# УТВЕРЖДЕНО Директор Шиломекого МУПТЭС шилу Аффф и можен 2 МУПТЭС 20\_ г



# TEXHIUSECKOFO OBCHELOBAHUS

Системы теплоснабжения р.п. Шилово Шиловского района, находящихся в хоз.ведении Шиловского МУПТЭС

# Оглавление

Техническое обследование проводиле-	
1. По результатам обстатором	вении следующих объектов:
фактические показатели деятельности организаци	ющие параметры, технические характеристики.
2. Оценка технического состояния, процент фа	ин, осуществляющей теплоснабжение:
момент проведения обследования <sup>2</sup> :	иктического износа объектов теплоснабжения в
з заключение о техническом состоянии объект	ов теплоснабжения:
теплоснабжения:	мах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов
<ol> <li>Ссылки на строительные нормы, правила, те документацию;</li> </ol>	хнические регламенты, иную техническую
<ol> <li>Рекомендации и предложения по плановым зна энергетической эффективности, по режимам эксп. теплоснабжения, необходимое для задъребшей см.</li> </ol>	чениям показателей надежности, качества, луатации обследованных объектов
Сведения о котельной №1	сплуатации, и возможные проектные решения:7
Сведения о котельной №2	
Сведения о котельной №4	15
Сведения о тепловых сетях	15
Сведения о тепловых сетях	18
Сведения о тепловых сетях	20
Сведения о тепловых сетях	21
Сведения о котельной №7	23
Сведения о котельной №7 Сведения о тепловых сетях Сведения о котельной №13	24
Сведения о котельной №13	26
Сведения о котельной №13 Сведения о тепловых сетях	27
Сведения о тепловом пункте	33
Сведения о тепловых сетях	42

Шиловским Муниципальным предприятием тепловых электрических сетей проведено техническое обследование объектов теплоснабжения находящихся в хоз.ведении Шиловского МУПГЭС. По результатам проведенного технического обследования составлен настоящий Акт технического обследования.

# Техническое обследование проводилось в отношении следующих объектов:

N≘ n/n	Наименование объекта	Местоположение объекта
1	Котельная №1	р. п Шилово ул. Липаткина
2	Котельная №2	р.п. Шилово ул. Стройкова
3	Котельная №4	р.п. Шилово ул. Строикова
4	Котельная №5	р.п. Шилово ул. Приокская
5	Котельная №6	р.п. Шилово ул. Набережная
6	Котельная №7	р. п Шилово ул. Рязанская
7	Котельная № 13	пос. Прибрежный ул. Механизаторов
8	Тепловой пункт	с. Борки ул. Славянская
9	Тепловой пункт	р.п. Шилово ул. Мичуринская
10	Тепловой пункт	с.Задубровье ул. Школьная
11	Автоматизированный тепловой	с. Мосолово ул. Рощина
	Пункт	р.п. Шилово ул.Советская
12	Блочно-модульная котельная	р.п. Шилово ул. Рязанская
12	Сети теплоснабжения	
13	Сети теплоснабжения	р. п Шилово ул. Липаткина
14	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул. Стройкова
15	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул. Приокская
16	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул.Набережная
17	Сети теплоснабжения	р. п Шилово ул. Рязанская
18		пос. Прибрежный ул. Механизаторов
19	Сети теплоснабжения	с. Борки ул. Славянская
20	Сети теплоснабжения	с. Задубровье ул. Школьная
-0	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул. Рязанская

Организация, осуществляющая теплоснабжение, эксплуатирующая объекты, в отношении которых проводится техническое обследование: Шиловское МУПТЭС.

1. По результатам обследования выявлены следующие параметры, технические карактеристики, фактические показатели деятельности организации, осуществляющей теплоснабжение:

№ n/n	Наименование объекта	Местоположение объекта	Общая протяженность	Площадь,м2
	Котельная №1	р. п Шилово ул. Липаткина	сетей, м	-
2	Котельная №2	р. и стилово ул. липаткина		893,7
3	Котельная №4	р.п. Шилово ул. Стройкова	200	134,9
4		р.п. Шилово ул. Приокская		330,2
4	Котельная №5	р.п. Шилово ул.Набережная	11/2	
5	Котельная №6	р. п Шилово ул. Рязанская	-	99,3
		р. п. п. пово ул. Рязанская	*	494.2

