Теплоснабжение

1. Краткое изложение схемы теплоснабжения объекта филиала

На балансе управления «Актобеэнергонефть» находятся 8 котельных, из них 6 котельных обеспечивают объекты АО «СНПС-Актобемунайгаз» тепловой энергией, а 2 котельные находятся в резерве:

№	Наименование объекта	Месторасположение	Статус
1	Котельная №1 «Промзона»	г.Кандыагаш	Находится на консервации
2	Котельная №2 б/о «Нефтяник»	г. Актобе, п. Солнечный	эксплуатация
3	Котельная №3 «Жанажол»	м/р Жанажол, вахтовый поселок	эксплуатация
4	Котельная №4 «ННЭ»	п. Бестамак, наливная эстакада	эксплуатация
5	Котельная «Тепличный комплекс»	г. Актобе, 41 разъезд	эксплуатация
6	Котельная «Достык»	г. Актобе, ул. Кунаева	эксплуатация
7	Котельная «Мунайшы»	г. Актобе, п. Кирпичный	эксплуатация
8	Котельная №6 СУ	г. Актобе, ул. Пожарского	Находится на консервации

Общая протяженность тепловых сетей:

Источник теплоснабжения	Общая протяженность теплотрасс (км)	в том числе:		
		до 200 мм	от 200 до 400 мм	от 401 до 600 мм
Котельная №1 "Промзона" г.Кандыагаш	5,594	0,944	4,430	0,22
Котельная №2 б/о "Нефтяник" г.Актобе	2,2	2,2		
Котельная №3 в/п Жанажол	15,731	7,953	7,778	
Котельная №4 ННЭ п.Бестамак	2	2		
Котельная "Достык г. Актобе "	0,124	0,124		
Котельная "Теплица" г. Актобе	0,174	0,174		
Котельная №6 "СУ" г. Актобе	0,74		0,74	
Котельная "Мунайши" г. Актобе	0,274	0,274		
Итого:	27,183	13,669	13,294	0,22

Котельное оборудование используется для получения тепла и горячего водоснабжения для обеспечения как бытовых нужд потребителей, так и для производственных нужд технологических и производственных объектов, на котельной №3 «Жанажол» установлены 5 ед. водогрейных котлов марок КВЖ – 3 шт, КВГ – 2шт, основным видом топлива является – природный газ, резервным – сырая нефть, для циркуляции воды в теплотрассах эксплуатируются сетевые и подпиточные насосы марок «Grundfos», теплотрасса двухтрубная, смешанная система теплоснабжения, закрытая с установленными теплообменниками и открытая с сетевым разбором воды, температура подачи воды составляет 70-95^{0}С, рабочее давление 6-8 кг/см^2, основными потребителями тепловой энергией являются филиалы АО «СНПС-Актобемунайгаз» и сторонние потребители на м/р Жанажол.

На остальных котельных по г. Актобе и п. Бестамак основными потребителями являются УОП и Т, УСН и НП АО «СНПС-Актобемунайгаз». Так как данные котельные проектировались и строились для производственных нужд АО «СНПС-Актобемунайгаз» снабжение тепловой энергией и горячим водоснабжением, для населения не осуществляется.

Наименование котельной и ее местонахождение	Типы котлов	Кол-во котлов	Мощность котельных согласно режимным картам	Нагрузка	Резерв
			Гкал/час		
Котельная №1					
"Промзона" г. Кандыагаш	**Водогрейные**	**5**			
Котел №1	HN 56x7	1	0	0	0
Котел №2	HN 56x7	1			
Котел №3	HN 56x7	1			
Котел №4	HN 56x7	1			
Котел №5	HN 56x7	1			
Котельная №2					
б/о "Нефтяник" г. Актобе	**Водогрейные**	**3**			
Котел №1	ВКГМ-2,5	1	3,3	1	2,3
Котел №3	ВКГМ-4	1			
Котел №2	ВКН-2М	1			
Котельная №3					
в/п Жанажол	**Водогрейные**	**5**			
Котел №1	КВЖ-5	1	19,9	13,9	6
Котел №2	КВЖ-5	1			
Котел №3	КВЖ-5	1			
Котел №4	КВГ-7,5	1			
Котел №5	КВГ-7,5	1			
Котельная №4					
"Нефтеналивная" п. Бестамак	**Паровые**	**2**			
Котел №1	ФР-25	1	2,6	1	1,6
Котел №2	ФР-25	1			
Котельная №6					
СУ г. Актобе	**Водогрейные**	**2**			
Котел №1	ПКГМ-6,5	1	0	0	0
Котел №2	ПКГМ-4	1			
Котельная "Мунайшы"	**Водогрейные**	**5**			
г. Актобе					
Мунайшы-1					
Котел №1	KDV-H80	1	3,9	2,8	1,1
Котел №2	KDV-H100	1			
Мунайшы-2					
Котел №1	КВА-2500	1			
Котел №2	КВА-2500	1			
Котел №3	КВА-2500	1			
Котельная "Достык" г. Актобе	**Водогрейные**	**2**			
Котел №1	REX-120	1	1,4	0,2	1,2
Котел №2	REX-120	1			
Котельная "Тепличный					

комплекс" г. Актобе	Водогрейные	3			
Котел №1	KDV-H160	1	3,5	0,5	3
Котел №2	KDV-H200	1			
Котел №3	Турботерм-5000	1			

Тариф утвержденный приказом № 265-ОД от 25.12.2015 года Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий на услуги по производству, передачу, распределение и снабжение тепловой энергией составляет **5134,71 тенге за 1 Гкал.**

2. Проведены работы в целях улучшения теплоснабжения в 2021 году.

В 2021 году согласно графика планово-предупредительного ремонта (ППР) и организационно-технических мероприятий к подготовке в осенне-зимний период (ОЗП) собственными силами велись работы по текущему ремонту котлов и теплотрасс, регламентно-наладочные работы котлов (РНР), а также производился осмотр состояния теплотрасс и обход потребителей. Подрядными организациями проводились работы по спец. обследованию котлов, промывки, очистки и дезинфекции резервуаров и теплотрасс

Проводились работы по текущему ремонту котлов в количестве 22 шт. по всем котельным ЦПВС управления «Актобеэнергонефть» собственными силами, текущий ремонт тепловых сетей 0,05 км, ремонт изоляции тепловых сетей 0,1 км.

