

**ДОГОВОР
О ЗАКРЕПЛЕНИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ**

С. Октябрьское

«01» сентября 2017 г.

Мы, нижеподписавшиеся, Администрация Октябрьского сельского поселения, именуемое в дальнейшем "Администрация", в лице Главы поселения (Главы Администрации) Осипова Александра Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице директора, Султанова Тагира Арудановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Администрация закрепляет за предприятием на праве хозяйственного ведения недвижимое имущество котельной по адресу: Томская область Томский район, с. Октябрьское, ул. Заводская, 4/1, (см. приложение №1) безвозмездно.

1.2. Имущество, закрепленное за предприятием в соответствии с настоящим договором, является собственностью «Администрации».

2. ИМУЩЕСТВЕННОЕ ПРАВО ПРЕДПРИЯТИЯ

2.1. Предприятие владеет, пользуется и распоряжается закрепленным за ним муниципальным имуществом на праве хозяйственного ведения в соответствии с назначением имущества и целями деятельности учреждения, а также в соответствии с действующим законодательством РФ, уставом предприятия.

2.1. Предприятие не вправе распоряжаться (продавать, сдавать в залог, передавать во временное пользование, сдавать в аренду) закрепленным за ним имуществом без согласования с Администрацией.

3. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

3.1. Предприятие обязуется в отношении имущества, закрепленного за ним настоящим договором:

- пользоваться по прямому назначению для осуществления уставной деятельности;
- при предоставлении права осуществлять деятельность, самостоятельно распоряжаться имуществом.

3.2. Предприятие обязано:

- согласовывать с Администрацией передачу отданного в хозяйственное ведение имущества в аренду, внесение его в качестве залога, продажу;
- списание с баланса основных средств производить по согласованию с Администрацией;
- обеспечить сохранность отданного в хозяйственное ведение имущества и в случае его утраты, гибели восстанавливать за счет прибыли;
- обеспечивать текущий и капитальный ремонт, использовать амортизационные отчисления на восстановление основных фондов и развитие производства;
- оперативно обеспечивать устранение аварийных неисправностей (повреждений);
- не допускать ухудшения технического состояния имущества, за исключением случаев, связанных с нормативным износом этого имущества в процессе эксплуатации;
- эффективно использовать имущество в соответствии с его целевым назначением;
- не допускать износа оборудования выше предельно допустимых нормативов и эксплуатации с нарушением правил технической эксплуатации;
- увеличивать основные средства и в случаях их уменьшения информировать Администрацию о принятых мерах по недопущению их снижения;
- учитывать имущество, приобретенное за счет доходов предприятия, на отдельном бланке.

3.3. Администрация имеет право:

- заключать с Предприятием контракт и требовать исполнения условий контракта;
- требовать предъявления необходимых документов финансовой отчетности учреждения, ведения хозяйственной деятельности;
- вносить предложения по улучшению показателей работы предприятия и качества оказываемых услуг;
- осуществлять контроль за использованием по назначению и сохранностью закрепленного имущества;
- изымать излишнее, неиспользуемое либо используемое не по назначению имущество и распорядиться им по своему усмотрению;
- участвовать в разработке и утверждении устава предприятия;
- в сроки, определенные законодательством, рассматривать и согласовывать вопросы, связанные с хозяйственным ведением имуществом, закрепленным за предприятием, включая вопросы приватизации;
- предупреждать предприятие об изменениях или расторжении настоящего договора в письменном виде.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За нарушение договорных обязательств, продажу товаров, услуг, пользование которыми может причинить вред здоровью населения, а равно нарушение иных правил деятельности учреждение несет ответственность в соответствии с законодательством РФ.

4.2. Предприятие обязано в соответствии с действующим законодательством возместить ущерб, причиненный несоблюдением требований по рациональному использованию имущества.

5. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

5.1. Изменения настоящего договора могут быть произведены после взаимного согласования исключительно письменными дополнениями.

5.2. Имущество, закрепленное за предприятием в соответствии с настоящим договором, может быть изъято у предприятия полностью или частично по решению Администрации в следующих случаях:

- при ликвидации и реорганизации предприятия без установления правопреемства;
- при использовании имущества не по его назначению в случаях, предусмотренных настоящим договором.

5.3. Требование об изменении или о расторжении договора совершается в той же форме, что и договор.

5.4. Требование об изменении или о расторжении договора может быть заявлено в суд только после получения отказа другой стороны на предложение изменить или расторгнуть договор либо неполучения ответа в срок, указанный в предложении.

