

Администрация Ветлужского муниципального округа
Нижегородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

13 июля 2026 г.

г. Ветлуга

№ 526

**Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения Ветлужского
муниципального округа Нижегородской области до 2035 г.
по состоянию на 2027 год**

В соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Федеральным законом РФ от 06.10.2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212 «Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения», Уставом Ветлужского муниципального округа, результатами публичных слушаний, проведенных 08.07.2026 года, администрация Ветлужского муниципального округа **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить актуализированную схему теплоснабжения Ветлужского муниципального округа Нижегородской области до 2035 г. по состоянию на 2027 год согласно приложению к настоящему Постановлению.

2. Обнародовать настоящее постановление путем размещения в общедоступных местах и на официальном сайте администрации Ветлужского муниципального округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Настоящее Постановление вступает в силу со дня его подписания.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации по ЖКХ и строительству администрации Ветлужского муниципального округа Фролова А.Г.

Глава местного самоуправления



С.Ю. Филиппов

Общество с Ограниченной Ответственностью

«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

153002, г. Иваново, ул. Калинина, д. 9/21, офис 419. Тел/факс: (4932) 37-22-02

ИНН 3700001799 КПП 370001001 ОГРН 1223700011182

e-mail: office@ivenser.com

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВЕТЛУЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2035 г.



**Утверждаемая
часть**

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ВЕТЛУЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2035 г.

Утверждаемая часть

ООО «Ивэнергосервис»

Генеральный директор



_____ А.Е. Барочкин

« _____ » _____ 2026 г.

Ветлуга, 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Ветлужского МО	7
1.1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам	7
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	16
1.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии.....	20
1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	21
1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения Ветлужского МО	22
1.6. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию.....	23
Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	24
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии г. Ветлуга.....	24
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии в Ветлужском МО	25
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	25
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городов, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения ..	31
Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя	32
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	32
3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источник тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	32
Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Ветлуги	34
4.1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения	34
4.2. Техно-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения	45
4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	50
Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии	51
5.1. Технические решения по газификации Ветлужского муниципального округа.....	51
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	62
5.3. Предложения по техническому перевооружению или модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	63

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных.....	65
5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	65
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	66
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	66
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	67
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	68
Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей.....	69
6.1. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	69
6.2. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города.....	69
6.3. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	69
6.4. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	70
6.5. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	70
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки....	70
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	71
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	75
6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП	75
Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....	76
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных или центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	76
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и или центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	76

Раздел 8. Перспективные топливные балансы	77
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	77
8.2. Суммарные данные по котельным в целом для Ветлужского МО	83
8.3. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения.....	84
8.4. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	84
8.5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	85
8.6. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	85
8.7. Виды топлива, и доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	88
8.8. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Ветлужского МО.....	89
8.9. Приоритетное направление развития топливного баланса Ветлужского МО.....	90
Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию	92
9.1. ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Ветлужский филиал АО «НОКК»	92
9.2. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей ООО "Поволжье - Ресурс"	103
9.3. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей МОУ Белишевская школа	108
9.4. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей МБУК «ЦКС» с. Турань...112	
Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	116
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	116
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций).....	119
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	120
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	122
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ветлужского МО.....	124
Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	125
Раздел 12. Решения по бесхозным тепловым сетям	125
Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ветлужского МО	126
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	126

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	126
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	127
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	135
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	135
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	136
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	136
Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Ветлужского МО	137
14.1. Общие положения	137
Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия	148
15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	148
15.2. Тарифно-балансовая модель ООО «Поволжье-Ресурс»	157
15.3. Тарифно-балансовая модель МОУ Бельшевская школа	164
15.4. Тарифно-балансовая модель МБУК «ЦКС» с. Турань	171
Список использованных источников.....	178

Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах Ветлужского МО

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам

1.1.1. Существующее положение

Ветлужский округ расположен в северной части Нижегородской области, граничит с Варнавинским районом, Уренским муниципальным округом, городским округом городом Шахуньей Нижегородской области, а также с Костромской областью.

Площадь Ветлужского муниципального округа – 2 992,37 км².

Климат района умеренно континентальный, с холодной, довольно снежной, зимой и тёплым коротким летом. Средняя годовая температура воздуха равна +3,3 °С. Самый холодный месяц в году – январь со средней температурой –13 °С с понижением в разные годы до –48 °С, самый тёплый месяц года — июль, средняя температура воздуха равна +18 °С, максимальная температура в отдельные годы до +36 °С. Осадков в среднем выпадает 550 – 600 миллиметров в год.

Общая площадь лесов Ветлужского округа составляет 225 тысяч гектар, лесистость округа – 72 %. Общий запас древесины – 35 млн м³, из него спелая и перестойная 6 млн м³, в том числе хвойных пород – 2 млн м³.

Среди месторождений полезных ископаемых на территории округа имеются запасы глины и торфа, подземные озера лечебно-столовой воды. Месторождение глины для производства кирпича располагается на площади 31 000 м² с полезной толщей 96 000 м³. Запасы торфа на территории округа превышают 22 млн. тонн.

В округе имеются 5 минерализованных источников подземных вод.

На базе скважины № 2 в Ветлуге производится розлив минеральной воды «Ветлужская», имеющей химический состав: сульфаты, кальций, гидрокарбонаты, хлориды, калий; минерализация – 2,8 – 5,2 г/дм³.

Протяжённость автомобильных дорог 304,4 км, в том числе с твёрдым покрытием на территории округа 69,6 километров. В меридиональном направлении округ пересекает авто-трасса регионального значения Урень – Котлас. Кроме этого, округ имеет прямое сообщение с городским округом г. Шахунья и Варнавинским муниципальным округом.

Все вышеизложенное способствует развитию торгово-экономических связей не только с районами Нижегородщины, но и с территориями Костромской, Кировской и Вологодской областей.

Протяжённость автобусных маршрутных линий: городские – 9 километров; пригородные – 396,5 километров; междугородние – 42 километра. В Ветлужский округе, в рамках административно-территориального устройства области, входят 9 административно-территориальных образований, в том числе 1 город районного значения, 1 рабочий посёлок и 7 сельсоветов. В Ветлужском округе 138 населённых пунктов.

Состав административно-территориальных образований Ветлужского МО и численность населения на 1 января 2026 г. приведены в табл. 1.1.1.

Таблица 1.1.1

№	Административно-территориальное (муниципальное) образование	Административный центр	Количество населённых пунктов	Население (чел.)	Площадь (км²)
1	город Ветлуга	Город Ветлуга	1	7452	18,22
2	рабочий посёлок имени М. И. Калинина	Рабочий посёлок имени М. И. Калинина	1	1630	10,30
3	Волыновский сельсовет	село Волынцы	27	605	398,90
4	Крутцовский сельсовет	деревня Крутцы	16	526	319,01
5	Макарьевский сельсовет	деревня Пустошь	40	1028	673,00
6	Мошкинский сельсовет	село Стрелица	21	470	750,44
7	Новоуспенский сельсовет	село Новоуспенское	7	195	144,00
8	Проновский сельсовет	село Новопокровское	11	342	471,64
9	Туранский сельсовет	село Турань	14	231	206,86
	Итого		138	12337	2 992,4

Общая характеристика всех котельных и тепловых сетей в населенных пунктах Ветлужского муниципального округа приведено в табл. 1.1.2.

Таблица 1.1.2

№ п/п	Муниципальное образование	Количество котельных	Уст. теп. мощн. Гкал/ч	Длина в 2-х тр. исп., м	Вид топлива	Теплоснабжающие организации
	Всего Ветлужский МО	33	35,58	16 006,0		
1	г. Ветлуга, всего	12	25,01	13 231,0		2
1.1	г. Ветлуга	Котельная № 1 Микрорайон, 23	8,60	6253	щепа	Ветлужский филиал АО «НОКК»
1.2	г. Ветлуга	Котельная № 3 ул.Ленина, 16	1,34	477	уголь, дрова	
1.3	г. Ветлуга	Котельная № 6 ул. Бахирева, 35 б	1,80	1383		
1.4	г. Ветлуга	Котельная № 7 Тер. сельхозтехники	1,60	972	уголь, дрова	
1.5	г. Ветлуга	Котельная № 8 Тер. спиртзавода	1,60	1037		
1.6	г. Ветлуга	Котельная больницы ул.Ленина, 50	1,60	479		
1.7	г. Ветлуга	Котельная ООО «Поволжье-Ресурс»	2,58	2 630,0	щепа	ООО «Поволжье-Ресурс»
	Итого по теплоснабжающим организациям г. Ветлуга		19,1	13231,0		
1.8	г. Ветлуга	Котельная "ФОК" Легенда, г. Ветлуга, ул. Спортивная, д.1	1,72	н/д	СУГ	нет
1.9	г. Ветлуга	Котельная МОУ «Ветлужская СОШ № 1», г. Ветлуга, ул. Ленина, д.23	1,08	н/д	уголь	нет
1.10	г. Ветлуга	Котельная МОУ «Ветлужская СОШ № 2», г. Ветлуга, ул. Спортивная, д.3	1,63	н/д	уголь	нет
1.11	г. Ветлуга	Котельная МБУК «ВЦКС», г. Ветлуга, ул. Ленина, д.25а	0,59	н/д	уголь, дрова	нет
1.12	г. Ветлуга	Котельная ГБУ «ЦСОГПВИ Ветлужского округа», г. Ветлуга, ул. Алешкова, д.98	0,89	н/д	дрова	нет
	Итого		5,91			
2	Р.п. им. М.И. Калинина, итого	3	2,96	125,0		1
2.1	Р.п. им. М.И. Калинина	Котельная Калининской ЦБС, р.п. им. М.И. Калинина, ул. Почтовая, д.6	0,43	н/д	дрова	МБУК «Ветлуж. ЦБС»
2.2	Р.п. им. М.И. Калинина	Котельная МБУК «ВЦКС» (структурное подразделение Калининский ДК), р.п. им. М.И. Калинина, ул. Кирова, д.1	2,08	н/д	дрова	нет

№ п/п	Муниципальное образование	Количество котельных	Уст. теп. мощн. Гкал/ч	Длина в 2-х тр. исп., м	Вид топлива	Теплоснабжающие организации
2.3	Р.п. им. М.И. Калинина	Котельная Ветлужская ЦРБ ГБУЗ НО «Калининский стационар», р.п. им. М.И. Калинина, ул. Ленина, д.22	0,448	125,0	дрова	нет
3	Волыновский сельсовет, итог	5	1,624	415,0		1
3.1	с. Бельшево	Котельная Бельшевской СОШ, с. Бельшево	0,505	140	дрова, уголь	МОУ «Бельшев. СОШ»
3.2	с. Волынцы	Котельная МОУ Бельшевская СОШ (бывш. Архангельская СОШ), с. Волынцы	0,40	150	дрова, уголь	нет
3.3	с. Бельшево	Котельная ГБУ «Бельшевский дом-интернат», с. Бельшево, ул. Юбилейная, д.1	0,542	50	уголь	нет
3.4	с. Волынцы	Котельная МБУК «ВЦКС» (структ. подразделение Волыновский ДК) с. Волынцы	0,064	-	дрова, уголь	нет
3.5	д. Махони	Котельная МБУК «ВЦКС» (структ. подразделение Волыновский ДК) д. Махони	0,113	75,0	дрова, уголь	нет
4	Крутцовский сельсовет, итог	0	0,00	0,0		0
5	Макарьевский сельсовет, итог	4	2,72	500,0		
5.1	д. Скрябино	Котельная МОУ «Макарьевская СОШ», д. Скрябино	0,54	250,0	уголь	нет
5.2	д. Маркуша	Котельная МБУК «ВЦКС» (структ. подразделение Макарьевский дом культуры) д. Маркуша	0,396	250,0	дрова	нет
5.3	д. Пустошь	Котельная МБУК «ВЦКС» (структ. подразделение Макарьевский ДК) д. Пустошь	0,4	н/д	дрова	нет
5.4	д. Панфилиха	Котельная ГБУ «Ветлужский ПНИ»	1,38	н/д	дрова	нет
6	Мошкинский сельсовет, итог	2	1,024	490,0		0
6.1	д. Мошкино	Котельная МОУ «Мошкинская СОШ», д. Мошкино	0,344	400,0	Уголь, дрова	нет
6.2	д. Скулябиха	Кот. МОУ «Мошкинская сред. общеоб. школа» (бывший д/с), д. Скулябиха	0,68	90,0	Уголь, дрова	нет
7	Новоуспенский сельсовет, итог	2	0,788	355,0		0
7.1	с. Новоуспенское»	Котельная МОУ «Новоуспенская СОШ», с. Новоуспенское»	0,258	15,0	Дрова, уголь	нет
7.2	с. Новоуспенское»	Котельная ГКУ «СРЦН «Радуга» Ветлужского округа», с. Новоуспенское	0,53	340,0	уголь, дрова	нет
8	Проновский сельсовет, итог	3	1,0	120,0		0
8.1	с. Новопокровское	Котельная Новопокровской СОШ, с. Новопокровское	0,516	70,0	Уголь, дрова	нет
8.2	с. Новопокровское	Котельная д/сада №13 "Улыбка", с. Новопокровское	0,4	50,0	Уголь, дрова	нет
8.3	с. Новопокровское	Котельная МБУК «ВЦКС» (структурное подразделение Новопокровский ДК, с. Новопокровское	0,086	-	Уголь, дрова	нет
9	Туранский сельсовет, итог	2	1,24	770,0		1
9.1	с. Турань	Котельная МОУ «Туранская основная общеобразовательная школа», с. Турань	0,344	70,0	уголь, дрова	нет
9.2	с. Турань	Котельная МБУК «ЦКС», с. Турань	0,894	700,0	уголь, дрова	МБУК «ЦКС»

Обобщенные данные о количестве котельных и их тепловой мощности в административно-территориальных образованиях Ветлужского МО приведено в табл. 1.1.3.

Таблица 1.1.3

№	Административно-территориальное (муниципальное) образование	Административный центр	Общее количество котельных	Общая тепловая мощность, Гкал/ч	Кол-во котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение потребителей	Тепловая мощность, котельных ЦСТ, Гкал/ч	Кол-во котельных, осуществляющих индивидуально теплоснабжение потребителей	Тепловая мощность котельных автономного теплоснабжения, Гкал/ч
1	город Ветлуга	Город Ветлуга	12	25,01	7	19,1	5	5,91
2	рабочий посёлок имени М. И. Калинина	Рабочий посёлок имени М. И. Калинина	3	2,96	0	0,0	3	2,96
3	Волыновский сельсовет	Село Волынцы	5	1,624	1	0,505	4	1,119
4	Крутцовский сельсовет	Деревня Крутцы	0	0,0	0	0,0	0	0,0
5	Макарьевский сельсовет	Деревня Пустошь	4	2,72	0	0,0	4	2,72
6	Мошкинский сельсовет	село Стрелица	2	1,024	0	0,0	2	1,024
7	Новоуспенский сельсовет	Село Новоуспенское	2	0,788	0	0,0	2	0,788
8	Проновский сельсовет	Село Новопокровское	3	1,0	0	0,0	3	1,0
9	Туранский сельсовет	Село Турань	2	1,238	1	0,894	1	0,344
	Итого		33	36,36	9	20,5	24	15,86

Таким образом, теплоснабжение в Ветлужском МО осуществляет 33 котельных, из которых 9 котельных осуществляют централизованное теплоснабжение потребителей, а 24 – автономное теплоснабжение отдельных потребителей или групп потребителей.

Общая тепловая мощность всех 33 котельных в Ветлужском МО составляет 36,36 Гкал/ч, из них тепловая мощность котельных, которые осуществляют централизованное теплоснабжение потребителя – 20,5 Гкал/ч, а тепловая мощность котельных, которые осуществляют автономное теплоснабжение – 15,86 Гкал/ч.

1.1.2. Существующий жилой фонд

Жилой фонд городского поселения города Ветлуга в настоящее время, по данным администрации Ветлужского муниципального округа, составил 212,6 тыс. м² отапливаемой площади.

Ретроспективные данные по вводу в эксплуатацию новых отапливаемых площадей и общей площади жилого, общественно-делового и производственного фонда, обеспеченности жилой площадью населения представлены в табл. 1.1.4.

Таблица 1.1.4

№ п/п	Показатель	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общая площадь жилого фонда на начало года, тыс. м ²	209,4	211,1	211,3	211,1	212,6	214,7
2	Введено в эксплуатацию жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	0,751	0	0	2,16	2,15	1,19
3	Введено в эксплуатацию жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	0,912	0,2	0,2	0,1	0,15	0,15
4	Убыль жилого фонда вследствие сноса ветхих и аварийных зданий, тыс. м ²	0,0	0,0	0,42	0,7	0,2	0,6
5	Общий прирост жилого фонда с учетом сноса, тыс. м ²	1,66	0,20	-0,22	1,56	2,10	0,74
6	Общая площадь жилого фонда на конец года (с учетом введенных в эксплуатацию), тыс. м ² , в том числе:	211,1	211,3	211,1	212,6	214,7	215,5
6.1	Общая площадь жилых многоквартирных домов, тыс. м ²	110,2	110,2	109,8	111,26	113,21	113,8
6.2	Общая площадь жилых индивидуальных домов, тыс. м ²	100,9	101,1	101,28	101,38	101,53	101,7
7	Население Ветлужского МО, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	14,058	13,775	12,663	12,521	12,359	12,2
8	Население города Ветлуга, тыс. чел. (указано состояние на 1 января следующего года)	8,258	8,136	7,535	7,508	7,467	7,4
9	Обеспеченность населения города жильём, м ² /чел.	25,6	26,0	28,0	28,3	28,8	29,1
10	Введено в эксплуатацию общественно-деловых и производственных площадей, тыс. м ²	2,27	6,35	1,3	0,0	0,0	0,0
11	Общая площадь общественно-делового и производственного фонда на конец года, тыс. м ²	40,0	46,3	47,648	47,648	47,648	47,648
12	Введено в эксплуатацию всех видов застройки с уч. сноса, тыс. м ²	3,9	6,5	1,08	1,56	2,10	0,74
13	Общая площадь всех видов застройки на конец года, тыс. м ²	251,1	257,6	258,7	260,3	262,4	263,1

Ретроспективные данные численности населения Ветлужского МО представлены на рис. 1.1.1.

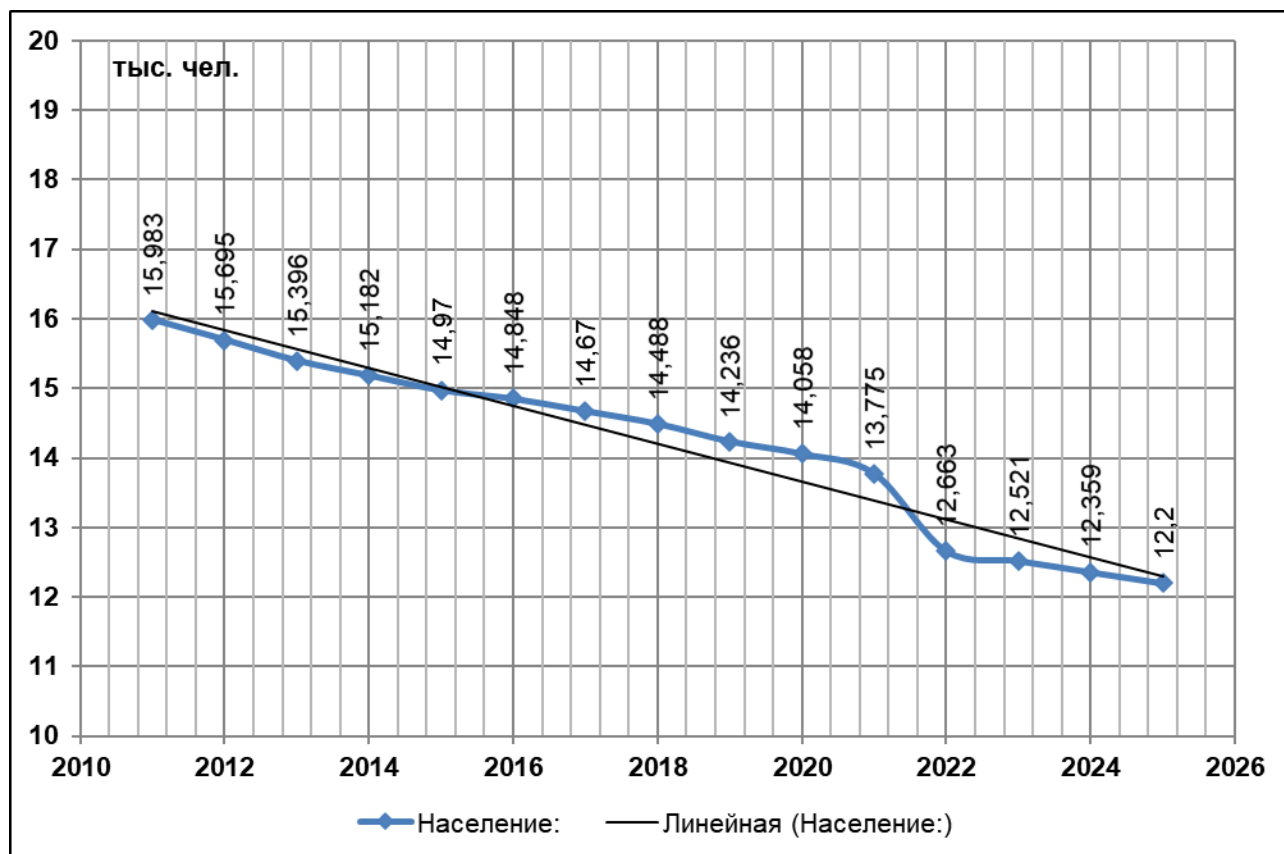


Рис. 1.1.1. Ретроспектива численности населения Ветлужского МО

Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности) за последние пять лет в Ветлужском МО представлены в таблице 1.1.5.

Таблица 1.1.5. Ретроспективные показатели потребления тепловой энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	0,219	0,824	-0,085	0,1	0,145	0,081
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	0,083	0,014	0	0,15	0,16	0,131
3	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,136	0,81	0,205	0,0	0,0	0,0
4	Вычитаемая тепловая нагрузка за счет сноса зданий, Гкал/ч	0	0	0,29	0,05	0,015	0,05
5	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	15,522	16,346	16,261	16,361	16,506	16,59
5.1	Тепловая нагрузка потребителей на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	15,522	16,346	16,261	16,361	16,506	16,59
5.2	Тепловая нагрузка потребителей на ГВС (среднегод.), Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
6	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	12,731	12,745	12,455	12,555	12,70	12,78
6.1	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	12,731	12,745	12,455	12,555	12,70	12,78
6.2	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде на ГВС (среднегод.), Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
7	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	2,791	3,601	3,806	3,806	3,806	3,806
7.1	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и произв. фонде на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	2,791	3,601	3,806	3,806	3,806	3,806

№ п/п	Наименование показателя	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.
7.2	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и производств. фонде на ГВС (средненед.), Гкал/ч	0	0	0	0	0	0
8	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде, тыс. Гкал	32,73	32,76	32,02	32,28	32,65	32,73
8.1	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	32,73	32,76	32,02	32,28	32,65	32,73
8.2	Потребление тепловой энергии в жилищном фонде на ГВС, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и производственном фонде, тыс. Гкал	7,17	9,26	9,78	9,78	9,78	9,78
9.1	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и произв. фонде на отопление и вентиляцию, тыс. Гкал	7,17	9,26	9,78	9,78	9,78	9,78
9.2	Потребление тепловой энергии в общественно-деловом и производственном фонде на ГВС, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Общее потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	39,90	42,02	41,80	42,06	42,43	42,51
10.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление, тыс. Гкал	39,90	42,02	41,80	42,06	42,43	42,51
10.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.1.3. Прогноз перспективной застройки на каждом этапе

Прогноз прироста строительных фондов в 2025 г. показан в табл. 1.1.6.

Таблица 1.1.6. Реестр введенных в эксплуатацию зданий в период 2021-2025 гг.

Дата выдачи документа	Наименование	Теплоснабжающая организация	Источник теплоснабжения	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
31.03.2021	ФОК-физкультурно-оздоровительный комплекс, г. Ветлуга, ул. Спортивная, 1	ФОК-физкультурно-оздоровительный комплекс	Котельная ФОК	0,81
2022	Очистные сооружения, г. Ветлуга, ул. С. Куликова, д.168А	АО «НОКК» Ветлужский филиал	Котельная №1	0,2050
2023	30-квартирный дом, г. Ветлуга, ул. М. Горького, 80Б	ООО «Поволжье-Ресурс»	Котельная котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	0,1531
2024	32-квартирный дом, г. Ветлуга, ул. М. Горького, 80В	ООО «Поволжье-Ресурс»	Котельная котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	0,1531
2025	24-квартирный жилой дом, г. Ветлуга, ул. М.Горького, 81А	ООО «Поволжье-Ресурс»	Котельная котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	0,1187

Общий прирост отапливаемых площадей за счет нового строительства по годам первой пятилетки и по расчетным периодам в целом представлен на рис. 1.1.2 и должен составить:

- в 2026 г.	0,200 тыс. м ² ;
- в 2027 г.	0,100 тыс. м ² ;
- в 2028 г.	0,150 тыс. м ² ;
- в 2029 г.	0,150 тыс. м ²
- в 2030 г.	0,150 тыс. м ²
- всего в период с 2026 по 2030 гг.	0,750 тыс. м ² ;
- всего в период с 2031 по 2035 гг.	0,750 тыс. м ² ;
- всего в период с 2026 по 2035 гг.	1,500 тыс. м ² .

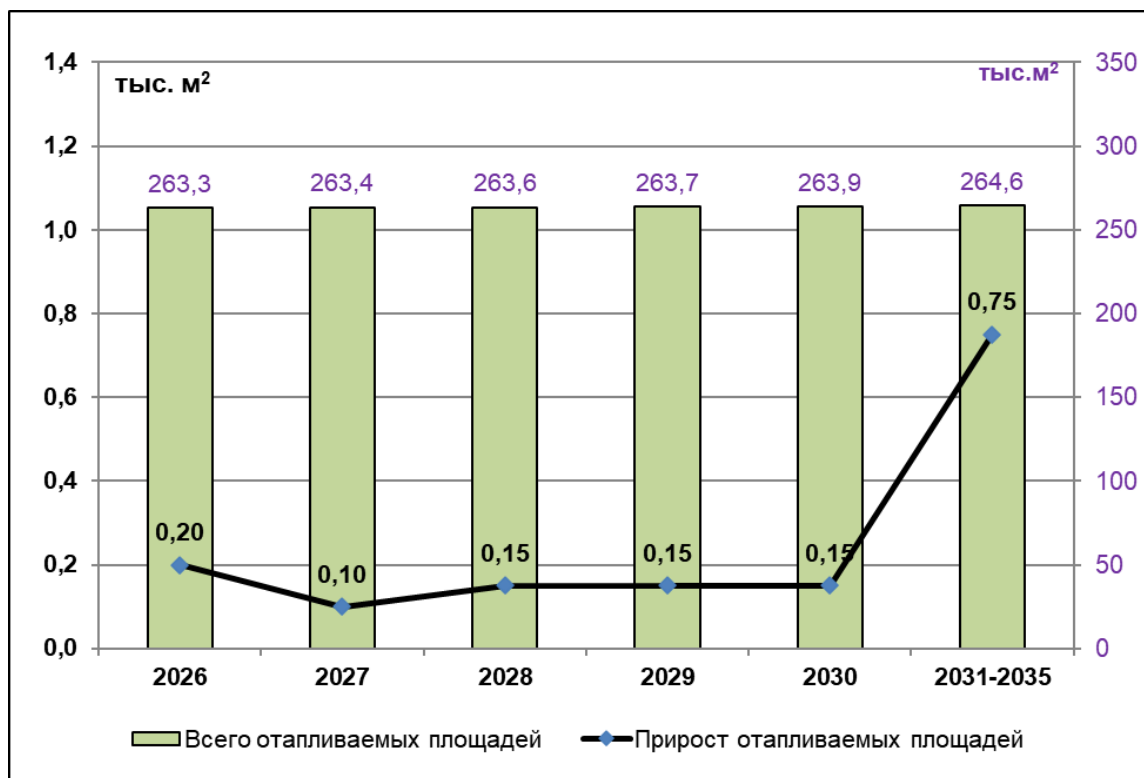


Рис. 1.1.2. Прогнозируемый общий прирост отопляемых площадей

Общий прирост отопляемых площадей за счет нового строительства в перспективном периоде прогнозируется на уровне 2,6 тыс. м², что составит около 1 % к существующему общему фонду. Обобщённые данные по перспективной жилой, общественно-деловой и производственной застройке с разделением по административным районам приведены в табл. 1.1.7.

Таблица 1.1.7. Перспективный прирост отопляемых площадей за счет нового строительства и сноса

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отопляемых строительных площадей, м ²				
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1	Многоквартирные жилые здания	200	200	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	150	150	150	150	150
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0
5	Снос	-150	-250	0	0	0
6	Всего	200	100	150	150	150

Продолжение таблицы 1.1.7

№ п/п	Назначение зданий	Перспективный прирост отопляемых строительных площадей, м ²		
		2026 - 2030 гг.	2031 - 2035 гг.	2026 - 2035 гг.
1	Многоквартирные жилые здания	400	0	400
2	Индивидуальные жилые здания	750	750	1500
3	Общественно-деловые здания	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0
5	Снос	0	0	0
6	Всего	1150	750	1900

Реестр объектов перспективного строительства приведен в Приложении 1 к Главе 2.

