

ООО «ТК Новгородская»

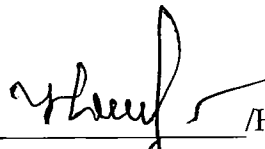
(наименование организации (лица), проводившего техническое обследование)

ОТЧЕТ

ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ТГУ №7 р.п. Хвойная Хвойнинский муниципальный округ Новгородской области

(наименование источника теплоснабжения, муниципального образования)

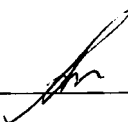


/Н.Я. Елисеев/

(начальник района теплоснабжения)

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
Главный инженер ООО «ТК Новгородская»



/ М.В. Белова /

01.10.2025 г

Общее описание системы теплоснабжения

Сведения о системе теплоснабжения:

- закрытая схема (в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ);
- двухтрубная;
- температурный график – 95/70 °С.

Сведения об организации, предоставляющей услуги в сфере теплоснабжения:

ООО «ТК Новгородская».

Техническое обследование проводилось в отношении следующих объектов:

- 1) ТГУ №7 кад. № 53:18:0010432:219, инв. № 00-012674, Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, р.п. Хвойная, ул. Красных Зорь, з/у 75.
- 2) Тепловые сети ТГУ №7 кад. № 53:18:0000000:2922 р.п. Хвойная Хвойнинский муниципальный округ Новгородская область

Нормативно-правовые акты, регламентирующие требования к системам теплоснабжения (в том числе к источникам теплоснабжения):

- 1) Федеральный закон от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- 2) Федеральный закон от 23.11.2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
- 3) «Правила технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок». Документ утверждён приказом Минэнерго РФ от 14 мая 2025 года №511;
- 4) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением"
- 5) Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не выше 388 К (115⁰С) с изменениями № 1, 2, 3
- 6) Правила устройства электроустановок (ПУЭ)
- 7) Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 21 августа 2015 г. N 606/пр «Об утверждении методики комплексного определения показателей технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих 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 порядка осуществления мониторинга таких показателей»

**По результатам анализа нормативно-технической документации и визуально-инструментального обследования объектов централизованных систем теплоснабжения
было установлено следующее:**

Сведения о котельной

1.Общее:

1.1. Адрес расположения котельной: Новгородская область, Хвойнинский муниципальный округ, р.п. Хвойная, ул. Красных Зорь, з/у 75

1.2. Характеристика источника теплоснабжения (на 01.10.2025 г.):

- год ввода котельной в эксплуатацию – 2023.

порядковый № котла	№1	№2
марка котла	ГК-НОРД-175	ГК-НОРД-175
вид топлива	газ	газ
мощность, Гкал/ч	0,15	0,15
год установки	2022 г.	2022 г.
техническое состояние котла	котел в рабочем состоянии	котел в рабочем состоянии
КПД %	88,90	88,68
% износа	12	12

Оборудование								
Тип	Марка	Год установки	Кол-во, шт.	Тех. характер.		Электродвигатель		
				Подача, куб. м ³ /ч	Напор, м	Тип	Мощность, кВт	Скорость, об/мин
Насос циркуляционный сетевой	LBF 80/2С-11R	2022	2	12	15		1,1	2800
Насос контура котла	TOP-S 40/10	2022	1	7,2	8		0,680	2800
Автоматическая установка умягчения непрерывного действия	HYDROTECH STC 1017 – VISI DM	2022	1					

Комплекс пропорционального дозирования	КОМПАКТ АМС 200	2022	1					
--	-----------------	------	---	--	--	--	--	--

1.3. Установленная мощность котельной: **0,30** Гкал/час. Располагаемая мощность: **0.299** Гкал/час

1.4. Подключенная нагрузка: **0,30** Гкал/час

1.5. Соответствие мощности существующей нагрузке: **соответствует**

1.6. Состояние котельного оборудования:

- уровень фактического износа основного и вспомогательного оборудования – см. таблицу п. 1.2.
- наличие капитального ремонта оборудования - капитальный ремонт оборудования не проводился;
- замена оборудования за последние 3 года не проводилась

1.7. Экологическая обстановка:

Источники выбросов вредных и загрязняющих веществ котельной инвентаризованы, нормативы выбросов утверждены. Контроль за выбросом вредных и загрязняющих веществ котельной производится ежегодно согласно-плану-графика проведения замеров, разработанного в рамках проекта ПДВ, проекта инвентаризации источников выбросов. Отходы, образующиеся на котельной паспортизованы, заключены договора со специализированными лицензированными организациями на вывоз отходов. Размеры санитарно-защитной зоны не установлены.

1.8. Топливо:

- основное топливо: газ;
- аварийный вид топлива: отсутствует.

1.9. Показатели котельной за 2024г.

