

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МГЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ БРЯНСКОЙ  
ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД ДО 2031 ГОДА**

**(актуализация на 2021 год)**

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

Ставрополь 2020 г.

**0032.СТ-ПСТ.000.000**

Страница 1 из 65

<b>СОСТАВ РАБОТЫ</b>	
Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения Мглинского городского поселения Брянской области на период до 2031 года	0032.СТ-ПСТ.000.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года	
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.001.000
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии и теплоносителя на цели теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.002.000
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.003.000
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	0032.ОМ-СТ.004.000
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.005.000
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	0032.ОМ-СТ.006.000
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	0032.ОМ-СТ.007.000
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	0032.ОМ-СТ.008.000
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	0032.ОМ-СТ.009.000
Глава 10. Перспективные топливные балансы	0032.ОМ-СТ.010.000
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.011.000
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	0032.ОМ-СТ.012.000
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского поселения	0032.ОМ-СТ.013.000
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	0032.ОМ-СТ.014.000
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	0032.ОМ-СТ.015.000
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.016.000

<b>СОСТАВ РАБОТЫ</b>	
Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения Мглинского городского поселения Брянской области на период до 2031 года	0032.СТ-ПСТ.000.000
Глава 17. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	0032.ОМ-СТ.017.000

## СПИСОК ТАБЛИЦ:

Таблица 1 - Расчёт объёмов нового жилищного строительства.....	9
Таблица 2 - Характеристика жилищного строительства .....	10
Таблица 3-Зона действия котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго» .....	14
Таблица 4 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ГУП «Брянсккоммунэнерго» .....	22
Таблица 5 - Резервы (дефициты) источников тепловой энергии .....	23
Таблица 6 - Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии .....	27
Таблица 7 - Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии от источников тепловой энергии на базовый и перспективные периоды .....	27
Таблица 8 – Перечень мероприятий по реконструкции тепловой сети источников тепловой энергии .....	38
Таблица 9 - Перспективные годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Мглинского городского поселения .....	41
Таблица 10- Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Мглинского городского поселения .....	48
Таблица 11 - Коды зон деятельности.....	49
Таблица 12- Реестр зон деятельности в каждой технологически изолированной зоне действия в системах теплоснабжения Мглинского городского поселения .....	51
Таблица 13 – Сводный реестр зон деятельности теплоснабжающих организаций.....	56
Таблица 14 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго».....	63

## Оглавление

Состав работы .....	2
Список таблиц:.....	4
<b>1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МГЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ</b>	
1.1 Площадь строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления .....	9
1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе .....	10
1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах на каждом этапе .....	11
<b>2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ</b>	12
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	12
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	20
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 .....	20
2.4 Радиус эффективного теплоснабжения .....	24
<b>3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ</b>	26
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	26
3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	26
<b>4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ</b> .....	28
4.1. Решения по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности .....	28
4.2. Описание основных предложений по перспективному развитию зон теплоснабжения (базовый вариант развития систем теплоснабжения) .....	28
4.2.1. Общие положения .....	28
4.2.2. Мероприятия по развитию генерирующего оборудования для обеспечения перспективных приростов .....	28
4.2.3. Мероприятия по вводу и выводу генерирующего оборудования.....	28
4.2.4. Мероприятия для обеспечения надежного и качественного теплоснабжения.....	29
4.2.4. Мероприятия по перераспределению тепловых нагрузок.....	29
4.2.5 Мероприятия по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые системы теплоснабжения .....	29
4.3 Описание основных предложений по перспективному развитию зон теплоснабжения (альтернативный вариант развития систем теплоснабжения) .....	29
<b>5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ</b> .....	30

5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии .....	30
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	30
5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	30
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, 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 .....	31
5.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	31
5.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода .....	31
5.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.....	31
5.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	32
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	34
5.10 Анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	34
5.11 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	34
<b>6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ</b> .....	<b>36</b>
6.1 Предложения по строительству и реконструкции 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 (использование существующих резервов).....	36
6.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	36
6.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	36

6.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	37
6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей .....	37
6.6 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса .....	37
7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ).....	39
8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ .....	39
9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ .....	44
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	44
9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе .....	44
9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....	45
10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ).....	46
11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	58
12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....	58
13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ГОРОДСКОГО Поселения, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ .....	60
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.....	60
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии .....	60
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 .....	61
13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, 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 .....	61
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 ...	61
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения городского поселения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	61
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения городского поселения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	62
14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ .....	63
15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	65



# 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ МГЛИНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

## 1.1 ПЛОЩАДЬ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ И ПРИРОСТЫ ОТАПЛИВАЕМОЙ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ

Общая площадь жилых зон Мглинского городского поселения по состоянию на 01.01.2020 года согласно сведениям формы №1-жилфонд составляет 194,10 тыс. м<sup>2</sup>.