5.5. Имущество, изымаемое у предприятия в соответствии с п. 5.2 настоящего договора, передается в Администрацию или по постановлению главы другому юридическому лицу.

5.6. Договор составлен в 3 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон, один — для регистрирующей организации.

6. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

6.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.09.2017 г.

7. ПОДПИСИ СТОРОН

Администрация Октябрьского сельского поселения
Глава поселения (Глава Администрации)

/ А.Н. Осипов/

МУП «ЖКХ Октябрьское»
Директор

/Т.А. Султанов/



**АКТ ПРИЕМА-ПЕРЕДАЧИ
НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА В ХОЗЯЙСТВЕННОЕ ВЕДЕНИЕ**

С. Октябрьское

«01» августа 2017 г.

Мы, нижеподписавшиеся, Администрация Октябрьского сельского поселения, именуемое в дальнейшем "Администрация", в лице Главы поселения (Главы Администрации) Осипова Александра Николаевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, Муниципальное унитарное предприятие «Жилищное коммунальное хозяйство Октябрьское», именуемое в дальнейшем «Предприятие», в лице директора, Султанова Тагира Арудановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, составили настоящий акт о следующем:

1. Администрация закрепляет за предприятием на праве хозяйственного ведения имущество согласно приложению № 1 к договору;
2. Имущество, закрепленное за предприятием в соответствии с настоящим актом-передачи является собственностью Администрации Октябрьского сельского поселения
3. Техническое состояние вышеуказанных объектов на момент его передачи характеризуется как удовлетворительное и возможное к использованию по назначению.
4. Настоящим актом Администрация Октябрьского сельского поселения и Муниципальное Унитарное предприятие «ЖКХ Октябрьское» подтверждают, что обязательства сторон по акту-передачи выполнены и у сторон нет друг к другу претензий.
5. Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой стороны.

ПЕРЕДАЛ:

Администрация Октябрьского сельского поселения
Глава поселения (Глава Администрации)


_____ / А.Н. Осипов/

ПРИНЯЛ:

МУП «ЖКХ Октябрьское»
Директор


_____ / Т.А. Султанов/



Перечень сооружений

№ п/п	Наименование и характеристика	Способ прокладки	Год ввода	Диаметр, Ду, мм	Протяженность, м//объем, м3//высота, м	Накопл. износ, %
1	Трубопровод сетей отопления Ду 250 (надземный)	надземный	2006	250	30	29%
2	Трубопровод сетей отопления и ГВС Ду 150 (надземный)	надземный	2006	150	30	29%
3	Трубопровод сетей отопления и ГВС Ду 100 (надземный)	надземный	2006	100	30	29%
4	Трубопровод сетей отопления и ГВС Ду 80 (надземный)	надземный	2006	80	30	29%
5	Трубопровод сетей отопления и ГВС Ду 50 (надземный)	надземный	2006	50	30	29%
6	Трубопровод сетей отопления и ГВС Ду 40 (надземный)	надземный	2006	40	30	29%
7	Трубопровод сетей , отопления и 1 ВС Ду 25 (надземный)	надземный	2006	25	30	29%
8	Газопровод высокого давления (Р=6кг/см ²), на территории котельной	надземный	2006	100	34,3	29%
9	Газопровод высокого давления (Р=6кг/см ²), в котельной	надземный	2006	80	12	29%
10	Газопровод среднего давления (Р=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	150	35	29%
11	Газопровод среднего давления (Р=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	100	85,2	29%
12	Газопровод среднего давления (Р=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	57	16	29%
13	Газопровод среднего давления (Р=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	45	0,2	29%
14	Газопровод среднего давления (Р=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	32	34	29%

15	Газопровод среднего давления (P=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	25	34	29%
16	Газопровод среднего давления (P=0,25 кг/см ²), в котельной	надземный	2006	22	1	29%
17	Топливный бак (надземный, стальной)	надземный	2006		25	20%
18	Топливный бак (надземный, стальной)	надземный	2006		50	20%
19	Бак запаса воды (надземный, стальной)	надземный	2006		25	20%
20	Бак запаса воды (надземный, стальной)	надземный	2006		50	20%
21	Ограждение котельной (металлическое)	надземный	2006		380	33%
22	Подъездная дорога (асфальто-бетонное покрытие)	Асфальто бетонное	2006		36	20%
23	Дымовая труба (металлическая, Ду 800мм) с фундаментом	металл	2006		22	17%
24	Дымовая труба (металлическая, Ду 800мм) с фундаментом	металл	2006		22	17%
25	Дымовая труба (металлическая, Ду 800мм) с фундаментом	металл	2006		22	17%