1.1.4. Прогноз перспективной застройки в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Прогноз прироста ввода строительных фондов, распределенный в соответствии с границами существующих по состоянию на базовый период разработки Схемы теплоснабжения зон действия источников тепловой энергии и зон ответственности единых теплоснабжающих организаций приведен в таблице 1.1.8.

Таблица 1.1.8. Распределение приростов площадей перспективной застройки по зонам ЕТО и зонам источников тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Прирост площади перспективной застройки по годам (без учета сноса), м ²						
		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.	2026-2035 гг.
1	Котельная котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	200	200	0	0	0	0	400
2	Прирост по существующим котельным	200	200	0	0	0	0	400
3	Индивидуальные источники	0	-100	150	150	150	750	1100
4	Итого по перспективным, индивидуальным, прочим источникам тепловой энергии	0	-100	150	150	150	750	1100
5	Итого	200	100	150	150	150	750	1500

1.1.5. Прогноз сноса зданий в существующих зонах действия источников тепловой энергии и в зонах ответственности ЕТО

Администрацией Ветлужского муниципального округа был предоставлен реестр аварийных и ветхих жилых домов, подлежащих расселению и сносу, а также список аварийных и ветхих домов, расселенных и планируемых к расселению до 2027 г. Перечень аварийных и ветхих жилых домов, подлежащих расселению и сносу, приведен в таблице 1.1.9.

Таблица 1.1.9. Перечень аварийных и ветхих домов, подлежащих расселению и сносу

№ п/п	Адрес дома	Планируемая дата сноса	Номер кадастрового квартала
1	г. Ветлуга, ул. Штурмина, д. 45	31.12.2026	52:1:200101
2	г. Ветлуга, ул. Свердлова, д. 78	31.12.2026	52:1:200105
3	г. Ветлуга, ул. С. Куликова, д. 82	31.12.2027	52:1:200105
4	г. Ветлуга, ул. Северная, 2	31.12.2027	52:1:200086
5	г. Ветлуга, ул. М. Горького, д. 2	31.12.2027	52:1:200090
6	г. Ветлуга, ул. Алешкова, д. 50	31.12.2027	52:1:200101
7	г. Ветлуга, ул. Урицкого, д. 42	31.12.2027	52:1:200104

Обобщенные данные по планируемой убыли отапливаемых площадей приведены в таблице 1.1.10. Подробные данные по планируемому сносу зданий с разделением по элементам расчетного деления (по кадастровым кварталам) включены в общую таблицу П2.1 в Приложении 2 к Главе 2.

Таблица 1.1.10. Убыль отапливаемых площадей

Наименование	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 - 2035 гг.	2026-2035 гг.
Площадь сносимых зданий по годам расчётного периода, м ²	150	250	0	0	0	0	400

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплopotребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

1.2.1. Прогнозы прироста тепловых нагрузок на каждом этапе

Суммарный перспективный прирост тепловых нагрузок за счёт нового строительства должен составить:

- в 2026 г.	0,0334 Гкал/ч;
- в 2027 г.	0,0257 Гкал/ч;
- в 2028 г.	0,0057 Гкал/ч;
- в 2029 г.	0,0057 Гкал/ч;
- в 2030 г.	0,0057 Гкал/ч;
- всего в период с 2026 по 2030 гг.	0,0762 Гкал/ч;
- всего в период с 2031 по 2035 гг.	0,0287 Гкал/ч;
- всего в период с 2026 по 2035 гг.	0,1049 Гкал/ч;

Приросты тепловых нагрузок нарастающим итогом за весь расчетный период представлены в диаграмме на рис. 1.2.1.

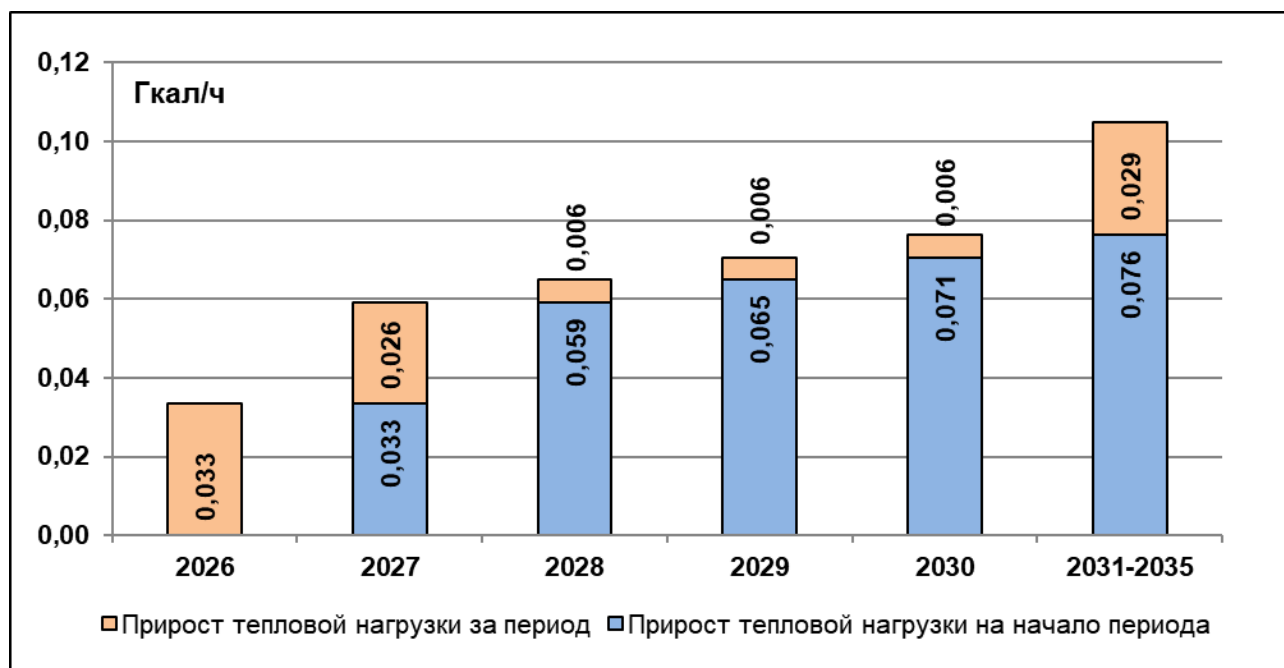


Рис. 1.2.1. Приросты тепловых нагрузок за счет нового строительства нарастающим итогом

Прогноз перспективного прироста тепловых нагрузок за счет нового строительства с учётом сноса существующих зданий по расчетным периодам представлен в табл. 1.2.1.

Таблица 1.2.1. Прогноз перспективного прироста тепловых нагрузок за счет нового строительства с учётом сноса

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2026 г.			2027 г.			2028 г.		
		Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего	Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего	Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	0,0378	0	0,0378	0,0378	0	0,0378	0	0	0
2	Индивидуальные жилые здания	0,0069	0,0	0,0069	0,0069	0,0	0,0069	0,0057	0,0	0,0057
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	-0,0113	0	-0,0113	-0,019	0	-0,019	0	0	0
6	Всего	0,0334	0,0	0,0334	0,0257	0,0	0,0257	0,0057	0,0	0,0057

Продолжение таблицы 1.2.1

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч								
		2029 г.			2030 г.			2026-2030 гг.		
		Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего	Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего	Отоп. и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0,0756	0	0,0756
2	Индивидуальные жилые здания	0,0057	0,0	0,0057	0,0057	0,0	0,0057	0,0309	0,0	0,0309
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	-0,0303	0,0	-0,0303
6	Всего	0,0057	0,0	0,0057	0,0057	0,0	0,0057	0,0762	0	0,0762

Продолжение таблицы 1.2.1

№ п/п	Вид застройки	Перспективный прирост тепловой нагрузки за счёт нового строительства, Гкал/ч					
		2031 - 2035 гг.			2026 - 2035 гг.		
		отопление и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего	отопление и вентиляция	ГВС (средне-час.)	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	0	0	0	0,0756	0	0,0756
2	Индивидуальные жилые здания	0,0287	0	0,0287	0,0596	0	0,0596
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-0,0303	0,0	-0,0303
6	Всего	0,0287	0	0,0287	0,1049	0	0,1049

Прогнозы прироста тепловых нагрузок в каждом расчетном элементе территориально-го деления на каждом этапе за счет нового строительства приведены в Приложении 3 к Главе 2.

1.2.2. Прогнозы изменения объемов потребления тепловой энергии на каждом этапе

Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства и общий прогноз перспективного изменения потребления тепловой энергии, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления с разделением по видам теплопотребления и по видам новой застройки приведены в табл. 1.2.2.

Суммарный перспективный прирост объема потребления тепловой энергии за счет нового строительства с учетом сноса должен составить:

- в 2026 г.	0,088 тыс. Гкал;
- в 2027 г.	0,067 тыс. Гкал;
- в 2028 г.	0,015 тыс. Гкал;
- в 2029 г.	0,015 тыс. Гкал;
- в 2030 г.	0,015 тыс. Гкал;
- всего в период с 2026 по 2030 гг.	0,200 тыс. Гкал;
- всего в период с 2031 по 2035 гг.	0,074 тыс. Гкал;
- всего в период с 2026 по 2035 гг.	0,274 тыс. Гкал.

Прирост теплопотребления нарастающим итогом за счет нового строительства представлен в графике на рис. 1.2.2.

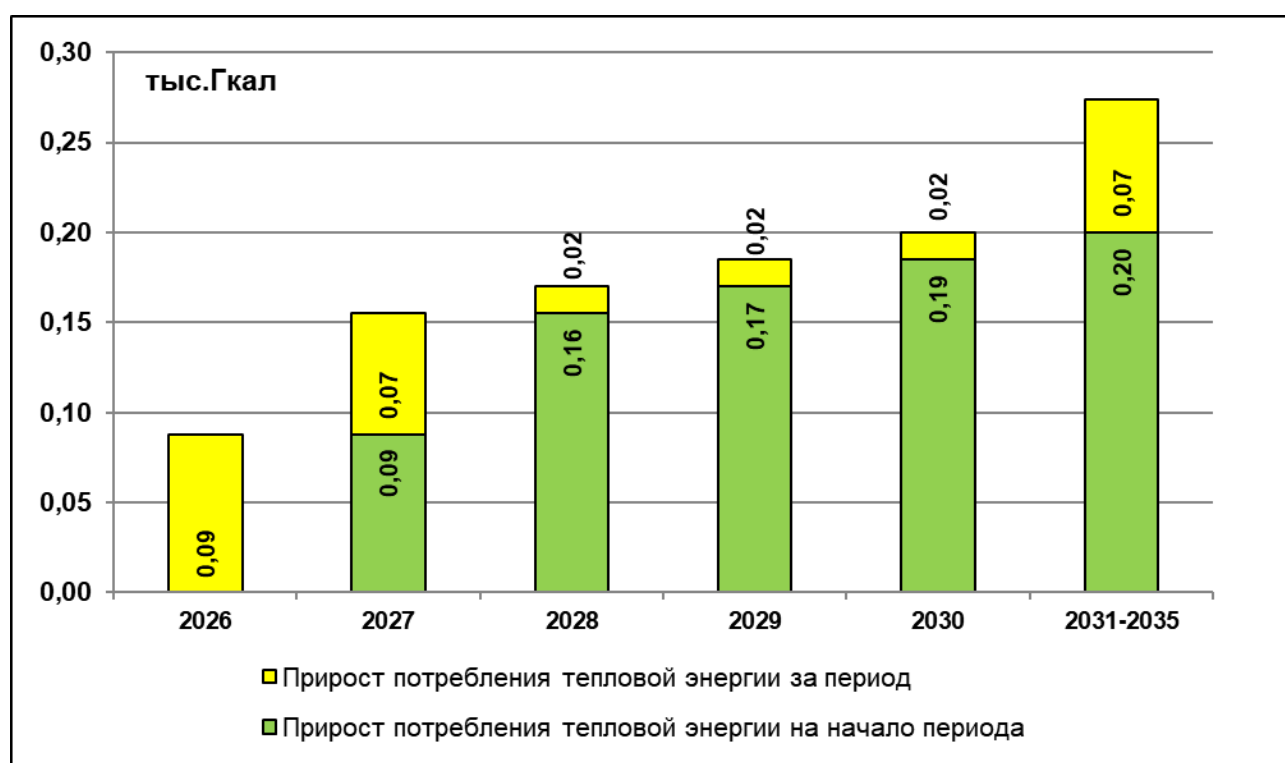


Рис. 1.2.2. Прирост потребления тепловой энергии нарастающим итогом

Прогнозы прироста потребления тепловой энергии в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе приведены в Приложении 5 к Главе 2.

Таблица 1.2.2. Прогнозы прироста объема потребления тепловой энергии на каждом этапе за счет нового строительства

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал/год								
		2026 г.			2027 г.			2028 г.		
		Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
2	Индивидуальные жилые здания	0,099	0	0,099	0,099	0	0,099	0	0	0
3	Общественно-деловые здания	0,018	0	0,018	0,018	0	0,018	0,015	0	0,015
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Всего	-0,029	0	-0,029	-0,05	0	-0,05	0	0	0

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал								
		2029 г.			2030 г.			2026-2030 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	0	0	0	0	0	0	0,198	0	0,198
2	Индивидуальные жилые здания	0,015	0	0,015	0,015	0	0,015	0,081	0	0,081
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	0	0	0	-0,079	0	-0,079
6	Всего	0,015	0	0,015	0,015	0	0,015	0,200	0	0,200

Продолжение таблицы 1.2.2

№ п/п	Вид застройки	Перспективное изменение объема потребления тепловой энергии, тыс. Гкал					
		2031 - 2035 гг.			2026 - 2035 гг.		
		Отоп. и вент.	ГВС	Всего	Отоп. и вент.	ГВС	Всего
1	Многokвартирные жилые здания	0	0	0	0,198	0	0,198
2	Индивидуальные жилые здания	0,074	0	0,074	0,155	0	0,155
3	Общественно-деловые здания	0	0	0	0	0	0
4	Производственные здания	0	0	0	0	0	0
5	Вычитаемые нагрузки за счет сноса	0	0	0	-0,079	0	-0,079
6	Всего	0,074	0	0,074	0,274	0	0,274

1.3. Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, в зонах действия которых прогнозируется прирост потребления тепловой энергии, на каждом этапе, включая уровень базового года, приведены в табл. 1.3.1.

Таблица 1.3.1 Расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях

№ п/п	Наименование системы теплоснаб- жения	Тепловая нагрузка на коллекторах источников тепловой энергии с учетом потерь в тепловых сетях, Гкал/ч						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031- 2035 гг.
1	Котельная ООО «По- волжье-Ресурс»	1,358	1,3958	1,4336	1,4336	1,4336	1,4336	1,4336

1.4. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

Теплоснабжающими организациями Ветлужского МО в настоящее время не получены заявки и не выданы технические условия на присоединение к тепловым сетям объектов промышленного назначения. Увеличение потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, производственными потребителями не планируется.

Данных о возможном развитии производства организациями не предоставлено. В связи с этим принимается допущение, что возможный прирост потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, при увеличении объемов производимой продукции или новом строительстве будет компенсироваться внедрением современных энергосберегающих технологий. Таким образом, значения существующего потребления тепловой энергии, передаваемой с паром, для существующих промышленных предприятий принимаются неизменными на период до 2035 г.

1.5. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения Ветлужского МО

Перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии приведены в табл. 1.5.1.

Таблица 1.5.1 Перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га						
		2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 гг.
1	Котельная №1	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
2	Котельная №3	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
3	Котельная №6	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
4	Котельная №7	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
5	Котельная №8	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
6	Котельная ЦРБ	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303
7	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"	0,0177	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0194	0,0197
8	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
9	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197

1.6. Итоговые актуализированные показатели спроса на тепловую энергию

Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в Ветлужском МО с указанием процентного прироста относительно уровня базового года представлены в табл. 1.6.1.

Таблица 1.6.1. Итоговые показатели перспективного спроса на тепловую энергию в Ветлужском МО

№ п/п	Наименование показателя	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031-2035 г.	Всего на 2035 г/ Прирост к уровню 2025 г.
1	Общий прирост тепловой нагрузки потребителей, в том числе, Гкал/ч:	0,081	0,071	-0,012	0,006	0,006	0,006	0,029	0,105
1.1.	прирост тепловой нагрузки на отопление и вентиляцию, Гкал/ч:	0,081	0,071	-0,012	0,006	0,006	0,006	0,029	0,105
1.2	прирост тепловой нагрузки на ГВС (средн.), Гкал/ч:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
2	Прирост тепловой нагрузки в жилищном фонде, Гкал/ч	0,126	0,083	0,007	0,006	0,006	0,006	0,029	0,135
3	Прирост тепловой нагрузки в общественно-деловом и производственном фонде, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Снижение тепловой нагрузки за счет сноса, Гкал/ч	-0,05	-0,01	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	-0,03
5	Общая тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	16,59	16,66	16,65	16,65	16,66	16,66	16,69	+0,6%
6	Тепловая нагрузка потребителей в жилищном фонде всего, Гкал/ч:	12,78	12,85	12,84	12,85	12,85	12,86	12,89	+0,8%
7	Тепловая нагрузка потребителей в общественно-деловом и произв. фонде, Гкал/ч	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	+0,0%
8	Общее потребление тепловой энергии, тыс.Гкал	42,51	42,70	42,66	42,68	42,69	42,71	42,78	+0,6%
8.1	Общее потребление тепловой энергии на отопление и вент., тыс.Гкал	42,51	42,70	42,66	42,68	42,69	42,71	42,78	+0,6%
8.2	Общее потребление тепловой энергии на ГВС, тыс.Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0

Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии г. Ветлуга

Теплоснабжение г. Ветлуги обеспечивается следующими теплоснабжающими и тепло-сетевыми организациями:

1. Ветлужский филиал АО «НОКК».
2. ООО «Поволжье-Ресурс».

На рис. 2.1.1 показано расположение и зоны действия источников теплоснабжения г. Ветлуги.

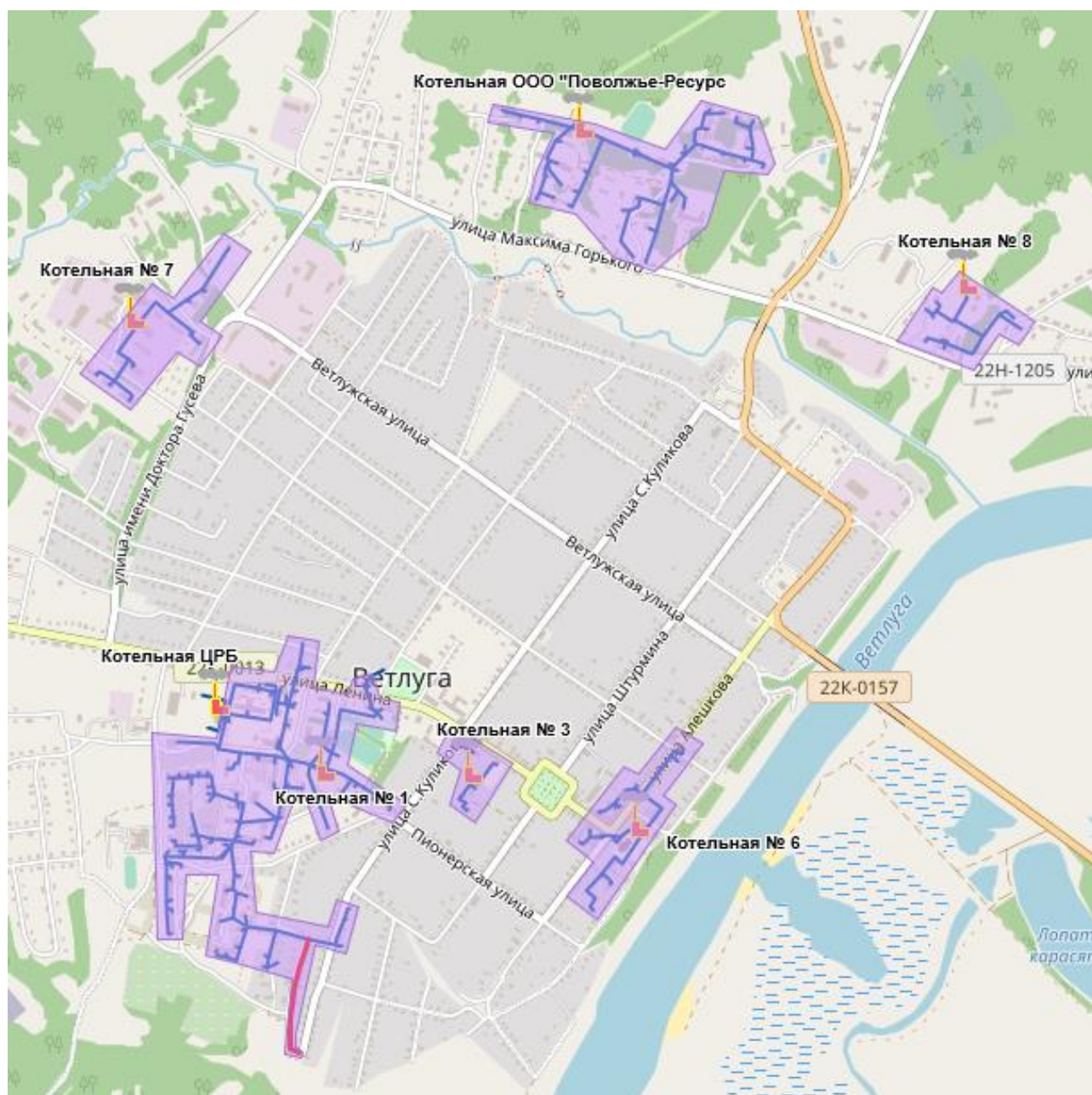


Рис. 2.1.1. Схема теплоснабжения г. Ветлуги с указанием источников теплоснабжения и их зон действия

2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии в Ветлужском МО

В зоне индивидуального теплоснабжения в населенных пунктах в Ветлужском МО находятся частные жилые дома, расположенные за пределом зон с центральным теплоснабжением и отапливаемые собственными источниками тепла – котлами, работающими на твердом топливе.

2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Перспективные балансы тепловой мощности источников теплоснабжения г. Ветлуги на период 2026–2035 гг. приведены в табл. 2.3.1.

По результатам рассчитанных балансов тепловой мощности можно сделать вывод об отсутствии дефицитов тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке на котельных в перспективном периоде 2026-2035 гг.

Таблица 2.3.1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
Ветлужский филиал АО «НОКК»								
Котельная № 1 г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2	Располагаемая тепловая мощность	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258	0,258
4	Тепловая мощность нетто	8,342	8,342	8,342	8,342	8,342	8,342	8,342
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078	0,6078
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885
8.1	отопление и вентиляция	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885	6,0885
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/ дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457	1,6457
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	131,9	131,9	131,9	131,9	131,9	131,9	131,9
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
Котельная № 3 г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
2	Располагаемая тепловая мощность	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
4	Тепловая мощность нетто	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0329	0,0329	0,0329	0,0329	0,0329	0,0329	0,0329
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
8.1	отопление и вентиляция	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253	0,3253
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128	0,9128
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471	0,471
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95	9,95
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331	0,0331
Котельная № 6 г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
2	Располагаемая тепловая мощность	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
4	Тепловая мощность нетто	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746	1,746

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0756	0,0756	0,0756	0,0756	0,0756	0,0756	0,0756
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910
8.1	отопление и вентиляция	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910	0,7910
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879	0,879
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	28,31	28,31	28,31	28,31	28,31	28,31	28,31
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267	0,0267
Котельная № 7 г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Располагаемая тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
4	Тепловая мощность нетто	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336
8.1	отопление и вентиляция	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336	0,6336
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914	0,8914
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730	0,730

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
	затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла							
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203	0,0203
Котельная № 8 г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Располагаемая тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
4	Тепловая мощность нетто	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697
8.1	отопление и вентиляция	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697	0,2697
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553	1,2553
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134	0,0134
Котельная ЦРБ г. Ветлуга								
1	Установленная тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2	Располагаемая тепловая мощность	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
4	Тепловая мощность нетто	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552	1,552
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611	0,0611
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112
8.1	отопление и вентиляция	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797	0,8797
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18	20,18
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303	0,0303
ООО «Поволжье-Ресурс»								
Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"								
1	Установленная тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
2	Располагаемая тепловая мощность	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
4	Тепловая мощность нетто	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
5	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
6	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0
7	Присоединенная договорная тепловая нагрузка потребителей	1,358	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
8	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	1,358	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
8.1	отопление и вентиляция	1,358	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433	1,433
8.2	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, Гкал/ч						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	3031 - 2035
9	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,132	1,094	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по фактической нагрузке)	1,132	1,094	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
11	Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780	0,780
12	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах котельной при аварийном выводе самого мощного котла с учетом допустимого снижения тепловой нагрузки до 87 %	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
13	Зона действия источника тепловой мощности, Га	68,764	68,764	68,764	68,764	68,764	68,764	68,764
14	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0214	0,0214	0,0214	0,0211	0,0208	0,0214	0,0214
МОУ Бельшевская школа								
Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево								
1	Установленная тепловая мощность	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
2	Располагаемая тепловая мощность	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Тепловая мощность нетто	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
5	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293	0,293
6	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
7	Доля резерва от установленной тепловой мощности, %	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1	42,1
8	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0194	0,0197	0,0197
МБУК «ЦКС» с. Турань								
Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань								
1	Установленная тепловая мощность	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
2	Располагаемая тепловая мощность	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
4	Тепловая мощность нетто	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
5	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка потребителей, в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
6	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
7	Доля резерва от установленной тепловой мощности, %	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1	82,1
8	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/Га	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0194	0,0197	0,0197

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более городов, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения

Зоны действия источников тепловой энергии в Ветлужском МО, которые расположены в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) или городских округов (поселений) отсутствует.

Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок подпитки тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии отсутствуют.

3.2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источник тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.

Перспективный расход воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии приведен в табл. 3.2.1.

Таблица 3.2.1

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м³			Среднегодовые потери, т/ч
	Тепловые сети			
	с утечкой	технологические затраты	всего	
Источники Ветлужского филиала АО "НОКК"				
1	Котельная №1 г. Ветлуга			
2025	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2026	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2027	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2028	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2029	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2030	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2031-2035	2702,56	323,27	3025,83	0,596
2	Котельная №3 г. Ветлуга			
2025	146,70	17,55	164,25	0,032
2026	146,70	17,55	164,25	0,032
2027	146,70	17,55	164,25	0,032
2028	146,70	17,55	164,25	0,032
2029	146,70	17,55	164,25	0,032
2030	146,70	17,55	164,25	0,032
2031-2035	146,70	17,55	164,25	0,032
3	Котельная №6 г. Ветлуга			
2025	335,30	40,11	375,41	0,074
2026	335,30	40,11	375,41	0,074
2027	335,30	40,11	375,41	0,074
2028	335,30	40,11	375,41	0,074
2029	335,30	40,11	375,41	0,074
2030	335,30	40,11	375,41	0,074
2031-2035	335,30	40,11	375,41	0,074

Год	Нормативные годовые потери теплоносителя, м³			Среднегодовые потери, т/ч
	Тепловые сети			
	с утечкой	технологические затраты	всего	
4	Котельная №7 г. Ветлуга			
2025	305,22	36,51	341,73	0,067
2026	305,22	36,51	341,73	0,067
2027	305,22	36,51	341,73	0,067
2028	305,22	36,51	341,73	0,067
2029	305,22	36,51	341,73	0,067
2030	305,22	36,51	341,73	0,067
2031-2035	305,22	36,51	341,73	0,067
5	Котельная №8 г. Ветлуга			
2025	265,80	31,79	297,60	0,059
2026	265,80	31,79	297,60	0,059
2027	265,80	31,79	297,60	0,059
2028	265,80	31,79	297,60	0,059
2029	265,80	31,79	297,60	0,059
2030	265,80	31,79	297,60	0,059
2031-2035	265,80	31,79	297,60	0,059
6	Котельная ЦРБ г. Ветлуга			
2025	209,17	25,02	234,19	0,046
2026	209,17	25,02	234,19	0,046
2027	209,17	25,02	234,19	0,046
2028	209,17	25,02	234,19	0,046
2029	209,17	25,02	234,19	0,046
2030	209,17	25,02	234,19	0,046
2031-2035	209,17	25,02	234,19	0,046
ООО «Поволжье-Ресурс»				
7	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс" г. Ветлуга			
2025	542,40	64,88	607,28	0,120
2026	542,40	64,88	607,28	0,120
2027	542,40	64,88	607,28	0,120
2028	542,40	64,88	607,28	0,120
2029	542,40	64,88	607,28	0,120
2030	542,40	64,88	607,28	0,120
2031-2035	542,40	64,88	607,28	0,120

Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения г. Ветлуги

4.1. Описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

4.1.1. Сценарий 1. Сохранение текущего положения системы теплоснабжения

На основании «Методических рекомендаций по оценке эффективности инвестиционных проектов» (утв. 21.06.99 N ВК 477) основной принцип оценки эффективности проектов – оценка эффективности ИП должна производиться сопоставлением ситуаций не "до проекта" и "после проекта", а "без проекта" и "с проектом".

Сценарий 1 («без проекта») - сценарий развития системы теплоснабжения полностью соответствует текущему положению по распределению тепловой энергии на источниках централизованного теплоснабжения Ветлужского филиала АО «НОКК».

Инвестиции по данному сценарию не предусмотрены.

Выработка тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потери тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняются.

Отпуск тепловой энергии конечному потребителю в течение рассматриваемого периода не меняется.

Потребность в топливе в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии не меняется.

Расход электроэнергии на отпуск тепловой энергии в течение рассматриваемого периода не меняется.