6	Котельная №7	пос. Прибрежный ул.		1
7	Котельная №13	Механизаторов		362,9
8	Тепловой пункт	с. Борки ул. Славянская		- 33 75
9	Тепловой пункт	р.п. Шилово ул. Мичуринская		297,5
10	Тепловой пункт	с задуоровье ул. Школьная		16
11	Автоматизированный	с. Мосолово ул. Рошина		31,2
11	тепловой пункт	р.п. Шилово ул.Советская	-	38,5
12	Блочно-модульная			15,2
10	котельная	р.п. Шилово ул. Рязанская		1000
12	Сети теплоснабжения	10000		32,6
13	Сети теплоснабжения	р. п Шилово ул. Липаткина	7141	
14	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул. Стройкова	8382	- 2
15	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул. Приокская	3115	-
16	Сети теплоснабжения	р.п. Шилово ул.Набережная	142	-
17	Сети теплоснабжения	р. п Шилово ул. Рязанская	1257	
	установистия	пос. Прибрежный ул.	1847	-
8	Сети теплоснабжения	Механизаторов	90040	175
9	Сети теплоснабжения	с. Борки ул. Славянская	446	-
0	Сети теплоснабжения	с. Задубровье ул. Школьная	110	
		р.п. Шилово ул. Рязанская	960	3.5

# Оценка технического состояния, процент фактического износа объектов теплоснабжения в момент проведения обследования<sup>2</sup>;

<i>№</i> п/п	Наименование объекта	Место нахождения объекта	Технические характеристики	Кол -во, ед.	Оценка технического состояния	Процен износа, %
1	Котельная №1	р.п. Шилово ул. Липаткина	Установлен котел ДКВР – 6,5 -13 Мощность котла – 6,0 Гкал/час	3	Удовлетворительное	38%
2	Котельная №2	р.п. Шилово ул. Стройкова	Установлен котел TITAN prom 2000	2	Удовлетворительное	17%
	Котельная №4	р.п. Шилово ул. Приокская	Установлен котел ТІТАN prom 3000 Мощность котла — 2,58 Гкал/час ТІТАN prom 1800 Мощность котла — 1,55 Гкал/чае	2	Удовлетворительное	49%

4	Котельная №5	ул.Набережная	Установлен котел КВа – 0,21 Мощность котла— 0,21 Гкал/час	3	Удовлетворительное	73%
5		р. п Шилово ул. Рязанская	Установлен котел Турботерм – 2000 Мощность котла - 1,72 Гкал/час	2	Удовлетворительное	47%
6	Котельная №7	пос. Прибрежный ул. Механизаторов	Установлен котел КСВа – 1,0 Гн Мощность котла – 0,86 Гкал/час Турботерм 3150 Мощность котла – 2,70 Гкал/час	1	Удовлетворительное	29%
7	Котельная №13	с. Борки ул. Славянская	Установлен котел КДВЕ – 160 Мощность котла – 1.46 Гкал/часв	4	Удовлетворительное	60%
8	Тепловой пункт	р.п. Шилово ул. Мичуринская	Установлен котел ТІТАN Z95 Е Мощность котла- 0,09 Гкал/час	2	Удовлетворительное	58%
9	Тепловой пункт	е.Задубровье ул. Школьная	Установлен котел ТГГАN Z 70 Мощность котла— 0.09 Гкал/час	4	Удовлетворительное	46%
10	Тепловой пункт	с. Мосолово ул. Рощина	Установлен котел ТІТАN prom 300 Мощность котла— 0,26 Гкал/час	3	Удовлетворительное	15%
1	Автоматизирова нный тепловой пункт	р.п. Шилово ул.Советская	Установлен котел ПТАN Z 70 Мощность котла — 0,06 Гкал/час	3	Удовлетворительное	42%
2	Блочно- модульная котельная	р.п. Шилово ул. Рязанская	Установлен котел ТІТАN prom 500 Мошность котла - 0,42 Гкал/час	2	Удовлетворительное	50%

# 3. Заключение о техническом состоянии объектов теплоснабжения:

<sup>-</sup> техническое состояние объектов - удовлетворительное;