Согласно сведениям генерального плана Мглинского городского поселения утвержденного решением совета народных депутатов города Мглина №3/141 от 16.04.2018 г. объем нового жилищного строительства в период расчетного срока (2037 г.) на территории Мглинского городского поселения составит 212,2 тыс. м<sup>2</sup>, в том числе на первую очередь (2027 гд )109,4 тыс. м<sup>2</sup>. Для обеспечения указанных объемов жилищного строительства потребуется 303,51 га территории.

Средняя жилобеспеченность к расчетному сроку составит 30,6 м<sup>2</sup>/чел. (на период первой очереди 26,2 м<sup>2</sup>/чел.), а общий жилой фонд 382,9 тыс. м<sup>2</sup> (на период первой очереди 282,6 тыс.м<sup>2</sup>).

В расчетах учтена убыль жилого фонда, непригодного для проживания – 4,5 тыс. м<sup>2</sup> в течение расчетного срока, а также площадь жилого фонда, расположенного в санитарно-защитных зонах – 12,0 тыс.м<sup>2</sup>.

Расчёт объёмов нового жилищного строительства приведен в таблице 1

Таблица 1 - Расчёт объёмов нового жилищного строительства

Наименование показателей	Ед. измерения	Сущ. положение	1-я очередь (2017-2027гг.)	Расчетный срок (2017-2037гг.)
Численность постоянного населения в границах проектирования	тыс. чел	7,884	10,8	12,5
Средняя жилобеспеченность	м <sup>2</sup> /чел.	23,7	26,2	30,6
Убыль аварийного и ветхого жилищного фонда (износ более 70%)	тыс.м <sup>2</sup>		2,0	4,5
Убыль жилого фонда, расположенного в СЗЗ	тыс.м <sup>2</sup>		12,0	12,0
Существующий сохраняемый жилой фонд	тыс.м <sup>2</sup>	194,5	173,2	170,7

Новое жилищное строительство	тыс.м <sup>2</sup>		109,4	212,2
Весь жилой фонд к концу периода	тыс.м <sup>2</sup>		282,6	382,9

В Генеральном плане Мглинского городского поселения предполагается развитие только индивидуальной жилой застройки.

Характеристика прогнозируемого объема строительства индивидуального жилого фонда представлена в таблице 2.

Таблица 2 - Характеристика жилищного строительства

Тип застройки	Плотность тер. жилой застройки		Жилобеспеченность, м <sup>2</sup> /чел	1-я очередь (2017-2027гг.)		Расчетный срок (2017-2030гг.)	
	чел/га	м <sup>2</sup> /га		га	тыс.м <sup>2</sup>	га	тыс.м <sup>2</sup>
С участками 20 соток	14	700	50	156,3	109,4	303,1	212,2

## 1.2 ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Прирост объемов потребления тепловой энергии на территории Мглинского городского поселения не прогнозируется, в связи с учетом децентрализованного теплоснабжения новой застройки, как степени благоустройства инженерной инфраструктуры, в соответствии с генеральным планом Мглинского городского поселения.

Теплоснабжение индивидуальной и малоэтажной жилой застройки будет носить локальный характер - от автономных теплогенерирующих установок. Выбор индивидуальных источников тепла объясняется тем, что объекты имеют незначительную тепловую нагрузку и находятся на значительном расстоянии друг от друга, что влечет за собой большие потери в тепловых сетях и значительные капвложения по их прокладке.

На момент разработки настоящего Документа отсутствуют проекты планирования территории Мглинского городского поселения, утвержденные в соответствии с действующим законодательством, что делает невозможным расчет прогноза приростов объемов потребления тепловой мощности на каждый календарный год периода действия настоящего Документа.

При наличии утвержденных проектов развития территории, в которых предусмотрено строительство объектов капитального строительства предусматривающих индивидуальное теплоснабжение при последующей актуализации Схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения производится корректировка настоящего пункта.

### **1.3 ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**

Прогнозирование перспективных объемов потребления тепловой энергии не предусматривается в виду отсутствия информации о строительстве или модернизации промышленных предприятий с возможным изменением производственных зон и их перепрофилирования.

## **2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

### **2.1 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Функциональная структура централизованного теплоснабжения Мглинского городского поселения представляет собой производство тепловой энергии и (или) передачу её до потребителей, которые являются юридическими лицами.