На котельной №2 б/о «Нефтяник», установили РГС-17 $м^3$ для хранения резервного топлива. Так же произвели замену теплотрассы ф57 от котельной до ГРП протяженностью 35м.

На котельной № 3 в/п Жанажол произвели работы по замене устаревших подземных РГС – 45 $м^3$ и РГС – 50 $м^3$ на новый РГС – 50 $м^3$ с подогревом от системы отопления для подержания рабочей температуры резервного топлива (сырой нефти).

Информация о выдаче технических условий на присоединение объектов потребителей к тепловым сетям энергоснабжающей организации:

Технические условие на подключение к тепловым сетям выдаются:

1) при соединение к тепловым сетям вновь вводимых объектов;
2) изменения количества потребляемой тепловой энергии (или параметров теплоносителя), связанного с реконструкцией или расширением теплопотребляющих установок потребителя и не соответствующего действующим техническим условиям;
3) присоединения к тепловым сетям ранее не присоединенного объекта;
4) изменения схемы внешнего теплоснабжения.

1. Энергоснабжающая организация после получения заявки от потребителя выдает в срок до пяти рабочих дней технические условия на присоединение к тепловым сетям вновь строящихся объектов, зданий, сооружений, их очередей или отдельных производств, реконструкции действующих предприятий, зданий, сооружений, теплопотребляющих установок и тепловых сетей.
2. Для получения технических условий потребитель подает заявку в энергоснабжающую организацию. В заявке указываются:
1) наименование объекта;
2) местонахождение объекта;
3) полное наименование организации заказчика, адрес и телефон;
4) в случае наличия проекта: данные характеризующие проектируемый объект, нормативные сроки его строительства и намеченные сроки ввода объекта в эксплуатацию, технологические нужды, отопление и вентиляция, горячее водоснабжение;
5) характеристики тепловых нагрузок по видам потребления (для потребителей, использующих тепловую энергию для бытового потребления, технический паспорт).

В случае необходимости энергоснабжающая организация требует дополнительные данные потребителя, относящиеся к вопросам теплоснабжения, указанные в Правилах.

3. При реконструкции или расширении теплопотребляющих установок потребителя, требующих изменения количества потребляемой тепловой энергии или параметров теплоносителя, потребитель до получения технических условий на их присоединение разрабатывает проект теплоснабжения, с учетом вносимых изменений для предоставления его в энергоснабжающую организацию на оформление новых технических условий.

4. Порядок выдачи технических условий в случаях, предусмотренных Правилами организации застройки и прохождения разрешительных процедур в сфере строительства, утверждаемыми согласно подпункту 23-14) статьи 20 Закона Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан", определяется указанными Правилами.

5. Субпотребители, теплопотребляющие установки, которых будут подключены к тепловым сетям потребителей, технические условия получают от потребителей и согласовывают с энергоснабжающей организацией, выдавшей технические условия потребителю.

6. В технических условиях на присоединение объекта к тепловым сетям указываются:

1) источник теплоснабжения, точка присоединения к тепловым сетям, способ регулирования количества отпускаемой тепловой энергии;

2) параметры теплоносителя и гидравлический режим в точках присоединения основного и резервного вводов с учетом нагрузок других потребителей;

3) нагрузка основного потребителя с учетом перспективы присоединения нагрузок других потребителей (при необходимости);

4) обоснование по необходимости увеличения пропускной способности существующей тепловой сети;

5) количество, качество и режим откачки возвращаемого производственного конденсата, схема сбора и возврата конденсата (при необходимости);

6) требования по установке приборов коммерческого учета тепловой энергии;

7) тепловая схема присоединения отопительно-вентиляционной и технологической нагрузок и нагрузки горячего водоснабжения.

7. Выполнение технических условий, выданных энергоснабжающей организацией в целях присоединения теплопотребляющих установок потребителей, необходимо как для потребителей, так и для их проектных и строительных организаций.

Работы по строительству и реконструкции систем теплоснабжения и теплопотребления выполняют организации, имеющие разрешение на данный вид деятельности, по согласованному со всеми заинтересованными организациями проекту.

Срок действия технических условий устанавливается с учетом нормативных сроков проектирования и строительства тепловых сетей и теплопотребляющих установок потребителей, но не менее одного года.

Плата за выдачу и переоформление технических условий не взимается.

8. Потребитель направляет на согласование в энергоснабжающую организацию проекты наружных тепловых сетей, теплового узла, приборов учета, внутренней системы отопления.

Энергоснабжающая организация в течение пяти рабочих дней после представления проекта согласовывает или дает мотивированный отказ.

Мотивированный отказ выдается в случаях несоответствия проекта техническим условиям на присоединение объекта к тепловым сетям и нормативным правовым актам в области электроэнергетики.

9. В случае изменения владельца объекта, новый собственник в течение десяти рабочих дней с момента регистрации права собственности в письменной форме уведомляет энергоснабжающую организацию о смене владельца. Переоформление раннее выданных технических условий при изменении владельца, смене собственника не производится.

Переоформлению подлежат договор теплоснабжения и акт раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности.

10. Фактическое подключение к тепловым сетям осуществляется энергоснабжающей организацией по письменному заявлению потребителя.

11. До присоединения к тепловой сети энергоснабжающей организации потребитель осуществляет следующие действия:

1) после строительства теплового узла, монтажа приборов учета и внутренней системы теплоснабжения вызывает представителя энергоснабжающей организации для приемки выполнения работ по промывке и опрессовке вновь смонтированного оборудования с последующим оформлением актов;
2) совместно с представителями энергоснабжающей организации оформляет акт раздела границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности;
3) оформляет паспорт и получает размеры дроссельных устройств (сопел, шайб). Изготовление дроссельных устройств проводится в соответствии с нормативно-технической документацией и полученными расчетами. При установке дроссельных устройств вызывает представителя энергоснабжающей организации для опломбировки;
4) предоставляет акты промывки, опрессовки и наладки в энергоснабжающей организацию для получения акта технической готовности теплопотребляющих установок и тепловых сетей к предстоящему отопительному сезону.

Задачи на 2022 год.