# 4. Заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов теплоснабжения:

	Nº n/n	Наименовани объекта	е Место нахожден объекта		Возможно эксплуата	сть ции	Режим эксплуата		Сроки дальнейшей эксплуатации
-	1	Котельная №1	р. п. Шило ул. Липатки	во	Годен к эксплуатаг		Круглогоди	чно	Ориентировочный срок дальнейшей эксплуатации – 10 лет
	2	Котельная №2	р.п. Шилов ул. Стройко		Годен к эксплуатац	ин	Сезон		Ориентировочный срок дальнейшей эксплуатации – 20 лет
-	3	Котельная №4 Котельная №5	р.п. Шилова ул. Приокска	ER	Годен к эксплуатаца	434	Круглогодич		Ориентировочный срок дальнейшей эксплуатации – 20 лет
	5	I The	р.п. Шилово ул. Набережная		Годен к эксплуатаци	ш	Круглогодич	но	Ориентировочный срок дальнейшей эксплуатации – 20 лет
		Котельная №6	р. п Шилово ул. Рязанская	110	Годен к эксплуатаци	и	Сезон	1	Ориентировочный срок дальнейшей эксплуатации – 20
6		Котельная №7	пос. Прибрежный ул. Механизаторов		Годен к эксплуатация		Сезон	9	риентировочный рок дальнейшей ксплуатации – 20 ет
7		Котельная №13	с.Борки ул. Славянская	31	Годен к ксплуатации		Сезон	C	риентировочный рок дальнейшей ксплуатации – 20
8		Тепловой пункт	р.п. Шилово ул. Мичуринская	эк	Годен к сеплувтации	K	руглогодично	ср	риентировочный юк дальнейшей сплувтации – 20
9		Тепловой пункт	с.Задубровье ул. Школьная	эк	Годен к сплуатации	К	углогодично	экс	онентировочный ок дальнейшей плуатации – 20
10	100	Гепловой пункт	с. Мосолово ул. Роцина		Годен к сплуатации		Сезон	сро	нентировочный ж дальнейшей плуатации – 20
1	Авт	оматизированный епловой пункт	р.п. Шилово ул. Советская		Годен к плуатации	Кру	<b>УГЛОГОДИЧНО</b>	эксі	нентировочный к дальнейшей плуатации – 20
2	Бло	очно-модульная котельная	р.п. Шилово ул. Рязанская		оден к глуатацин	Кру	тлогодично	сров	ентировочный г дальнейшей луатации — 20

- 5. Ссылки на строительные нормы, правила, технические регламенты, иную техническую документацию:
  - ФЗ от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
  - Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 августа 2015 года №606 « Об утверждении методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения ( за исключением потребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе показателей физического износа и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, и порядок осуществления
- 6. Рекомендации и предложения по плановым значениям показателей надежности, качества, энергетической эффективности, по режимам эксплуатации обследованных объектов теплоснабжения, необходимое для дальнейшей эксплуатации, и возможные
  - Соблюдение техники безопасности и охраны труда.

# По результатам анализа нормативно-технической документации и визуальноинструментального обследования объектов систем теплоснабжения было установлено следующее:

#### Сведения о котельной №1

#### 1.06щее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Липаткина
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 1982 г.

Общий износ оборудования ,%	90%					
КПД котла	87%	87%	87%			
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии			
год установки	1982	1982	1982			
мощность, Гкал/ч	6	6	6			
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный			
марка котла	ДКВР – 6,5 - 13	ДКВР – 6,5 - 13	ДКВР - 6,5 - 13			
порядковый № котла	No1	Nº2	Ne3			

		электрообор	удование		
марка	насос сетевой Д-320 Д-320 Etahorm RG 150- 500/1	насос котловой	насос ГВС	насос подпитки КМ-50-32-125	нясос ГВС циркуляцион ый
Кол-во, шт.	3		11 12 17		

- 1.3. Установленная мощность котельной: 18,00 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения агмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

# 1.6. Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	87%	
Удельный расход электрической		0/70	
энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на	PF to		
выработку тепловой энергии	кт. у. т/Гкал	150,7	
Полезный отпуск конечным	Гкал		Marie Land
потребителям, в т.ч.:	1 Kalii		
население:	Гкад		
- на отопление			
NUMBER OF STREET	Гкал	*	
на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочие:	Гкал	488,82	
на отопление			
на горячее водоснабжение	Гкал	55,6	
	Гкал	5,9	
Інтенсивность отказов котельного борудования		2022 r 0	
Klimanokták		2023 r. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную
- 1.Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

2. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения; Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей: Котельная №1 по ул. Липаткина
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

й	Наружны й диаметр	й Трубном исполнении км				Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубном исполнении жм			
	,ММ		троводы ъные	Асбестоцементн ые		іроволы ьные	Асбестоцементи		
		Надземна я прокладк а	Подземна в прокладк а	Подземная прокладка	Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк	Бе Подземная прокладка		
50	57		0,489		a.	a			
70	76	-	0,083		-	-	-		
80	89		0,355	-			*		
100	108	0,170	100000000000000000000000000000000000000				-		
150	157		0,518	0,898					
-		0,163	0,633	0,972	-	-			
200	219	0,628	0,610	0,255	-0				
250	276			1,183		•			
300	325	-	-	0,184			-		

Итого общая протяженность: 7,141м.