Удельный расход электроэнергии на 1 Гкал полезного отпуска в течение рассматриваемого периода не меняется.

Себестоимость тепловой энергии изменяется за счет влияния инфляции.

Рост тарифа конечного потребителя происходит за счет влияния инфляции.

4.1.2. Сценарий 2. Модернизация системы теплоснабжения и тепловых сетей Ветлужского филиала АО «НОКК»

Сценарий 2 («с проектом») предполагает реализацию программы модернизации источников теплоснабжения и тепловых сетей Ветлужского филиала АО «НОКК».

В состав Программы входят следующие мероприятия:

4.1.3. Реконструкция существующей котельной по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)

Наименование мероприятия: Реконструкция котельной № 1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт. По адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23.

Цель: Перевод источника теплоснабжения на природный газ, снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения, автоматизация котельной.

Обоснование: В связи с газификацией г. Ветлуга, принято решение о строительстве блочно-модульной котельной на природном газе, взамен существующей. Перевод источника

теплоснабжения на природный газ, с автоматизацией котельной, позволит снизить затраты на топливо и заработную плату персонала. Существующие водогрейные котлы, работающие на твердом топливе (щепе), подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений. Существующее состояние: Срок эксплуатации существующих котлов марки КВм-5,0Д, 2011 года выпуска, отраженный в паспорте на данный котел заводом изготовителем составляет 10 лет. Жаровые трубы имеют видимые следы коррозии металла.

Дымовая труба на данный момент имеет глубокие следы коррозии металла по всей протяженности ствола. Требуется замены на новую.

План технических мероприятий: Реконструкция котельной № 1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт. По адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23.

Объем финансовых затрат: Стоимость реконструкции оборудования котельной № 1 составит **24 589,10 тыс. руб. с НДС.**

Распределение затрат по годам для реконструкции оборудования котельной:

2027 г. – 8 322,84 тыс. руб. с НДС; 2028 г. – 16 266,26 тыс. руб. с НДС.

Итого за период 2027 – 2028 гг. 24 589,10 тыс. руб. с НДС.

Ожидаемый результат: Перевод источника теплоснабжения на природный газ, с автоматизацией котельной, позволит снизить затраты на топливо. Котельная будет работать в автоматическом режиме, без постоянного присутствия персонала, что позволит снизить затраты на оплату труда.

№п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Снижение износа оборудования с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение затрат на ФОТ. Снижение расхода топлива. Увеличение КПД котельной

4.1.4. Реконструкция котельной № 8 г. Ветлуга ул. М. Горького

Наименование мероприятия:

Модернизация системы отвода дымовых газов котельной № 8 г. Ветлуга ул. М. Горького.

Цель: Модернизация котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50 позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Ожидаемый результат:

Модернизация котельной (модернизация системы отвода дымовых газов) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 19,978 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.5. Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50

Наименование мероприятия:

Модернизация системы отвода дымовых газов котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50.

Цель: Модернизация котельной ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50 позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование: Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Ожидаемый результат:

Модернизация котельной (модернизация системы отвода дымовых газов) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 19,978 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.6. Реконструкция котельной № 7, на территории СХТ

Наименование мероприятия:

Модернизация системы отвода дымовых газов.

Цель: Модернизация котельной № 7, на территории СХТ позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование: Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Ожидаемый результат:

Модернизация котельной (модернизация системы отвода дымовых газов) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 19,978 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.7. Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева, 42

Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева, 42

Цель: Замена котлового оборудования и модернизация системы отвода дымовых газов в 2026 год.

Обоснование:

Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Существующее состояние:

Существующий котел марки КВм-1,16КД 2017 года выпуска, на данный момент находится в аварийном состоянии, жаровые трубы имеют видимы, глубокие следы коррозии металла, многочисленные течи.

План технических мероприятий:

1. Замена неисправного котла КВм-1,16КД 2017 года выпуска на новый котел мощностью 0,9 МВт.
2. Установка вентилятора ВЦ-14-46.
3. Установка клапана предохранительного фланцевого 17С28НЖ-050-2-3,5
4. Установка комплекта запорной арматуры.
5. Модернизация системы отвода дымовых газов и установка частотного преобразователя управления дымососом.

Ожидаемый результат:

Реконструкция котельной (замена котла и котлового оборудования) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения. Повышение надежности работы котельной.

Объем финансовых затрат:

1. Замена котла КВм-1,16КД 2017 года выпуска на новый котел – 1 990,00 тыс. руб. с НДС.
2. Установка вентилятора ВЦ-14-46 – 31,10 тыс. руб. с НДС.
3. Установка клапана предохранительного фланцевого 17С28НЖ-050-2-3,5 – 26,50 тыс. руб. с НДС
4. Установка комплекта запорной арматуры – 31,86 руб. с НДС
5. Установка частотного преобразователя управления дымососом – 19,978 тыс.руб. с НДС.

Итого 2099,43 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.8. Реконструкция котельной № 3, территория д/к Солнышко**Наименование мероприятия:**

Модернизация системы отвода дымовых газов. Установка частотного преобразователя управления дымососом.

Цель: Модернизация котельной № 3, территория д/к Солнышко позволит уйти от технологических нарушений, повысить бесперебойность работы системы.

Обоснование: Водогрейные котлы, работающие на твердом топливе подвержены более сильному коррозионному износу и прогоранию в силу агрессивности среды. В связи с использованием твердого топлива повышаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, а также ежегодно снижается КПД котлоагрегата из-за золовых отложений.

Ожидаемый результат:

Модернизация котельной (модернизация системы отвода дымовых газов) позволит повысить бесперебойность работы системы теплоснабжения

Объем финансовых затрат: 19,978 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.9. Реконструкция тепловых сетей котельной № 3

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Котельная № 3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

Цель:

Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель. Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 220,00 пм в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена участка ТС от котельной до ТУ ул. Ленина, д.22 (СРЦИ) подземного исполнения. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Объем финансовых затрат: 273,62 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.10. Реконструкция тепловых сетей котельной № 7

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ.

Цель:

Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 0,4 км в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подземного исполнения). Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Объем финансовых затрат: 47,652 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.11. Реконструкция тепловых сетей котельной № 8

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода.

Цель:

Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 112,00пм в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена участка ТС до ж/д №54 ул. М.Горького надземного исполнения. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Объем финансовых затрат: 69,17 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

4.1.12. Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников теплоснабжения

В табл. 4.1.1 приведены затраты на мероприятия инвестиционной программы АО «НОКК» по реконструкции и (или) модернизации источников теплоснабжения на период 2026 – 2028 гг. Общая стоимость мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных и тепловых сетей в г. Ветлуга на период 2026 – 2028 гг. составит 26 768,46 тыс. руб. с НДС.

Таблица 4.1.1 затраты на мероприятия инвестиционной программы АО «НОКК» по реконструкции и (или) модернизации источников теплоснабжения на период 2026 – 2028 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник теплоснабжения (Котельная №, г. ул.)	Объект	Наименование работ, услуг	Стоимость мероприятий инвестиционной программы				Итого фин-е на 2026год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2027год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2028год (тыс.руб. с НДС)
					Ед. изм.	Кол-во	Цена, руб. без НДС	Сумма (тыс. руб. без НДС)			
Всего по объекту: Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко					244,67				293,60		
2	Реконструкция теплосетей котельной №3	Котельная № 3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	шт	1,00	19 978,30	16,65	19,98		
Всего по объекту: Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ					56,36				67,63		
4	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	Котельная № 7, г. Ветлуга, терр-я СХТ	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	шт	1,00	19 978,30	16,65	19,98		
Всего по объекту: Котельная №9 (ЦРБ), г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ					16,65				19,98		
5	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	Котельная № 9 (ЦРБ),	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	шт	1,00	19 978,30	16,65	19,98		
		г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ									
Всего по объекту: Котельная № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева					1 749,53				2 099,43		
6	Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42	Котельная № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева	Замена котлового оборудования в 2026 году	Замена котла КВм-1,16 (КД)	шт	1,00	1 990 000,00	1 658,33	1 990,00		
7				вентилятор ВЦ-14-46	шт	1,00	31 096,00	25,91	31,10		
8				клапан предохранительный фланцевый 17С28НЖ-050-2-3,5	шт	1,00	26 501,00	22,08	26,50		
9				комплект запорной арматуры	шт	1,00	31 855,00	26,55	31,86		
10				Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	шт	1,00	19 978,30	16,65	19,98	

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник теплоснаб- жения (Ко- тельная №, г. ул.)	Объект	Наименование ра- бот, услуг	Стоимость мероприятий инвестиционной программы				Итого фин-е на 2026год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2027год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2028год (тыс.руб. с НДС)
					Ед. изм.	Кол-во	Цена, руб. без НДС	Сумма (тыс. руб. без НДС)			
Всего по объекту: Котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода					74,29				89,15	0,00	0,00
12	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	Котельная №8, г. Ветлу-га, террито-рия Спиртза-вода	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымосо-сом	шт	1,00	19 978,30	16,65	19,98		
Всего по объекту: котельная № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые					20 155,00					8 322,84	16 266,26
13	Реконструкция котельной № 1 с установкой га-зоиспользующе-го оборудова-ния, мощностью 12 МВт	Котельная № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микро-район, д. 23	Перевод источ-ника теплоснаб-жения на при-родный газ, сни-жение уровня износа оборудо-вания источника теплоснабжения, автоматизация котельной	Перевод источника теплоснабжения на природный газ, сниже-ние уровня износа оборудования источ-ника теплоснабжения, автоматизация ко-тельной	шт	1	6 822 000,00	6 822,00		8 322,84	
14	Реконструкция котельной № 1 с установкой га-зоиспользующе-го оборудова-ния, мощностью 12 МВт				шт	1	13 333 000,0	13 333,00			16 266,26
	Итого по годам								2569,79	8 322,84	16 266,26
	Всего								26 768,46		

4.1.1. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса приведены в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.2

№ п/п	Наименование мероприятия	Котельная (Котельная №, г. ул.)	Объект	Наименование работ, услуг	2026 год				Итого финансирование на 2026год (тыс.руб. с НДС)
					Ед. изм.	Кол-во	Цена	Сумма (тыс. руб. без НДС)	
Всего по объекту: Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко								228,02	273,62
1	Реконструкция теплосетей котельной №3	Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко	Замена участка ТС от котельной до ТУ ул. Ленина, д.22 (СРЦИ) подземного исполнения	Замена участка ТС (подземного исполнения)	м/п	220,0	273 620,0	228,02	273,62
Всего по объекту: Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ								39,71	47,65
2	Реконструкция теплосетей котельной №7	Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ	Замена вводов в ж/д №1,2 тер. СХТ	Замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подзем.исполнения)	м/п	56,00	47 652,00	39,71	47,65
Всего по объекту: Котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода								57,64	69,17
3	Реконструкция теплосетей котельной №8	Котельная №8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода	Замена участка ТС до ж/д №54 ул. М.Горького	Замена участка ТС (надземного исполнения)	м/п	112,00	69 170,00	57,64	69,17
	Итого							325,37	390,44

Общая стоимость мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих тепловых сетей в г. Ветлуга на 2026 г. запланирована в объеме 390,44 тыс. руб. с НДС.

4.1.2. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

4.1.3. Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 Ветлужского филиала АО «НОКК» в г. Ветлуге

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 Ветлужского филиала АО «НОКК» в г. Ветлуге приведен в табл. 4.1.3.

Таблица 4.1.3 Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 Ветлужского филиала АО «НОКК» в г. Ветлуге

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
Проекты ЕТО № 1 АО "НОКК"												
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	2 569,80	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 569,80	10 892,64	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2 569,80	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2 106,39	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	2 106,39	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	463,41	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	463,41	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
001.02.01.00.000. Группа проектов "Источники тепловой энергии"												
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	2 179,36	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	2 179,36	10 502,20	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	2 179,36	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	1 786,36	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	1 786,36	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	393,00	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	393,00	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
001.02.02.00.000. Группа проектов "Тепловые сети и сооружения на них"												
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	390,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	390,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том чис- ле:	тыс. руб.	0,00	320,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	320,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потре- бителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

4.2. Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

4.2.1. Исходные данные и методология расчетов экономического эффекта от реализации проекта

Базой для расчета прогноза затрат по Варианту «без проекта» приняты фактические показатели 2025 (базового) года.

Базовые показатели - объемы производства и отпуска тепловой энергии, производственные затраты по статьям:

- топливо;
- электроэнергия;
- вода;
- сырье и материалы;
- оплата труда;
- страх. взносы на заработную плату;
- расходы на ремонты;
- прочие услуги и работы сторонними организациями;
- оплата труда производственного и административного персонала.

Плановые затраты на ремонт оборудования существующих источников приняты согласно данным, предоставленным ТСО (в ценах 2025 г.). При расчете экономической эффективности на горизонте проекта данные статьи расходов принимаются в ценах соответствующих лет.

По варианту «с проектом» для каждого из вариантов реконструкции данного отчета были определены годовые показатели потребления энергоресурсов (природного газа, электроэнергии). Прогноз по данным статьям расходов в Варианте «с проектом» принимается на уровне 2025 (базового) года с индексацией на рост цен и исходя из изменений удельных показателей в результате проведения мероприятий.

По варианту «с проектом» плановые затраты на капитальный ремонт определяются с учетом межремонтного периода: котлоагрегаты - 20 лет, насосы - 10 лет, теплообменное и прочее оборудование - 15 лет.

Расходы на капитальный ремонт приняты в отношении нового оборудования в соответствии с нормативами затрат на ремонт в процентах от балансовой стоимости отдельных видов основных средств электростанций, с учетом межремонтных периодов по каждому виду оборудования.

Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР.

4.2.2. Технико-экономическое сравнение Вариантов перспективного развития систем теплоснабжения

На основании проведенных расчетов выполнено сравнение основных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии и тепловых сетей Варианта № 1 «Сохранение текущего состояния» и Варианта № 2 «Схемы теплоснабжения г. Ветлуги».

Расчетный тарифа по г. Ветлуге не превысит тарифа, рассчитанного с учетом индексов МЭР за период 2026 – 2035 гг.

Расчетный тариф – тариф, рассчитанный на основании прогнозов топливного, теплового балансов, балансов электрической энергии и балансов ВПУ, учитывающих изменения, произошедшие в ходе реализации мероприятий.

Значения расчетного тарифа могут не совпадать с утвержденным тарифом.

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии приведены в табл. 4.2.1.

Сравнение тарифов с инвестсоставляющей и тарифа, рассчитываемого на основании индексов МЭР приведены на рис. 4.2.1.

Результаты расчетов экономической эффективности проекта приведены в табл. 4.2.2.

Таблица 4.2.1. Производственные расходы товарного отпуска

Наименование	Ед. изм	2021 (факт)	2022 (факт)			2023 (факт)			2024 (факт)			2025 (факт)		
теплоснабжающей организации		Пока- затель	Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	105,57	94,96	-10,61	-10,05%	100,94	5,98	6,30%	54,49	-46,45	-46,02%	2 031,55	1 977,06	3628,29%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	136,75	136,75	
3. Работы и услуги производ- ственного хар-ра	тыс. руб.	0	0	-978,09	-48,32%	2 582,10	1 536,08	146,85%	10 446,17	7 864,07	304,56%	2 542,23	-7903,94	-75,66%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	16 333,47	19 864,98	3 531,51	21,62%	20 006,66	141,68	0,71%	19 132,28	-874,38	-4,37%	14 848,38	-4283,90	-22,39%
5. Энергия	тыс. руб.	6 260,95	6 264,25	3,3	0,05%	6 525,02	260,77	4,16%	6 357,75	-167,27	-2,56%	7 498,85	1 141,10	17,95%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 698,75	13 957,88	259,13	1,89%	13 701,92	-255,96	-1,83%	16 473,19	2 771,27	20,23%	19 522,36	3 049,17	18,51%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 047,15	4 100,47	53,32	1,32%	4 139,70	39,23	0,96%	4 941,96	802,26	19,38%	5 912,73	970,77	19,64%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	-0,03	0,00%	2 004,19	-5,72	-0,28%	1978,18	-26,01	-1,30%	1 540,85	-437,33	-22,11%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	6 763,83	11 743,60	4 979,77	73,62%	13 589,00	1 845,40	15,71%	13 876,58	287,58	2,12%	15 481,46	1 604,88	11,57%
10. Итого расходов	тыс. руб.	51 243,77	59 082,07	7 838,30	15,30%	62 649,53	3 567,46	6,04%	73 260,60	10611,07	16,94%	69 515,16	-3745,44	-5,11%
11. Полезн. отпуск тепл. энер- гии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	18,16	19,86	1,7	9,33%	19,34	-0,51	-2,58%	18,57	-0,78	-4,02%	17,74	-0,83	-4,49%
12. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-19	-665,63	-646,63	3403,30%	90,01	755,64	-113,50%	0	-90,01	-100,00%		0,00	
13. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	7 191,67	14,04%	62 739,54	4 323,10	7,40%	73 260,60	10521,06	16,77%	69 532,90	-3727,70	-5,09%
14. Тариф на тепл. энергию, (расчетный)	руб.	2 820,59	2 942,00	121,41	4,30%	3 243,39	301,39	10,24%	3 945,11	702,56	21,66%	3 920,36	-24,74	-0,63%
Справочно тариф													0,00	
тариф 01.01. – 30.06.	Руб./Гкал	2 794,26	2 850,15	55,89	2,00%	3 243,29	393,14	13,79%	3 243,29	0	0,00%	3 561,14	0	0,00%
тариф 01.07.-30.11.	Руб./Гкал		2 975,50	125,35	4,40%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.12.-31.12.	Руб./Гкал		3 243,29	393,14	13,79%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.07.-31.12.	Руб./Гкал	2 850,15				3 243,29	0	0,00%	3 561,14	317,85	9,80%	3 984,91	423,77	11,90%

Таблица 4.2.2. Расчет экономической эффективности

Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Инвестиции, без НДС	тыс. руб.	0,00	-2 141,50	-6 935,70	-13 555,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	5 484,00	12 356,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Денежный поток проекта ("с проектом" - "без проекта")	тыс. руб.	137,9200	-16,1680	135,4857	522,9197	1 235,9037	1 282,2377	1 333,7737	1 377,5067	1 421,2397	1 267,1547	1 113,0697
Сальдо денежных потоков	тыс. руб.	137,92	-2 157,67	-1 316,21	-675,91	1 235,90	1 282,24	1 333,77	1 377,51	1 421,24	1 267,15	1 113,07
Сальдо денежных потоков нарастающим итогом	тыс. руб.	137,92	-2 019,75	-3 335,96	-4 011,87	-2 775,97	-1 493,73	-159,95	1 217,55	2 638,79	3 905,95	5 019,02
Дисконтированный денежный поток проекта NPV	тыс. руб.	116,76	-1 546,33	-798,55	-347,15	537,37	471,97	415,61	363,38	317,39	239,56	178,14
Дисконтированный денежный поток проекта нарастающим итогом	тыс. руб.	116,76	-1 429,57	-2 228,12	-2 575,27	-2 037,90	-1 565,92	-1 150,31	-786,93	-469,54	-229,98	-51,84
Инвестиции с НДС, тыс. руб.	тыс. руб.	27 158,90										
Ставка дисконтирования	(%)	18,1										
NPV проекта	тыс. руб.	-52										
IRR	(%)	в связи с тем, что NPV отрицателен на протяжении всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется										
Срок окупаемости	лет	6,12										
Дисконтированный срок окупаемости	лет	10,83										

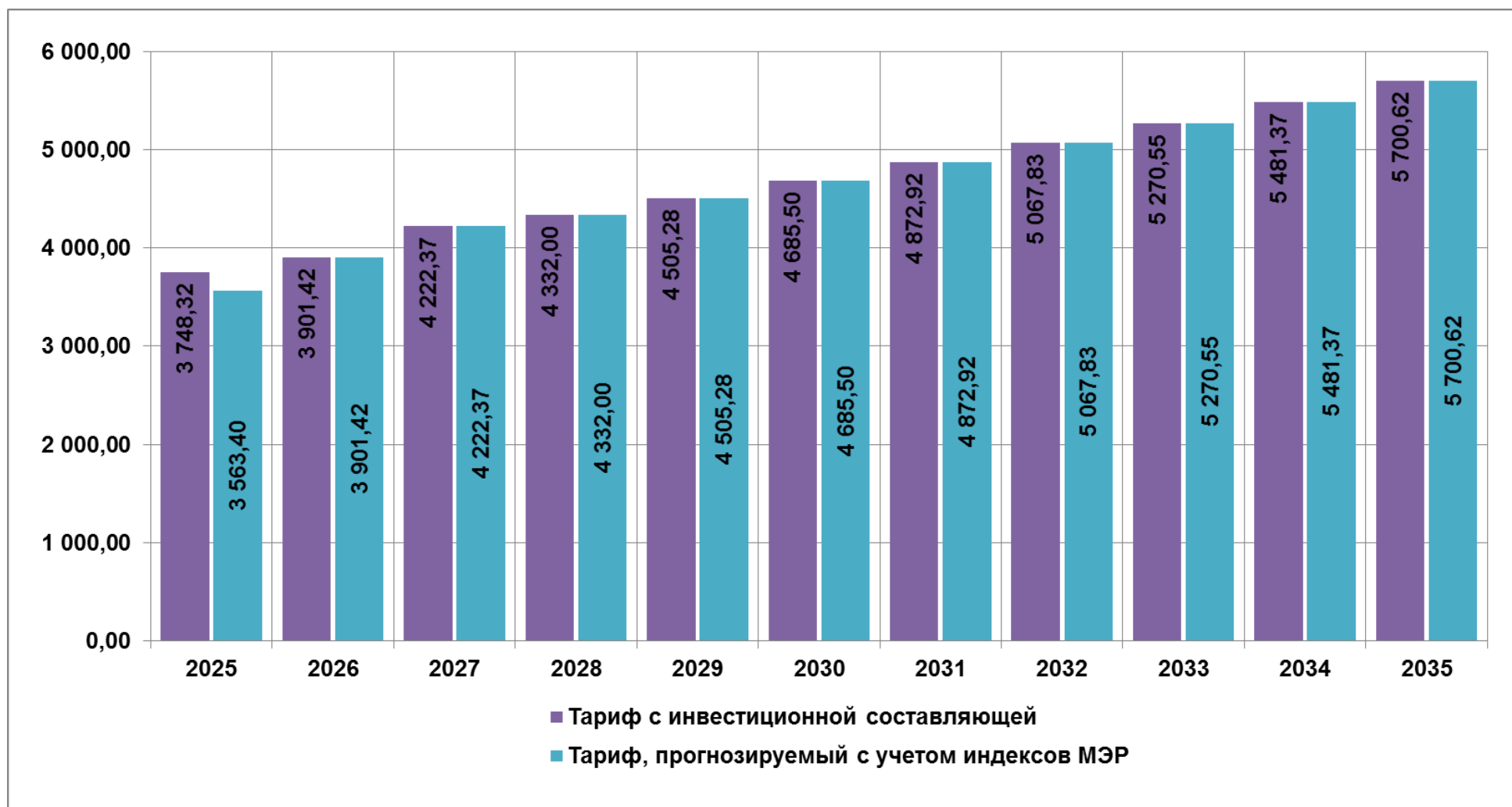


Рис. 4.2.1. Сравнение тарифа с инвестсоставляющей и тарифа, рассчитываемого на основании индексов МЭР

4.3. Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

На основании анализа мероприятий, входящих в каждый вариант развития, составлена общая характеристика основных последствий от реализации предложенных вариантов.

Вариант № 1 предполагает сохранение текущей ситуации в теплоснабжении г. Ветлуги и характеризуется следующими негативными последствиями:

- моральный и физический износ котельных.

Вариант № 2 предполагает улучшение текущей ситуации в теплоснабжении МО «Город Ветлуга» и характеризуется следующими позитивными последствиями:

- Техническое перевооружение морально и физически изношенных объектов котельных, эксплуатируемых АО «НОКК»
- увеличение надежности теплоснабжения потребителей города Ветлуги.

В ходе расчетов экономической эффективности проектов были получены следующие результаты для Варианта № 2 (в целом по ЕТО № 1):

Инвестиции с НДС – 27 158,90 тыс. руб.

Ставка дисконтирования, 18,1%

NPV проекта «минус» 52,0 тыс. руб

IRR, (%) в связи с тем, что NPV отрицателен на протяжении всего рассматриваемого периода, IRR не вычисляется.

Срок окупаемости – 6,12 лет

Дисконтированный срок окупаемости – 10,83 лет

На основании данных Вариант № 2 может быть рекомендован к реализации.

Необходимо отметить, что на величину NPV влияет ключевая ставка ЦБ РФ, которая на момент расчета составляет 14,5% (на основании ключевой ставки рассчитывается ставка дисконтирования проекта – 18,1%). В случае снижения ключевой ставки ЦБ РФ (соответственно и ставки дисконтирования) увеличатся NPV проекта и снизятся сроки окупаемости.

С 2027 г. запланировано строительство «Межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» для снабжения г. Ветлуги природным газом. В настоящее время ведутся предпроектные работы. После их выполнения будет определена стоимость строительства газопровода. После ввода в эксплуатацию «Межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга» будут разработаны мероприятия по строительству, модернизации, реконструкции и техническому перевооружению объектов системы теплоснабжения г. Ветлуга в соответствии с изменившимися условиями топливоснабжения источников тепловой энергии.

Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации источников тепловой энергии

5.1. Технические решения по газификации Ветлужского муниципального округа

5.1.1. Общие положения

С 2026 г. запланирована поставка природного г. Ветлуги путем строительства межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга. В настоящее время ведутся предпроектные работы. После их выполнения будет определена стоимость строительства газопровода. После выполнения данного мероприятия приоритетным направлением развития топливного баланса в Ветлужском МО станет увеличение доли потребления природного газа.

ПАО «Газпром» в настоящее время осуществляет реализацию проекта «Программа газификации регионов Российской Федерации. Нижегородская область» в состав которого входит объект «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (далее – Объект).

Запланировано строительство следующих газопроводов:

Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области.

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап).

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап).

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга - д. Крутцы Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа.

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино – д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципального округа.

Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципального округа.

Технические параметры перечисленных выше газопроводов приведены в табл. 5.1.1.

Строительство газопроводов запланировано в период 2025 – 2027 гг., срок ввода в эксплуатацию – 2028 г.

Протяженность межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга составит 75,2 км.

Протяженность остальных газопроводов приведена в табл. 5.1.1.

Количество подготавливаемых к переводу на газ котельных составит 44 шт.

Количество подготавливаемых к переводу на газ домовладений составит 4 294 шт.

Всего запланировано для газификации 8 населенных пунктов.

Перспективная схема газоснабжения г. Ветлуга приведена на рис. 5.1.1.

Схема газопроводов д. Маркуша приведена на Рис 5.1.2.

Схема газоснабжения д. Афимино приведена на Рис 5.1.3.

Программа развития газоснабжения и газификации Ветлужского района Нижегородской области на период 2026 - 2030 годов (ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона) приведены в табл. 5.1.1.

Таблица 5.1.1. Программа развития газоснабжения и газификации Ветлужского района Нижегородской области на период 2026 - 2030 годов

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона								
			Газификация домовладений (квартир)				Газификация котельных, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
			Количество	Период выполнения работ		Количество подготовливаемых домовладений (квартир) до 2045 года в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации региона ⁵⁾	Количество котельных, мощностью от 0,5 МВт ⁶⁾	Количество иных теплогенерирующих установок, промышленных или сельскохозяйственных предприятий	Период выполнения работ		Количество подготовливаемых котельных, иных теплогенерирующих установок, промышленных или сельскохозяйственных предприятий до 2045 года в соответствии с Генеральной схемой газоснабжения и газификации региона
			шт.	начало	окончание	шт.	шт.	шт.	начало	окончание	шт.
51	Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области	Газопровод межпоселковый	530	-	-	4 294	-	-	-	-	-
51.1	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап)	Газопровод внутрипоселковый	291	2022	2027	2 361	4	1	2024	2027	45
51.2	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап)	Газопровод внутрипоселковый	239	2022	2027	1 933	-	-	-	-	-
52	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Крутцы Ветлужского муниципального округа Нижегородской области	Газопровод межпоселковый	212	-	-	212	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона								
			Газификация домовладений (квартир)				Газификация котельных, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
			Количе- ство	Период выпол- нения работ		Количество под- готавливаемых домовладений (квартир) до 2045 года в соответ- ствии с Гене- ральной схемой газоснабжения и газификации региона ⁵⁾	Количе- ство ко- тельных, мощно- стью от 0,5 МВт ⁶⁾	Количество иных теплогенери- рующих установок, промышленных или сельскохозяйствен- ных предприятий	Период выпол- нения работ		Количество подго- тавливаемых ко- тельных, иных теп- логенерирующих установок, промыш- ленных или сельско- хозяйственных предприятий до 2045 года в соответствии с Генеральной схе- мой газоснабжения и газификации региона
			шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.	шт.	шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.
52.1	Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа	Газопровод внутрипоселко- вый	212	2023	2029	212	-	-	-	-	3
53	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского му- ниципального округа Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	97	-	-	97	-	-	-	-	-
53.1	Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципаль- ного округа [8]	Газопровод внутрипоселко- вый	22	-	-	22	-	-	-	-	-
53.2	Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципаль- ного округа	Газопровод внутрипоселко- вый	75	2024	2029	75	-	-	-	-	1

Технические параметры межпоселковых газопроводов приведены в табл. 5.1.2.