Производство и (или) передачу тепловой энергии в Мглинском городском поселении осуществляет 1 (одна) организация:

Государственное унитарное предприятие Брянской области "Брянсккоммунэнерго" (ИНН 3250054100, ОГРН 1043244003582), зарегистрировано по адресу: 241007, Брянская область, город Брянск, улица Дуки, 78.

ОКВЭД (основной вид деятельности):

35.30- Производство, передача и распределение пара и горячей воды; кондиционирование воздуха;

ОКВЭД (дополнительные виды деятельности):

16.10 Распиловка и строгание древесины

16.10.9Предоставление услуг по пропитке древесины

16.29.1Производство прочих деревянных изделий

25.61 Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы

28.29 Производство прочих машин и оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки

36.00 Забор, очистка и распределение воды.

ГУП «Брянсккоммунэнерго» на момент разработки настоящего Документа эксплуатирует 5 (пять) котельных, расположенных по адресам:

- Котельная №1 пер. 2-й Первомайский,1;
- Котельная №2 пл.Советская,13А;

- Котельная №4 г. Мглин, ул.Ленина,13;
- Котельная №5 г. Мглин, ул.Ленина, 34а;
- Котельная №6 г. Мглин, ул.Ленина,108а;

На перспективу зона действия централизованных источников сохраняется.

Описание зоны действия котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго» в границах Мглинского городского поселения с перечнем потребителей (учреждений, предприятий и жилых домов), запитанных от источников тепловой энергии представлен в таблице 3.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 3-Зона действия котельных ГУП «Брянскомунэнерго»

Наименование источника	Местоположение источника	Объект теплоснабжения	Адрес абонента
Котельная №1	г. Мглин, пл. Советская, 13А (школа №1)	ДОБЫШ С.А.	Октябрьская ул, дом № 7, кв. 2
		КАШЛИКОВА ТАМАРА ЯКОВЛЕВНА	1-й Первомайский пер, дом № 5, кв.-----
		КУДИНОВА НИНА ЕГОРОВНА	Первомайская ул, дом № 1, кв.4
		Протченко Василий Захарович	2-й Первомайский пер, дом № 19, кв.-----
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 7
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 16
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 17А
		Жилой дом	Первомайская ул, дом № 5
		Жилой дом	Первомайская ул, дом № 7
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 10
		Жилой дом	Октябрьская ул, дом № 3
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 1
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 3
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 5
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 17А
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 2А
		Жилой дом	Комсомольская ул, дом № 19А
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 7
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 1А
		Жилой дом	2-й Первомайский пер, дом № 2
		Гараж	Советская пл, дом № 6
		Здание администрации района	Советская пл, дом № 6
		Администрация	Советская пл, дом № 6
		Гараж	Советская пл, дом № 6
		Здание РЦЗН	Советская пл, дом № 2
		Гостиница	Первомайская ул, дом № 3
		Магазин	Рыночная площадь
		нежилое помещение	Первомайская ул, дом № 3
		Тепловые мастерские	Первомайский 2-й пер
		Диспетчерский пункт	Первомайская ул, дом № 10
		Теплая стоянка	Первомайская ул, дом № 10
		Магазин "Орион"	Первомайский 1-й пер, дом № 5Е
		Магазин	Первомайская ул, дом № 6А
Магазин	Первомайская ул, дом № 1А		

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

		Магазин "Игрушки"	Первомайский 1-й пер (рыночная площадь)
		Магазин "Радиотовары"	Первомайский 1-й пер, дом № 5В (рыночная площадь)
		Магазин "Спорттовары"	Первомайский 1-й пер, дом № 5Д (рыночная площадь)
		Магазин "Электротовары"(Мясной)	Первомайский 1-й пер, дом № 5Ж (рыночная площадь)
		Нежилое помещение	Комсомольская ул, дом № 1
		Гараж	Советская пл, дом № 8
		Прокуратура	Советская пл, дом № 8
		Служба судебных приставов 20	Советская пл, дом № 8
		Гараж	Первомайская ул, дом № 2
		Почта	Первомайская ул, дом № 2
		Гараж	Первомайская ул, дом № 2
		Дизельная	Первомайская ул, дом № 2
		Здание ЭТУС	Первомайская ул, дом № 2
		Котельная №2	г. Мглин, пер. 2-й Первомайский, 1
Здание школы (12 классных комнат)	Советская пл, дом № 3		
Мастерские	Советская пл, дом № 3		
Спортивный зал	Советская пл, дом № 3		
Столовая	Советская пл, дом № 3		
Школа № 1	Советская пл, дом № 3		
Здание администрации города	Советская пл, дом № 6А		
Многофункциональный центр	Октябрьская ул, дом № 5		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Магазин	Советская пл, дом № 17		
Помещение	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Магазин	Советская пл, дом № 13		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Гараж г. Мглин	Советская пл, дом № 15		
Народный суд г. Мглин	Советская пл, дом № 15		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Здание администрации	Советская пл, дом № 6А		
Административное здание	Советская пл, дом № 6А		
Котельная №4	г. Мглин, ул. Ленина, 13а	Баранова Наталья Николаевна	Володарского ул, дом № 26, кв.-----