# Сведения о котельной №2

# 1.Общее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Стройкова
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01,08,2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2018 г.

порядковый № котла	No1	Ne2	7	
Manier trans	TITAN		Ne3	No4
марка котла	TITAN prom 4000	TITAN prom 4000	TITAN prom 2000	TITAN prom
вид топлива	Газ природный	F	Газ	2000
мощность, Гкал/ч	e I samuel	Газ природный	природный	Газ природный
	3,44	3,44		M. O. Sandill
год установки	2018		1,74	1,74
Taylor		2018	2018	2018
техническое состояние котла	котел в рабочем состояния	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем	котел в
КПД котла	92%		состоянии	состоянии
Общий изное оборудования	7270	92%	92%	92%
.%	3.	17%		

		электрообо	рудование		
марка	насос сетевой КМ-100-65-200В	Hacoc KOTHOBOÑ WiloSE Norkirkhensti/ 100 WiloSE Norkirkhensti/ 100 GRUNDOS Modem TF 120 GRUNDOS Modem TF 120	Hacoc ГВС WiloSE Norkirkhensti/ 100	насос подпитки	насос ГВС циркуляционн ый КМ100-80- 160Б-Туз.1
Кол-во, шт.	1	4	2		

- 1.3. Установленная мощность котельной: 10,36 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население. 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

# 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание	
КПД котельного оборудования	%	92%		
Удельный расход электрической		9470	*	
энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал			
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	KF, y.	149		
Placeton	т/Гкал			
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал			
население:	Гкал			
на отопление			*	
Ha ryngues page see 5	Гкал	*	4	
на горячее водоснабжение	M <sup>±</sup>	32		
рочие:	Гкал	488,82		
на отопление	Гкал	55,6		
на горячее водоснабжение				
нтенсивность отказов котельного	Гкал	5.9		
борудования		2022 r. – 0 2023 r. – 0		

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные парамстры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную
- 1.Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

 Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения: Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетях

1.1. Апрес расположения тепловых сетей: Котельная №2 по ул. Стройкова
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.);

Условны Наружны й диаметр диаметр		трубном исполнения в 2-х			Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубном исполнении ,км		
, MM ,MM	Трубопроводы стальные		Асбестоцементн ыс	Трубопроводы стальные		Асбестоцементи	
		Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземиа я прокладк а	Подземна я прокладк	Подземная прокладка
50	57	7	0,337			a	
70	76	12			-	0,578	
80	89		0,317			- 5	
100	108				5	0,192	
150	1.0010	*	0,118	0,454		0.09	1,903
	157		-	1,121	100	1,015	74.050
200	219		0,365	0.07		TOTAL PROPERTY.	0.986
250	273	*	0.07		-	0,105	0,172
300	325		(KES)	0,336	-	0,015	0,098
200	200			0,040		40	

Общая протяженность сетей: 8,382 м.

# Сведения о котельной №4

#### 1.Общее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Приокская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуагацию 1994 г.

порядковый № котла	Nº1	№2	No3		
марка котла	TITAN prom 3000	TITAN prom 3000	TITAN Prom		
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный		
мощность, Гкал/ч	2,58	2,58	1,55		
год установки	2023	2023	1994		
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии		
КПД котла	93%	93%	92%		
Общий износ оборудования ,%	66%				

		электрооб	орудование		
марка	Насос сетевой Д-320 КМ-100-65-200 /2-5 КМ-100-65-200 КМ-100-65-200	насос котловой	насос ГВС КМ 80-65- 100/2-5 КМ 80-65- 100/2-5	насос подпитки К 20/30 К 20/30 К 8/18	насос ГВС циркуляционны К 45/30У2 К 45/30У2
Кол-во, шт.	5				
			2	3	2

- 1.3. Установлениая мониность котельной: 6,71 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2. По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

## 1.5. Топливо:

- основное топливо; природный газ;

# 1.6. Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	9%	93% 91% 92%	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал	*:	
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергни	кг. у. т/Гкал	155,7	-
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал	+	
население;	Гкал		
на отопление	Гкал		
на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочие:	Гкал	488,82	
на отопление	Гкал	55,6	
на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 r 0 2023 r 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в агмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.

1. Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

2. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения: Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетих

1.1.Адрес расположения тепловых сетей: Котельная №4 по ул. Приокская 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

Условны й диаметр	Наружны й диаметр	й трубном исполне		овых сетей в 2-х инснии,км	Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубном исполнении "км			
, MM	,ММ	Transportante de la constante				Трубопроводы стальные		
		Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземна я прокладк	Подземна я прокладк	Подземная прокладка	
40	45				II.	а		
50	57		0.200	-		0,136		
80		2	0,285			0,447		
20017	89		0,101	/		0.170		
100	108	0,063	0,159	0.269		1015-1100	-	
150	157	0,238			8.5	0.288	0,156	
1000	. A. SO. S. U.	0,636	0,562	0,214	40	1 25		

Общая протяженность сетей: 3,115 м.

#### Сведения о котельной №5

#### 1.06ugee:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Набережная
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 1993 г.

порядковый № котла	No1	No2	No.3
марка котла	KBa-0,25	KBa - 0,25	KBa - 0,25
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкал/ч	0,21	0,21	0,21
год установки	1993	1993	1993
гехническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД котла	92%	92%	92%
Общий износ оборудования ,%		56%	

	1 4 5	электрообор	удование		41 1 5
марка	насос сетевой К-45/30 У2 К-45/30 У2	насос котловой	насос ГВС	насос подлитки К 8/18	насос ГВС ширкуляционн ый
Кол-во, шт.	2	1000			

- 1.3. Установленная мощность котельной: 0,63 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

## 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	92%	

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал	(2)	Transit 1
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	154	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.;	Гкал		-
население:	Гкал		
на отопление	Гкал		
на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>	2	
прочие:	Гкал		
на отопление		488,82	
на горячее водоснабжение	Гкал	55,6	
	Гкал	5,9	
итенсивность отказов котельного борудования		2022 г. – 0 2023 г. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- 1. Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

2. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения: Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей: Котельная №5 по ул. Набережная
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

Условны й й диаметр , мм ,мм	й трубном исполнении км			Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубном исполнении ,км			
	Трубопроводы стальные		Асбестоцементн ые	Трубопроводы стальные		Асбестоцементи	
		Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк в	Подземная прокладка	Надземна я прокладк	Подземна я прокладк	Подземная прокладка
80	89	2 1	0,070			4	
100	108			0,040	-	-	
125	133	-	0,032	0,040	•		

Общая протяженность сетей: 0,142 м.

#### Сведения о котельной №6

#### 1.Общее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул Рязанская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуагацию 1989 г.

порядковый № котла	N <u>o</u> 1	No2	
марка котла	Турботерм - 2000	Турботерм - 2000	
вид топлива	Газ природный	Газ природный	
мощность, Гкал/ч	1,72	1,72	
год установки	2006	2006	
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	
КПД котла	92%	92%	
Общий износ оборудования "%	57%		

E 1		электрообор	улование		
марка	насос сетевой КМ 100-80-160 КМ 100-80-160		насос ГВС	насос подпитки КМ 50-32-125 КМ 50-32-125	насос ГВС циркуляционн ый
Кол-во, шт.	2		11-	2	

- 1.3. Установленная мощность котельной: 3.44 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

# 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	87	

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	149	(6)
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		
население:	Гкал	- 78	
- на отопление	Гкал		- 1 (44)
- на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>	11=	
прочие:	Гкал	488,82	
- на отопление	Гкал	55,6	-
- на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 г. – 0 2023 г. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

- 1.8. Дополнительные параметры:
- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автомагизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- 1. Опысание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения:
 Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

#### Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей; Котельная №6 по ул. Рязанская
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.);

Условны й	Наружны й	трубном исполнении ,км			Трубопро	ВС в 2-х трубном ни "км	
диаметр , мм	диаметр ,мм		роводы ьные	Асбестоцементи ые	The state of the s	роводы ьные	Асбестоцементн ые
	Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземна я прокладк в	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	
70	76	0,120			-	-	
80	89	0,121				-	-
100	108	0,096		24	- 2		
150	157	0,720			4.		

