам. инв. №	конструкцию котла не должно вводиться никаких изменений. Если такие изменения произведены, то предприятие-изготовитель не несёт ответственности за работоспособность и безопасность котла.							
Подпись и дата	 9.2. Гарантийный срок эксплуатации котла – 12 месяцев со дня ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев со дня отгрузки с завода-изготовителя. 9.3. Гарантийный срок хранения – 12 месяцев. 9.4. Назначенный срок службы – 20 лет, назначенный ресурс – 100000 ч. 							
Инв. № подл.								

Перв. примен.	9.5. При выходе из строя котла и/или его составных элементов, исключая комплектующие изделия сторонних производителей (арматура, предохранительные устройства, приборы КИП и т.п.), в период гарантийного срока по причинам, связанным с изготовлением, неисправности устраняются заводом-изготовителем. При обнаружении дефекта потребитель должен известить завод-изготовитель. Комиссия или компетентное лицо завода-изготовителя рассмотрит претензию для установления причины выхода из строя котла и/или его элемента. В случае									
Cnpaß. Nº	подтверждения заводского дефекта завод-изготовитель произведёт ремонт котла и/или его элемента в установленном порядке. Допускается проведение ремонта сторонней специализированной организацией по рекомендациям и указаниям завода-изготовителя. 9.6. Завод-изготовитель не несёт ответственности, не принимает претензии, и не гарантирует безопасную работу котла в следующих случаях: - механические повреждения, связанные с транспортировкой, монтажом, небрежным хранением;									
	- при проведении работ по монтажу, ремонту, наладке лицами на то не уполномоченными;									
Подпись и дата	уполномоченными, - при нарушении правил эксплуатации; - при внесении владельцем изменений в конструкцию котла без согласования с заводом-изготовителем.									
Взам. инв. № Инв. № дубл.	Замечания по работе котла просим направлять по адресу: Смоленская область, Дорогобужский район, пгт. Верхнеднепровский, АО «Дорогобужкотломаш», тел. (48144) 2-93-81, т/ф (48144) 5-34-00 info@dkm.ru									
Подпись и дата										
Инв. № подл.										







Лист регистрации изменений

	Номера листов				Всего	No॒		
Изм.	изменен ных	заменен	НОВЫХ	аннулиро ванных	листов в документ е	докум ента	Подпись	Дата

Изм. Лист № докум. Подпись Дата

Справ. №

Подпись и дата

Инв. № дубл.

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

P-120.00.00.00.00 P3

Лист