Таблица 5.1.2. Технические параметры межпоселковых газопроводов

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЪЕМ ПО- ТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА при исполнении обязательств администрации в год завершения строительства газопровода		ОБЪЕМ ПО- ТРЕБЛЕНИЯ ГА- ЗА на полное разви- тие		Количе- ство га- зифици- руемых населен- ных пунктов	Объекты газоснабжения и газификации ⁷⁾							
			всего	насе- ление	всего	населе- ние			Заказчик ²⁾	Протяжен- ность	Период выполнения работ				
			тыс. куб.м/ год		тыс. куб.м/ год			ед.		км	нача- ло ПИР	оконча- ние ПИР	нача- ло СМР	оконча- ние СМР ³⁾	срок ввода в эксплуата- цию ⁴⁾
51	Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	4 802	920	21 149	7 415	1	ООО "Газпром межрегионгаз" /ООО "Газпром газификация"	75,2	2021	2024	2025	2027	2028	
51.1	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап)	Газопровод внутрипосел- ковый	4 387	505	9 235	4 077	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	40,1	2022	2026	2026	2027	2028	
51.2	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап)	Газопровод внутрипосел- ковый	415	415	11 914	3 338	-	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	52,1	2022	2026	2026	2027	2028	
52	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Крутцы Ветлужского муниципа- льного округа Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	445	445	636	445	1	ООО "Газпром газификация"	0,4	2023	2024	2028	2029	2030	

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЪЕМ ПО- ТРЕБЛЕНИЯ ГАЗА при исполнении обязательств администрации в год завершения строительства газопровода		ОБЪЕМ ПО- ТРЕБЛЕНИЯ ГА- ЗА на полное разви- тие		Количе- ство га- зифици- руемых населен- ных пунктов	Объекты газоснабжения и газификации ⁷⁾							
			всего	насе- ление	всего	населе- ние			Заказчик ²⁾	Протяжен- ность	Период выполнения работ				
			тыс. куб.м/ год		тыс. куб.м/ год			ед.		км	нача- ло ПИР	оконча- ние ПИР	нача- ло СМР	оконча- ние СМР ³⁾	срок ввода в эксплуата- цию ⁴⁾
52.1	Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципа- пального округа	Газопровод внутрипосел- ковый	445	445	636	445	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	6,0	2023	2028	2028	2029	2030	
53	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижего- родской области	Газопровод межпоселко- вый	204	204	346	204	2	ООО "Газпром газификация"	5,3	2024	2025	2028	2029	2030	
53.1	Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципа- пального округа [8]	Газопровод внутрипосел- ковый	45	45	45	45	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	2,0	2024	2028	-	-	-	
53.2	Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципа- пального округа	Газопровод внутрипосел- ковый	159	159	301	159	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	7,2	2024	2028	2028	2029	2030	

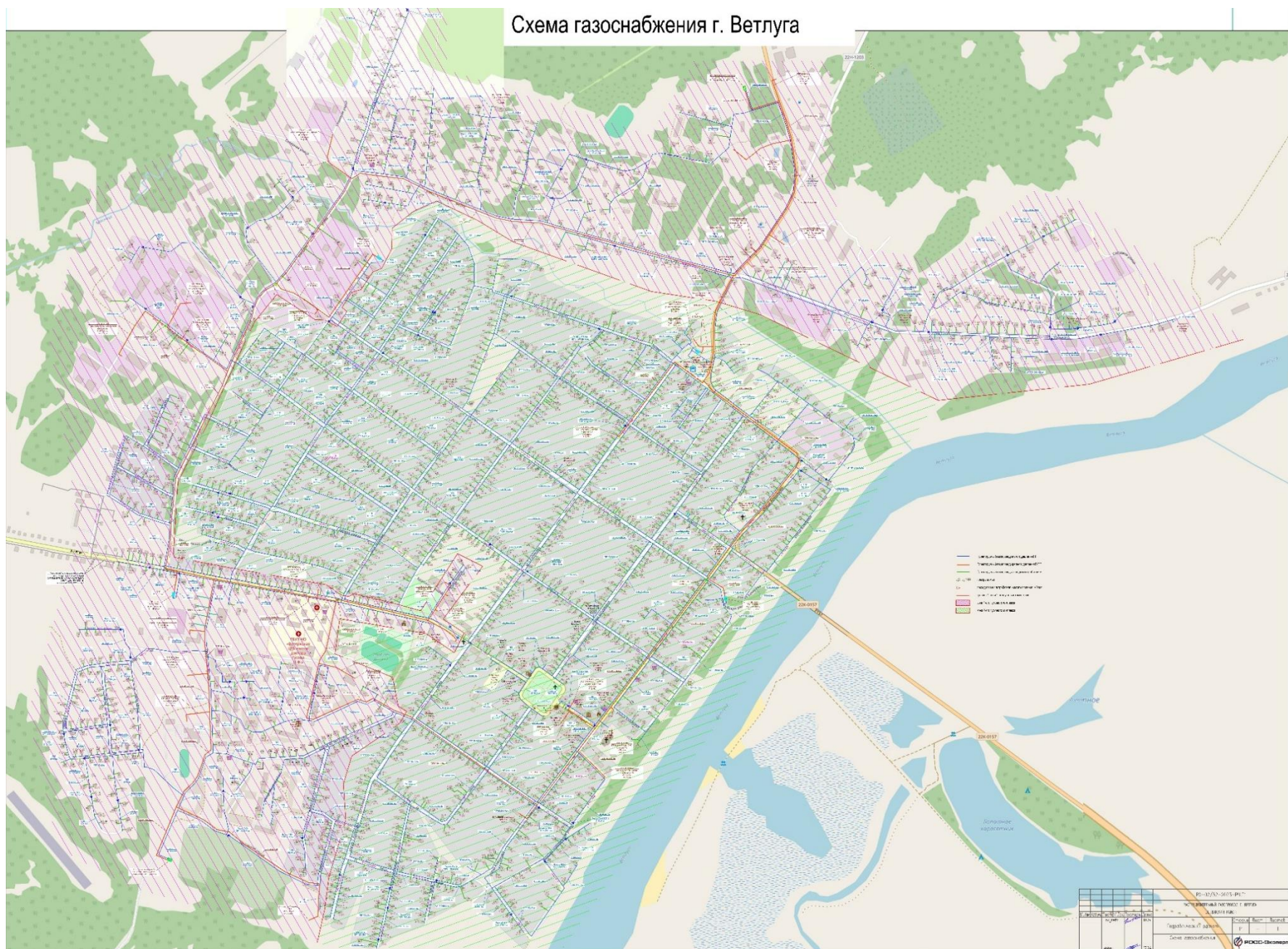


Рис. 5.1.1. Перспективная схема газоснабжения г. Ветлуга

Схема газоснабжения. М1:2000

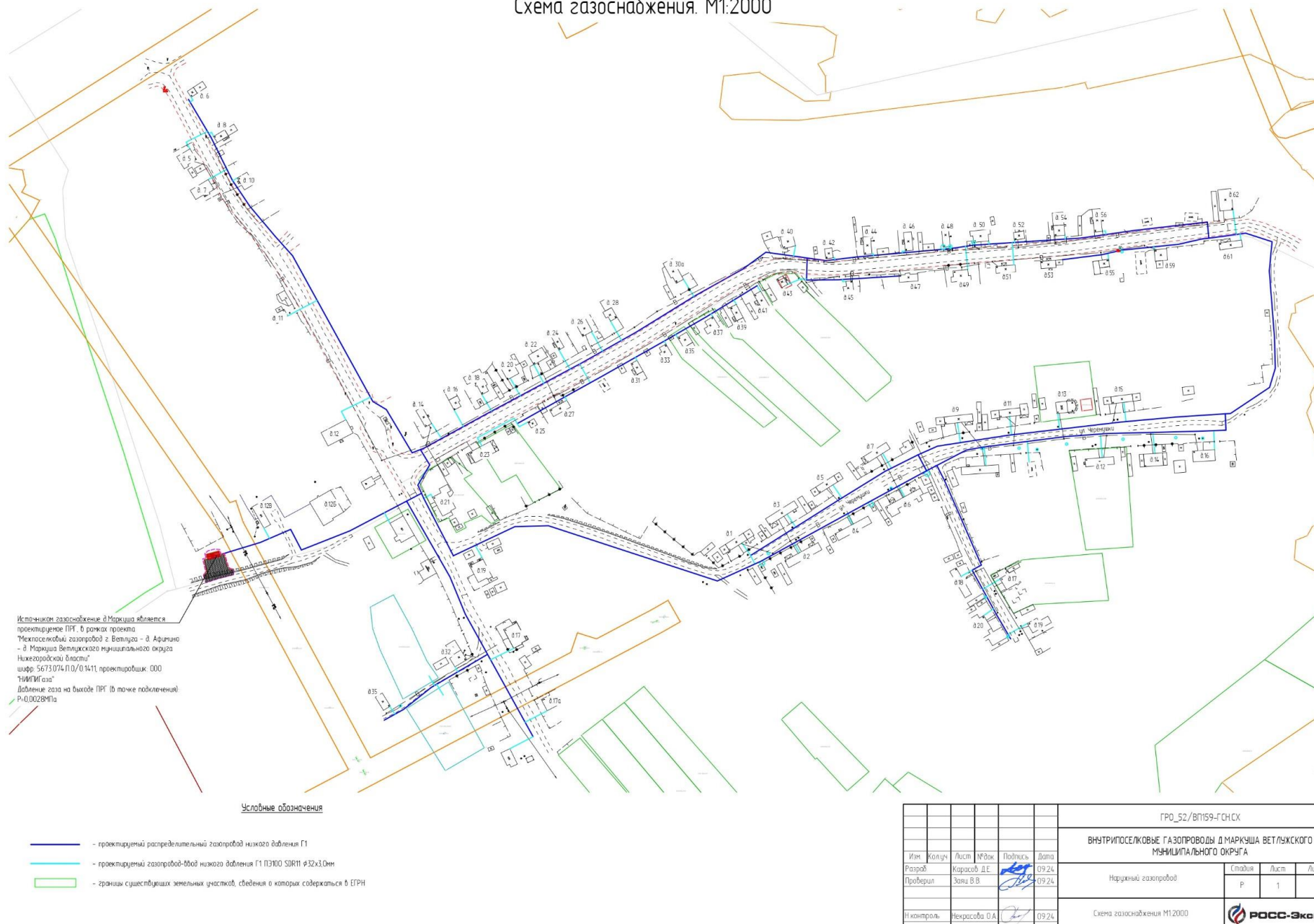


Рис. 5.1.2. Схема газопроводов д. Маркуша Ветлужского муниципального округа

-  - проектируемый распределительный газопровод низкого давления Г1
-  - проектируемый газопровод-фид низкого давления Г1 ПЗ100 SDR11 #32x1,0мм
-  - границы существующих земельных участков, сведения о которых содержатся в ГПН
-  - переход диаметров
-  - отключающее устройство

						ГР_52/ВП158-ГСЧХ		
						ВНУТРИПОСЛКОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ Д.А.ФИМИНО ВЕТЛЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА		
Имя	Колуч	Лист	МФХ	Подпись	Дата	Нарушения газопроводов	Столбы	Листы
Разработ	Карасов Д.Е.				09.24		Р	1
Проверил	Зани В.В.				09.24			
Контроль	Мекрсова О.А.				09.24	Схема газоснабжения		 ПСС-3эксперт

58

5.1.2. Краткое описание «Проект распределительного газопровода г. Ветлуга Ветлужский район» 2-ой пусковой комплекс

Сведения о линейном объекте с указанием наименования, назначения и местоположения начального и конечного пунктов объекта.

Проектная документация объекта «Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район», 2-ой пусковой комплекс выполняется в рамках Программы газификации регионов Российской Федерации, утвержденной Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером, в соответствии с требованиями Технических условий на присоединение к распределительной сети распределительного газопровода, выданных ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород». При разработке проекта использованы отчеты:

Технический отчет по результатам инженерно-геологических изысканий, выполненный ООО «РОСС-Эксперт», РЭ-02/52-2023-ИГИ;

- Технический отчет по результатам инженерно-геодезических изысканий, выполненный ООО «РОСС-Эксперт», РЭ-02/52-2023-ИГДИ

Материалы и газовое оборудование, используемое при строительстве, должно быть сертифицировано и иметь разрешительные документы на их применение.

Вид строительства – новое строительство.

В качестве топлива предусматривается одорированный природный газ по ГОСТ 5542-2014

Начало трассы проектируемого внутрипоселкового газопровода низкого давления.

Начало трассы проектируемого внутрипоселкового газопровода низкого давления соответствует подключению к проектируемому газопроводу низкого давления: точка подключения 1 - надземный газопровод низкого давления (0,003 МПа) DN 150 на выходе из ПРГ Ветлуга №1 (север) в составе объекта: «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (проектировщик: ООО «Газпром проектирование», шифр проекта: 8000.060.П.0/0.003.52/1752-1).

Материал трубы и тип защитного покрытия: сталь. точка подключения 2 - надземный газопровод низкого давления (0,003 МПа) DN 100 на выходе из ПРГ Ветлуга №2 (юг) в составе объекта: «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (проектировщик: ООО «Газпром проектирование», шифр проекта: 8000.060.П.0/0.003.52/1752-1). Материал трубы и тип защитного покрытия: сталь.

Давление газа в точках подключения согласно техническим условиям – фактическое (рабочее) – 0,003 МПа, максимальное – 0,003 МПа. Начало трассы проектируемого внутрипоселкового газопровода среднего давления соответствует подключению к проектируемому газопроводу низкого давления: точка подключения 1 - надземный газопровод среднего давления (0,3 МПа) DN 150 на выходе из ПРГ Ветлуга №1 (север) в составе объекта: «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (проектировщик: ООО «Газпром проектирование», шифр проекта: 8000.060.П.0/0.003.52/1752-1).

Материал трубы и тип защитного покрытия: сталь. точка подключения 2 - надземный газопровод среднего давления (0,3 МПа) DN 100 на выходе из ПРГ Ветлуга №2 (юг) в составе объекта: «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (проектировщик: ООО «Газпром проектирование», шифр проекта: 8000.060.П.0/0.003.52/1752-1).

Материал трубы и тип защитного покрытия: сталь. Давление газа в точках подключения согласно техническим условиям – фактическое (рабочее) – 0,3 МПа, максимальное – 0,3 МПа.

Проектом предусмотрено:

- строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления, $P_N \leq 0,3$ МПа от точки подключения по ул. г. Ветлуга;
- строительство подземного полиэтиленового газопровода среднего давления, $P_N \leq 0,3$ МПа от уличных распределительных сетей до границ промышленных потребителей, а также внутрипоселковых ПРГ;
- установка 4-х внутрипоселковых ПРГ;
- строительство подземного полиэтиленового газопровода низкого давления, $P_N \leq 0,005$ МПа от точки подключения по ул. г. Ветлуга;
- строительство подземного полиэтиленового газопровода низкого давления, $P_N \leq 0,005$ МПа от внутрипоселковых ПРГ по ул. г. Ветлуга;
- строительство подземного полиэтиленового газопровода низкого давления, $P_N \leq 0,005$ МПа от уличных распределительных сетей до границ жилых домов;

Проектом предусматривается установка 4-х внутрипоселковых ПРГ, которые устанавливаются для снижения давления газа со среднего $P \leq 0,3$ МПа до низкого давления $P \leq 0,003$ МПа, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления, автоматического прекращения подачи газа при аварийных повышении или понижении входного давления сверх заданных пределов. Каждая площадка ШРП свободна от застройки.

В обвязке ШРП на входном и выходном газопроводах устанавливаются отключающие устройства (надземно).

ШРП располагаются на спланированной площадке. Площадки ограждаются металлическим забором высотой 2,2 м. Отвод поверхностных вод с покрытия площадок ШРП предусматривается за счет уклона данной поверхности в сторону понижения рельефа.

Покрытие площадок – бетонное. Проектом предусмотрено применение в качестве фундамента под ШРП винтовых свай.

Описание маршрута прохождения газопровода.

Проработка трассы газопровода выполнена на этапе проработки предварительных технических решений, согласованные эксплуатирующей организацией ООО «Газпром газораспределение Нижний Новгород» и Администрацией Ветлужского муниципального округа. Выбор маршрута прокладки подземного газопровода является наиболее оптимальным и целесообразным, обоснован минимальными пересечениями и сближениями от существующих подземных и надземных коммуникаций, зданий, сооружений и кратчайшего расстояния.

Проектируемый распределительный газопровод предусмотрен от точки подключения на выходе из ранее запроектированного ПРГ с последующей прокладкой по территории населенного пункта преимущественно вдоль дорог улично-дорожной сети и конечным потребителям. Газопровод прокладывается преимущественно открытым способом до заглушек, устанавливаемых на конечных участках газопровода.

Технико-экономическая характеристика проектируемого линейного объекта

В соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы с изм. № 1, 2, 3 и №2» (п. 4.3, табл. 1) и "Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления" (приложение №1) проектируемый газопровод относится к газопроводам низкого $P \leq 0,005$ МПа и среднего $0,005 < P \leq 0,3$ МПа давлений.

Общая протяженность проектируемого подземного газопровода давления – 56 369,9 м, в том числе:

- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø315x28,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 1 707,0 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 8 003,8 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø225x20,5 ГОСТ Р 58121.2-2018 (закрыто) – 306,0 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 14 954,9 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø160x14,6 ГОСТ Р 58121.2-2018 (закрыто) – 97,9 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø110x10,0 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 7 017,2 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø90x8,2 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 6 191,0 м
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø63x5,8 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 15 475,5 м.
- труба ПЭ100 газ SDR11- Ø32x3,2 ГОСТ Р 58121.2-2018 (открыто) – 2 615,9 м.

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Актуализированная схема теплоснабжения Ветлужского МО не предусматривает строительство новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

5.3. Предложения по техническому перевооружению или модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В актуализированной схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных.

В состав Программы входят следующие мероприятия:

1. Реконструкция котельной № 1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт. Реконструкция котельной № 1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт).

2. Реконструкция котельной № 3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко.

3. Реконструкция котельной № 7, на территории СХТ.

4. Реконструкция котельной № 9 ЦРБ г. Ветлуга улица Ленина дом 50.

5. Реконструкция котельной № 8 г. Ветлуга ул. М. Горького.

6. Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева, 42.

Планы по реконструкции на период 2026-2028 гг. приведены в табл. 5.3.1.

Таблица 5.3.1 Планы по реконструкции котельных и тепловых сетей на период 2026-2028 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник теплоснабжения	Объект	Наименование работ, услуг	Итого фин-е на 2026год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2027год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2028год (тыс.руб. с НДС)
Всего по объекту: Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко					293,60		
1	Реконструкция котельной №3	Котельная № 3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	19,98		
Всего по объекту: Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ					67,63		
2	Реконструкция котельной №7, на территории СХТ	Котельная № 7, г. Ветлуга, терр-я СХТ	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	19,98		
Всего по объекту: Котельная №9 (ЦРБ), г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ					19,98		
3	Реконструкция котельной №9 ЦРБ г. Ветлуга ул. Ленина дом 50	Котельная № 9 (ЦРБ), г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	19,98		
Всего по объекту: Котельная № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева					2 099,43		
4	Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42	Котельная № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева	Замена котлового оборудования на 2026 год	Замена котла КВм-1,16 (КД)	1 990,00		
				вентилятор ВЦ-14-46	31,10		
				клапан предохранительный фланцевый 17С28НЖ-050-2-3,5	26,50		
				комплект запорной арматуры	31,86		
			Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	19,98		

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник теплоснабжения	Объект	Наименование работ, услуг	Итого фин-е на 2026год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2027год (тыс.руб. с НДС)	Итого фин-е на 2028год (тыс.руб. с НДС)
Всего по объекту: Котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода					89,15	0,00	0,00
5	Реконструкция котельной №8 г. Ветлуга ул. М. Горького	Котельная №8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода	Модернизация системы отвода дымовых газов	Установка частотного преобразователя управления дымососом	19,98		
Всего по объекту: котельная № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые						8 322,84	16 266,26
6	Реконструкция котельной № 1 с установкой газоиспользующего оборудования, мощностью 12 МВт	Котельная № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23	Перевод источника теплоснабжения на природный газ, снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения, автоматизация котельной	Перевод источника теплоснабжения на природный газ, снижение уровня износа оборудования источника теплоснабжения, автоматизация котельной		8 322,84	
							16 266,26
	Итого				2569,79	8 322,84	16 266,26
	Всего				26 768,46		

Таким образом, общая стоимость мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих котельных в г. Ветлуга на период 2026 – 2028 гг. составит **26 млн 768,46 тыс. руб. с НДС.**

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО отсутствуют источники комбинированной энергии.

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии.

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

В Ветлужского МО по состоянию на начало 2025 г. отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. По этой причине в актуализированной схеме теплоснабжения г. Ветлуга не запланированы мероприятия по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения

Все котельные Ветлужского МО работают с центральным качественным регулированием, отпуск тепла в зону теплоснабжения производится по утверждённому температурному графику 95/70°C. Для всех котельных график выполнен без спрямления на ГВС (рис. 5.8.1).

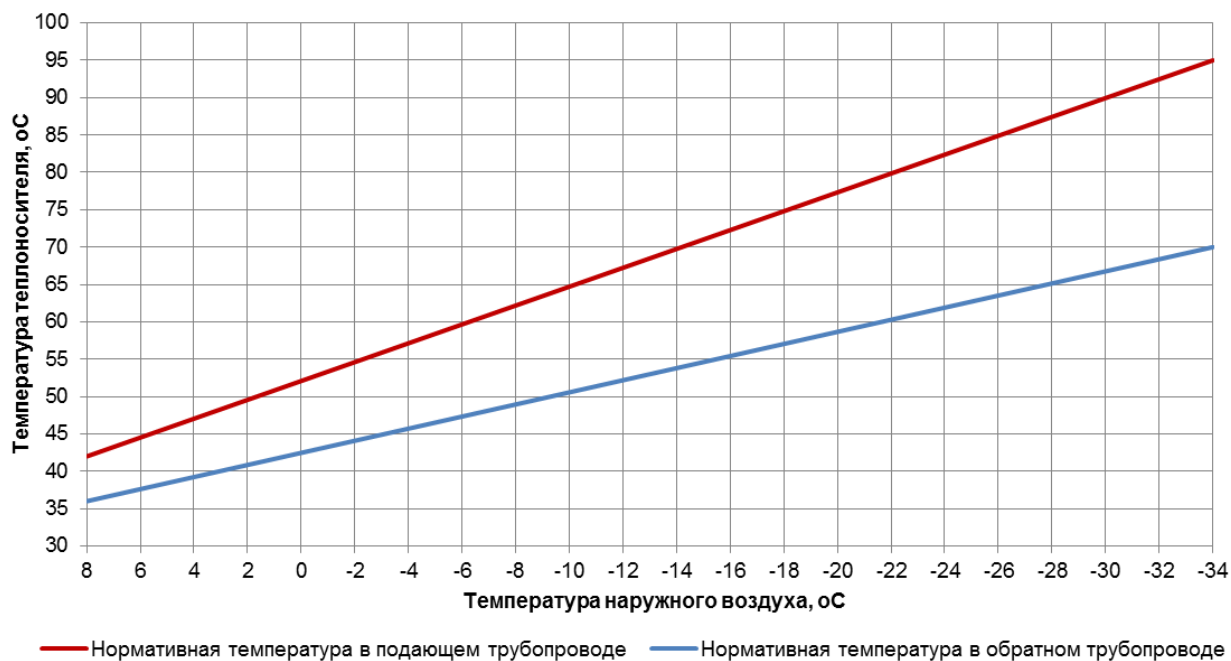


Рис. 5.8.1. Температурный график отпуска тепловой энергии потребителей от котельных Ветлужского МО

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Все источники тепловой энергии Ветлужского МО обладают достаточной располагаемой тепловой мощностью для покрытия существующей и перспективной тепловых нагрузок потребителей Ветлужского МО. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО ввод новых, реконструкция или модернизация существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предполагается.

Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей

6.1. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

Актуализированная схема теплоснабжения Ветлужского МО не предусматривает мероприятий по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не планируется строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города.

6.3. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Ввиду того, что все источники тепловой энергии Ветлужского МО обладают избытком тепловой мощности, мероприятия по строительству тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не рассматриваются.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.

6.5. Предложения по строительству, реконструкции или модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Актуализированная схема теплоснабжения г. Ветлуга не предусматривает мероприятий на тепловых сетях для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО запланированы мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

6.7.1. Реконструкция тепловых сетей котельной № 3

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Котельная № 3, г. Ветлуга, терр-я д/к Солнышко

Цель:

Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 220,00 пм в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена участка ТС от котельной до ТУ ул. Ленина, д.22 (СРЦИ) подземного исполнения. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Объем финансовых затрат: 273,62 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

6.7.2. Реконструкция тепловых сетей котельной № 7

Наименование мероприятия:

Реконструкция тепловых сетей Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ

Цель:

Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель. Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 0,4 км в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подземного исполнения). Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность (бесперебойность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Объем финансовых затрат: 47,652 тыс. руб. с НДС в 2026 г.

6.7.3. Реконструкция тепловых сетей котельной № 8**Наименование мероприятия:**

Реконструкция тепловых сетей котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода.

Цель: Снижение уровня износа системы централизованного теплоснабжения. Снижение тепловых потерь через изоляцию и снижение аварийности и оптимизации гидравлических режимов.

Обоснование:

Высокий уровень износа тепловых сетей (на отдельных участках достигает 88%)

Существующее состояние:

В настоящее время физический износ тепловых сетей составляет 80% на различных участках, что приводит к значительным увеличениям тепловых потерь, которые в несколько раз превышают нормативный показатель.

Планируется реконструировать тепловые сети общей протяженностью 112,00 пм в двухтрубном исчислении, имеющие износ более 80%.

План технических мероприятий:

Планируется замена участка ТС до ж/д №54 ул. М.Горького надземного исполнения. Реконструкция тепловых сетей приведет к уменьшению тепловых потерь и улучшит теплоснабжение потребителей, подключенных к конкретной теплосети.

Ожидаемый результат:

№ п/п	Показатели инвестиционной программы	Целевые индикаторы
1.	Надежность) снабжения потребителей товарами (услугами)	Уменьшение износа тепловых сетей на отдельных участках с 80% до 20%.
2.	Эффективность деятельности	Снижение аварийности, повышение надёжности и энергетической эффективности объекта.

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса приведены в табл. 6.7.1.

Таблица 6.7.1

№ п/п	Наименование мероприятия	Котельная (Котельная №, г. ул.)	Объект	Наименование работ, услуг	2026 год				Итого финансирование на 2026год (тыс.руб. с НДС)
					Ед. изм.	Кол-во	Цена	Сумма (тыс. руб. без НДС)	
Всего по объекту: Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко								228,02	273,62
1	Реконструкция теплосетей котельной №3	Котельная №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко	Замена участка ТС от котельной до ТУ ул. Ленина, д.22 (СРЦИ) подземного исполнения	Замена участка ТС (подземного исполнения)	м/п	220,0	273 620,0	228,02	273,62
Всего по объекту: Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ								39,71	47,65
2	Реконструкция теплосетей котельной №7	Котельная №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ	Замена вводов в ж/д №1,2 тер. СХТ	Замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подземного исполнения)	м/п	56,00	47 652,00	39,71	47,65
Всего по объекту: Котельная № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода								57,64	69,17
3	Реконструкция теплосетей котельной №8	Котельная №8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода	Замена участка ТС до ж/д №54 ул. М.Горького	Замена участка ТС (надземного исполнения)	м/п	112,00	69 170,00	57,64	69,17
Итого								325,37	390,44

Общая стоимость мероприятий по реконструкции и (или) модернизации действующих тепловых сетей в г. Ветлуга на 2026 г. запланирована в объеме 390,44 тыс. руб. с НДС.

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а также с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии приведены в табл. 6.7.2.

Таблица 6.7.2. Производственные расходы товарного отпуска

Наименование	Ед. изм	2021 (факт)	2022 (факт)			2023 (факт)			2024 (факт)			2025 (факт)		
		Показатель	Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост		Показатель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	105,57	94,96	-10,61	-10,05%	100,94	5,98	6,30%	54,49	-46,45	-46,02%	2 031,55	1 977,06	3628,29 %
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	136,75	136,75	
3. Работы и услуги производственного хар-ра	тыс. руб.	0	0	-978,09	-48,32%	2 582,10	1 536,08	146,85%	10 446,17	7 864,07	304,56%	2 542,23	-7 903,94	-75,66%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	16 333,47	19 864,98	3 531,51	21,62%	20 006,66	141,68	0,71%	19 132,28	-874,38	-4,37%	14 848,38	-4 283,90	-22,39%
5. Энергия	тыс. руб.	6 260,95	6 264,25	3,3	0,05%	6 525,02	260,77	4,16%	6 357,75	-167,27	-2,56%	7 498,85	1 141,10	17,95%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 698,75	13 957,88	259,13	1,89%	13 701,92	-255,96	-1,83%	16 473,19	2 771,27	20,23%	19 522,36	3 049,17	18,51%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 047,15	4 100,47	53,32	1,32%	4 139,70	39,23	0,96%	4 941,96	802,26	19,38%	5 912,73	970,77	19,64%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	-0,03	0,00%	2 004,19	-5,72	-0,28%	1978,18	-26,01	-1,30%	1 540,85	-437,33	-22,11%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	6 763,83	11 743,60	4 979,77	73,62%	13 589,00	1 845,40	15,71%	13 876,58	287,58	2,12%	15 481,46	1 604,88	11,57%
10. Итого расходов	тыс. руб.	51 243,77	59 082,07	7 838,30	15,30%	62 649,53	3 567,46	6,04%	73 260,60	10611,07	16,94%	69 515,16	-3 745,44	-5,11%
11. Полезн. отпуск тепл. энергии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	18,16	19,86	1,7	9,33%	19,34	-0,51	-2,58%	18,57	-0,78	-4,02%	17,74	-0,83	-4,49%
12. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-19	-665,63	-646,63	3403,30%	90,01	755,64	-113,50%	0	-90,01	-100,00%		0,00	
13. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	7 191,67	14,04%	62 739,54	4 323,10	7,40%	73 260,60	10521,06	16,77%	69 532,90	-3 727,70	-5,09%
14. Тариф на тепл. энергию, (расчетный)	руб.	2 820,59	2 942,00	121,41	4,30%	3 243,39	301,39	10,24%	3 945,11	702,56	21,66%	3 920,36	-24,74	-0,63%
Справочно тариф													0,00	
тариф 01.01. – 30.06.	Руб./Гкал	2 794,26	2 850,15	55,89	2,00%	3 243,29	393,14	13,79%	3 243,29	0	0,00%	3 561,14	0	0,00%
тариф 01.07.-30.11.	Руб./Гкал		2 975,50	125,35	4,40%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.12.-31.12.	Руб./Гкал		3 243,29	393,14	13,79%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.07.-31.12.	Руб./Гкал	2 850,15				3 243,29	0	0,00%	3 561,14	317,85	9,80%	3 984,91	423,77	11,90%

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций.