Общая протяженность сетей: 1,257 м.

# Сведения о котельной №7

#### 1.06щее:

- 1.1. Алрес расположения котельной: пос. Прибрежный, ул. Механизаторов
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 1998 г.

порядковый № котла	No1	№2	Ne3
марка котла	Турботерм 3150	КСВа — 0.9 Гн	КСВа – 0.9 Гн
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкал/ч	0,86	0,86	0,86
год установки	2019	1998	1998
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД котла	91%	91%	91%
Общий износ оборудования ,%		61%	

Section 1941		электрообор	удование		
марка	насос сетевой К 100/80-160 К 100/80-160	насос котловой	насос ГВС	насос подпитки К-50-32-125 К-50-32-125	насос ГВС циркуляционн ый
Кол-во, шт.	2			2	

- 1.3. Установленная мощность котельной: 2,58 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

#### 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

April 1997				77
Наименование показателя	Единица	Фактические	Примечание	

	измерения	значения	
КПД котельного оборудования	0/0	91%	- Table 1 - 10-10-10-10-10-10-10-10-10-10-10-10-10-1
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	153,8	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		14-14
население:	Гкал	1 × 1/1 × 1	
- на отопление	Гкал	MILE VE	
- на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочие:	Гкал	488,82	
- на отопление	Гкал	55,6	
- на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 r 0 2023 r 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

## 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

 Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения: Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей: Котельная №7 п. Прибрежный
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

Условны й диаметр	Наружны	Трубоп <sub>ј</sub> тр	Трубопроводы тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, км		Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубно исполнении "км		
, MM	диаметр ,мм		роводы ьные	Асбестоцементн ые		роводы ьные	Асбестоцементь
7 10		Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземна я прокладк	Подземна я прокладк	Подземная прокладка
50	57		0,315			а	
70	76	-	0,064				
80	89	-	0,652		-		
100	108			1		-	
	1000	-	0,488	*		-	
150	157	100	0,284		100		
200	219		0,044		21		*

Общая протяженность сетей: 1,847 м.

#### Сведения о котельной №13

#### 1.06wee:

- 1.1. Адрес расположения котельной: с. Борки ул. Славянская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 1996г.

порядковый № котла	No I	Ne2	No3	Nº4
марка котла	КДВЕ - 160	КДВЕ - 160	КДВЕ - 160	КДВЕ -160
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкал/ч	1,46	1,46	1,46	1,46
год установки	1996	1996	1996	1996
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД котла	94%	94%	94%	94%
Общий износ оборудования ,%		60	%	

100		электрообор	рудование	all Dall	
марка	насос сетевой 4AP132 M-4 4AP132 M-4 4AP132 M-4	насос котловой	насос ΓВС 4AP 112 M-4 4AP 112 M-4	насос подпитки HSG-122 HSG-122	насос ГВС циркуляционн ый 4AP 100L-4S 4AP 100L-4S
Кол-во, шт.	3	200	2	2	2

- 1.3. Установленная мощность котельной: 5,84 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

#### 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	91%	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		7 1 1
Улельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кс. у. т/Гкал		
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		
население:	Гкал		
- на отопление	Гкал		-
- на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>	-	-
прочие:	Гкал	488,82	
- на отопление	Гкал	55,6	197
- на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	10 10 20
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 г. – 0 2023 г. – 0	

#### Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

#### 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую грубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения;
 Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетих

1.1. Адрес расположения тепловых сетей: Котельная № 13 с. Борки
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

Условны Наружны й диаметр, диаметр		трубном исполнении ,км			Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубном исполнении, км			
MM	,мм	Трубог стал	роводы ьные	Асбестоцементн ые		роводы ьные	Асбестоцемент	
		Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	
50	57					45,00 47,00 122,00 10,00 123,00 11,00		
70	76					240,00 35,00 5,00 9,00 4,00 38,00 6,00 220,00		
80	89		2		-			
100	108		120,00 7,00 120,00					
150	157		105,00 46,00 46,00 38,00 210,00 8,00 6,00 50,00 7,00 4,00			7		
200	219	-	140,00					

300 325	250	273	-	•	-	
	300	325			-	

Общая протяженность сетей: 1830 м.

# Сведения о тепловом пункте

#### 1.06wee:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р. п Шилово ул. Мичуринская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2001 г.