- Бесперебойное обеспечение потребителей горячей водой и тепловой энергией, контроль за качеством предоставляемых услуг;

- Текущий ремонт теплотехнического оборудования
(котлоагрегаты, сетевые и подпиточные насосы и т.д.);

- Текущий ремонт тепловых сетей и ремонт теплоизоляции;

- Применение энергосберегающего оборудования и материалов в производственных процессах;

- Установка приборов учета по теплоэнергии для собственных нужд, а также контроль за приборами учетов потребителей;

- Применение и выполнение мероприятий по снижению себестоимости продукции; (экономия газа, электроэнергии и т.д.);

«QAZAQSTAN RESPÝBLIKASY ULTTYQ EKONOMIKA MINISTRLIGI TABIǴI MONOPOLIALARDY RETTEÝ KOMITETINIŃ AQTÓBE OBLYSY BOIYNSHA DEPARTAMENTI» RESPÝBLIKALYQ MEMLEKETTIK MEKEMESI

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ КОМИТЕТА ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ»

BUIRYQ / **ПРИКАЗ**

24 декабря 2020 года № 183-ОД

Об утверждении предельного уровня тарифа и тарифной сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы

В соответствии с подпунктом 10) статьи 8 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях», Правилами формирования тарифов, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90, руководствуясь подпунктом 9) пункта 14 и подпунктом 1) пункта 19 Положения о Департаменте Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области, утвержденного приказом и.о. Председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 августа 2019 года № 1-ОД, на основании заявки акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз», **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз» на 2021-2026 годы с вводом в действие с 1 февраля 2021 года:

- предельный уровень тарифа в размере 5 134,71 тенге за 1 Гкал (без НДС);

- тарифную смету согласно приложению к настоящему приказу.

2. Акционерному обществу «СНПС-Актобемунайгаз»:

1) уведомить потребителей об утверждении предельного уровня тарифа в установленные законом сроки;

2) информацию об уведомлении потребителей об утверждении предельного уровня тарифа представить в Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области.

3. Отделу регулирования естественных монополий и цен довести настоящий приказ до сведения акционерного общества «СНПС-Актобемунайгаз».

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя руководителя Департамента Комитета по регулированию

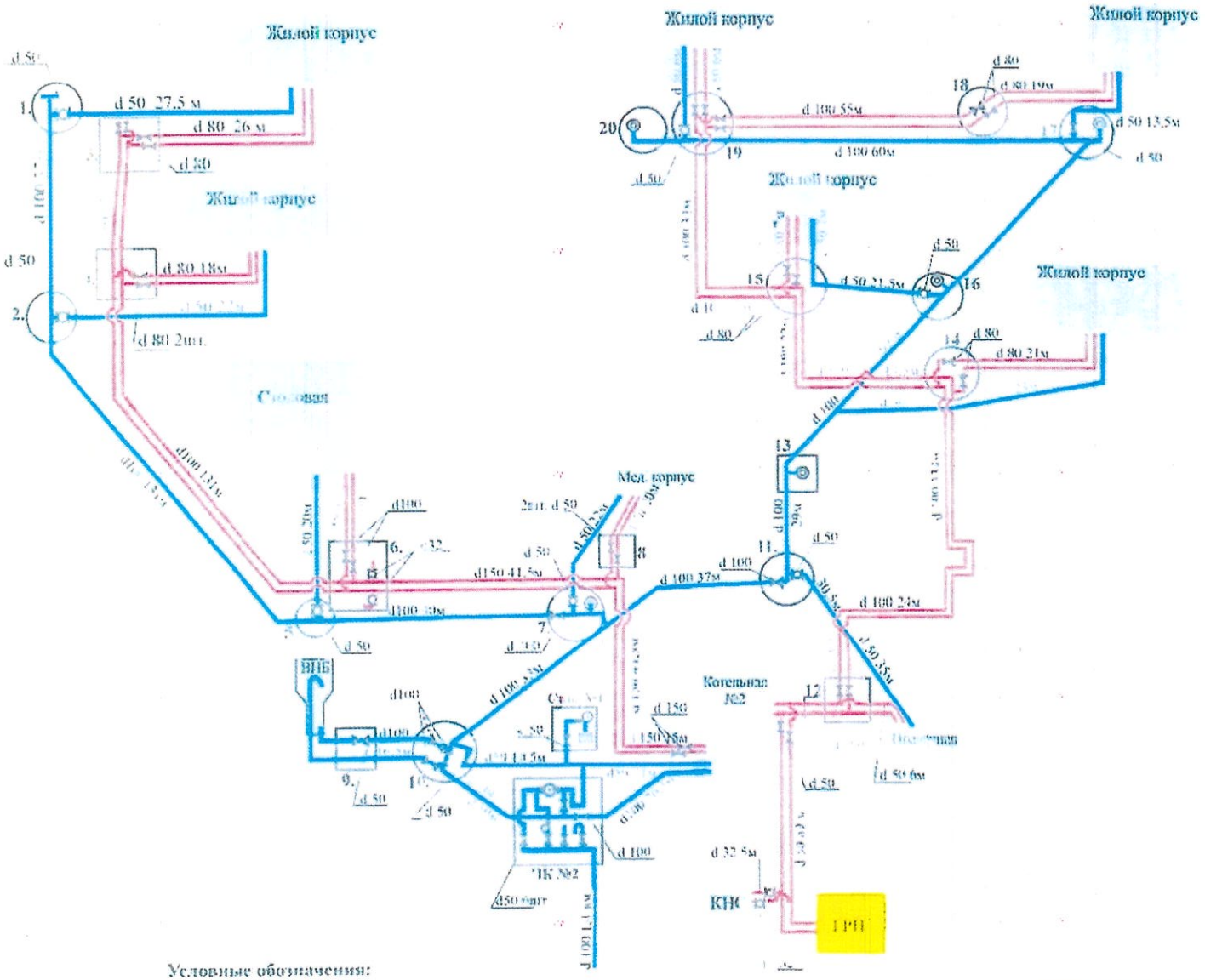
естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области Махатова А.

5. Настоящий приказ вводится в действие со дня подписания.

Руководитель департамента **Н. Булатбаев**

Технологическая схема ·лоснабжения и водовода котельной б/о "· фтяник"

Утверждаю:
Зам. начальника УА ЭП
Кужанов Е.Б.
01 2017г.