6.9. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации ЦТП

В актуализированной схеме теплоснабжения Ветлужского МО не запланированы мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных или центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных или центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения в данной актуализации схемы теплоснабжения Ветлужского МО не рассматриваются, ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения.

7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и или центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и или центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения в данной актуализации схемы теплоснабжения Ветлужского МО не рассматриваются, ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения.

Раздел 8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

8.1.1. Источники тепловой энергии Ветлужского филиала АО «НОКК»

Прогнозные значения коллекторного отпуска тепловой энергии по котельным Ветлужского филиала АО «НОКК»» приведены в таблице 8.1.1.

Таблица 8.1.1

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал/год						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	13 488,0	13 488,0	13 488,0	13 488,0	13 488,0	13 488,0	13 488,0
2	Котельная №3	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0	693,0
3	Котельная №6	1 567,0	1 567,0	1 567,0	1 567,0	1 567,0	1 567,0	1 567,0
4	Котельная №7	1 478,0	1 478,0	1 478,0	1 478,0	1 478,0	1 478,0	1 478,0
5	Котельная №8	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0	516,0
6	Котельная ЦРБ	1 330,0	1 330,0	1 330,0	1 330,0	1 330,0	1 330,0	1 330,0
7	Итого	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0

Выработка тепловой энергии котельными с учетом собственных нужд по котельным Ветлужский филиал АО «НОКК»» приведена в таблице 8.1.2.

Таблица 8.1.2

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Выработка тепловой энергии, Гкал/год						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	13 905,3	13 905,3	13 905,3	13 905,3	13 905,3	13 905,3	13 905,3
2	Котельная №3	714,0	714,0	714,0	714,0	714,0	714,0	714,0
3	Котельная №6	1 615,7	1 615,7	1 615,7	1 615,7	1 615,7	1 615,7	1 615,7
4	Котельная №7	1 523,4	1 523,4	1 523,4	1 523,4	1 523,4	1 523,4	1 523,4
5	Котельная №8	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0	532,0
6	Котельная ЦРБ	1 370,5	1 370,5	1 370,5	1 370,5	1 370,5	1 370,5	1 370,5
7	Итого	19 660,80	19 660,80	19 660,80	19 660,80	19 660,80	19 660,80	19 660,80

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии по котельным Ветлужский филиал АО «НОКК»» приведены в табл. 8.1.3.

Таблица 8.1.3

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50	144,50
2	Котельная №3	302,54	302,54	302,54	302,54	302,54	302,54	302,54
3	Котельная №6	262,59	262,59	262,59	262,59	262,59	262,59	262,59
4	Котельная №7	234,15	234,15	234,15	234,15	234,15	234,15	234,15
5	Котельная №8	399,43	399,43	399,43	399,43	399,43	399,43	399,43
6	Котельная ЦРБ	273,93	273,93	273,93	273,93	273,93	273,93	273,93
7	Итого	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6

Прогнозные значения удельного расхода условного топлива выработку тепловой энергии по котельным Ветлужский филиал АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.4.

Таблица 8.1.4

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг у.т./Гкал						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная № 1	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
2	Котельная № 3	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4
3	Котельная № 6	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
4	Котельная № 7	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8
5	Котельная № 8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8
6	Котельная ЦРБ	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6
7	Итого	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61

Прогнозные значения годового расхода условного топлива на выработку тепловой энергии котельными Ветлужский филиал АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.5.

Таблица 8.1.5

№ п/п	Наименование источника тепло-снабжения	Годовой расход условного топлива, т у.т.						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	2 063,12	2 063,12	2 063,12	2 063,12	2 063,12	2 063,12	2 063,12
2	Котельная №3	215,33	215,33	215,33	215,33	215,33	215,33	215,33
3	Котельная №6	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53	379,53
4	Котельная №7	350,96	350,96	350,96	350,96	350,96	350,96	350,96
5	Котельная №8	198,69	198,69	198,69	198,69	198,69	198,69	198,69
6	Котельная ЦРБ	359,31	359,31	359,31	359,31	359,31	359,31	359,31
7	Итого	3 566,94	3 566,94	3 566,94	3 566,94	3 566,94	3 566,94	3 566,94

Прогнозные значения необходимого годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Ветлужского филиала АО «НОКК» при использовании только основного топлива (щепа и дрова) приведены в табл. 8.1.6.

Таблица 8.1.6

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, м³, т (щепа, дрова)						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	щепа	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0
2	Котельная №3	дрова	650,3	650,3	650,3	650,3	650,3	650,3	650,3
3	Котельная №6	дрова	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0	1 356,0
4	Котельная №7	дрова	1 302,6	1 302,6	1 302,6	1 302,6	1 302,6	1 302,6	1 302,6
5	Котельная №8	дрова	604,98	604,98	604,98	604,98	604,98	604,98	604,98
6	Котельная ЦРБ	дрова	1 235,4	1 235,4	1 235,4	1 235,4	1 235,4	1 235,4	1 235,4
	Итого		27 780,3	27 780,3	27 780,3	27 780,3	27 780,3	27 780,3	27 780,3

Прогнозные значения необходимого годового расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Ветлужского филиала АО «НОКК» при использовании только дополнительного топлива (опилок и угля) приведены в табл. 8.1.7.

Таблица 8.1.7

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натурального топлива, т, уголь						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	щепа	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №3	уголь	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
3	Котельная №6	уголь	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
4	Котельная №7	уголь	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
5	Котельная №8	уголь	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
6	Котельная ЦРБ	уголь	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
	Итого		43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9

Максимальные значения расхода натурального топлива на выработку тепловой энергии котельным Ветлужского филиала АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.8. Расход топлива в неотопительный период отсутствует, так как котельные работают в только ОЗП.

Таблица 8.1.8

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Максимальный часовой расход натурального топлива в отоп. период, м³/ч, т/ч						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Котельная №1	щепа	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
2	Котельная №3	дрова	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323	0,323
		уголь	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
3	Котельная №6	дрова	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
		уголь	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
4	Котельная №7	дрова	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
		уголь	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
5	Котельная №8	дрова	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261	0,261
		уголь	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
6	Котельная ЦРБ	дрова	0,608	0,608	0,596	0,596	0,596	0,596	0,596
		уголь	0,219	0,219	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
7	Всего	щепа	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05	13,05
		дрова	2,552	2,552	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
		уголь	0,919	0,919	0,914	0,914	0,914	0,914	0,914

Описание видов используемого топлива на источниках АО «НОКК» в 2024 г. представлено в табл. 8.1.9.

Таблица 8.1.9

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натур. т-ва, т.н.т. м³ нат. топ.	Годовой расход усл. топлива, т.у.т.	Теплота сгорания т-ва, ккал/м³, ккал/кг
Ветлужский филиал АО «НОКК»					
1	Котельная № 1	Щепа	22 631,0	2 063,12	560
2	Котельная № 3	дрова	650,3	215,33	1862
		уголь	1,9	4,62	5299
3	Котельная № 6	дрова	1 356,0	379,53	1862
		уголь	14,5	24,60	5299
4	Котельная № 7	дрова	1 302,6	350,96	1862

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход натур. т-ва, т.н.т. м³ нат. топ.	Годовой расход усл. топлива, т.у.т.	Теплота сгорания т-ва, ккал/м³, ккал/кг
Ветлужский филиал АО «НОКК»					
		уголь	14,5	16,65	5299
5	Котельная № 8	дрова	604,98	198,69	1862
		уголь	5,3	4,62	5299
6	Котельная ЦРБ	дрова	1 235,4	359,31	1862
		уголь	7,7	8,02	5299
	Итого по АО «НОКК»	Щепа	22 631,0	2 063,12	560
		дрова	5 149,28	1 503,82	1862
		уголь	43,9	58,51	5299

Суммарные данные прогнозных значений топливных балансов источников АО «НОКК» приведены в табл. 8.1.10.

Таблица 8.1.10

№ п/п	Наименование показателя	Система централизованного теплоснабжения г. Ветлуга Ветлужского МО						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	19 661,0	19 661,0	19 661,0	19 661,0	19 661,0	19 661,0	19 661,0
2	Отпуск тепловой энергии с коллекторов, Гкал	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0	19 071,0
3	Отпуск тепловой энергии потребителям, Гкал	17 736,0	17 736,0	17 736,0	17 736,0	17 736,0	17 736,0	17 736,0
4	Потери тепловой энергии в ТС	1 898,0	1 898,0	1 898,0	1 898,0	1 898,0	1 898,0	1 898,0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	181,60	181,60	181,60	181,60	181,60	181,60	181,60
6	УРУТ на отпуск тепловой энергии потребителям ТЭ, кг.у.т/Гкал	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61
7	Расход условного топлива, т у.т/год.	3 625,46	3 625,46	3 625,46	3 625,46	3 625,46	3 625,46	3 625,46
8	Годовой расход натурального топлива, м³ / год, в т.ч.	27 824,18	27 824,18	27 824,18	27 824,18	27 824,18	27 824,18	27 824,18
8.1	щепа, м³ / год	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0	22 631,0
8.2	дрова, м³ / год	5 149,28	5 149,28	5 149,28	5 149,28	5 149,28	5 149,28	5 149,28
8.3	уголь, т / год	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
9	Максимальный часовой расход условного топлива, т у.т./ч. Отопительный период	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71

8.1.2. Источник тепловой энергии ООО «Поволжье-Ресурс»

Сводная информация по котельной ООО «Поволжье-Ресурс» предоставлена в таблице 8.1.11.

Таблица 8.1.11

№ п/п	Наименование показателя	Котельная ООО «Поволжье-Ресурс»						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031- 2035
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	3234,96	3336,2	3435,2	3435,2	3435,2	3435,2	3435,2
2	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал	3145,16	3244,2	3343,2	3343,2	3343,2	3343,2	3343,2
3	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3	230,3
4	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	236,84	236,84	236,84	236,84	236,84	236,84	236,84
5	Расход условного топлива, т.у.т.	744,9	768,4	791,8	791,8	791,8	791,8	791,8
6	Годовой расход натурального топлива, м ³ (щепа – теплота сгорания 560 Ккал/м ³)	12 415,0	12806,7	13 196,7	13 196,7	13 196,7	13 196,7	13 196,7
7	Максимальный часовой расход натурального топлива, м ³ / ч. Отопительный период.	5,33	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61

8.1.3. Источник тепловой энергии МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево

Сводная информация по котельной МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево приведена в табл. 8.1.12.

Таблица 8.1.12

№ п/п	Наименование показателя	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0
2	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0	1115,0
3	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
4	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5
5	Расход условного топлива, т.у.т.	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9	178,9
6	Годовой расход натурального топлива, м³ (дрова)	621,0	621,0	621,0	621,0	621,0	621,0	621,0
7	Максимальный часовой расход натурального топлива, м³/ч. Отопительный период.	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174

8.1.4. Источник тепловой энергии МБУК «ЦКС» с. Турань

Сводная информация по котельной МБУК «ЦКС» с. Турань приведена в табл. 8.1.13.

Таблица 8.1.13

№ п/п	Наименование показателя	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0
2	Отпуск тепла с коллекторов, Гкал	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0	675,0
3	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7
4	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7	259,7
5	Расход условного топлива, т.у.т.	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3	175,3
6	Годовой расход натурального топлива, м³ (дрова)	609,0	609,0	609,0	609,0	609,0	609,0	609,0
7	Максимальный часовой расход натурального топлива, м³/ч. Отопительный период.	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144	0,144

8.2. Суммарные данные по котельным в целом для Ветлужского МО

Суммарные данные прогнозных значений топливных балансов в целом для Ветлужского МО приведены в табл. 8.2.1.

Таблица 8.2.1

№ п/п	Наименование показателя	Система централизованного теплоснабжения Ветлужского МО						
		2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
1	Выработка тепловой энергии, Гкал	24 685,8	24 685,8	24 685,8	24 685,8	24 685,8	24 685,8	24 685,8
2	Отпуск тепловой энергии, Гкал	24 006,16	24 106,2	24 106,2	24 106,2	24 106,2	24 106,2	24 106,2
3	УРУТ на выработку тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	189,02	189,02	189,02	189,02	189,02	189,02	189,02
4	УРУТ на отпуск тепловой энергии, кг.у.т/Гкал	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37	194,37
5	Расход условного топлива, т у.т/год.	4 666,04	4 712,14	4 712,14	4 712,14	4 712,14	4 712,14	4 712,14
6	Годовой расход натурального топлива, м ³ / год, в т.ч.	41 469,18	41 469,18	41 469,18	41 469,18	41 469,18	41 469,18	41 469,18
6.1	щепа, м ³ / год	35 046,0	35 046,0	35 046,0	35 046,0	35 046,0	35 046,0	35 046,0
6.2	дрова, м ³ / год	6 883,46	6 883,46	6 883,46	6 883,46	6 883,46	6 883,46	6 883,46
6.3	уголь, т / год	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3	77,3
7	Максимальный часовой расход условного топлива, т у.т./ч. Отопительный период	2,17	2,18	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19

8.3. Нормативные запасы топлива на источниках теплоснабжения

Нормативы запасов топлива для котельных АО «НОКК», г. Нижний Новгород, Нижегородская область, расположенных на территории Ветлужского муниципального округа Нижегородской области, на 1 октября 2025 года утверждены приказом №329-225/24П/од от 22.08.2024 г. Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области и приведены в табл. 8.2.1

Таблица 8.3.1

№ п/п	Вид топлива	Ед. изм.	Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ)	в том числе:	
				неснижаемый запас (ННЗТ)	эксплуатационный запас (НЭЗТ)
1	Щепа	тонн	985,1	132,6	852,8
2	Каменный уголь	тонн	46,8,73	6,6	40,2
3	Дрова	м³	1097,0	153,8	943,2

8.4. Вид топлива, потребляемый источниками тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Виды топлива, потребляемые на котельных в 2025 г., приведены в табл. 8.4.1.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется. В качестве местного вида топлива используются щепа и дрова.

Таблица 8.4.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Годовой расход усл. топлива, т.у.т.	Годовой расход натур. т-ва, т.н.т. м³ нат. топ.	Теплота сгорания т-ва, ккал/м³, ккал/кг
Ветлужский филиал АО «НОКК»					
1	Котельная № 1	Щепа, опилки	2063,12	22 631,000	560
2	Котельная № 3	дрова	215,33	650,300	1862
		уголь	4,62	1,900	5299
3	Котельная № 6	дрова	379,53	1 356,000	1862
		уголь	24,60	14,500	5299
4	Котельная № 7	дрова	350,96	1 302,600	1862
		уголь	16,65	14,500	5299
5	Котельная № 8	дрова	198,69	604,980	1862
		уголь	4,62	5,300	5299
6	Котельная ЦРБ	дрова	1 350,80	1 235,400	1862
		уголь	8,02	7,700	5299
	Итого по АО «НОКК»	Щепа, опилки	2063,12	22 631,000	560
		дрова	1 503,819	5 149,280	1862
		уголь	58,516	43,900	5299

8.5. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды используемого топлива на тепловых источниках г. Ветлуги, низшая теплота сгорания топлива, процент потребления за 2025 г. представлены в табл. 8.5.1.

Таблица 8.5.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Теплота сгорания топлива, ккал/кг	Процент потребления топлива на котельной, %
Ветлужский филиал АО «НОКК»				
1	Котельная № 1	Щепа	560	100
2	Котельная №3	дрова	2014	97,9
		уголь	5599	2,1
3	Котельная №6	дрова	2014	93,9
		уголь	5599	6,1
4	Котельная №7	дрова	2014	95,5
		уголь	5599	4,5
5	Котельная №8	дрова	2014	97,7
		уголь	5599	2,3
6	Котельная ЦРБ	дрова	2014	97,8
		уголь	5599	2,2
ООО «Поволжье-Ресурс»				
1	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"	щепа	560	100
МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево				
1	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	дрова	2014	100
МБУК «ЦКС» с. Турань				
1	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	дрова	2014	100

В табл. 8.5.2 приведены данные по долям сжигаемого топлива в общем топливном балансе источников тепловой энергии.

Таблица 8.5.2

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Ветлужский филиал АО «НОКК»									
1	Котельная №1	щепа	1	1	1	1	1	1	1
2	Котельная №3	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Котельная №6	дрова	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Котельная №7	дрова	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Котельная №8	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Котельная ЦРБ	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
7	Всего АО «НОКК»	щепа	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		дрова	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		опилки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Поволжье-Ресурс»									
8	Котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	щепа	1	1	1	1	1	1	1
МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево									
9	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	дрова	1	1	1	1	1	1	1
МБУК «ЦКС» с. Турань									
10	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	дрова	1	1	1	1	1	1	1
Всего система централизованного теплоснабжения в Ветлужском МО									
11	Всего Ветлужский МО	щепа	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		дрова	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

8.6. Требуемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

Виды топлива, потребляемые котельными в 2025 г., приведены в табл. 8.6.1.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии и местных видов топлива не планируется.

Таблица 8.6.1

№ п/п	Наименование	Вид топлива	Теплота сгорания топлива, ккал/кг	Процент потребления топлива на котельной, %
Ветлужский филиал АО «НОКК»				
1	Котельная № 1	щепа	560	100
2	Котельная №3	дрова	2014	97,9
		уголь	5599	2,1
3	Котельная №6	дрова	2014	93,9
		уголь	5599	6,1
4	Котельная №7	дрова	2014	95,5
		уголь	5599	4,5
5	Котельная №8	дрова	2014	97,7
		уголь	5599	2,3
6	Котельная ЦРБ	дрова	2014	97,8
		уголь	5599	2,2
ООО «Поволжье-Ресурс»				
1	Котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	щепа	560	100
МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево				
1	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	дрова	2014	100
МБУК «ЦКС» с. Турань				
1	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	дрова	2014	100

8.7. Виды топлива, и доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Виды используемого топлива на тепловых источниках Ветлужского МО , низшая теплота сгорания топлива, процент потребления представлены в табл. 8.4.1.

Таблица 8.7.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид топлива	Доля сжигаемого топлива, ед.						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Ветлужский филиал АО «НОКК»									
1	Котельная №1	щепа опилки	1	1	1	1	1	1	1
2	Котельная №3	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Котельная №6	дрова	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
		уголь	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
4	Котельная №7	дрова	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Котельная №8	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
6	Котельная ЦРБ	дрова	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
7	Всего АО «НОКК»	щепа	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
		дрова	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
		уголь	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		опилки	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «Поволжье-Ресурс»									
8	Котельная ООО "Поволжье- Ресурс"	щепа	1	1	1	1	1	1	1
МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево									
9	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	дрова	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
МБУК «ЦКС» с. Турань									
10	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	дрова	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
		уголь	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Всего система централизованного теплоснабжения в Ветлужском МО									
11	Всего Ветлужский МО	щепа опилки	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
		дрова	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
		уголь	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

8.8. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в Ветлужского МО

Преобладающим видом топлива на источниках тепловой энергии в г. Ветлуге на период будет 2026 – 2027 гг. останется щепа. По результатам выполненных расчетов на щепу будет приходиться порядка 60 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в прогнозируемом периоде.

Начиная с 2027 г., запланирована газификация г. Ветлуги путем строительства межпоселкового газопровода высокого давления от г. Урень до г. Ветлуга. После выполнения данного мероприятия появится возможность строительства источников тепловой энергии, работающих на природном газе.

ПАО «Газпром» в настоящее время осуществляет реализацию проекта «Программа газификации регионов Российской Федерации. Нижегородская область» в состав которого входит объект «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области».

8.9. Приоритетное направление развития топливного баланса Ветлужского МО

Исходя из структуры топливного баланса г. Ветлуги, приоритетным направлением развития топливного баланса до 2027 г. является сохранение используемых видов топлива, а именно, щепы, угля и дрова.

С 2028 г. запланирована поставка природного газа в г. Ветлугу путем строительства межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга. В настоящее время ведутся предпроектные работы. После их выполнения будет определена стоимость строительства газопровода. После выполнения данного мероприятия приоритетным направлением развития топливного баланса в Ветлужском МО станет увеличение доли потребления природного газа.

ПАО «Газпром» в настоящее время осуществляет реализацию проекта «Программа газификации регионов Российской Федерации. Нижегородская область» в состав которого входит объект «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (далее – Объект).

Запланировано строительство следующих газопроводов:

Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области.

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап).

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап).

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга - д. Крутцы Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа.

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга - д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципального округа.

Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципального округа.

Строительство газопроводов запланировано в период 2027 – 2030 гг., срок ввода в эксплуатацию – 2029 г.

Протяженность межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга составит 75,2 км.

Протяженность остальных газопроводов приведена в табл. 8.9.1.

Количество подготавливаемых к переводу на газ котельных составит 44 шт.

Количество подготавливаемых к переводу на газ домовладений составит 4 294 шт.

Всего запланировано для газификации 8 населенных пунктов.

Таблица 8.9.1

№	Наименование объекта	Тип объекта	Количество газифицируемых населенных пунктов ед.	Объекты газоснабжения и газификации				Газификация домовладений (квартир)				
				Протяженность газопровода км	начало СМР	окончание СМР	срок ввода в эксплуатацию	Количество шт.	Период выполнения работ		Количество подготавливаемых домо-владений. шт.	Количество подготавливаемых котельных шт.
									начало	окончание		
1	Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области	Газопровод межпоселковый	1	75,2	2026	2028	2029	530			4 294	44
1.1	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап)	Газопровод внутрипоселковый	1	55	2026	2028	2029	291	2027	2029	2 361	24
1.2	Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап)	Газопровод внутрипоселковый		45	2026	2028	2029	239	2027	2029	1 933	20
2	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Крутцы Ветлужского муниципального округа Нижегородской области	Газопровод межпоселковый	1	4,6	2025	2028	2029	212			212	3
2.1	Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа	Газопровод внутрипоселковый	1	6	2026	2028	2029	212	2027	2029	212	3
3	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино – д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижегородской области	Газопровод межпоселковый	2	5,2	2026	2028	2029	97			97	1
3.1	Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципального округа	Газопровод внутрипоселковый	1	2	2026	2028	2029	22	2027	2029	22	-
3.2	Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципального округа	Газопровод внутрипоселковый	1	7,2	2026	2028	2029	75	2027	2029	75	1

Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техпереворужение и (или) модернизацию

9.1. ЕТО № 1. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей Ветлужский филиал АО «НОКК»

9.1.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов Ветлужского филиала АО «НОКК»

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Ветлужского филиала АО «НОКК» в г. Ветлуге предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ЕТО № 1 Ветлужского филиала АО «НОКК» в г. Ветлуге приведен в табл. 9.1.1.

Таблица 9.1.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов Ветлужский филиал АО «НОКК»

Стоимость проектов	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		A+1	A+2	A+3	A+4	A+5
Проекты ЕТО № 1						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	2 569,80	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	2 569,80	10 892,64	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	2 569,80	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	2 106,39	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	2 106,39	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	463,41	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	463,41	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	2 569,80	10 892,64	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	2 179,36	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	2 179,36	10 502,20	26 768,46	26 768,46	26 768,46
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	2 179,36	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	1 786,36	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	1 786,36	6 822,00	13 333,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	393,00	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	393,00	1 500,84	2 933,26	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	2 179,36	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	2 179,36	10 502,20	26 768,46	26 768,46	26 768,46

Стоимость проектов	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5
Подгруппа проектов 001-.01.02.001. Реконструкция котельной №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.002 Реконструкция котельной №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	19,98			0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.003. Реконструкция котельной №9 (ЦРБ), г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.004. Реконструкция котельной № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева с заменой котлового оборудования						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	2 099,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 099,44	2 099,44	2 099,44	2 099,44	2 099,44
Подгруппа проектов 001-.01.02.005. Реконструкция котельной № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	19,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.006. Реконструкция котельной № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газ- зовые						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0	8 322,84	16 266,26	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	8 322,84	24 589,10	24 589,10	24 589,10
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	390,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	390,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	320,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	320,03	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		А+1	А+2	А+3	А+4	А+5
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	70,41	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накоплен. итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	390,44	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44
Подгруппа проектов 001-.02.03.001. Реконструкция тепловых сетей котельной №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко. Замена участ-ка ТС (подземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	273,62	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	273,62	273,62	273,62	273,62	273,62
Подгруппа проектов 001-.02.03.002. Реконструкция тепловых сетей котельной №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ. Замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	47,65	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65
Подгруппа проектов 001-.02.03.003. Реконструкция тепловых сетей котельной № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода. Замена участка ТС (надземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	69,17	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		A+1	A+2	A+3	A+4	A+5
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Продолжение таблицы 9.1.1

Стоимость проектов	Ед. изм.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		A+6	A+7	A+8	A+9	A+7
Проекты ЕТО № 1						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		А+6	А+7	А+8	А+9	А+7
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46	26 768,46
Подгруппа проектов 001-.01.02.001. Реконструкция котельной №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.002 Реконструкция котельной №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.003. Реконструкция котельной №9 (ЦРБ), г. Ветлуга, ул. Ленина ЦРБ с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.004. Реконструкция котельной № 6, г. Ветлуга, ул. Бахирева с заменой котлового оборудования						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	2 099,44	2 099,44	2 099,44	2 099,44	2 099,44
Подгруппа проектов 001-.01.02.005. Реконструкция котельной № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода с модернизацией системы отвода дымовых газов						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	19,98	19,98	19,98	19,98	19,98
Подгруппа проектов 001-.01.02.006. Реконструкция котельной № 1 по адресу: г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	24 589,10	24 589,10	24 589,10	24 589,10	24 589,10
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0

Стоимость проектов	Ед. изм.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		A+6	A+7	A+8	A+9	A+7
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0	0	0	0	0
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Привлеченные средства на возвратной основе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накоплен. итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	390,44	390,44	390,44	390,44	390,44
Подгруппа проектов 001-.02.03.001. Реконструкция тепловых сетей котельной №3, г. Ветлуга, территория д/к Солнышко. Замена участка ТС (подземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
		А+6	А+7	А+8	А+9	А+7
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	273,62	273,62	273,62	273,62	273,62
Подгруппа проектов 001-.02.03.002. Реконструкция тепловых сетей котельной №7, г. Ветлуга, терр-я СХТ. Замена вводов в ж/д №1 и №2 тер. СХТ (подземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	47,65	47,65	47,65	47,65	47,65
Подгруппа проектов 001-.02.03.003. Реконструкция тепловых сетей котельной № 8, г. Ветлуга, территория Спиртзавода. Замена участка ТС (надземного исполнения)						
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	69,17	69,17	69,17	69,17	69,17
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей						
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии Ветлужского филиала АО «НОКК» и расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии объектов Ветлужского филиала АО «НОКК» представлены в табл. 9.1.2.