порядковый № котла	No1	Ne2		
марка котла	TITAN Z95 E	TITAN Z95 E		
вид топлива	Газ природный	Газ природный		
мощность, Гкал/ч	0,09	0,09		
год установки	2017	2017		
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии		
КПД котла	91%	91%		
Общий износ оборудования ,%	60%			

	7 7 7 7	электрообор	удование		
марка	насос сетевой	насос котловой	насос ГВС	насос подпитки	насос ГВС циркуляционн ый
Кол-во, шт.	-				

- 1.3. Установленная мощность котельной: 0.17 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

# 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
-------------------------	----------------------	-------------------------	------------

КПД котельного оборудования	%	91%	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал		
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		
население;	Гкал	11 1 2 11 2	
- на отопление	Гкал		
- на горячее водоснабжение	M <sup>a</sup>		-
прочие:	Гкал	488,82	
- на отопление	Гкал	55,6	
- на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 r. – 0 2023 r. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

#### 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается кругпосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования;

Дефектов по работе котельной не выявлено.

Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения:
 Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

## Сведения о тепловом пункте

#### 1.06ugee:

- 1.1. Адрес расположения котельной: с. Задубровье ул.Школьная
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2003 г.

порядковый № котла	№1	<i>№</i> 2	Ne3	Ne4
марка котла	TITAN Z95 E	TITAN Z95 E	TITAN Z95 E	TITAN Z95 E
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0.09
год установки	2018	2018	2018	2018
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состояния	котел в рабочем состоянии
КПД котла	91%	91%	91%	91%
Общий износ оборудования ,%		22		7.0

	10-	электрообо	рудование		TO THE TIME
	насос сетевой Grund fost UPS 40/120		THE		la serie
марка	Grund fost UPS 40/120	насос котловой	насос ГВС	насос	насос ГВС
	Grund fost UPS 40/120		1 - 10	подпитки	циркуляционный
	Grund fost UPS 40/120		1 DE		
Кол-во, шт.	4				

- 1.3. Установленная мощность котельной: 0,36 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

#### 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	91%	
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		10.315
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у, т/Гкал	147,4	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		
население:	Гкал		
- на отопление	Гкал		
на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочие:	Гкал	488,82	
на отопление	Гкал	55,6	1 1 2 1
на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 r. – 0 2023 r. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия составляет:

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной котельной.
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования;

Дефектов по работе котельной не выявлено.

Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения:
 Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей ТП с. Задубровье ул. Школьная
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.);

Условны Наружны й й	Трубопроводы тепловых сетей в 2-х трубном исполнении ,км			Трубопроводы сетей ГВС в 2-х трубно исполнении ,юм			
, мм	55.000	Трубопроводы стальные		Асбестоцементн ые	Трубопроводы стальные		Асбестоцементн ыс
	Надземна я прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	Надземна в прокладк а	Подземна я прокладк а	Подземная прокладка	
50	57				100	- 1	
70	76	1.	110,00				
80	89	-	-		- 17		- 1
100	108	- 51	-				*
150	157	-			12.	*	
200	219	-				-	-
250	273	-		1 10			
300	325			1 2 1		* 1	- The second

Общая протяженность сетей: 110 м.

# Сведения о тепловом пункте

#### 1.Общее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: с. Мосолово (школа) ул. Рощина
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2017 г.

порядковый № котла	N21	No2	№3		
марка котла	TITAN prom 300	TITAN prom 300	TITAN prom 300		
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный		
мощность, Гкал/ч	0,26	0.26	0.26		
год установки	2017	2017	2017		
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии		
КПД котла	90,5%	90,5%			
Общий износ оборудования ,%	15%				

		электрообор	удование		
марка	WILO WILO WILO WILO WILO	насос котловой	насос ГВС	насос подпитки	насос ГВС ширкуляционн ый
Кол-во, шт.	4				

- 1.3. Установленная мощность котельной: 0,78 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

основное топливо: природный газ;

# 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	90.5%	

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	148,3	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал	ALC: NO.	
население:	Гкал		
- на отопление	Гкал		
- на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочие:	Гкал	-	
на отопление	Гкал	55,6	
на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Интенсивность отказов котельного оборудования		2022 r 0 2023 r 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную работу оборудования.
- 1. Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

2. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения. Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о автоматизированном тепловом пункте

#### 1.06wee:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Советская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2010 г.