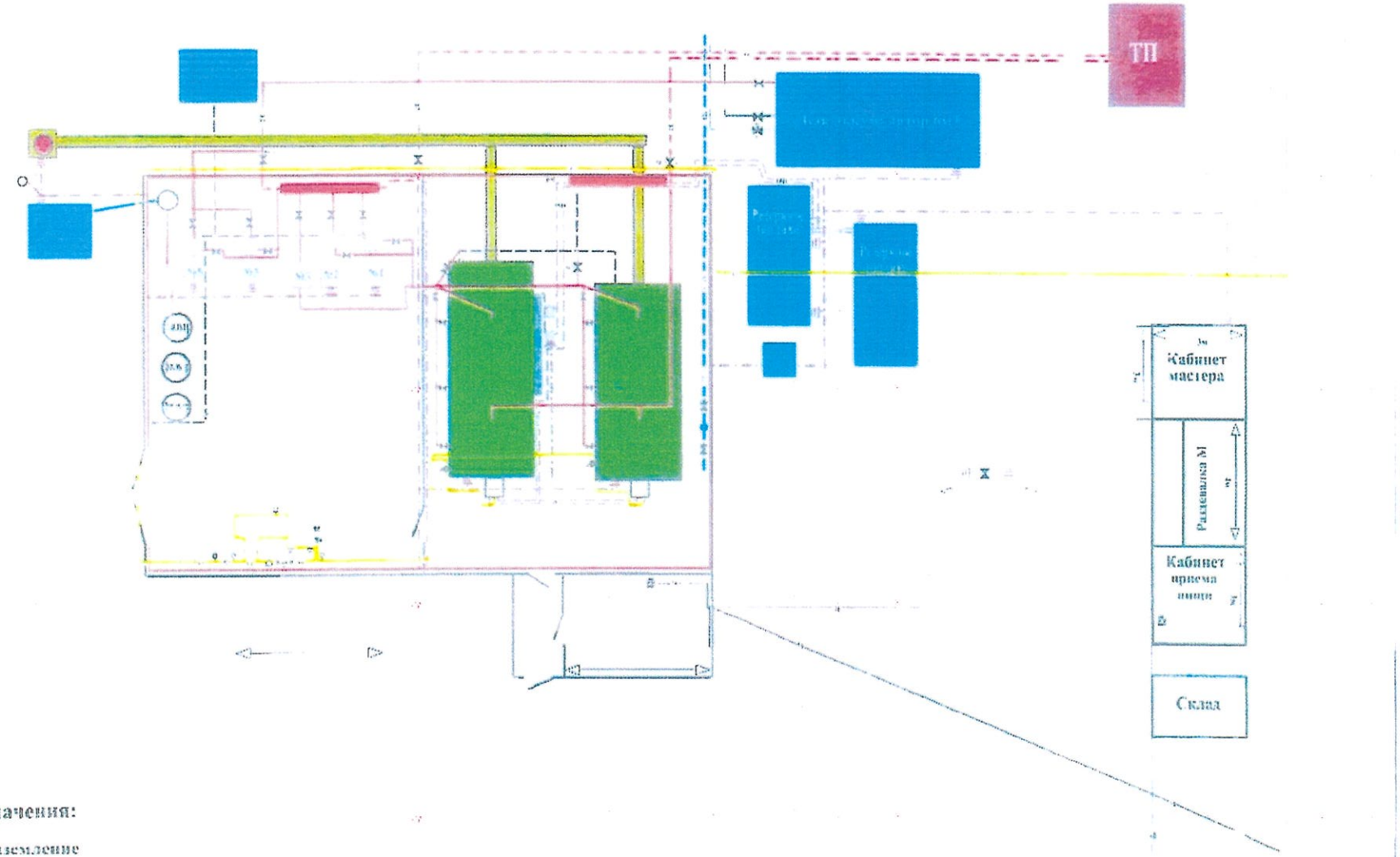
Условные обозначения:

- Насос
- Кран шаровый
- Пожарный гидрант
- Счетчик холодной воды
- Задвижка
- 1..20 Колодец
- Теплотрасса
- Водовод

	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Технологическая схема теплосн. и водовода кот. б/о Нефтяник
	Начальник ЦПВС	Ахтариев Р.З		
	Мастер кот.	Медеуов Ж.М		