Таблица 9.1.2

Наименование	Ед. изм	2021 (факт)	2022 (факт)			2023 (факт)			2024 (факт)			2025 (факт)		
теплоснабжающей организации		Пока- затель	Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	105,57	94,96	-10,61	-10,05%	100,94	5,98	6,30%	54,49	-46,45	-46,02%	2 031,55	1 977,06	3628,29%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	136,75	136,75	
3. Работы и услуги производ- ственного хар-ра	тыс. руб.	0	0	-978,09	-48,32%	2 582,10	1 536,08	146,85%	10 446,17	7 864,07	304,56%	2 542,23	-7 903,94	-75,66%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	16 333,47	19 864,98	3 531,51	21,62%	20 006,66	141,68	0,71%	19 132,28	-874,38	-4,37%	14 848,38	-4 283,90	-22,39%
5. Энергия	тыс. руб.	6 260,95	6 264,25	3,3	0,05%	6 525,02	260,77	4,16%	6 357,75	-167,27	-2,56%	7 498,85	1 141,10	17,95%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 698,75	13 957,88	259,13	1,89%	13 701,92	-255,96	-1,83%	16 473,19	2 771,27	20,23%	19 522,36	3 049,17	18,51%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 047,15	4 100,47	53,32	1,32%	4 139,70	39,23	0,96%	4 941,96	802,26	19,38%	5 912,73	970,77	19,64%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	-0,03	0,00%	2 004,19	-5,72	-0,28%	1978,18	-26,01	-1,30%	1 540,85	-437,33	-22,11%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	6 763,83	11 743,60	4 979,77	73,62%	13 589,00	1 845,40	15,71%	13 876,58	287,58	2,12%	15 481,46	1 604,88	11,57%
10. Итого расходов	тыс. руб.	51 243,77	59 082,07	7 838,30	15,30%	62 649,53	3 567,46	6,04%	73 260,60	10 611,07	16,94%	69 515,16	-3 745,44	-5,11%
11. Полезн. отпуск тепл. энергии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	18,16	19,86	1,7	9,33%	19,34	-0,51	-2,58%	18,57	-0,78	-4,02%	17,74	-0,83	-4,49%
12. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-19	-665,63	-646,63	3403,30%	90,01	755,64	-113,50%	0	-90,01	-100,00%		0,00	
13. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	7 191,67	14,04%	62 739,54	4 323,10	7,40%	73 260,60	10 521,06	16,77%	69 532,90	-3 727,70	-5,09%
14. Тариф на тепл. энергию, (рас- четный)	руб.	2 820,59	2 942,00	121,41	4,30%	3 243,39	301,39	10,24%	3 945,11	702,56	21,66%	3 920,36	-24,74	-0,63%
Справочно тариф													0,00	
тариф 01.01. – 30.06.	Руб./Гкал	2 794,26	2 850,15	55,89	2,00%	3 243,29	393,14	13,79%	3 243,29	0	0,00%	3 561,14	0	0,00%
тариф 01.07.-30.11.	Руб./Гкал		2 975,50	125,35	4,40%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.12.-31.12.	Руб./Гкал		3 243,29	393,14	13,79%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.07.-31.12.	Руб./Гкал	2 850,15				3 243,29	0	0,00%	3 561,14	317,85	9,80%	3 984,91	423,77	11,90%

9.1.2. Подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки

Оценка финансовых потребностей

В актуализированной схеме теплоснабжения запланированы следующие мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии для Ветлужского теплосетевого района:

- Реконструкция котельной г. Ветлуга, ул. Микрорайон, д. 23 с заменой твердотопливных (щеповых) котлов на водогрейные газовые (Котельная № 1)
 - Реконструкция котельной № 6 г. Ветлуга, ул. Бахирева 42
 - Реконструкция котельной № 7 г. Ветлуга, ул. Тер. СХТ с заменой котла КВр-0,93
 - Реконструкция котельной № 8 г. Ветлуга, ул. Горького с заменой котла КВр-0,93
 - Реконструкция котельной ЦРБ г. Ветлуга, ул. Ленина, д. 50
- Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий приведена в табл. 9.1.2.

Таблица 9.1.2

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034-2035 гг.	Итого
ПИР и ПСД	тыс. руб.	0,00	428,36	438,60	666,65	0,00	0,00	0,00	1 533,61
Доп. оборудование, используемое при производстве работ	тыс. руб.	0,00	511,47	523,70	796,00	0,00	0,00	0,00	1 831,17
стоимость материалов и СМР	тыс. руб.	0,00	7 454,67	7 632,95	11 601,70	0,00	0,00	0,00	26 689,32
Всего капитальные затраты	тыс. руб.	0,00	8 394,50	8 595,25	13 064,35	0,00	0,00	0,00	30 054,10
Непредвиденные расходы	тыс. руб.	0,00	172,62	176,75	268,65	0,00	0,00	0,00	618,02
ИТОГО без НДС	тыс. руб.	0,00	8 567,12	8 772,00	13 333,00	0,00	0,00	0,00	30 672,12
НДС	тыс. руб.	0,00	1 713,42	1 754,40	2 666,60	0,00	0,00	0,00	6 134,42
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	10 280,54	10 526,40	15 999,60	0,00	0,00	0,00	36 806,54

Оценка финансовых потребностей для реализации мероприятий нарастающим итогом приведена в табл. 9.1.3.

Таблица 9.1.3. Оценка финансовых потребностей

Наименование работ/статьи затрат	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029-2033 гг.	2034-2035 гг.	Итого
Всего смета проекта	тыс. руб.	0,00	10 280,54	10 526,40	15 999,60	0	0	0	36 806,54
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	10 280,54	20 806,94	36 806,54	36 806,54	36 806,54	36 806,54	36 806,54

Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающим финансовые потребности

Мероприятия предполагается финансировать за счет амортизации ОС, прибыли, привлеченных средств.

Расчет экономической эффективности инвестиций

Общий расчет эффективности инвестиций проектов строительства источников тепловой энергии для ЕТО № 1 приведен в Главе 5 «Мастер-План».

Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ реконструкции существующих источников теплоснабжения

Данное мероприятие относится к мероприятиям по реконструкции оборудования, следовательно, в соответствии с РСБУ – мероприятие увеличит амортизацию ОС, и непосредственно повлияет на тариф на тепловую энергию в части амортизации ОС, относимой на производство тепловой энергии.

При расчетах в качестве источника погашения затрат использована амортизация от созданных в результате реализации проекта основных средств, а также экономия тепловой энергии, полученная в результате реализации мероприятий.

Расчеты ценовых последствий приведены в Главе 14.

Сценарий "0". Без реализации проекта (Риски)

Отказ от реализации инвестиционного проекта приведет к снижению надежности, возникновению аварийных ситуаций.

Сценарий "1". При реализации проекта (Ожидаемые результаты по проекту)

В результате реализации проекта:

- предотвращение возникновения аварийных ситуаций, продление срока службы, повышение эксплуатационной надежности оборудования.

**9.2. Обоснование инвестиций в строительство,
техническое перевооружение и (или) модернизацию
источников тепловой энергии и тепловых сетей
ООО "Поволжье - Ресурс"**

**9.2.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции
и модернизации объектов ООО "Поволжье - Ресурс"**

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности ООО "Поволжье - Ресурс" в г. Ветлуге предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов ООО "Поволжье - Ресурс" в г. Ветлуге приведен в табл. 9.2.1.

Таблица 9.2.1.

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Проекты ООО "Поволжье - Ресурс"								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+9	А+11
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+9	А+11
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.2.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Для ООО "Поволжье - Ресурс", мероприятия по строительству, реконструкции, техперевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Для ООО "Поволжье - Ресурс", мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.2.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия реконструкции, техническому перевооружению и модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены в актуализированной схеме системы теплоснабжения на 2025 г.

9.2.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Данный раздел не рассматривается ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в системе теплоснабжения Ветлужского МО .

9.3. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей МОУ Бельшевская школа

9.3.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МОУ Бельшевская школа

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности МОУ Бельшевская школа в г. Ветлуге предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МОУ Бельшевская школа в МО Ветлужский приведен в табл. 9.3.1.

Таблица 9.3.1. Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МОУ Бельшевская школа в МО Ветлужский

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Проекты МОУ Бельшевская школа								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.3.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Для МОУ Бelyшевская школа, мероприятия по строительству, реконструкции, техперевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.3.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Для МОУ Бelyшевская школа, мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.3.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техперевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия реконструкции, технического перевооружению и модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены в актуализированной схеме системы теплоснабжения на 2023 г.

9.3.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Данный раздел не рассматривается ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в системе теплоснабжения Ветлужского МО .

9.4. Обоснование инвестиций в строительство, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей МБУК «ЦКС» с. Турань

9.4.1. Перечень мероприятий, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МБУК «ЦКС» с. Турань

Мероприятия на источниках теплоснабжения, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

Мероприятия на тепловых сетях, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности МБУК «ЦКС» с. Турань в г. Ветлуге предполагается финансировать за счет следующих источников:

- амортизация;
- прибыль;
- прочие собственные средства.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (п. 16): "Предложения по инвестированию средств в существующие объекты или инвестиции, предполагаемые для осуществления определенными организациями, указываются в схеме теплоснабжения только при наличии согласия лиц, владеющих данными объектами на праве собственности или ином законном основании, или соответствующих организаций на реализацию инвестиционных проектов».

Объем инвестиций в прогнозируемых ценах с НДС, запланированных для реконструкции и модернизации объектов МБУК «ЦКС» с. Турань в г. Ветлуге приведен в табл. 9.4.1.

Таблица 9.4.1.

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Проекты МБУК «ЦКС» с. Турань								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		А	А+1	А+2	А+3	А+4	А+9	А+11
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-01.00.000.000. "Источники теплоснабжения"								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.01.000.000. Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость группы проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.02.000.000. Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.03.000.000. Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-01.04.000.000. Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа проектов 001-02.00.000.000. Тепловые сети и сооружения на них								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники инвестиций, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные средства, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средства из прибыли	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Стоимость проектов	Ед. изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030-2034 гг.	2035 г.
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+9	A+11
Средства за присоединение потребителей	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие собственные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Бюджетные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие источники, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НДС	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.01.000.000. Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.02.000.000. Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.03.000.000. Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.04.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.05.000.000. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.06.000.000. Строительство новых насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.07.000.000. Реконструкция насосных станций								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подгруппа проектов 001-02.08.000.000. Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.								
Всего стоимость проектов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего смета проектов нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.4.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Для МБУК «ЦКС» с. Турань, мероприятия по строительству, реконструкции, перевооружению и (или) модернизацию источников тепловой энергии настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4.3. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Для МБУК «ЦКС» с. Турань, мероприятия по реконструкции и модернизации тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов настоящей Схемой теплоснабжения не предусмотрены.

9.4.4. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Мероприятия реконструкции, техническому перевооружению и модернизации в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предусмотрены в актуализированной схеме системы теплоснабжения на 2023 г.

9.4.5. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Данный раздел не рассматривается ввиду отсутствия открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в системе теплоснабжения Ветлужского МО .

Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Федеральный закон от 27.07.2012 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» статьей 2 пунктами 14 и 28 вводит понятия: «система теплоснабжения» и «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения» (далее по тексту ЕТО), а именно:

- система теплоснабжения - это совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», пунктом 4 устанавливает необходимость обоснования в проектах схем теплоснабжения предложений по определению ЕТО.

Цель настоящей главы 15 «Схемы теплоснабжения г. Ветлуги на период до 2035 года» - подготовить и обосновать предложения для дальнейшего рассмотрения и определения единой/единых теплоснабжающих организаций г. Ветлуги. В предложениях должны содержаться обоснования соответствия предлагаемой теплоснабжающей организации критериям соответствия ЕТО, установленным в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно пункту 7 указанных «Правил...», критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала теплоснабжающей организации;

- способность теплоснабжающей организации в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций г. Ветлуги соответствующие сведения, являющиеся критериями для определения будущей ЕТО. При этом под понятиями «рабочая мощность» и «емкость тепловых сетей» понимается:

- рабочая мощность источника тепловой энергии - это средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года эксплуатации;

- ёмкость тепловых сетей - это произведение протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

Согласно пункту 4 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», в схеме теплоснабжения определяются границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (ЕТО) являются границами системы теплоснабжения. Под понятием «зона деятельности единой теплоснабжающей организации» подразумевается одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, как в Ветлуге, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Согласно пункту 5 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» для присвоения ТСО статуса ЕТО на территории г. Ветлуги лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения на сайте) проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих «Правил...», заявку на присвоение организации статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке должна прилагаться бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о принятии отчетности. В течение 3 рабочих дней с даты подачи заявок и срока окончания срока подачи, уполномоченные органы обязаны разместить сведения о принятых заявках на сайте Правительства г. Ветлуги.

Согласно пункту 6 указанных «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», в случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В том случае, если в отношении одной зоны деятельности ЕТО подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности ЕТО, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с требова-

ниями пунктов 7 - 10 Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 8 указанных «Правил...», в случае, если заявка на присвоение статуса ЕТО подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Согласно пункту 9 указанных «Правил...» в случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 10 указанных «Правил...», способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения, и что также обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 указанных «Правил...», в случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории г. Ветлуги приведена в табл. 10.2.1.

Таблица 10.2.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	Котельная №3	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная №6	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная №7	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная №8	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	Котельная ЦРБ	Ветлужский филиал АО «НОКК»	котельная + тепловая сеть	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"	ООО «Поволжье-Ресурс»	котельная + тепловая сеть	2	не утверждена	ЕТО не утверждена
8	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	котельная + тепловая сеть	3	не утверждена	ЕТО не утверждена
9	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	МБУК «ЦКС» с. Турань	котельная + тепловая сеть	4	не утверждена	ЕТО не утверждена

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Критерии выбора ЕТО сформированы в Постановлении Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации». Согласно Постановлению, критериями выбора являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Сравнительный анализ критериев определения единых теплоснабжающих организаций в системах теплоснабжения на территории г. Ветлуги приведен в табл. 10.3.1.

Таблица 10.3.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Внутренний объем трубопроводов, м³	Информация о подаче заявки на присвоения статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная №1	8,60	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	118,3	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
2	Котельная №3	1,60	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	3,5	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
3	Котельная №6	1,80	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	11,1	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
4	Котельная №7	1,60	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	11,2	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
5	Котельная №8	1,60	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	8,1	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
6	Котельная ЦРБ	1,60	Ветлужский филиал АО «НОКК»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	6,4	Имеется заявка	1	Ветлужский филиал АО «НОКК»	пункт № 6 ПП РФ от 8 августа 2012г. № 808
7	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"	2,58	ООО «Поволжье-Ресурс»	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на собственности	22,5	ЕТО не утверждено	2	не утверждена	ЕТО не утверждено
8	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	0,505	МОУ Бельшевская школа	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	0,37	ЕТО не утверждено	3	не утверждена	ЕТО не утверждено
9	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	0,894	МБУК «ЦКС» с. Турань	н/д	котельная + тепловая сеть	Владеет на правах аренды	0,86	ЕТО не утверждено	4	не утверждена	ЕТО не утверждено

**10.4. Информация о поданных теплоснабжающими
организациями заявках на присвоение статуса единой
теплоснабжающей организации**

10.4.1. Ветлужский филиал АО «НОКК»



Администрация Ветлужского муниципального района
Нижегородской области

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

27 ноября 2013 года

г. Ветлуга

№ 604

**О внесении изменения в постановление администрации Ветлужского
муниципального района Нижегородской области от 16 сентября 2013
года № 456 «Об утверждении схем теплоснабжения городского поселения
города Ветлуги Ветлужского муниципального района»**

В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства РФ от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», соглашением от 22 октября 2012 года №1/12 «О передаче администрации Ветлужского муниципального района Нижегородской области части полномочий администрации города Ветлуги» администрация Ветлужского муниципального района Нижегородской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести в постановление администрации Ветлужского муниципального района Нижегородской области от 16 сентября 2013 года № 456 «Об утверждении схем теплоснабжения городского поселения города Ветлуги Ветлужского муниципального района» (далее – постановление) изменение, дополнив постановление пунктом 1.1. следующего содержания:

«1.1. Определить единой теплоснабжающей организацией в границах городского поселения город Ветлуга ООО «Ветлужская теплоснабжающая компания.».

2. Обнародовать настоящее постановление путем размещения в общедоступных местах и разместить на официальном сайте Ветлужского муниципального района Нижегородской области в сети «Интернет».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации по ЖКХ, строительству и социальной сфере С.В. Лавренова.

Глава администрации

О.Ю. Хлупин

10.4.2. ООО «Поволжье-Ресурс»

Заявка не подана.

10.4.3. МОУ Бельшевская школа

Заявка не подана.

10.4.4. МБУК «ЦКС» с. Турань

Заявка не подана.

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Ветлужского МО

В г. Ветлуге определены 4 теплоснабжающие организации, осуществляющих свою деятельность в пределах 9 зон теплоснабжения на территории города Ветлуги. Перечень тепло-снабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения по состоянию на начало 2025 г., приведен в табл. 10.5.1.

Таблица 10.5.1

№ зоны деятельности	Наименование источника теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	Котельная №1	Ветлужский филиал АО «НОКК»
2	Котельная №3	Ветлужский филиал АО «НОКК»
3	Котельная №6	Ветлужский филиал АО «НОКК»
4	Котельная №7	Ветлужский филиал АО «НОКК»
5	Котельная №8	Ветлужский филиал АО «НОКК»
6	Котельная ЦРБ	Ветлужский филиал АО «НОКК»
7	Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"	ООО «Поволжье-Ресурс»
8	Котельная МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево	МОУ Бельшевская школа, с. Бельшево
9	Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань	МБУК «ЦКС» с. Турань

Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Актуализированная схема теплоснабжения Ветлужского МО не предполагает распределения тепловой энергии между источниками теплоснабжения.

Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям

Бесхозяйные сети в поселениях г. Ветлужского МО не выявлены.

Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения Ветлужского МО

13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Существующие источники тепловой энергии обеспечены топливом, в актуализированной схеме теплоснабжения технические решения, затрагивающие систему газоснабжения, не предусматриваются.

13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

С 2027 г. запланирована поставка природного г. Ветлуги путем строительства межпоселкового газопровода высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга. В настоящее время ведутся предпроектные работы. После их выполнения будет определена стоимость строительства газопровода. После выполнения данного мероприятия приоритетным направлением развития топливного баланса в Ветлужском МО станет увеличение доли потребления природного газа.

ПАО «Газпром» в настоящее время осуществляет реализацию проекта «Программа газификации регионов Российской Федерации. Нижегородская область» в состав которого входит объект «Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области» (далее – Объект).

Запланировано строительство следующих газопроводов:

Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области.

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (1 этап).

Распределительный газопровод г. Ветлуга Ветлужский район (2 этап).

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга - д. Крутцы Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа.

Межпоселковый газопровод г. Ветлуга - д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижегородской области.

Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципального округа.

Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлужского муниципального округа.

Технические параметры перечисленных выше газопроводов приведены в табл. 6.1.1.

Сроительство газопроводов запланировано в период 2025 – 2027 гг., срок ввода в эксплуатацию – 2028 г.

Протяженность межпоселкового газопровода высокого давления 1,2МПа от г. Урень до г. Ветлуга составит 75,2 км.

Протяженность остальных газопроводов приведена в табл. 6.1.1.

Количество подготавливаемых к переводу на газ котельных составит 44 шт.

Количество подготавливаемых к переводу на газ домовладений составит 4 294 шт.

Всего запланировано для газификации 8 населенных пунктов.

Перспективная схема газоснабжения г. Ветлуга приведена на рис. 13.3.1.

Схема газопроводов д. Маркуша приведена на Рис 13.3.2.

Схема газоснабжения д. Афимино приведена на Рис 13.3.3

Программа развития газоснабжения и газификации Ветлужского района Нижегородской области на период 2026 - 2030 годов
(ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона) приведены в табл. 13.3.1

Таблица 13.3.11 Программа развития газоснабжения и газификации Ветлужского района Нижегородской области на период 2026 - 2030 годов

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона								
			Газификация домовладений (квартир)				Газификация котельных, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
			Количе- ство	Период выпол- нения работ		Количество под- готовляемых домовладений (квартир) до 2045 года в соответ- ствии с Гене- ральной схемой газоснабжения и газификации региона ⁵⁾	Количе- ство ко- тельных, мощно- стью от 0,5 МВт ⁶⁾	Количество иных теплогенера- рующих установок, промышленных или сельскохозяйствен- ных предприятий	Период выпол- нения работ		Количество подго- тавливаемых ко- тельных, иных теп- логенерирующих установок, промыш- ленных или сельско- хозяйственных предприятий до 2045 года в соответствии с Генеральной схе- мой газоснабжения и газификации региона
			шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.	шт.	шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.
51	Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	530	-	-	4 294	-	-	-	-	-
51.1	Распределитель- ный газопровод г. Ветлуга Ветлуж- ский район (1 этап)	Газопровод внутрипоселко- вый	291	2022	2027	2 361	4	1	2024	2027	45
51.2	Распределитель- ный газопровод г. Ветлуга Ветлуж- ский район (2 этап)	Газопровод внутрипоселко- вый	239	2022	2027	1 933	-	-	-	-	-
52	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Крутцы Ветлужского муниципа- льного округа Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	212	-	-	212	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА Администрации (Правительства) региона								
			Газификация домовладений (квартир)				Газификация котельных, промышленных или сельскохозяйственных предприятий				
			Количе- ство	Период выпол- нения работ		Количество под- готавливаемых домовладений (квартир) до 2045 года в соответ- ствии с Гене- ральной схемой газоснабжения и газификации региона ⁵⁾	Количе- ство ко- тельных, мощно- стью от 0,5 МВт ⁶⁾	Количество иных теплогенери- рующих установок, промышленных или сельскохозяйствен- ных предприятий	Период выпол- нения работ		Количество подго- тавливаемых ко- тельных, иных теп- логенерирующих установок, промыш- ленных или сельско- хозяйственных предприятий до 2045 года в соответствии с Генеральной схе- мой газоснабжения и газификации региона
			шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.	шт.	шт.	нача- ло	оконча- ние	шт.
52.1	Внутрипоселковый газопровод д. Крутцы Ветлужского муниципального округа	Газопровод внутрипоселко- вый	212	2023	2029	212	-	-	-	-	3
53	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского му- ниципального округа Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	97	-	-	97	-	-	-	-	-
53.1	Внутрипоселковый газопровод д. Афимино Ветлужского муниципаль- ного округа [8]	Газопровод внутрипоселко- вый	22	-	-	22	-	-	-	-	-
53.2	Внутрипоселковый газопровод д. Маркуша Ветлуж- ского муниципаль- ного округа	Газопровод внутрипоселко- вый	75	2024	2029	75	-	-	-	-	1

Технические параметры межпоселковых газопроводов приведены в табл. 13.3.2.

Таблица 13.3.2. Технические параметры межпоселковых газопроводов

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЪЕМ ПОТРЕБ- ЛЕНИЯ ГАЗА при исполнении обязательств администрации в год завершения строительства газопровода		ОБЪЕМ ПОТРЕБ- ЛЕНИЯ ГАЗА на полное разви- тие		Количе- ство газифи- цируе- мых насе- ленных пунктов	Объекты газоснабжения и газификации ⁷⁾							
			всего	населе- ние	всего	насе- ление			Заказчик ²⁾	Протяжен- ность	Период выполнения работ				
			тыс. куб.м/ год		тыс. куб.м/ год			ед.		км	нача- ло ПИР	оконча- ние ПИР	нача- ло СМР	оконча- ние СМР ³⁾	срок ввода в эксплуата- цию ⁴⁾
51	Межпоселковый газопровод высокого давления 1,2 МПа от г. Урень до г. Ветлуга Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	4 802	920	21 149	7 415	1	ООО "Газпром межрегионгаз" /ООО "Газпром газификация"	75,2	2021	2024	2025	2027	2028	
51.1	Распределитель- ный газопровод г. Ветлуга Ветлуж- ский район (1 этап)	Газопровод внутрипосел- ковый	4 387	505	9 235	4 077	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	40,1	2022	2026	2026	2027	2028	
51.2	Распределитель- ный газопровод г. Ветлуга Ветлуж- ский район (2 этап)	Газопровод внутрипосел- ковый	415	415	11 914	3 338	-	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	52,1	2022	2026	2026	2027	2028	
52	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Крутцы Ветлужского муниципа- льного округа Нижегородской области	Газопровод межпоселко- вый	445	445	636	445	1	ООО "Газпром газификация"	0,4	2023	2024	2028	2029	2030	

№ п/п	Наименование объекта	Тип объекта	ОБЪЕМ ПОТРЕБ- ЛЕНИЯ ГАЗА при исполнении обязательств администрации в год завершения строительства газопровода		ОБЪЕМ ПОТРЕБ- ЛЕНИЯ ГАЗА на полное разви- тие		Количе- ство газифи- цируе- мых насе- ленных пунктов	Объекты газоснабжения и газификации ⁷⁾							
			всего	населе- ние	всего	насе- ление			Заказчик ²⁾	Протяжен- ность	Период выполнения работ				
			тыс. куб.м/ год		тыс. куб.м/ год			ед.		км	нача- ло ПИР	оконча- ние ПИР	нача- ло СМР	оконча- ние СМР ³⁾	срок ввода в эксплуата- цию ⁴⁾
52.1	Внутрипоселко- вый газопровод д. Крутцы Ветлуж- ского муници- пального округа	Газопровод внутрипосел- ковый	445	445	636	445	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	6,0	2023	2028	2028	2029	2030	
53	Межпоселковый газопровод г. Ветлуга – д. Афимино - д. Маркуша Ветлужского муниципального округа Нижего- родской области	Газопровод межпоселко- вый	204	204	346	204	2	ООО "Газпром газификация"	5,3	2024	2025	2028	2029	2030	
53.1	Внутрипоселко- вый газопровод д. Афимино Вет- лужского муници- пального округа [8]	Газопровод внутрипосел- ковый	45	45	45	45	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	2,0	2024	2028	-	-	-	
53.2	Внутрипоселко- вый газопровод д. Маркуша Ветлуж- ского муници- пального округа	Газопровод внутрипосел- ковый	159	159	301	159	1	ООО "Газпром газораспреде- ление Нижний Новгород"	7,2	2024	2028	2028	2029	2030	

Перспективная схема газоснабжения г. Ветлуга приведена на рис. 13.3.1.

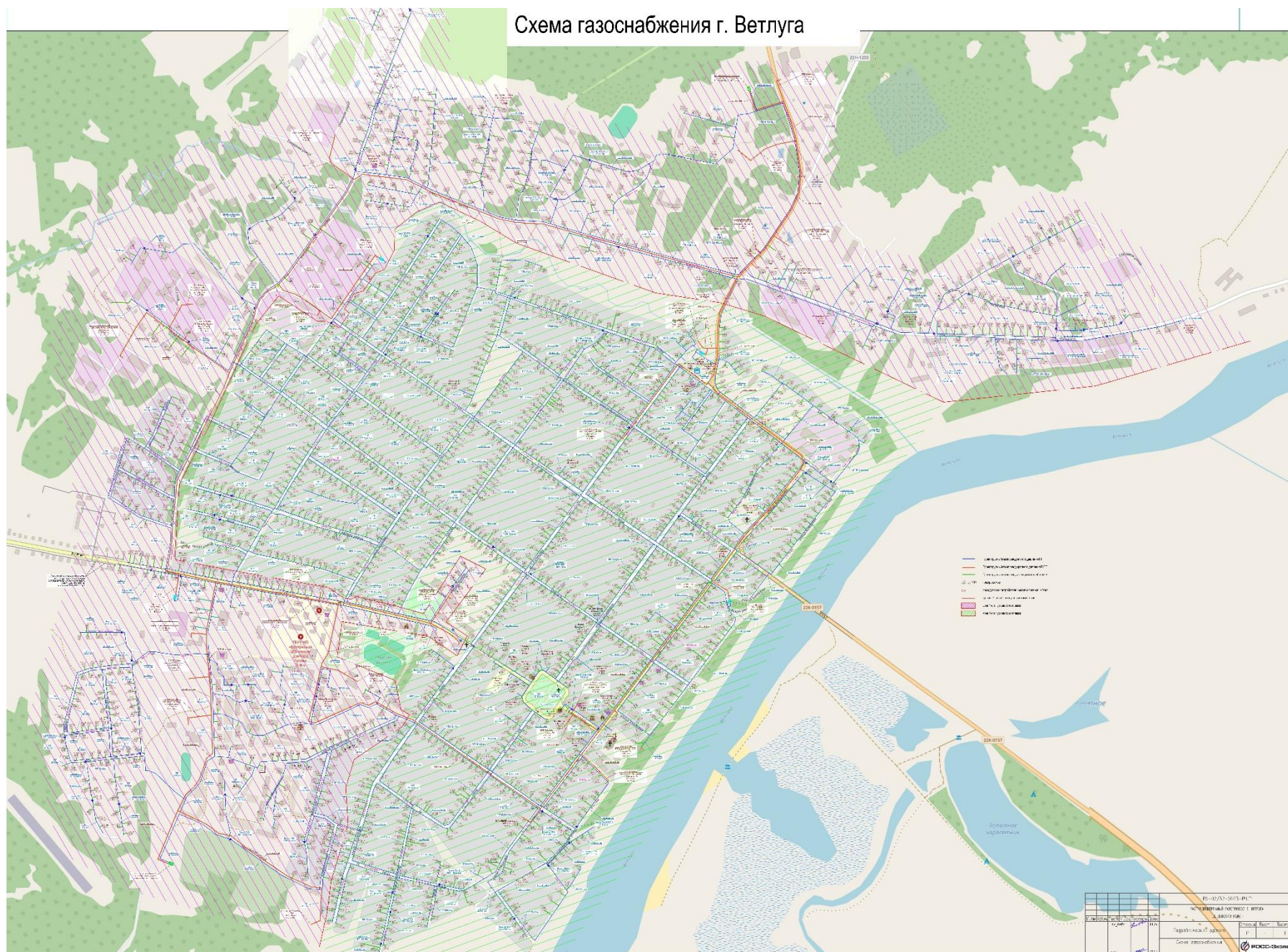


Рис. 13.3.1. Перспективная схема газоснабжения г. Ветлуга

Схема газоснабжения. М1:2000

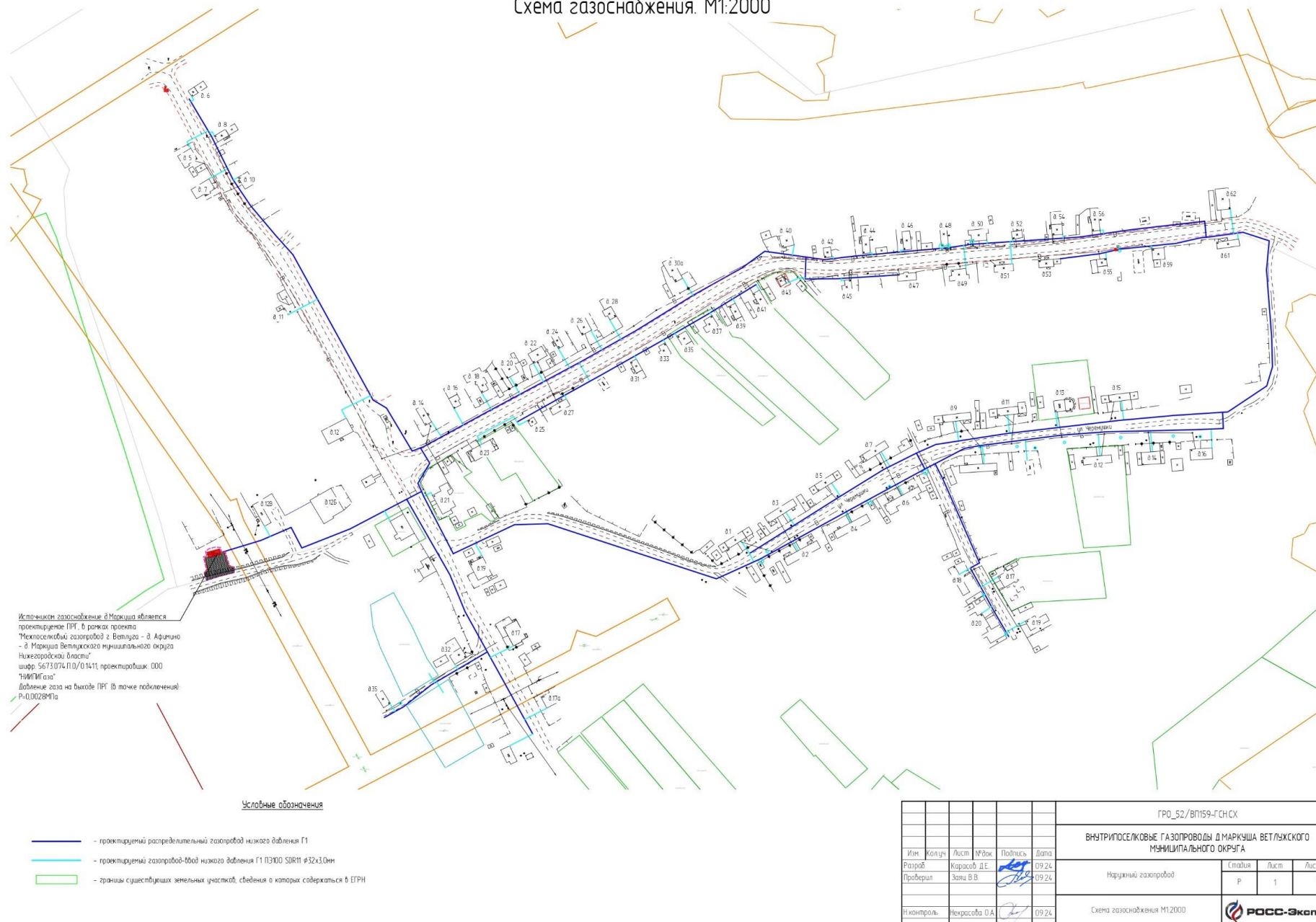


Рис. 13.3.2. Схема газопроводов д. Маркуша Ветлужского муниципального округа

- проектируемый распределительный газопровод низкого давления ГТ
- проектируемый газопровод-ввод низкого давления ГТ П3000 SDR11 #32x1,0mm
- границы существующих земельных участков, сведения о которых содержатся в ЕПН
- переход диаметров
- отключающее устройство

						ГРО_52/ВП158-ГН СХ			
						ВНУТРИПОСЛКОВЫЕ ГАЗОПРОВОДЫ ДАФИМУНО ВЕТЛЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА			
Изм	Кол-во	Лист	№ док	Подпись	Дата	Назначение газопровода	Слободы	Лист	Листов
Разработ			Карасов Д.Е.		09.24		Р	1	1
Проверил			Зани В.В.		09.24	Схема газоснабжения			
И контроль			Некрасова О.А.		09.24				

134

13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения отсутствуют.