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

	(детсад)	БИБЛЯК ТАТЬЯНА ИВАНОВНА	Ленина ул, дом № 12, кв.-----
		Жилой дом	Ленина ул, дом № 4
		Жилой дом	Ленина ул, дом № 11
		Жилой дом	Ленина ул, дом № 2
		Жилой дом	Кирова ул, дом № 11
		Жилой дом	Ленина ул, дом № 1
		Детский сад корпус № 1	Ленина ул, дом № 13
		Детский сад корпус № 2	Ленина ул, дом № 13
		Прачечная	Ленина ул, дом № 13
		Мастерские	Кирова ул, дом № 13
		Столовая	Кирова ул, дом № 13
		Школа № 2	Кирова ул, дом № 13
		Гаражи	Володарского ул, дом № 4
		Здание ПУ-37	Ленина ул, дом № 7
		Спортзал	Володарского ул, дом № 4
		Учебный корпус	Ленина ул, дом № 6
		Учебный корпус №2 (в т.ч. актовЫй зал)	Володарского ул, дом № 4
		Универмаг	Ленина ул, дом № 3
		Гараж	Ленина ул, дом № 7А
		ДОП.ОФИС №5586/032	Ленина ул, дом № 7А
Нежилое помещение	Ленина ул, дом № 7А		
Котельная №5	г. Мглин, ул. Ленина, 34а (ЦРБ)	АВРАМЕНКО ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ	1-й Володарского пер, дом № 20, кв.1
		АДМ.МГЛИНСКОГО Р-ОНА -.-.	Ленина ул, дом № 47, кв. 1
		АДМ.МГЛИНСКОГО Р-ОНА -.-.	Ленина ул, дом № 47, кв. 2
		АЗАРОВА ГАЛИНА ИВАНОВНА	Ленина ул, дом № 35, кв.-----
		АЛЕКСЕЕНКО НАДЕЖДА ИВАНОВНА	1-й Володарского пер, дом № 21, кв.1
		БОДНАР М.Г.	Ленина ул, дом № 47, кв. 3
		БОКАТУРО ВАСИЛИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ	1-й Володарского пер, дом № 18Г, кв.3
		БОРОДУЛИНА ТАТЬЯНА АЛЕКСАНДРОВНА	Ленина ул, дом № 41, кв.-----
		ГАВРИЛЕНКО ГАЛИНА ПЕТРОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 2
		ГАВРИЛЕНКО ГАЛИНА ПЕТРОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 2
		ГАНУСЕНКО Е.П.	Ленина ул, дом № 47, кв. 4
		ГОРЕЛОВ НИКОЛАЙ МИХАЙЛОВИЧ	Ленина ул, дом № 33А, кв.-----
		ДОРОХОВ ВИКТОР ПЕТРОВИЧ	Ленина ул, дом № 44, кв.-----
		ЗАЙЦЕВА АННА ИВАНОВНА	Ленина ул, дом № 32, кв.2
		ИВАНЦОВА ТАМАРА ФЕДОРОВНА	1-й Володарского пер, дом № 21А, кв.2
		КОЗЛОВСКАЯ НАДЕЖДА ДМИТРИЕВНА	1-й Володарского пер, дом № 18Г, кв.1