Утверждаю
"Актобезнергонефть"
Зам. начальника управления
Кожанов Е.Б.
2018г

Технологическая схема оборудования котельной № 6



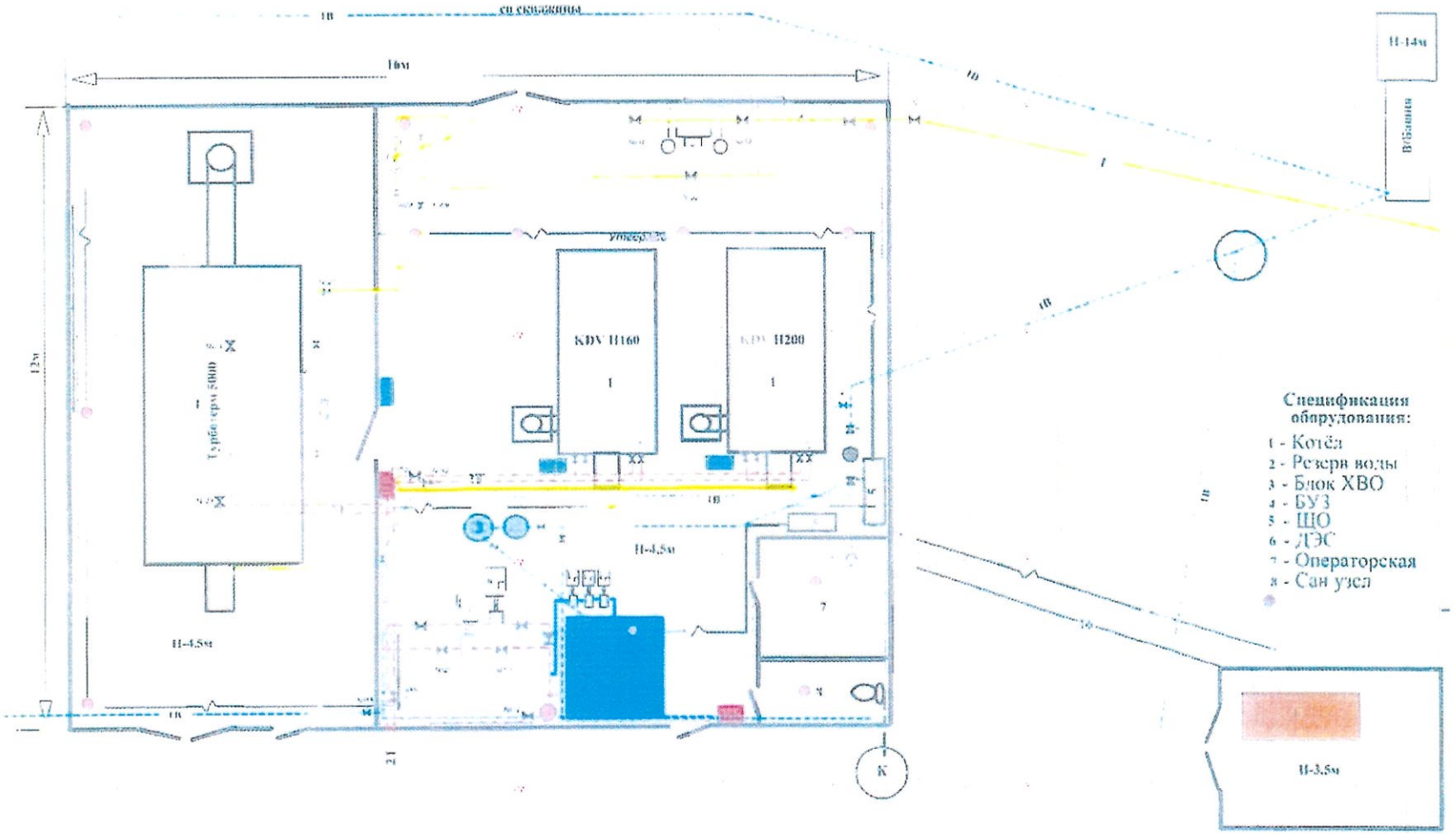
Условные обозначения:

- Заземление
- В - Водовод
- Т - Теплосеть
- К - Слив на септик
- Газопровод
- ТБН - Резервное топливо (Нефть)

				Технологическая схема котельной №6 СУ	
				ЦПВС. СУ	

Утверждаю
Зам. начальника управления
"Актобезнергонефть"
Кужанов Е.Б.
"___" _____ 2018г

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА КОТЕЛЬНОЙ



Условные обозначения:

- Газопровод
- Водопровод воды
- Газопровод
- Тех. отдел
- Эл. кабель
- Телефонная линия
- Освещение
- Телефон

	Фамилия	Подпись
Начальник ЦПВС	Ахтариев Р.	
Мастер	Тургамбаев С. Т.	

СПИС-АМГ
Актобезнергонефть

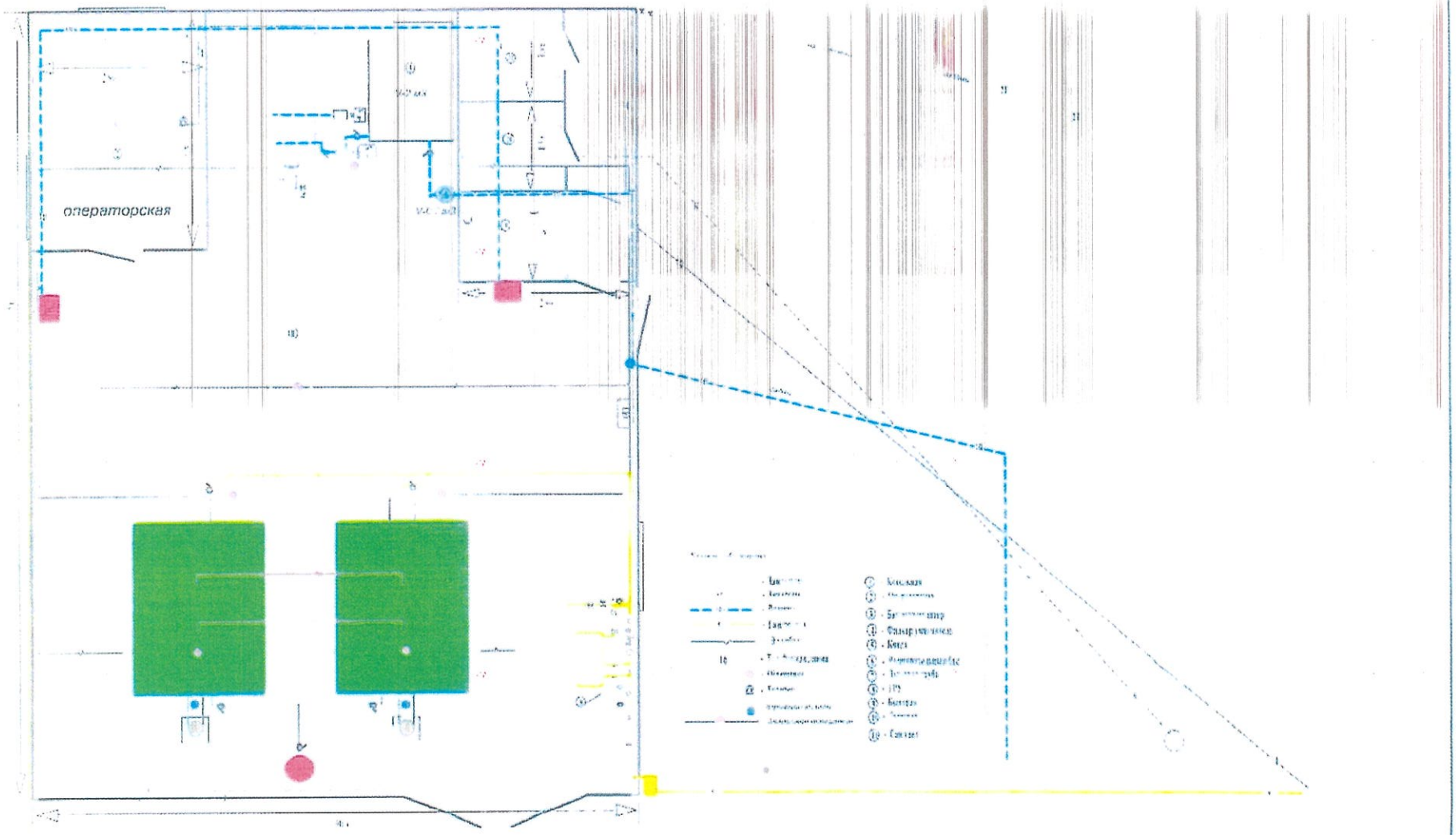
Схема размещения основного оборудования по котельной "Теплица"