Перечень оборудования

Насосы

Назначение	Марка насоса	Год установки	Количество, шт.	Техн. характеристики		Электродвигатель		
				Подача МЗ/ч	Напор, м	Тип электродвигателя	Мощность, кВт	Обороты вала, мин'
Сетевой 1 контур	LP 80-125\ 133-A-F-A BUBE мод. C48060042-P1-0223	2006	3	57	18	MOTMQ 112MB2- 28FT-130- C,380B 50Гц	4	2910
	LP 80-160\ 168-A-F-A BUBE	2006	1	49	18	MOTMQ 100HLB4- 28FT-130- C, 50Гц	2,2	1440
Сетевой 1 контур ГВС	LP 80-160\ 149-A- F-A мод. C48060044-P1-0205	2006	2	40	26	MOTMQ 132SB2- 38F-285-C, 50Гц	5.5	2910
Сетевой 2 контур	LP 100-200\210 мод. 48030058-P1-0234	2006	3	130	51	MOTMQ 200LK2- 551-1-350, 50Гц	30	3540
Сетевой 2 контур ГВС	LP 80-200\ 202-A-F-A 2 ВВUF мод. C48060048- P1-0227	2006	2	60	51	AF-160 M/2B-11 50 Гц	15	3545
Подпиточный 1 контур	MH 1204-1/E/3-400- 5-2 WILOQmbH	2006	1	5	43	50 Гц	0,55	

Подпиточный котур	CP16-30/2	2006	2	16	21	МОТМГ-90LA2-24FT-115-С, 50Гц	2,2	2890
Резервуарная котур	LP 80-160/164	2006	2	43	32	МОТМГ-132SC2-38FF-265-С, 380В, 50Гц	7,5	2910

Теплообменное оборудование

Назначение	Тип, марка	Год установки	Кол-во, шт.	Технические характеристики					Поверхность теплообмена, м ²
				Теплопроизводительность	Расход теплоносителя		Температура теплоносителя К		
					греющего	нагреваемого	греющего	нагреваемого	
Т/С	Р035-66,85-2К-0,1 Ридан	2012	2	2,15МВт	57	87	115/75	95/70	66,85
ГВС	Ридан	2015	1						
		2012	2	0,75 Гкал/час	20	30	115/75	95/70	3,75

Водоподготовительное оборудование

Назначение	Тип, марка	Год установки	Количество, шт.	Технические характеристики			
				Производительность, МЗ/ч	Диаметр, м	Объем и тип катионита, м ³	Высота слоя катионита, м
умягчение	С-18х65	2005	1	0,8	0,4	0,075 ку-2-8	0,6

КИПиА котельной

Наименование прибора и его назначение	Марка, тип, код	Шкала прибора	Количество, шт.	Номер котла, где установлен
Газопровод				
Датчик давления газа (перед регулятором давления)	ДМ 5007АУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Датчик давления газа (перед регулятором давления)	ТСП-0193-01	-50/+500°С	1	трубопровод
Манометр (давление газа, перед регулятором давления)	МТПСд-100-0М2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Счетчик газа коммерческий (перед ГРП)	СГ16М-200-30-С		1	трубопровод
Манометр (давление газа перед фильтром Ду50)	ДМ 1001-У 2	0-1.6МПа	1	трубопровод
Манометр (давление газа после фильтра Ду50)	МПЗ-УУ2	0-6кгс/см ²	1	Трубопровод
Манометр (давление газа после РДБК)	МПЗ-УУ2	0-1кгс/см ²	1	Трубопровод