13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие, в том числе, описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии

Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии отсутствуют.

13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения (вырабатываемые с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения отсутствуют.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения отсутствуют.

Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения Ветлужского МО

14.1. Общие положения

В соответствие с Методическими рекомендациями по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г., в настоящей Главе развитие системы теплоснабжения Ветлужского МО оценивается по индикаторам, применяемым отдельно:

- 1) - к изолированным системам теплоснабжения,
- 2) - к ЕТО;

К индикаторам, характеризующим развитие существующей изолированной системы теплоснабжения, относятся:

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии.

Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети.

Коэффициент использования установленной тепловой мощности.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к договорной тепловой нагрузке.

Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения).

Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.

Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии.

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей.

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Ветлуги представлены в табл. 14.1.1.

Таблица 14.1.1

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Ветлужский филиал АО «НОКК»									
Котельная № 1									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	3	3	2	1	1	1	5
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	2	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4	155,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493	0,493
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к договорной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1	229,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	13	14	15	16	17	18	23
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная № 3									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4	325,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746	4,746
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0	198,0
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	23	24	25	26	27	28	33
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная № 6									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	1	1	1	1	1	1	3
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4	282,4
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859	0,859
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7	273,7
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	9	10	11	12	13	14	19
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная № 7									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8	251,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532	1,532
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1	254,1
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	6	7	8	9	10	11	16
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная № 8									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8	429,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944	0,944
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	515,4	515,4	515,4	515,4	515,4	515,4	515,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	12	13	14	15	16	17	22
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Котельная ЦРБ									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6	294,6
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5	150,5
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	6	7	8	9	10	11	16
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
ООО «Поволжье-Ресурс»									
Котельная ООО "Поволжье-Ресурс"									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8	236,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	16,5	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3	17,3
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	381,2	381,2	381,2	381,2	381,2	381,2	381,2
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Белышевской СОШ, с. Белышево									
Котельная Белышевской СОШ, с. Белышево									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52	160,52
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
МУК «Туранский дом культуры», с. Турань									
Котельная МУК «Туранский дом культуры», с. Турань									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	0	0	0	0	0	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	259,75	259,75	259,75	259,75	259,75	259,75	259,75
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	-	-	-	-	-	-	-
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	-	-	-	-	-	-	-
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	0	0	0	0	0	0	0
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035
Всего Ветлужский МО									
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	-	4	4	3	2	2	2	8
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	-	0	0	0	0	0	0	0
3	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	207,9	208,2	207,8	207,8	207,8	207,8	207,8
4	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729	0,729
5	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	15,1	15,5	15,7	15,7	15,7	15,7	15,7
6	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м²/Гкал/ч	244,7	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4	241,4
7	Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	%	-	-	-	-	-	-	-
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г.у.т./кВт*ч	-	-	-	-	-	-	-
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	%	-	-	-	-	-	-	-
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-
11	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	12	13	14	15	16	17	22
12	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	-	-	-	-	-	-	-
13	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	-	-	-	-	-	-	-

Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

15.1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

15.1.1. Тарифно-балансовая модель ЕТО № 1

Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы предусмотренные в утвержденном (одобренном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, *разработанном* в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755) (далее - индексы-дефляторы, прогноз социально-экономического развития Российской Федерации).

Прогноз динамики изменения индексов-дефляторов приведен в табл. 1.5.1.

Баланс тепловой мощности

Балансы тепловой мощности учитывают перспективные балансы тепловой мощности в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности источников тепловой энергии.

Балансы тепловой мощности Ветлужский филиал АО «НОКК» приведены в Главе 4

Балансы тепловой энергии и топливный баланс

Балансы тепловой энергии отражают перспективные балансы тепловой энергии в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом.

Топливный баланс отражает перспективную потребность в топливе в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом на основании главы XI настоящих Методических указаний. Балансы тепловой энергии и топлива Ветлужский филиал АО «НОКК» приведены в Главе 10.

Балансы электрической энергии

Балансы электрической энергии отражают перспективную потребность в электрической энергии для обеспечения функционирования технологического оборудования котельных, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, контрольно-распределительных пунктов и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО и отдельно для ЕТО.

Балансы теплоносителя отражают перспективную потребность в теплоносителе для передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к теплопотребляющим установкам потребителей в каждой системе теплоснабжения по каждой теплоснабжающей и теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, и отдельно для ЕТО в целом. Балансы теплоносителя Ветлужский филиал АО «НОКК» приведены в Главе 6.

15.1.2. Тарифно-балансовая модель Ветлужского филиала АО «НОКК»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии Ветлужский филиал АО «НОКК» и расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъектов Ветлужский филиал АО «НОКК» представлены в табл. 15.1.1.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на котельных Ветлужского филиала АО «НОКК» представлены в табл. 15.1.2.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности Ветлужский филиал АО «НОКК» с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.1.3.

Баланс отпуска тепловой энергии в зоне деятельности Ветлужский филиал АО «НОКК» представлен в таблице 15.1.4.

15.1.3. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели

АО «НОКК» (Ветлужский филиал) разработана инвестиционная программа, позволяющая значительно улучшить технико-экономические показатели работы котельных и тепловых сетей.

Реализация запланированных мероприятий не вызовет значительного повышения тарифа потребителей в связи с запланированным привлечением заемных средств.

Сравнение тарифов без инвестиционной составляющей, с инвестиционной составляющей, тарифов, рассчитанных с учетом индексов МЭР приведено на рис. 15.1.1.

Таблица 15.1.1

Наименование		2021 (факт)	2022 (факт)			2023 (факт)			2024 (факт)			2025 (факт)		
теплоснабжающей организации	Ед. изм	Пока- затель	Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост		Пока- затель	Прирост	
				Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.		Абс.	Отн.
1. Сырье, основные материалы	тыс. руб.	105,57	94,96	-10,61	-10,05%	100,94	5,98	6,30%	54,49	-46,45	-46,02%	2 031,55	1 977,06	3628,29%
2. Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0	0	0	0,00%	0	0	0,00%	0	0	0,00%	136,75	136,75	
3. Работы и услуги производ- ственного хар-ра	тыс. руб.	0	0	-978,09	-48,32%	2 582,10	1 536,08	146,85%	10 446,17	7 864,07	304,56%	2 542,23	-7 903,94	-75,66%
4. Топливо на технологические цели	тыс. руб.	16 333,47	19 864,98	3 531,51	21,62%	20 006,66	141,68	0,71%	19 132,28	-874,38	-4,37%	14 848,38	-4 283,90	-22,39%
5. Энергия	тыс. руб.	6 260,95	6 264,25	3,3	0,05%	6 525,02	260,77	4,16%	6 357,75	-167,27	-2,56%	7 498,85	1 141,10	17,95%
6. Затраты на оплату труда	тыс. руб.	13 698,75	13 957,88	259,13	1,89%	13 701,92	-255,96	-1,83%	16 473,19	2 771,27	20,23%	19 522,36	3 049,17	18,51%
7. Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 047,15	4 100,47	53,32	1,32%	4 139,70	39,23	0,96%	4 941,96	802,26	19,38%	5 912,73	970,77	19,64%
8. Амортизация основных средств	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	-0,03	0,00%	2 004,19	-5,72	-0,28%	1978,18	-26,01	-1,30%	1 540,85	-437,33	-22,11%
9. Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	6 763,83	11 743,60	4 979,77	73,62%	13 589,00	1 845,40	15,71%	13 876,58	287,58	2,12%	15 481,46	1 604,88	11,57%
10. Итого расходов	тыс. руб.	51 243,77	59 082,07	7 838,30	15,30%	62 649,53	3 567,46	6,04%	73 260,60	10 611,07	16,94%	69 515,16	-3 745,44	-5,11%
11. Полезн. отпуск тепл. энергии, всего, в т.ч.:	Тыс. Гкал	18,16	19,86	1,7	9,33%	19,34	-0,51	-2,58%	18,57	-0,78	-4,02%	17,74	-0,83	-4,49%
12. Расчетная прибыль	тыс. руб.	-19	-665,63	-646,63	3403,30%	90,01	755,64	-113,50%	0	-90,01	-100,00%		0,00	
13. ИТОГО НВВ	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	7 191,67	14,04%	62 739,54	4 323,10	7,40%	73 260,60	10 521,06	16,77%	69 532,90	-3 727,70	-5,09%
14. Тариф на тепл. энергию, (рас- четный)	руб.	2 820,59	2 942,00	121,41	4,30%	3 243,39	301,39	10,24%	3 945,11	702,56	21,66%	3 920,36	-24,74	-0,63%
Справочно тариф													0,00	
тариф 01.01. – 30.06.	Руб./Гкал	2 794,26	2 850,15	55,89	2,00%	3 243,29	393,14	13,79%	3 243,29	0	0,00%	3 561,14	0	0,00%
тариф 01.07.-30.11.	Руб./Гкал		2 975,50	125,35	4,40%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.12.-31.12.	Руб./Гкал		3 243,29	393,14	13,79%	---	---	---	---	---	---	---	---	---
тариф 01.07.-31.12.	Руб./Гкал	2 850,15				3 243,29	0	0,00%	3 561,14	317,85	9,80%	3 984,91	423,77	11,90%

Таблица 15.1.2. Котельные Ветлужского филиала АО «НОКК»

АО "НОКК" Ветлуга									
Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3
ИТОГО по котельным									
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	20,13	22,01	21,44	20,58	19,66	19,66	19,66	19,66
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,60	0,66	0,64	0,62	0,59	0,59	0,59	0,59
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	19,53	21,36	20,80	19,96	19,07	19,07	19,07	19,07
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	1,37	1,50	1,46	1,40	1,33	1,33	1,33	1,33
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	18,16	19,86	19,34	18,57	17,74	17,74	17,74	17,74
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	18,16	19,86	19,34	18,57	17,74	17,74	17,74	17,74
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	220,21	220,21	220,21	181,60	196,61	196,61	196,61	196,61
Потребность в топливе всего	тыс. тут	4 300,92	4 702,80	4 581,20	3 625,46	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	4 300,92	4 702,80	4 581,20	3 625,46	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63
уголь	тыс. тут	0,00	0,00	0,00	58,52	58,52	58,52	58,52	58,52
прочие виды топлива	тыс. тут	4300,92	4702,80	4581,20	3566,94	3691,11	3691,11	3691,11	3691,11
Расчет НВВ									
топливо	тыс. руб.	16 333,47	19 864,98	20 006,66	19 599,45	14 848,38	15 887,77	16 999,91	18 189,91
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	6 366,52	6 359,21	6 625,96	6 412,24	7 498,86	7 711,81	7 943,70	8 182,57
сырье и материалы	тыс. руб.				1 919,45	4,4000	4,58	4,76	4,95
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	2 024,11	1 046,02	2 582,10	37,76	2 163,90	2 250,46	2 340,47	2 434,09
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	17 745,90	18 058,35	17 841,62	21 415,15	25 435,08	26 452,48	27 510,58	28 611,01
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	2 004,19	1 978,18	1 540,85	1 386,77	1 338,00	1 525,01
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.					1 459,91	1 518,31	1 579,04	1 642,20
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультацион-	тыс. руб.	2 222,47	6 291,55	7 213,73	6,64	9 358,90	9 733,26	10 122,59	10 527,49

АО "НОКК" Ветлуга									
Показатели	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3
ных услуг									
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	3 027,50	3 612,07	3 665,89	3 893,30	4 036,30	4 197,75	4 365,66	4 540,29
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.				50,5	3 168,58	3 295,32	3 472,32	3 753,42
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.				6,49	-3 260,15	-788,72	2 521,30	863,58
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	51 243,77	59 082,07	62 647,55	59 524,13	66 255,01	71 649,78	78 198,34	80 274,52
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-19,00	-665,63	90,01		-3 019,92	-3 140,72	-3 266,35	-3 397,00
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	62 737,56	59 524,13	63 235,09	68 509,06	74 931,99	76 877,52
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 820,59	2 942,00	3 243,29	3 206,08	3 564,35	3 861,62	4 223,66	4 333,33
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 280,54	0,00	2 569,80	8 322,84	16 266,26
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	10 280,54	0,00	2 569,80	10 892,64	27 158,90
Источники финансирования									
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	2 004,19	3 691,60	1 540,85	1 850,17	2 838,84	4 458,27
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	2 004,19	-6 588,94	1 540,85	-719,63	-5 484,00	-11 807,99
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 484,00	12 356,39
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	548,40
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	2 009,94	2 009,91	2 004,19	-6 588,94	1 540,85	-719,63	0,00	0,00
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	6 588,94	0,00	719,63	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	51 224,77	58 416,44	62 737,56	66 113,07	63 235,09	69 228,69	74 931,99	76 877,52
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	2 820,59	2 942,00	3 243,29	3 560,98	3 564,35	3 902,19	4 223,66	4 333,33
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 823,85	3 058,28	3 243,29	3 561,14	3 563,40	3 901,42	4 222,37	4 332,00
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	2 794,26	2 850,15	3 243,29	3 243,29	3 561,14	3 565,40	4 200,10	4 242,17
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	2 850,15	3 243,29	3 243,29	3 561,14	3 565,40	4 200,10	4 242,17	4 411,86

АО "НОКК" Ветлуга								
Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
ИТОГО по котельным								
Баланс тепловой энергии								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
Балансы топлива								
Средневзвешенный НУР на выработку теп- лоэнергии	кг у.т/Гкал	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61	196,61
Потребность в топливе всего	тыс. тут	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63	3 749,63
уголь	тыс. тут	58,52	58,52	58,52	58,52	58,52	58,52	0,00
прочие виды топлива	тыс. тут	3691,11	3691,11	3691,11	3691,11	3691,11	3691,11	3691,11
Расчет НВВ								
топливо	тыс. руб.	19 463,20	20 825,63	22 283,42	23 843,26	25 512,29	27 298,15	28 690,10
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	8 428,63	8 682,09	8 943,18	9 212,13	9 489,17	9 774,55	10 068,52
сырье и материалы	тыс. руб.	5,15	5,35	5,57	5,79	6,02	6,26	6,51
ремонт основных средств, выполняемый под- рядным способом	тыс. руб.	2 531,46	2 632,72	2 738,02	2 847,54	2 961,45	3 079,90	3 203,10
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 755,45	30 945,66	32 183,49	33 470,83	34 809,66	36 202,05	37 650,13
амортизация основных средств и нематери- альных активов	тыс. руб.	2 037,58	1 883,49	1 729,41	1 575,32	1 421,24	1 267,15	1 113,07
		1 707,89	1 776,20	1 847,25	1 921,14	1 997,99	2 077,91	2 161,02
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, ком- мунальных услуг, юридических, информаци- онных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	10 948,59	11 386,53	11 841,99	12 315,67	12 808,30	13 320,63	13 853,46
арендная плата, концессионная плата, лизин- говые платежи, определяемые в соответствии	тыс. руб.	4 721,90	4 910,78	5 107,21	5 311,50	5 523,96	5 744,91	5 974,71

АО "НОКК" Ветлуга								
Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования								
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	4 172,16	4 295,94	4 425,66	4 561,54	4 703,84	4 852,81	5 008,72
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-286,15	-519,34	-861,54	-1 363,05	-1 929,67	-2 050,66	-2 092,70
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	83 485,85	86 825,06	90 243,66	93 701,67	97 304,24	101 573,67	105 636,64
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-3 532,88	-3 674,19	-3 821,16	-3 974,01	-4 132,97	-4 298,29	-4 470,22
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	79 952,97	83 150,87	86 422,50	89 727,67	93 171,27	97 275,38	101 166,43
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	4 506,68	4 686,93	4 871,34	5 057,64	5 251,75	5 483,08	5 702,41
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90	27 158,90
Источники финансирования								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	2 037,58	1 883,49	1 729,41	1 575,32	1 421,24	1 267,15	1 113,07
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	2 037,58	1 883,49	1 729,41	1 575,32	1 421,24	1 267,15	1 113,07
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	1 784,04	1 784,04	1 784,04	1 784,04	1 784,04	1 235,64	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	253,54	99,46	-54,63	-208,71	-362,80	31,52	1 113,07
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	54,63	208,71	362,80	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	79 952,97	83 150,87	86 477,13	89 936,38	93 534,07	97 275,38	101 166,43
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	4 506,68	4 686,93	4 874,42	5 069,41	5 272,20	5 483,08	5 702,41
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	4 505,28	4 685,50	4 872,92	5 067,83	5 270,55	5 481,37	5 700,62
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	4 411,86	4 588,33	4 771,86	4 962,74	5 161,25	5 367,70	5 582,41
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	4 588,33	4 771,86	4 962,74	5 161,25	5 367,70	5 582,41	5 805,70

Таблица 15.1.3. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности Ветлужский филиал АО «НОКК» с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
Тариф на генерацию												
Отпуск тепловой энергии потребителю	тыс. Гкал	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	63 235,09	68 509,06	74 931,99	76 877,52	79 952,97	83 150,87	86 422,50	89 727,67	93 171,27	97 275,38	101 166,43
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	63 235,09	69 228,69	74 931,99	76 877,52	79 952,97	83 150,87	86 477,13	89 936,38	93 534,07	97 275,38	101 166,43
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	3 564,35	3 861,62	4 223,66	4 333,33	4 506,68	4 686,93	4 871,34	5 057,64	5 251,75	5 483,08	5 702,41
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	3 564,35	3 902,19	4 223,66	4 333,33	4 506,68	4 686,93	4 874,42	5 069,41	5 272,20	5 483,08	5 702,41
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	3 563,40	3 901,42	4 222,37	4 332,00	4 505,28	4 685,50	4 872,92	5 067,83	5 270,55	5 481,37	5 700,62
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, прогнозируемым с учетом индексов МЭР	%	0,03%	0,02%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%

Таблица 15.1.4. Баланс отпуска тепловой энергии в зоне деятельности Ветлужский филиал АО «НОКК»

Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66	19,66
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74

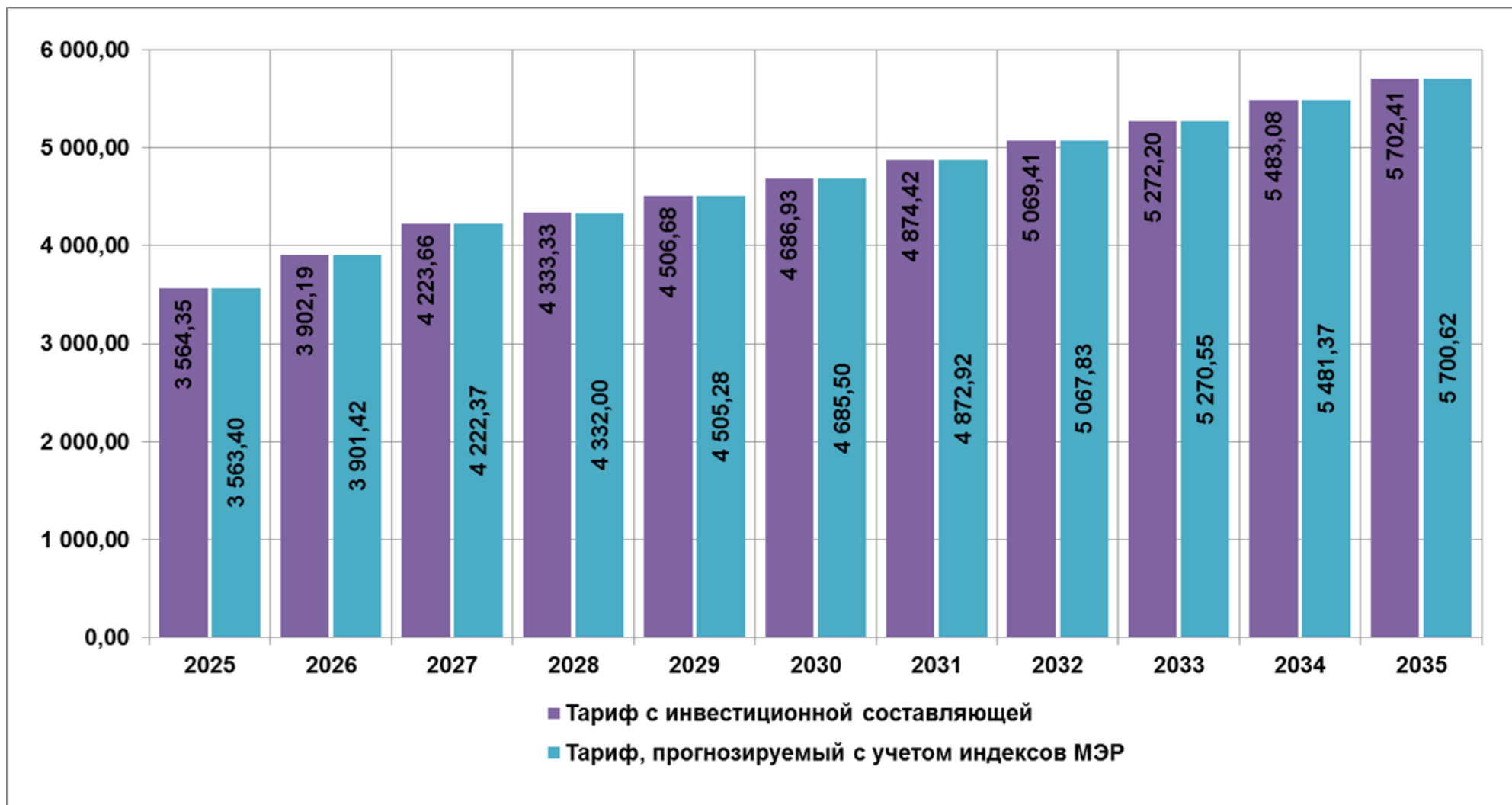


Рисунок 15.1.1. Сравнение тарифов на тепловую энергию в Ветлужском филиале АО «НОКК»

15.2. Тарифно-балансовая модель ООО «Поволжье-Ресурс»

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии ООО "Поволжье - Ресурс" и расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъектов ООО "Поволжье - Ресурс" представлены в табл. 15.2.1.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ООО "Поволжье - Ресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.2.2.

Баланс отпуска тепловой энергии приведен в таблице 15.2.3.

15.2.1. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели ООО «Поволжье-Ресурс»

ООО «Поволжье-Ресурс» не запланированы мероприятия по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в связи с чем не ожидается сколько-нибудь значительных изменений величин тарифов на тепловую энергию, а так же изменений основных технико-экономических показателей. Исходя из этого, можно сделать вывод о том, что рост тарифа будет изменяться только за счет инфляции.

Сравнение тарифов без инвестиционной составляющей, с инвестиционной составляющей, тарифов, рассчитанных с учетом индексов МЭР приведено на рис. 15.2.1.