дата 18.01.18
лист 1/1

ЦПВС, Теплица

Утверждаю
Зам. начальника управления
"Актобезенергонефть"
_____ 2018г

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА КОТЕЛЬНОЙ



Начальник ЦПВС	Фамилия Ахтариев Р.З.	Подпись	СИПС-АИГ Актобэнергонефть	Технологическая схема котельной "Достык" Масштаб А3 2мм 1м
				Дата 18.01.18 Лист 1
				Цех ЦПВС, Достык

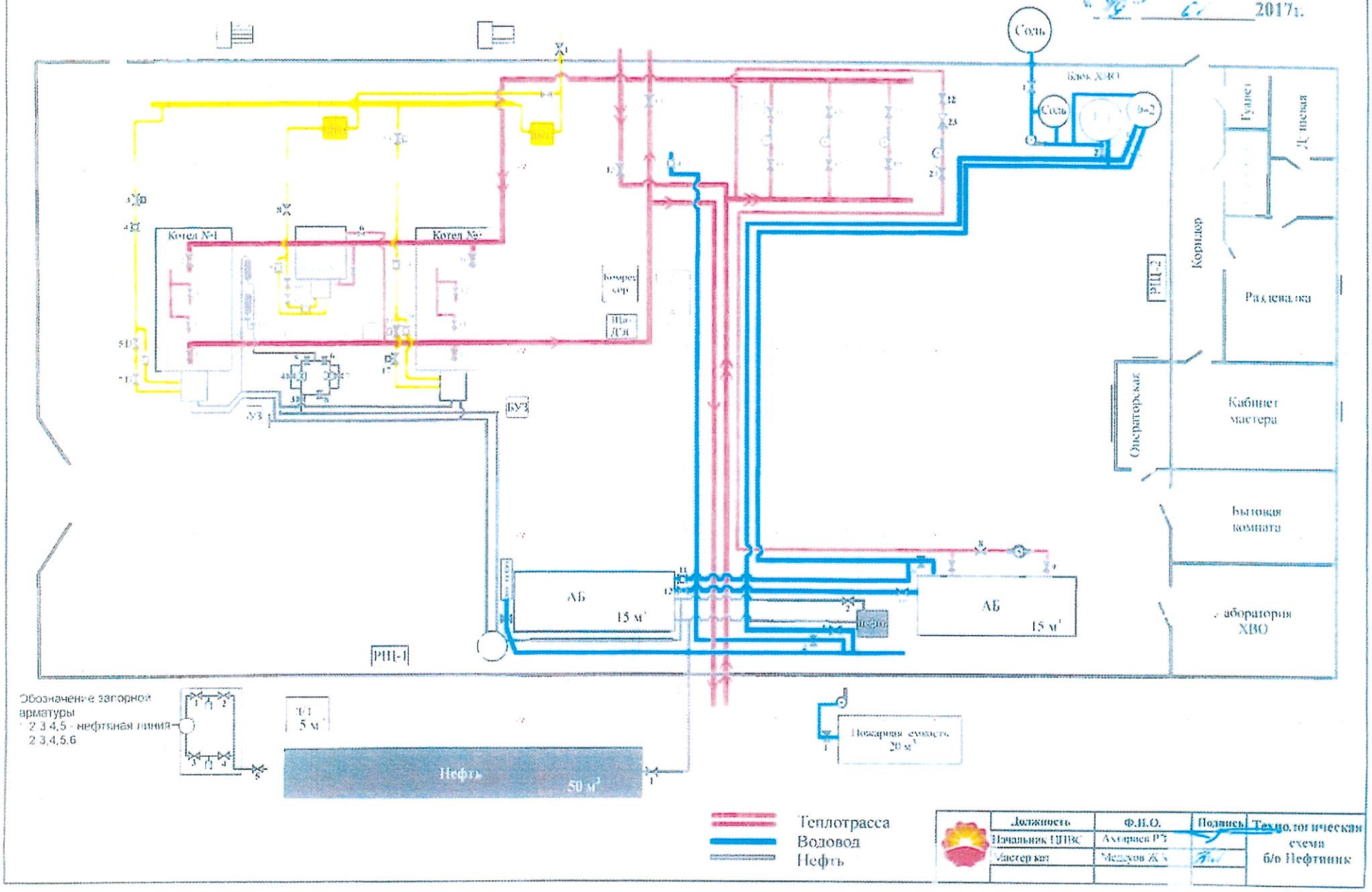
Утверждаю:
Зам. начальника управления
"Актобеэнергонефть"
_____ Кажан и Р.Ь.
"19" 01 2018 г.

Схема водоснабжения в/п Жанажол

Начальник ЦПВС _____ Ахтариев Р.З.

Технологическая схема котельной б/о "Нефтяник"