Резервное топливо				
Манометр (давление жидкого топлив, перед поворотной заслонкой Ду50)	МПЗ-УУ2	0-10кгс/см ²	1	Подающий трубопровод
Манометр (давление жидкого топлив, после поворотной заслонкой (Ду50)	МПЗ-УУ2	0-10кгс/см ²	1	Обратный трубопровод
Счетчик жидкого топлива Ду50 (после поворотной заслонки (Ду50)	ШЖУ-40С-6		1	Подающий трубопровод
Счетчик жидкого топлива Ду50 (после поворотной заслонки Ду50)	ШЖУ-40С-6		1	Обратный трубопровод
Котел №1				
Датчик температуры воды на входе в котел	КТПТР-01-100П	0-150°С	1	трубопровод
Датчик температуры воды на входе в котел	ТС 035-10П	0-180°С	1	трубопровод
Датчик температуры воды на выходе из котла	КТПТР-01-100П	0-180°С	1	трубопровод
Датчик температуры воды на выходе из котла	ТСМ 012-000	-50/+500°С	1	трубопровод
Напоромер (давление газа в коллекторе)	НМП-52-М1-У3	0-40кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление газа на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-2.5кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление воздуха на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-6кПа	1	трубопровод
Тягонапоромер (разряжение в топке)	ТНМП-52-У3	-125/+125Па	1	трубопровод
Манометр (давление воды на входе в котел)	МП4-УУ2	0-10кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды на выходе из котла)	ДМ 2005 Сг У3	0-10кгс/см [^]	1	трубопровод
Датчик расхода воды (Ду100, на выходе из котла)	ЭРСВ-510		1	Трубопровод
Измеритель-регулятор температуры	2ТРМ1		1	Шкаф управления
Измеритель-регулятор температуры	2ТРМ0		1	Шкаф управления
Теплосчетчик	СПТ 942		1	Шкаф управления
Счетчик газа (Ду100, перед горелкой)	СГ 16М-200		1	трубопровод
САОГ2	IP30		1	Шкаф управления

Котел № 2				
Датчик температуры воды на входе в котел	КТПТР-01-100П	0-150°C	1	трубопровод
Датчик температуры воды на входе в котел	ТС 035-10П	0-180°C	1	трубопровод
Датчик температуры воды на выходе из котла	КТПТР-01-100П	0-180°C	1	трубопровод
Датчик температуры воды на выходе из котла	тем 012-000	-50/+500°C	1	трубопровод
Напоромер (давление газа в коллекторе)	НМП-52-М1-У3	0-40кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление газа на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-2.5кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление воздуха на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-6кПа	1	трубопровод
Тягонапоромер (разряжение в топке)	ТНМП-52-У3	-125/+125Па	1	трубопровод
Манометр (давление воды на входе в котел)	МП4-УУ2	0-10кгс/см2	1	трубопровод
Манометр (давление воды на выходе из котла)	ДМ 2005 Cr У3	0-10кгс/см2	1	трубопровод
Датчик расхода воды (Ду100, на выходе из котла)	ЭРСВ-510		1	трубопровод
Измеритель-регулятор температуры	2ТРМ1		1	Шкаф управления
Измеритель-регулятор температуры	2ТРМ0		1	Шкаф управления
теплосчетчик	СПТ 942		1	Шкаф управления
Счетчик газа (Ду100, перед горелкой)	СГ 16-400		1	Трубопровод
САОГ2	IP30		1	Шкаф управления
Котел № 3				
Датчик температуры воды на входе в котел	КТПТР-01-100П	0-150°C	1	трубопровод
Датчик температуры воды на входе в котел	ТС 035-10Н	0-180°C	1	трубопровод
Датчик температуры воды на выходе из котла	ТСМ 012-000	-50/+500°C	1	трубопровод
Напоромер (давление газа в коллекторе)	НМП-52-М1-У3	0-40кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление газа на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-2.5кПа	1	трубопровод
Напоромер (давление воздуха на горелке)	НМП-52-М2-У3	0-6кПа	1	трубопровод
Тягонапоромер (разряжение в топке)	ТНМП-52-У3	-125/+125Па	1	трубопровод

Манометр (давление воды на входе в котел)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды на выходе из котла)	ДМ 2005 Cr УЗ	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Датчик расхода воды (Ду100, на выходе из котла)	ЭРСВ-510		1	трубопровод
Измеритель-регулятор температуры	2TRM1		1	Шкаф управления
Измеритель-регулятор температуры	2TRM0		1	Шкаф управления
Теплосчетчик	СПТ 942		1	Шкаф управления
Счетчик газа (Ду100, перед горелкой)	СГ 16-400		1	трубопровод
САОГ2	IP30		1	Шкаф управления
ГВС 1 контур				
Манометр (давление воды после бойлеров)	МТПСд-100-ОМ2	0-16 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед насосами ГВС №1,2)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см ²		трубопровод
Манометр (давление воды перед бойлером)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	Трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 1)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 1)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 2)	МП3-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 2)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Регулирующий клапан трехходовой с электроприводом (перед т/о №1,2)	Clorius		1	трубопровод
ГВС 2 контур				
Манометр (давление воды, после датчика расхода Ду100)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	Подающий трубопровод
Датчик температуры воды (после датчика расхода бДу100)	ТТЖ-М	0-120°С	1	Подающий трубопровод
Датчик расхода воды (Ду100, после поворотной заслонки)	Взлет ЭР/100		1	Подающий трубопровод
Датчик давления воды (перед датчиком расхода Ду100)	КРТ 5-1	0-1 МПа	1	Подающий трубопровод