порядковый № котла	No.1	<i>N</i> ₂2	<i>№</i> 3
марка котла	TITAN Z 70	TITAN Z 70	TITAN Z 70
вид топлива	Газ природный	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкад/ч	0,06	0,06	0.06
год установки	2010	2010	2010
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД котла	91%	91%	91%
Общий изное оборудования ,%		42%	2176

		электрообор	удование	3	
марка	насос сетевой Grund fost CR 5- 5 Grund fost CR 5- 5	насос когловои	насос ГВС	насос подпитки	насос ГВС циркуляционн ый
Кол-во, шт.	2				

- 1.3. Установленная мощность котельной: 0,18 Гкал/час.
- 1.4. Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см.таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения агмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население города.

#### 1.5. Топливо:

основное топливо: природный газ;

# 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%	91%	

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	143,1	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал	-	
население:	Гкал		
- на отопление	Гкал		
на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		14
прочие:	Гкал		X C
на отопление	Гкал	55,6	*
на горячее водоснабжение	Гкал	5,9	
Антенсивность отказов котельного			
борудовання	The Thirty	2022 r. – 0 2023 r. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную
- 1. Описание выявленных дефектов и нарушений с привязкой к конкретному объекту, результатов инструментальных исследований (испытаний, измерений) на дату обследования:

Дефектов по работе котельной не выявлено.

2. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

# Сведения о блочно модульной котельной

#### 1.Общее:

- 1.1. Адрес расположения котельной: р.п. Шилово ул. Рязанская
- 1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.08.2023 г.):
- год ввода котельной в эксплуатацию 2012 г.

порядковый № котла	Ne1	N92
марка котла	TITAN prom 500	TITAN prom 500
вид топлива	Газ природный	Газ природный
мощность, Гкал/ч	0,42	0,42
год установки	2012	2012
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД котла	92%	92%
Общий изное оборудования ,%	34	1%

		электрообо	рудование		2-17
марка	насос сетевой Wilo il 40/60 Wilo il 40/60	насос котловой	Hacoc FBC Grund fost CR 5-5 Grund fost CR 5-5	насос подпитки САМ 40/22- НГ.	насос ГВС циркуляционн ый
Кол-во, шт.	2	1,40	2	1	- 0.

- 1.3 Установленная мощность котельной: 0,84 Гкал/час.
- 1.4Состояние котельного оборудования:
- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования см. таблицу п. 1.2.

По фактору шумового воздействия и загрязнения атмосферы котельная установка не оказывает превышения допустимых норм влияния на окружающую среду и население.

#### 1.5. Топливо:

- основное топливо: природный газ;

## 1.6.Показатели котельной за 2023 г.

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	% -	92%	100 200

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт*ч/Гкал		
Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии	кг. у. т/Гкал	153,3	
Полезный отпуск конечным потребителям, в т.ч.:	Гкал		January 3
население;	Гкал	-	
- на отопление	Гкал		
- на горячее водоснабжение	M <sup>3</sup>		
прочне:	Гкал		*
- на отопление	Гкал	55,6	•
на горячее водоснабжение	Гкал	5.9	
Интенсивность отказов котельного	111111		
оборудования		2022 r. – 0 2023 r. – 0	

# 1.7. Рост экономически обоснованного тарифа за 2023 год по котельным установкам предприятия

2224,30 руб. за 1 Гкал.

# 1.8. Дополнительные параметры:

- Работа котельной обеспечивается круглосуточным дежурством операторов газифицированной
- Для продувки газопроводов перед пуском, а также для сброса в атмосферу газа предусмотрены продувочные газопроводы. Отвод продуктов сгорания осуществляется через металлическую трубу.
- Котельная оснащена необходимыми средствами автоматизации, обеспечивающими непрерывную

# Сведения о тепловых сетях

1.1.Адрес расположения тепловых сетей: БМК по ул. Рязанская
 1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.08.2023 г.):

Условны й диаметр	Наружны й диаметр	трубном исполнении		Трубопроводы тепловых сетей в 2-х трубном исполнении ,км			ВС в 2-х трубном
. MM .MM		роводы	Асбестоцементн	TnySor	исполнені гроводы		
		The second second	ьные	ые	1000	тне	Асбестоцементи
		Надземна я прокладк а	TIO/E368	Подземная прокладка	Надземна я прокладк	Подземна я прокладк	Подземная прокладка
50	57	240,00			a	8	
70	76	240,00			#	72	
125	133	480.00		-			1 1 2 5 5
	122	480,00		-			

Общая протяженность сетей: 960 м.