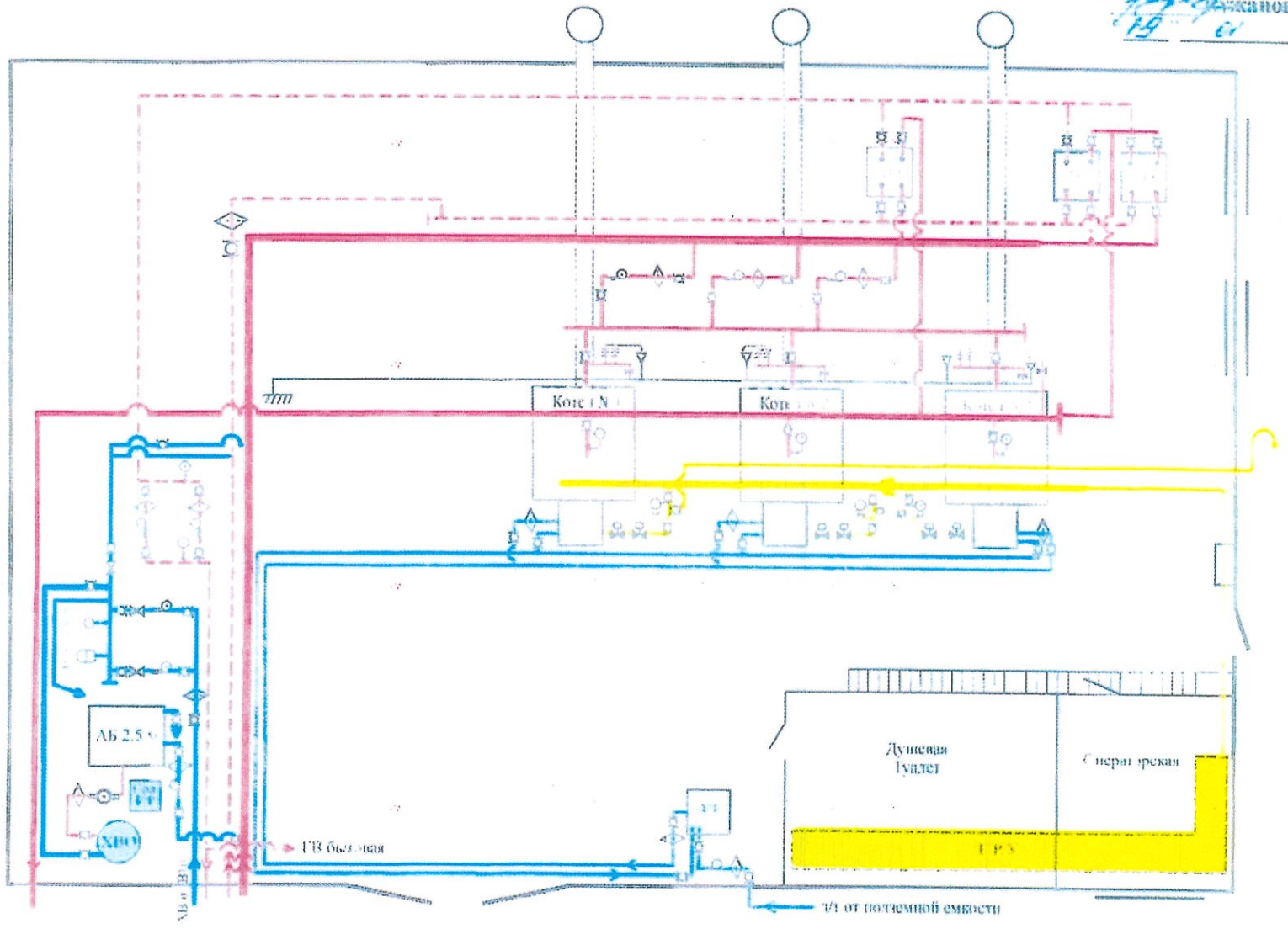
Утверждаю:
Зам. начальника УЭН
Кужинов Е.Б.
"__" _____ 2017г.



Должность	Ф.И.О.	Подпись	Технологическая схема б/о Нефтяник
Начальник ЦППС	Ахтямов Р.З.		
Мастер КИП	Медков Ю.А.		

Технологическая схема котельной №2 "Мунайши"

Утверждаю:
Зам. начальника УА ЭН
Ержанов Е.Б.
19 01 2017г.