Датчик температуры воды (перед датчиком расхода Ду100)	КТПТР-01-100П	0-150°C	1	Подающий трубопровод
Манометр (давление воды после бойлеров)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после насосов ГВС №1,2)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 1)	МТПСд-100-ОМ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 1)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 2)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 2)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Котловой контур				
Манометр (давление воды перед насосами котлового контура № 1,2,3,4)	МП4-УУ2	0-16 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после насосов котлового контура № 1,2,3,4)	МП4-УУ2	0-16 кгс/см ²	1	Трубопровод
Регулирующий клапан с электроприводом (байпас котлового контура)	Clorius		1	трубопровод
Т/С 1 контур				
Манометр (давление воды перед т/о № 1)	МПЗ-УУ2	0-10кгс/см ²		трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 1)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 2)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 2)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 3)	МПЗ-УУ2	0-10 кгс/см ²	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 3)	МП4-УУ2	0-10кгс/см ²	1	трубопровод
Т/С 2 контур				

Датчик температуры воды (после датчика расхода Ду 150)	КТПТР-01-100П	0-150°C	1	Подающий трубопровод
Датчик температуры воды (перед поворотной заслонкой Ду200)	КТПТР-01-100П	0-150°C	1	Обратный трубопровод
Датчик давления воды (после датчика расхода Ду 150)	КРТ 5-1	0-1 МПа	1	Подающий трубопровод
Датчик давления воды (перед поворотной заслонкой Ду200)	КРТ5-1	0-1 МПа	1	Обратный трубопровод
Датчик уровня воды	Овен		3	Бак аккумулятор
Манометр (давление воды после датчика расхода Ду150)	ДМ 2005	0-10 кгс/см2	1	Подающий трубопровод
Манометр (давление воды перед поворотной заслонкой Ду200)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	Обратный трубопровод
Манометр (давление воды перед насосами т/с № 1,2,3)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	Обратный трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 1)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	Трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 2)	МП3-УУ2	0-10 кгс/см2	1	трубопровод
Манометр (давление воды перед т/о № 3)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	трубопровод
Манометр (давление воды после т/о № 1,2,3)	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	трубопровод
ХВС				
Манометр (давление воды, после вентиля поворотного (Ду200))	МП4-УУ2	0-10 кгс/см2	1	трубопровод
Датчик температуры воды (после вентиля поворотного (Ду200))	ТМТ-15-2-50М	-50/+150	1	трубопровод
Подпитка				
Датчик уровня воды			2	Бак подпитки
Датчик давления воды датчиком расхода Ду100)	КРТ 1.16	0-1.6 МПа	1	трубопровод
Датчик расхода воды (после бойлера)	Взлет ЭР/165		1	трубопровод

Соленойдный клапан (Ду32, перед баками подпитки)	ASCO		1	трубопровод
Шкаф управления				
Контроллер для управления системами отопления и горячего водоснабжения	TRM 32		1	Шкаф управления
Сигнализатор уровня	САУ-М7Е		1	Шкаф управления
Сигнализатор уровня	САУ-М6		1	Шкаф управления
Пид-регулятор	TRM-151		1	Шкаф управления
Теплосчетчик	Взлет ТСРВ-020		1	Шкаф управления
Корректор	СПГ 761		1	Шкаф управления

Оборудование топливоподачи

Наименование оборудования и его назначение	Марка, тип, код	Количество, шт.	Номер котла, где установлен
Горелка	CIB UNIGAS P510	3	1,2,3

Оборудование ГРП (ГРПШ, ГРУ)

Наименование оборудования и его назначение	Марка, тип, код	Технические характеристики	Количество, шт.	Наличие и работоспособность КИПиА
ГРУШ	ГСГО-00	РДБК 1-50 с байпасной линией. со счетчиком СГ 16М-200-30-С с корректором СПГ- 761; Давление перед ГРУШ максимальное - 0.5 МПа; Давление на выходе из ГРУШ - 0,00215 МПа;	1	+ рабоч.