		ТГУ №7, п. Хвойная, ул. Красных Зорь, з/у 75	
Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
КПД котельного оборудования	%		
Удельный расход электрической энергии на собственные нужды за год	кВт.ч/Гкал	16,67	
Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	179,05	
Полезный отпуск конечным потребителям (реализация), в том числе:	Гкал	475,99	
население :	Гкал	208,76	
- на отопление	Гкал	208,76	
- горячее водоснабжение	Гкал		
бюджетные организации:	Гкал	267,23	
- на отопление	Гкал	267,23	

- горячее водоснабжение	Гкал		
прочие :	Гкал		
- на отопление	Гкал		
- горячее водоснабжение	Гкал		
Интенсивность отказов котельного оборудования			

1.10. Проведенные экспертизы промышленной безопасности:

Срок проведения экспертизы промышленной безопасности газового оборудования с учетом изготовления и срока службы – август 2036 год.

1.11. Рост экономически обоснованного тарифа за 2022-2025 годы:

01.01.2022г. – 30.06.2022г. – 7084,48 руб. за 1 Гкал

01.07.2022г. – 30.11.2022г. – 7309,06 руб. за 1 Гкал

01.12.2022г. – 31.12.2022г. – 7747,60 руб. за 1 Гкал.

01.01.2023г. – 31.12.2023г. – 7747,60 руб. за 1 Гкал.

01.01.2024г. – 30.06.2024г. – 7747,60 руб. за 1 Гкал.

01.07.2024г. – 31.12.2024г. – 8677,31 руб. за 1 Гкал.

01.01.2025г. – 30.06.2025г. – 8677,31 руб. за 1 Гкал

01.07.2025г. – 31.12.2025г. – 9271,07 руб. за 1 Гкал.

1.12. Дополнительные параметры:

- наличие автоматического погодного и часового регулирования: **имеется;**

- наличие частотно-регулируемых приводов на насосном оборудовании: **отсутствует;**

- наличие автоматизации процессов подачи топлива: **имеется;**

- наличие автоматики, отвечающей за регулировку рабочих параметров, сбор и передачу данных о состоянии оборудования оператору котельной: **имеется автоматика, отвечающая за сбор и передачу данных на телефон диспетчерской службы.**

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

2.1. Наличие коррозии на котельном оборудовании: нет дефектов.

2.2. Наличие загрязнения нагревательных элементов котлов: нет нагаров на внутренних поверхностях нагрева котлов №1 и 2.

2.3. Наличие неисправных предохранительных устройств: предохранительные устройства в рабочем состоянии

2.4. Наличие дефектов в обмуровки/теплоизоляции котла: нет дефектов.

3. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения

Котельное оборудование находится в рабочем состоянии.

4. Заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения в соответствии с требованиями, установленными законодательством.

После проведения необходимого планового ремонта оборудования котельной дальнейшая эксплуатация возможна.

5. Рекомендации, в том числе предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности, по режимам эксплуатации обследованных объектов, по мероприятиям с указанием предельных сроков их проведения (включая проведение капитального ремонта и реализацию инвестиционных проектов), необходимых для достижения предложенных плановых значений показателей надежности, и энергетической эффективности, рекомендации по способам приведения объектов системы теплоснабжения в состояние, необходимое для дальнейшей эксплуатации, и возможные проектные решения.

На источнике теплоснабжения присутствует система химводоподготовки, тем самым выдерживаются требуемые параметры качества воды в системе теплоснабжения.

Сведения о тепловых сетях

1.Общее:

1.1. Адрес расположения тепловых сетей: р.п. Хвойная Новгородской области

1.2. Характеристика тепловых сетей (на 01.10.2025 г.):

Номер участка	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Материал трубопровода	Год прокладки трубопровода	Теплоизоляционный материал трубопровода
545	Котельная	ТК-1	7,00	0,10	0,10	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
547	ТК-1	Жилой дом ул.Ударников 33	50,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
549	ТК-1	ТК-2	58,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
551	ТК-2	ТК-3	40,00	0,13	0,13	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
553	ТК-3	Жилой дом ул.Красных Зорь 72	38,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан

555	ТК-3	ТК-4	79,00	0,08	0,08	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
557	ТК-4	Керимов	116,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь	2018	Маты и плиты стекловатные марки 50
561	ТК-5	ТК-6	28,00	0,08	0,08	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
563	ТК-6	Здание полиции	7,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь	2024	Пенополиуретан
565	ТК-6	ТК-6а	30,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	2024	Пенополиуретан
567	Смена диаметра 1	Гаражи полиции	2,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
575	ТК-2	ТК-7	98,00	0,07	0,07	Подземная канальная		2023	
579	Разветвление 2	ТК-9	41,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
581	ТК-10	ул. Линейная 31	14,00	0,05	0,05	Подземная канальная			
583	ТК-10	ТК-11	15,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
585	ТК-11	Жилой дом ул. Линейная 30	41,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
587 589	ТК-10	ТК-13	87,00	0,03	0,03	Подземная бесканальная	сталь	2025	Пенополиуретан
591	ТК-13	Жилой дом ул. Линейная 32	15,00	0,03	0,03	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50