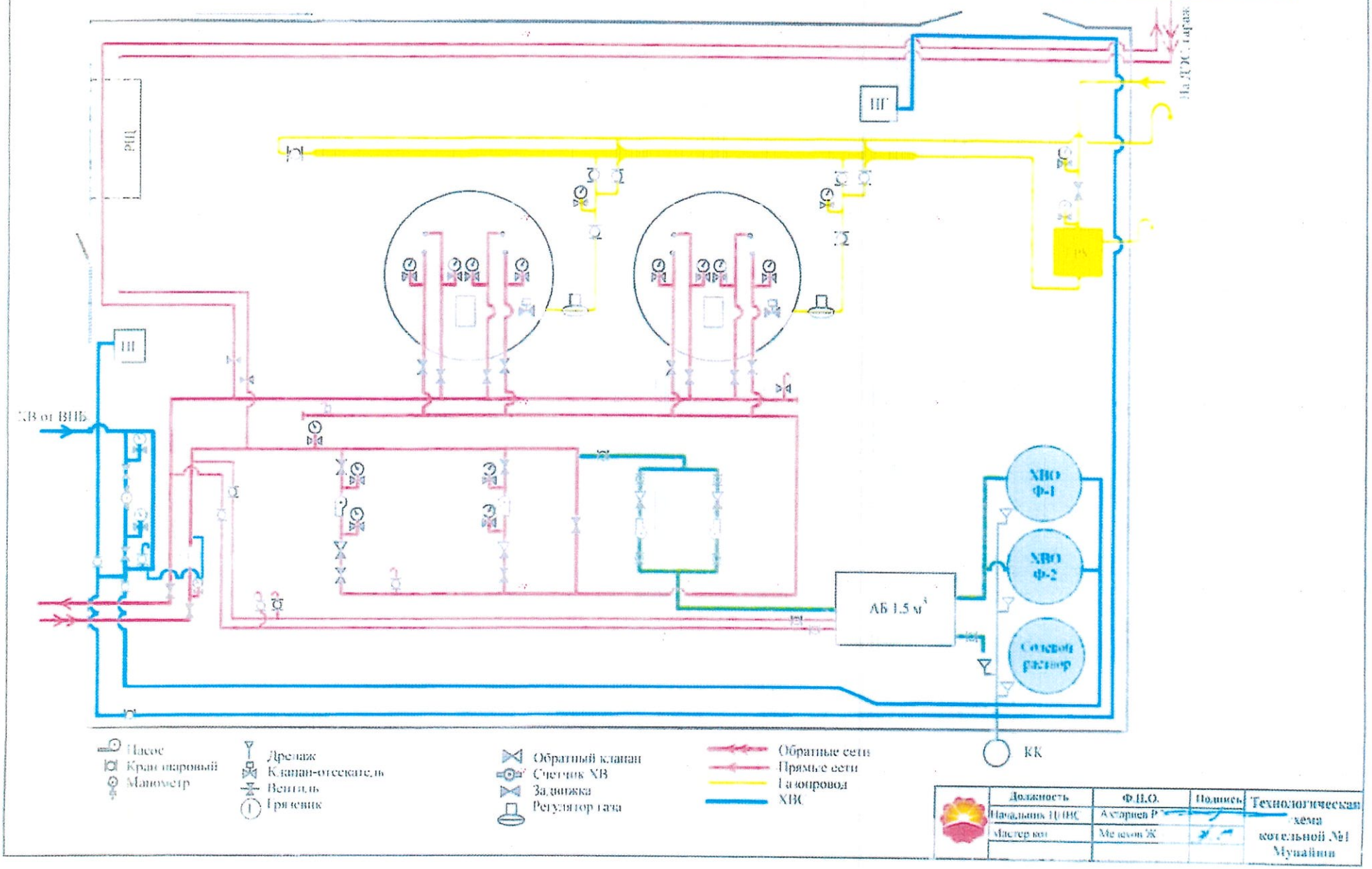


Насос
Фильтр
Кран паровой
Манометр
Дренаж
Клапан отсекатель
Предохранительный сбросной клапан
Вентиль
Обратный клапан
Расширительный бак
Счетчик ХВ
ГВС
Обратные сети
Прямые сети
Газопровод
ХВС
Дизельное топливо

	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Технологическая схема котельной №2 Мунайши
	Начальник ЦПВС	Алтаргиев Р.З.		
	Мастер КИП	Медеулов Ж.		

Технологическая схема котельной №1 "Мунайши"

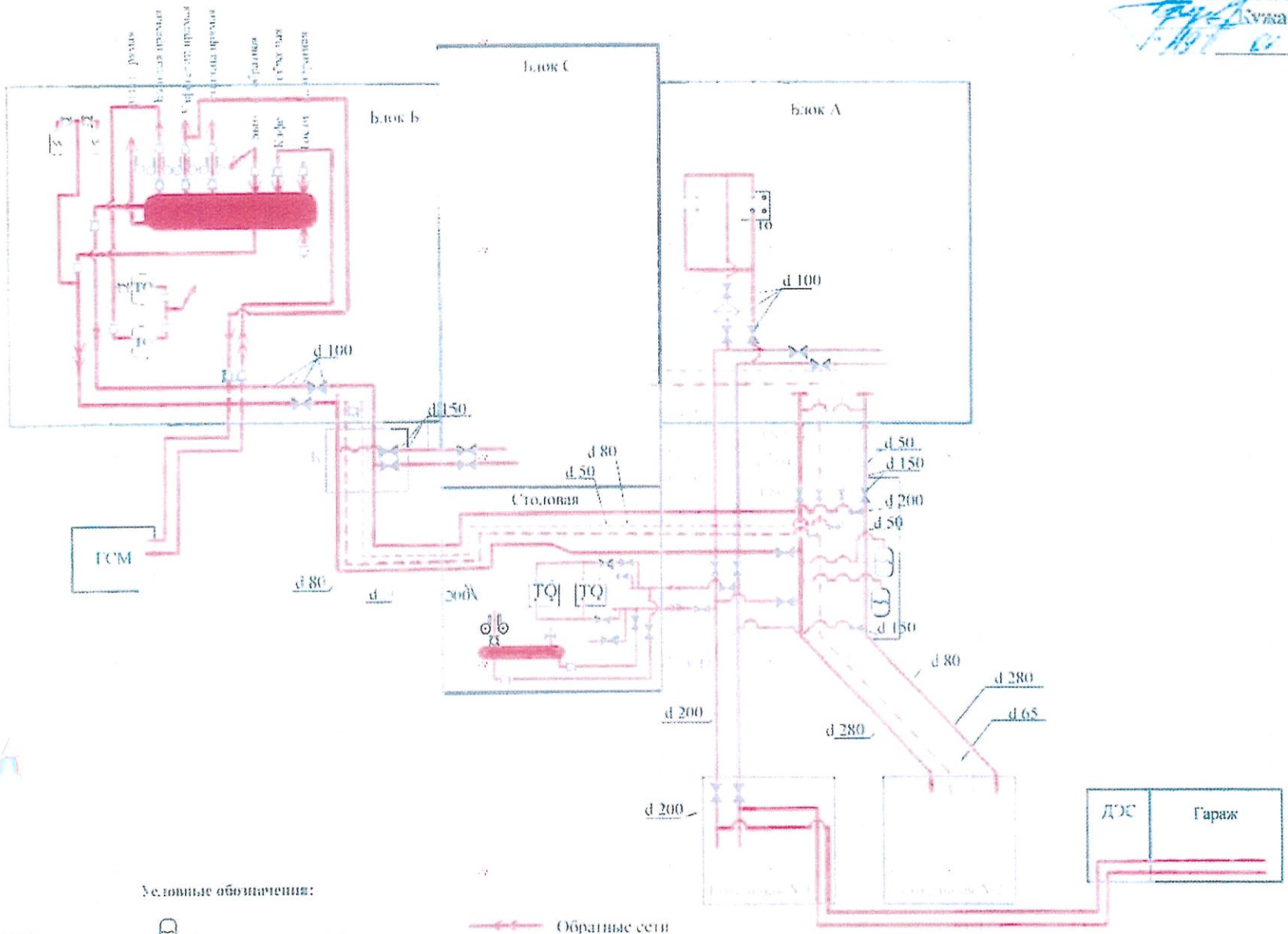
Утверждаю:
Зам. начальника УАЭН
Ержанов Е.Б.
"01" 2017г.



	Должность	Ф.И.О.	Подпись	Технологическая схема котельной №1 Мунайши
	Начальник ЦПС	Асторнев Р.		
	Мастер КИП	Мелисов Ж.		

Технологическая сх теплоснабжения и ГВС котельной "Му ши"

Утверждаю:
Зам. начальника УАЭН
Кужанов Е.Б.
2017г.



Условные обозначения:

- Насос
- Фильтр
- Кран шаровый
- Вентиль
- Расширительный бак
- ТО Теплообменник
- КП Камера перек ючения
- К Колодец
- Обратные сети
- Прямые сети
- ГВС прямая
- ГВС обратная

Должность	Ф.И.О	Подпись	Технологическая теплосн и ГВС кот. Мунайши
Начальник ЦВИС	Ахметов Р.У		
Мастер по...	Медеуов Ж.М		