Таблица 15.2.1. Котельная ООО "Поволжье - Ресурс"

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
		А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2,70	3,13	2,93	2,84	2,77	3,235	3,336	3,435
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,10	0,10	0,10	0,08	0,09	0,090	0,090	0,090
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	2,60	3,03	2,83	2,76	2,68	3,145	3,244	3,343
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,150	0,15	0,15
То же в %	%	5,77%	4,95%	5,30%	5,43%	5,61%	4,77%	4,62%	4,49%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	2,45	2,88	2,68	2,61	2,53	2,995	3,094	3,193
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	2,45	2,88	2,68	2,61	2,53	2,995	3,094	3,193
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплотенергии	кг у.т/Гкал	218,33	233,67	207,13	207,45	240,40	230,26	230,28	230,28
Потребность в топливе всего	тыс. тут	567,67	708,03	586,19	573,54	643,40	744,90	768,4	791,8
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	567,67	708,03	586,19	573,54	643,40	744,90	768,4	791,8
прочие виды топлива	тыс. тут	567,67	708,03	586,19	573,54	643,40	744,90	768,4	791,8
Расчет НВВ									
топливо	тыс. руб.	5 035,22	6 492,20	5 915,70	6 489,26	8 121,97	10 527,76	11 203,42	11 987,65
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	230,49	230,19	348,18	328,73	370,15	503,26	259,85	267,82
сырье и материалы	тыс. руб.				10,98	17,12	1318,18	1 370,91	1 425,74
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	1 544,85	307,92	114,66	250,38	1 878,68	2195,54	2 283,36	2 374,70
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 505,25	1 444,50	1 558,92	1 962,65	2 683,63	2 968,57	3 087,31	3 210,81
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 381,51	1 554,66	1 676,08	1 533,23	0,00	627,76	1 073,26	919,94
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	1 595,11	1 985,44	3 382,51	824,90	858,06	892,38	928,08
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	128,74	179,93	415,59	148,51	206,62	214,93	223,52	232,46

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
		А-4	А-3	А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи, определяемые в соответствии с пунктами 45 и 65 Основ ценообразования	тыс. руб.	691,33	417,00	264,00	841,80	1 732,00	1 711,55	1 691,01	1 758,65
внебюджетные расходы, включающиеся в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	3,66	0,00	0,00	0,00	-1 914,50	0,00	421,45	-94,76
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	10 521,05	12 221,51	12 278,57	14 948,05	13 920,57	20 925,60	22 506,47	23 011,09
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-1 133,56	-819,51	-1 133,46	-3 007,83	-1 257,90	-5 226,43	-5 435,49	-5 652,91
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	9 387,49	11 402,00	11 145,11	11 940,22	12 662,67	15 699,17	17 070,98	17 358,18
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	3 831,63	3 959,03	4 158,62	4 566,57	5 012,93	5 241,79	5 343,03	5 432,92
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования									
Собств. источник финансирования	тыс. руб.	1 381,51	1 554,66	1 676,08	1 533,23	0,00	627,76	1 073,26	919,94
+ Избыток финансирования/дефицит собственных средств	тыс. руб.	1 381,51	1 554,66	1 676,08	1 533,23	0,00	627,76	1 073,26	919,94
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	1 381,51	1 554,66	1 676,08	1 533,23	0,00	627,76	1 073,26	919,94
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	9 387,49	11 402,00	11 145,11	11 940,22	12 662,67	15 699,17	17 070,98	17 358,18
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	3 831,63	3 959,03	4 158,62	4 566,57	5 012,93	5 241,79	5 343,03	5 432,92
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	3 841,19	3 966,17	4 313,99	4 566,60	5 014,13	5 535,60	5 343,03	5 432,92
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	3 781,12	3 894,59	4 029,80	4 566,60	4 566,60	5014,13	5232,8	5 343,03
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	3 894,59	4 029,80	4 566,60	4 566,60	5 014,13	5535,6	5343,03	5 432,92

Продолжение таблицы 15.2.1

Показатели	Ед. изм.	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Баланс тепловой энергии									
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345	3,345
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
То же в %	%	4,48%	4,48%	4,48%	4,48%	4,48%	4,48%	4,48%	4,48%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195	3,195
Балансы топлива									
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	230,28	230,28	230,28	230,28	230,28	230,28	230,28	230,28
Потребность в топливе всего	тыс. тут	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00
прочие виды топлива	тыс. тут	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00	791,00
Расчет НВВ									
топливо	тыс. руб.	12 826,79	13 724,67	14 685,39	15 713,37	16 813,31	17 990,24	19 249,55	20 597,02
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	276,05	284,53	293,27	302,29	311,58	321,16	331,04	341,22
сырье и материалы	тыс. руб.	1 482,77	1 542,08	1 603,77	1 667,92	1 734,63	1 804,02	1 876,18	1 951,23
ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	2 469,68	2 568,47	2 671,21	2 778,06	2 889,18	3 004,75	3 124,94	3 249,94
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 339,24	3 472,81	3 611,72	3 756,19	3 906,44	4 062,69	4 225,20	4 394,21
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	766,62	613,29	459,97	306,65	153,32	153,32	153,32	153,32
выполнение работ и услуг производственного характера	тыс. руб.	965,20	1 003,81	1 043,96	1 085,72	1 129,15	1 174,32	1 221,29	1 270,14
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями	тыс. руб.	241,76	251,43	261,49	271,95	282,83	294,14	305,91	318,14
арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	1 828,99	1 902,15	1 978,24	2 057,37	2 139,66	2 225,25	2 314,26	2 406,83
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-474,81	-692,07	-950,96	-1 255,16	-1 608,36	-2 168,10	-2 785,40	-3 465,14
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	23 722,30	24 671,18	25 658,06	26 684,35	27 751,74	28 861,79	30 016,29	31 216,91

Показатели	Ед. изм.	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
тепловой энергии (без НДС)									
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-5 879,02	-6 114,18	-6 358,75	-6 613,10	-6 877,63	-7 152,73	-7 438,84	-7 736,39
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	17 843,28	18 556,99	19 299,31	20 071,25	20 874,11	21 709,06	22 577,45	23 480,52
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования									
Собст. источник финансирования	тыс. руб.	766,62	613,29	459,97	306,65	153,32	153,32	153,32	153,32
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	766,62	613,29	459,97	306,65	153,32	153,32	153,32	153,32
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	12 197,34	12 810,64	13 270,61	13 577,25	13 730,57	13 883,90	14 037,22	14 190,54
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники фин-вания)	тыс. руб.	766,62	613,29	459,97	306,65	153,32	153,32	153,32	153,32
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	17 843,28	18 556,99	19 299,31	20 071,25	20 874,11	21 709,06	22 577,45	23 480,52
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
Тариф на реал-ю ТЭ с коллекторов установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	5 432,92	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15

Таблица 15.2.2. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности ООО "Поволжье - Ресурс" с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	3,00	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20	3,20
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	15 699,17	17 070,98	17 358,18	17 843,28	18 556,99	19 299,31	20 071,25	20 874,11	21 709,06	22 577,45	23 480,52
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	15 699,17	17 070,98	17 358,18	17 843,28	18 556,99	19 299,31	20 071,25	20 874,11	21 709,06	22 577,45	23 480,52
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	5 241,79	5 343,03	5 432,92	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	5 241,79	5 343,03	5 432,92	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	5 535,60	5 343,03	5 432,92	5 584,75	5 808,14	6 040,47	6 282,08	6 533,37	6 794,70	7 066,49	7 349,15
Отклонение, % между тарифом с инвестиционной составляющей и тарифом, прогнозируемым с учетом индексов МЭР	%	-5,31%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Таблица 15.2.3. Баланс отпуска тепловой энергии в зоне деятельности ООО «Поволжье - Ресурс»

Показатели	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	3,235	3,336	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435	3,435
Тепловая энергия на хоз. нужды источников	тыс. Гкал	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе:	тыс. Гкал	3,145	3,244	3,343	3,343	3,343	3,343	3,343	3,343	3,343	3,343	3,343
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Отпуск тепловой энергии из распределительных тепловых сетей конечному потребителю	тыс. Гкал	2,995	3,094	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193	3,193

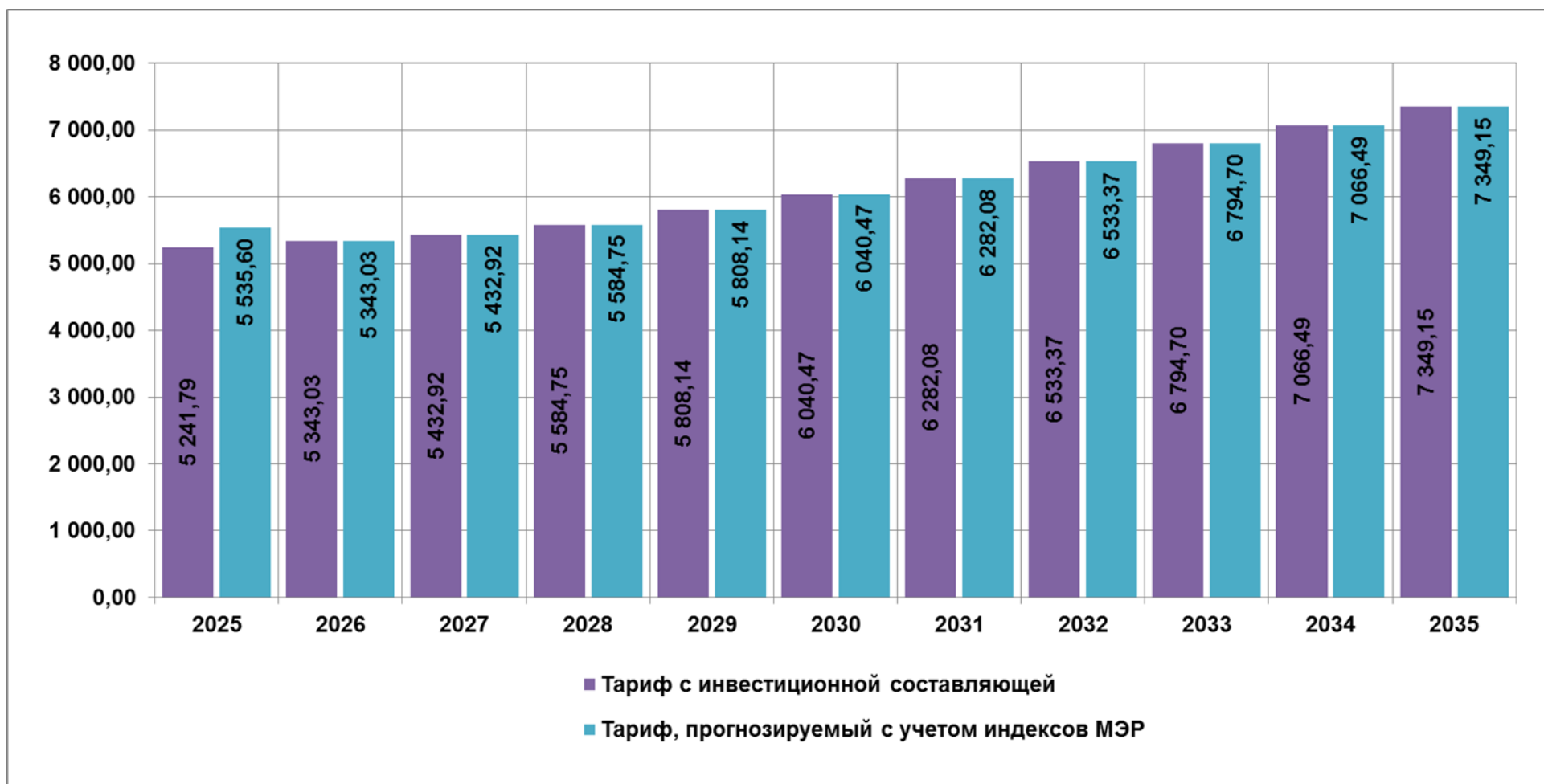


Рисунок 15.2.1. Сравнение тарифов на тепловую энергию для ООО «Поволжье - Ресурс»

15.3. Тарифно-балансовая модель МОУ Бельшевская школа

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии МОУ Бельшевская школа и расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъектов МОУ Бельшевская школа представлены в табл. 15.3.1.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности МОУ Бельшевская школа с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.3.2.

Баланс отпуска тепловой энергии приведен в таблице 15.3.3.

15.3.1. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели МОУ Бельшевская школа

МОУ Бельшевская школа не запланированы мероприятия по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в связи с чем не ожидается сколько-нибудь значительных изменений величин тарифов на тепловую энергию, а так же изменений основных технико-экономических показателей. Исходя из этого, можно сделать вывод о том, что рост тарифа будет изменяться только за счет инфляции.

Сравнение тарифов без инвестиционной составляющей, с инвестиционной составляющей, тарифов, рассчитанных с учетом индексов МЭР приведено на рис. 15.3.1.

Таблица 15.2.4. Котельная МОУ Бельшевская школа

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4
Баланс тепловой энергии								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,98	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0,98	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Балансы топлива								
Средневзвешенный НУР на выработку тепло-энергии	кг у.т/Гкал	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
Потребность в топливе всего	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
прочие виды топлива	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
Расчет НВВ								
топливо	тыс. руб.	4 118,73	4 577,80	4 738,03	5 069,69	5 424,57	5 804,29	6 210,59
прочие виды топлива	тыс. руб.	4 118,73	4 577,80	4 738,03	5 069,69	5 424,57	5 804,29	6 210,59
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	574,10	506,14	770,60	809,13	416,70	429,20	442,08
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	84,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	141,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 790,40	2 923,51	3 405,30	3 542,19	3 683,88	3 831,24	3 984,49
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	95,80	95,80	115,00	76,64	67,06	57,48	47,90
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	195,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	36,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4
внереализационные расходы, включаемые в необ- ходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	-2 311,91	-1 950,15	-2 316,91	-2 687,21
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	6 894,93	8 245,20	9 028,93	7 185,74	7 642,06	7 805,30	7 997,84
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-2 773,42	-444,74	-3 726,79	-3 875,86	-4 030,90	-4 192,13	-4 359,82
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	4 121,51	7 800,46	5 302,14	3 309,88	3 611,17	3 613,17	3 638,02
Тариф (в ценах соответст. лет)	руб./Гкал	4 205,62	8 571,94	5 826,52	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования								
Собственные источник фин-рования	тыс. руб.	95,80	95,80	115,00	76,64	67,06	57,48	47,90
+ Избыток финансирования/-дефицит соб- ственных средств	тыс. руб.	95,80	95,80	115,00	76,64	67,06	57,48	47,90
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	95,80	191,60	306,60	383,24	450,30	507,78	555,68
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвести- ции/Источники финансирования)	тыс. руб.	95,80	95,80	115,00	76,64	67,06	57,48	47,90
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	4 121,51	7 800,46	5 302,14	3 309,88	3 611,17	3 613,17	3 638,02
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвест- составляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	4 205,62	8 571,94	5 826,52	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекто- ров установленный средневзвешенный (в це- нах соответствующих лет)	руб./Гкал	3 312,61	3 312,61	3 312,61	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	3 312,61	3 312,61	3 312,61	3 312,61	3 637,23	3 968,31	3 970,51
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	3 312,61	3 312,61	3 312,61	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83

Продолжение таблицы 15.3.1

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Баланс тепловой энергии								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Балансы топлива								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51	160,51
Потребность в топливе всего	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
прочие виды топлива	тыс. тут	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90	178,90
Расчет НВВ								
топливо	тыс. руб.	6 645,33	7 110,50	7 608,24	8 140,81	8 710,67	9 320,42	9 972,84
прочие виды топлива	тыс. руб.	6 645,33	7 110,50	7 608,24	8 140,81	8 710,67	9 320,42	9 972,84
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	455,34	469,00	483,07	497,56	512,49	527,87	543,70
оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, определяемые в соответствии с пунктами 28 и 31 Основ ценообразования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
сырье и материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4 143,86	4 309,62	4 482,00	4 661,28	4 847,74	5 041,65	5 243,31
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	38,32	28,74	19,16	9,58	9,58	9,58	9,58
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

оплата иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
внереализационные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	-2 973,53	-3 276,17	-3 605,11	-3 962,39	-4 359,76	-4 789,95	-5 255,50
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	8 309,32	8 641,69	8 987,36	9 346,85	9 720,72	10 109,56	10 513,94
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-4 534,21	-4 715,58	-4 904,20	-5 100,37	-5 304,38	-5 516,56	-5 737,22
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	3 775,11	3 926,11	4 083,16	4 246,48	4 416,34	4 593,00	4 776,72
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	38,32	28,74	19,16	9,58	9,58	9,58	9,58
+ Избыток финансирования/дефицит собственных средств	тыс. руб.	38,32	28,74	19,16	9,58	9,58	9,58	9,58
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	594,00	622,74	641,90	651,48	661,06	670,64	680,22
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	38,32	28,74	19,16	9,58	9,58	9,58	9,58
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	3 775,11	3 926,11	4 083,16	4 246,48	4 416,34	4 593,00	4 776,72
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов установленный средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	3 997,83	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14

Таблица 15.2.5. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности МОУ Бельшевская школа с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	7 800,46	5 302,14	3 309,88	3 611,17	3 613,17	3 638,02	3 775,11	3 926,11	4 083,16	4 246,48	4 416,34	4 593,00	4 776,72
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	7 800,46	5 302,14	3 309,88	3 611,17	3 613,17	3 638,02	3 775,11	3 926,11	4 083,16	4 246,48	4 416,34	4 593,00	4 776,72
Тариф без инвестиционной составляющей	руб/Гкал	8 571,94	5 826,52	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	8 571,94	5 826,52	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	3 312,61	3 312,61	3 637,23	3 968,31	3 970,51	3 997,83	4 148,47	4 314,41	4 486,99	4 666,46	4 853,12	5 047,25	5 249,14
Отклонение, % между тарифом с инвестсоставляющей и тарифом, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	%	158,77%	75,89%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Таблица 15.2.6. Баланс отпуска тепловой энергии в зоне деятельности МОУ Бельшевская школа

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Тепловая энергия на хоз. нужды	тыс. Гкал	0,13	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,98	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии конечному потребителю	тыс. Гкал	0,98	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91

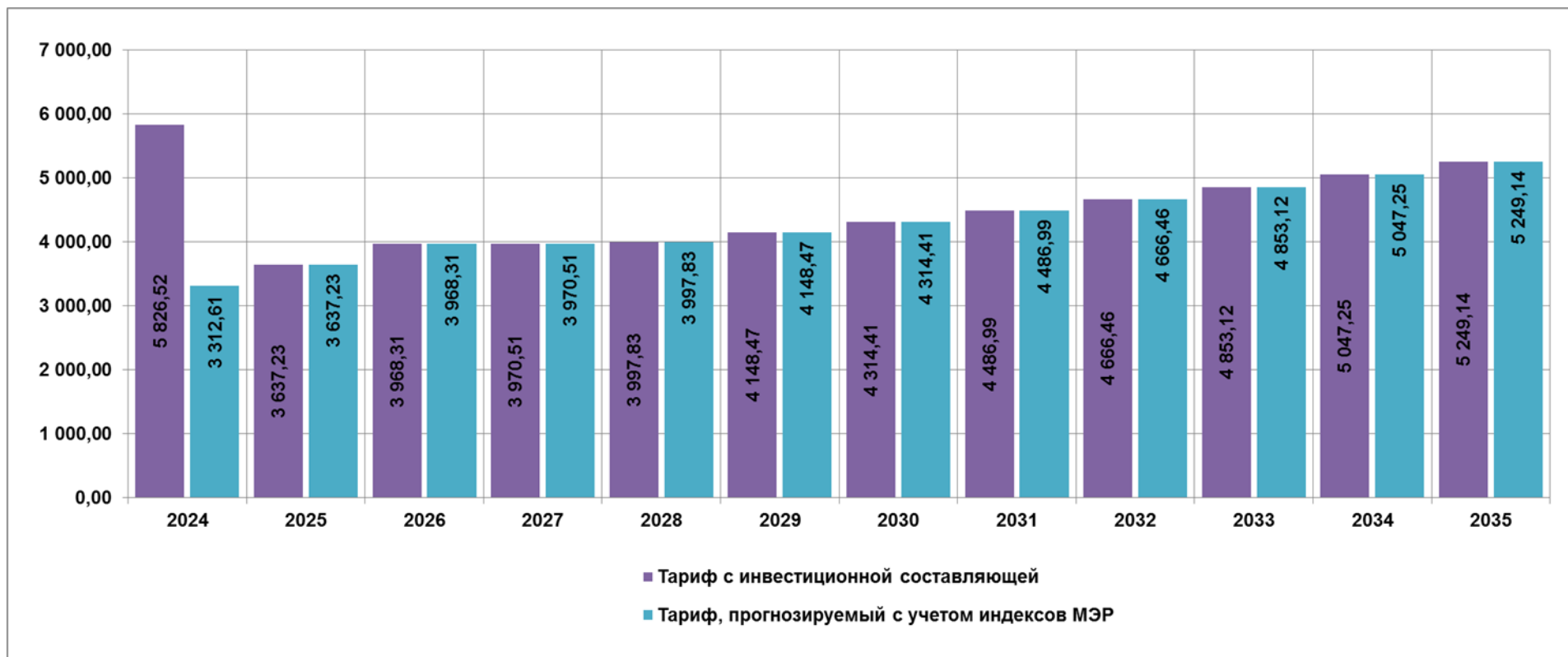


Рисунок 15.2.2. Сравнение тарифов на тепловую энергию для МОУ Бельшевская школа

15.4. Тарифно-балансовая модель МБУК «ЦКС» с. Турань

Производственные расходы товарного отпуска устанавливаются по материалам тарифных дел в периоды регулирования и с учетом индексов-дефляторов в перспективные периоды, а так же с учетом изменения балансов тепловой мощности и тепловой энергии.

Инвестиционная и финансовая деятельность отражают формирование потоков денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающей организации с учетом реализации проектов по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, указанных в схеме теплоснабжения, и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии МБУК «ЦКС» с. Турань и расходы товарного отпуска тепловой энергии, инвестиционная и финансовая деятельность по производству тепловой энергии субъектов МБУК «ЦКС» с. Турань представлены в табл. 15.4.1.

Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности МБУК «ЦКС» с. Турань с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) представлена в табл. 15.4.2.

Баланс отпуска тепловой энергии приведен в таблице 15.4.3.

15.4.1. Выводы по результатам расчетов тарифно-балансовой модели МБУК «ЦКС» с. Турань

МОУ Бельшевская школа не запланированы мероприятия по модернизации и реконструкции систем теплоснабжения, в связи с чем не ожидается сколько-нибудь значительных изменений величин тарифов на тепловую энергию, а так же изменений основных технико-экономических показателей. Исходя из этого, можно сделать вывод о том, что рост тарифа будет изменяться только за счет инфляции.

Сравнение тарифов без инвестиционной составляющей, с инвестиционной составляющей, тарифов, рассчитанных с учетом индексов МЭР приведено на рис. 15.4.1.

Таблица 15.4.1. Котельная МБУК «ЦКС» с. Турань

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		А-2	А-1	А	А+1	А+2	А+3	А+4
Баланс тепловой энергии								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,44	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,24	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,24	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0,24	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Балансы топлива								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоты	кг у.т./Гкал	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70
Потребность в топливе всего	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
прочие виды топлива	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
Расчет НВВ								
топливо	тыс. руб.	1 142,41	1 087,85	1 227,80	1 313,75	1 405,71	1 504,11	1 609,40
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	349,55	349,82	349,82	367,31	189,17	194,84	200,69
сырье и материалы	тыс. руб.	6,10	6,19	6,19	6,44	6,70	6,96	7,24
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	243,43	2 118,42	2 118,42	2 203,58	2 291,72	2 383,39	2 478,73
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	82,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	214,38			0,00	0,00	0,00	0,00
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	9,09	-5,05	14,09	-13,14	136,76	104,52	65,53
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	2 047,56	3 557,23	3 716,32	3 877,93	4 030,05	4 193,83	4 361,58
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-1 397,31	-3 012,27	-3 152,22	-3 278,31	-3 409,44	-3 545,82	-3 687,65
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	650,25	544,96	564,10	599,63	620,61	648,01	673,93
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
		A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования								
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	82,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	82,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	82,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	650,25	544,96	564,10	599,63	620,61	648,01	673,93
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов <u>установленный</u> <u>средне-взвешенный</u> (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	2530,71	2868,21	2868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	2868,21	2868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99

Продолжение таблицы 15.4.1

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Баланс тепловой энергии								
Выработано тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Собственные нужды котельной, в т.ч.	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
Отпущено с коллекторов	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери при передаче по тепловым сетям, в т.ч.	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же в %	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Полезный отпуск тепловой энергии, в т.ч.	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
отпуск конечному потребителю	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Балансы топлива								
Средневзвешенный НУР на выработку теплоэнергии	кг у.т/Гкал	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70	259,70
Потребность в топливе всего	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
Расход топлива, по видам топлива	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
прочие виды топлива	тыс. тут	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30	175,30
Расчет НВВ								
топливо	тыс. руб.	1 722,05	1 842,60	1 971,58	2 109,59	2 257,26	2 415,27	2 584,34
прочие покупаемые энергетические ресурсы:	тыс. руб.	206,71	212,91	219,29	225,87	232,65	239,63	246,82
сырье и материалы	тыс. руб.	7,53	7,83	8,15	8,47	8,81	9,16	9,53
оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 577,88	2 680,99	2 788,23	2 899,76	3 015,75	3 136,38	3 261,84
амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
внебюджетные расходы, включаемые в необходимую валовую выручку, в том числе:	тыс. руб.	21,87	-26,85	-81,07	-141,27	-207,94	-281,65	-362,98
ИТОГО затраты на производство тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	4 536,04	4 717,49	4 906,18	5 102,43	5 306,53	5 518,79	5 739,54
Прибыль всего, в т.ч.:	тыс. руб.	-3 835,16	-3 988,56	-4 148,11	-4 314,03	-4 486,59	-4 666,06	-4 852,70
НВВ по тепловой энергии	тыс. руб.	700,89	728,92	758,08	788,40	819,94	852,74	886,84
Тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
Инвестиции в приведенных ценах с НДС, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвестиции нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Источники финансирования								
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
+ Избыток финансирования/-дефицит собственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
То же нарастающим итогом	тыс. руб.	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60	82,60
Привлеченные средства	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатели	Ед. изм.	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Долговые обязательства нарастающим итогом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Выплаты по кредиту	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Сальдо денежных потоков (Инвестиции/Источники финансирования)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Инвест составляющая	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
НВВ с инвест. составляющей	тыс. руб.	700,89	728,92	758,08	788,40	819,94	852,74	886,84
Тариф (в ценах соответствующих лет) с инвестсоставляющей на реал-ю с коллекторов	руб./Гкал	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
Тариф на реал-ю тепловой энергии с коллекторов <u>установленный</u> средневзвешенный (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	1-е полуг.	3 546,99	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08
тариф установленный (в ценах соответствующих лет)	2-е полуг.	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60

Таблица 15.4.2. Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности МБУК «ЦКС» с. Турань с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Отпуск ТЭ потребителю	тыс. Гкал	0,24	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	650,25	544,96	564,10	599,63	620,61	648,01	673,93	700,89	728,92	758,08	788,40	819,94	852,74	886,84
НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	650,25	544,96	564,10	599,63	620,61	648,01	673,93	700,89	728,92	758,08	788,40	819,94	852,74	886,84
Тариф без инвест составляющей	руб/Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
Тариф с инвестиционной составляющей	руб/Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
Тариф, прогнозируемый с учетом индексов МЭР	руб/Гкал	2 709,39	2 868,21	2 968,97	3 155,92	3 266,38	3 410,57	3 546,99	3 688,87	3 836,43	3 989,88	4 149,48	4 315,46	4 488,08	4 667,60
Отклонение, % между тарифом с инвест. и тарифом, прогнозир. с учетом индексов МЭР	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Таблица 15.4.3. Баланс отпуска тепловой энергии в зоне деятельности МБУК «ЦКС» с. Турань

Показатели	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		A-2	A-1	A	A+1	A+2	A+3	A+4	A+5	A+6	A+7	A+8	A+9	A+10	A+11
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
Тепловая энергия на хоз. нужды	тыс. Гкал	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,44	0,49
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,24	0,19
потери тепловой энергии в магистральных сетях	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Отпуск тепловой энергии конечному потребителю	тыс. Гкал	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,24	0,19

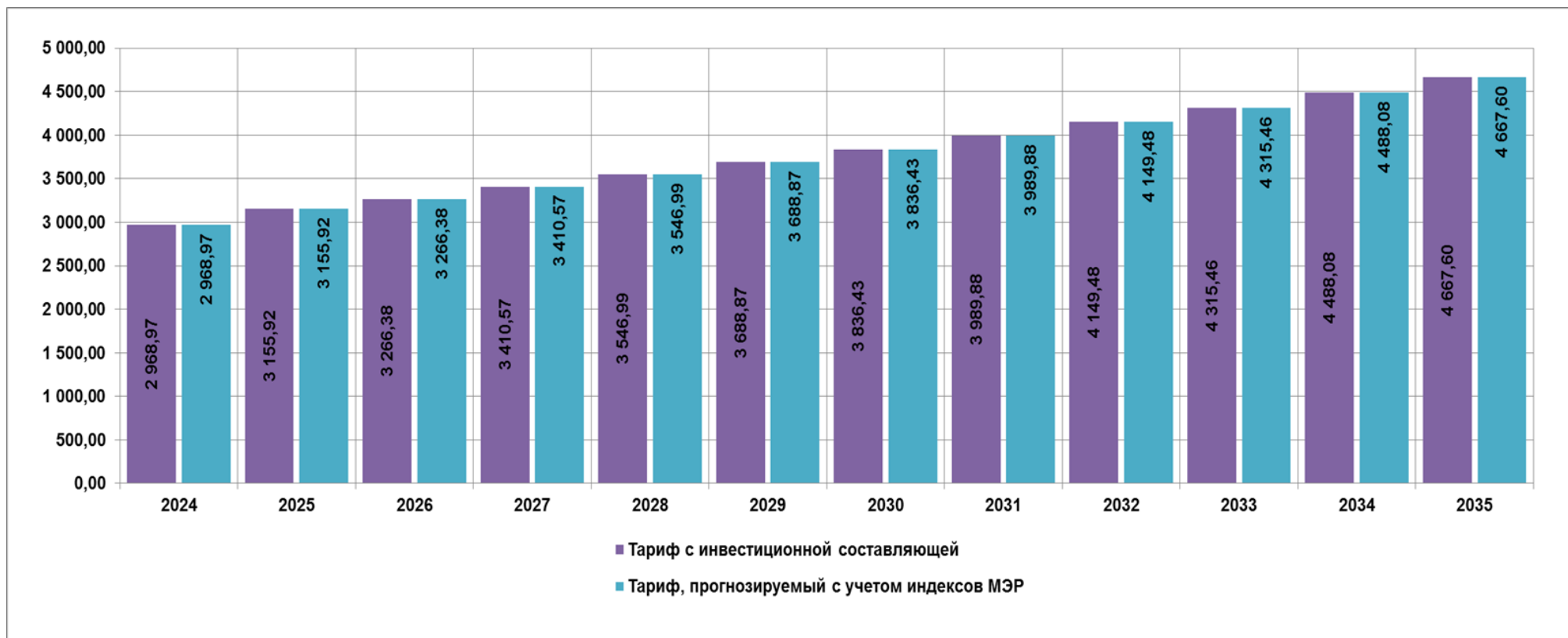


Рис. 15.4.1. Сравнение тарифов на тепловую энергию для МБУК «ЦКС» с. Турань

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Федеральный закон от 21 июля 2005 г. N 115-ФЗ "О концессионных соглашениях".
4. Налоговый кодекс РФ
5. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
6. Постановление Правительства РФ от 03.04.2018 № 405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
7. Постановление Правительства РФ от 16 марта 2019 г. № 276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам разработки и утверждения схем теплоснабжения в ценовых зонах теплоснабжения»;
8. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 1007 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
9. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.01.2011 года № 18 с изменениями от 20.05.2017 г. «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений и сооружений, и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов
10. Методические указания по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 212 Минэнерго России от 05.03.2019 г.
11. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. № 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
12. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
13. Государственные сметные нормативы НЦС 81-02-13-2020 "Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-13-2020. Сборник N 13. Наружные тепловые сети" (приложение к приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. N 916/пр).).
14. Правила подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 5 июля 2018 года № 787.
15. СП 131.13330.2012. Строительная климатология. Актуализированная версия СНиП 23-01-99.
16. СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», актуализированная редакция, 2011 г. Приняты и введены в действие с 1 октября 2003 года Постановлением Госстроя России от 26.06.2003 г. N 113. Взамен СНиП II-3-79.
17. СП 41-103-2000 «Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов».
18. Свод правил СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003. Тепловые сети» (утв. приказом Министерства регионального развития РФ от 30 июня 2012 г. № 280). Дата введения 1 января 2013 г. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003.