1178	ТК-8	ТК-8а	1,00	0,08	0,08	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
1182	ТК-7	ТК-8	5,00	0,07	0,07	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
1186	ТК-9	ТК-10	2,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	1989	Пенополиуретан
1482	ТК-8а	Разветвление 2	9,00	0,08	0,08	Подземная канальная	сталь	1989	Маты и плиты стекловатные марки 50
1484	ТК-8а	Ж/д ул.Линейная д.37	25,00	0,05	0,05	Подземная бесканальная	сталь	2021	Пенополиуретан
1520	ТГУ №17	ТК-2	23,70	0,10	0,10	Подземная бесканальная			
1768	ТК-6	Здание ГИБДД	28,00	0,05	0,05	Подземная канальная	сталь		

1.3. Давление теплоносителя:

на выходе из котельной – **3,2 кгс/см²**, на входе в котельную – **2,5 кгс/см²**.

1.4. Температура теплоносителя:

95/70 °С в зависимости от температуры наружного воздуха.

1.5. Состояние тепловых сетей:

- уровень фактического износа тепловых сетей – **42,9%**;

- проведенные ремонтные работы за последние 2 года (объем средств, наименование отремонтированного участка сетей):

2022 год – капремонт теплосетей не производился.

2023 год

– капремонт теплосетей протяженностью **102,0 п.м.** в 2-х трубном исчислении ППУ-ПЭ Ду-76мм от ТК №2 до ТК №7.

– капремонт теплосетей протяженностью **55,0 п.м.** в 2-х трубном исчислении сталь Ду-57мм от ТК №2 до ТК №1.

2024 год

– капремонт теплосетей протяженностью **30,0 п.м.** в 2-х трубном исчислении сталь ППУ-ПЭ Ду-57мм от ТК №6 до ТК №6а.

– капремонт теплосетей протяженностью 7,0 п.м. в 2-х трубном исчислении сталь ППУ-ПЭ Ду-57мм от ТК №6 до здания полиции.

2025 год

– капремонт теплосетей протяженностью 87,0 п.м. в 2-х трубном исчислении сталь ППУ-ПЭ Ду-32мм от ТК №10 до ТК №13.

1.6. Показатели котельной за 2024г.:

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения	Примечание
1. Показатели теплоносителя			
Температура воды в подающем трубопроводе тепловой сети	°С	95	при температуре наружного воздуха t _{нв} =-27°С
Температура воды в обратном трубопроводе тепловой сети	°С	70	при температуре наружного воздуха t _{нв} =-27°С
Давление воды в подающем трубопроводе тепловой сети	кгс/см ²	3,2	
Давление воды в обратном трубопроводе	кгс/см ²	2,5	
Процент износа трубопроводов	%	46,4	
Количество отказов тепловых сетей в год			вынужденные отключения участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед/км	2022г. – 0 2023г. – 0 2024г. – 0	
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед/(Гкал/ч)	2022г. – 0 2023г. – 0 2024г. – 0	

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

2.1. Наличие коррозии на участках сетей: обследования не проводились

2.2. Наличие ветхого изоляционного материала: см. таблицу п. 1.2.

3. Заключение о техническом состоянии (аварийности) объектов системы теплоснабжения

Тепловые сети соответствуют техническим требованиям.

4. Заключение о возможности, условиях (режимах) и сроках дальнейшей эксплуатации объектов системы теплоснабжения в соответствии с требованиями, установленными законодательством.

Эксплуатация сетей в очередном отопительном периоде возможна.

5. Рекомендации, в том числе предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности, по режимам эксплуатации обследованных объектов, по мероприятиям с указанием предельных сроков их проведения (включая проведение капитального ремонта и реализацию инвестиционных проектов), необходимых для достижения предложенных плановых значений показателей надежности, и энергетической эффективности, рекомендации по способам приведения объектов системы теплоснабжения в состояние, необходимое для дальнейшей эксплуатации, и возможные проектные решения.

По результатам технического обследования рекомендуется: производить ежегодные контрольные вскрытия трубопроводов со сроком службы более 10 лет для определения срока дальнейшей эксплуатации и составления планов по замене трубопроводов, при планировании использовать трубы стальные электросварные в ППУ изоляции.

Предусмотреть ежегодные замены тепловых сетей в объеме не менее 5% от общего объема тепловых сетей.