**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

	КУПРИЯНОВ АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ	1-й Володарского пер, дом № 18, корпус В, кв.2
	КУПРИЯНОВ АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ	1-й Володарского пер, дом № 18, корпус В, кв.2
	МАВРИНА МАРИЯ ВАСИЛЬЕВНА	1-й Володарского пер, дом № 21Б, кв.-----
	МАКАРОВ ИГОРЬ ПЕТРОВИЧ	1-й Володарского пер, дом № 20, кв.2
	МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р - -	Ленина ул, дом № 42, кв. 5
	МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р - -	Ленина ул, дом № 42, кв. 4
	МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р - -	Ленина ул, дом № 42, кв. 5
	МУШАКОВА РАИСА ПАВЛОВНА	1-й Володарского пер, дом № 18, кв.1
	МУШАКОВА РАИСА ПАВЛОВНА	1-й Володарского пер, дом № 18, кв.1
	ПИНЧУКОВА Н.Е.	Ленина ул, дом № 32, кв. 3
	САРАНИНА МАРИНА ЮРЬЕВНА	1-й Володарского пер, дом № 22, кв.1
	САРАНИНА МАРИНА ЮРЬЕВНА	1-й Володарского пер, дом № 22, кв.1
	ТАРИЧКО ЕЛЕНА ИВАНОВНА	Ленина ул, дом № 39, кв.-----
	ТАРХОВА СВЕТЛАНА ИВАНОВНА	1-й Володарского пер, дом № 18, кв.2
	ТАРХОВА СВЕТЛАНА ИВАНОВНА	1-й Володарского пер, дом № 18, кв.2
	ТИМОШЕНКО ВАЛЕНТИНА ФИЛИППОВНА	Ленина ул, дом № 35А, кв.-----
	ТИМОШЕНКО ВАЛЕНТИНА ФИЛИППОВНА	Ленина ул, дом № 35А, кв.-----
	ФЕДОСЕЕНКО ВЛАДИМИР ИЛЬИЧ	Ленина ул, дом № 42, кв. 1
	ХАРЕНКО ВАЛЕНТИНА ПЕТРОВНА	Ленина ул, дом № 32, кв.1
	ЦАЦУРО ТАИСИЯ ЕГОРОВНА	Ленина ул, дом № 43, кв.-----
	ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 3
	ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 3
	Жилой дом	Ленина ул, дом № 30
	Главный корпус	Ленина ул, дом № 35
	Здание стационара	Володарского 1-й пер, дом № 23А
	Инфекционное отделение	Ленина ул, дом № 35
	Пищеблок	Ленина ул, дом № 35
	Прачечная	Ленина ул, дом № 35
	Пристройка (3-х эт. здание)	Ленина ул, дом № 35
	Административный корпус	Ленина ул, дом № 33
	Гараж	Володарского 1-й пер, дом № 23
	Главный корпус	Ленина ул, дом № 35
	Здание стационара	Володарского 1-й пер, дом № 23А
	Инфекционное отделение	Ленина ул, дом № 35
	Клуб мед. работников	Ленина ул, дом № 35
	ЛТМ	Володарского 1-й пер, дом № 23
	Пищеблок	Ленина ул, дом № 35

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

		Прачечная	Ленина ул, дом № 35
		Пристройка - 3-х эт. здание	Ленина ул, дом № 35
		Туберкулезный и наркологический кабинет	Ленина ул, дом № 40
		Узел коммерческого учета т.э.	Володарского 1-й пер, дом № 23
		Аптека №136	Ленина ул, дом № 33
		Аптека №136	Ленина ул, дом № 33
		Административное здание	Ленина ул, дом № 35
		ХАРЕНКО ВАЛЕНТИНА ПЕТРОВНА	Ленина ул, дом № 32, кв.1
		ЦАЦУРО ТАИСИЯ ЕГОРОВНА	Ленина ул, дом № 43, кв.-----
		ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 3
		ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА	Ленина ул, дом № 42, кв. 3
		Жилой дом	Ленина ул, дом № 30
		Главный корпус	Ленина ул, дом № 35
		Здание стационара	Володарского 1-й пер, дом № 23А
		Инфекционное отделение	Ленина ул, дом № 35
		Пищеблок	Ленина ул, дом № 35
		Прачечная	Ленина ул, дом № 35
		Пристройка (3-х эт. здание)	Ленина ул, дом № 35
		Административный корпус	Ленина ул, дом № 33
		Гараж	Володарского 1-й пер, дом № 23
		Главный корпус	Ленина ул, дом № 35
		Здание стационара	Володарского 1-й пер, дом № 23А
		Инфекционное отделение	Ленина ул, дом № 35
		Клуб мед. работников	Ленина ул, дом № 35
		ЛТМ	Володарского 1-й пер, дом № 23
		Пищеблок	Ленина ул, дом № 35
		Прачечная	Ленина ул, дом № 35
		Пристройка - 3-х эт. здание	Ленина ул, дом № 35
		Туберкулезный и наркологический кабинет	Ленина ул, дом № 40
		Узел коммерческого учета т.э.	Володарского 1-й пер, дом № 23
		Аптека №136	Ленина ул, дом № 33
		Аптека №136	Ленина ул, дом № 33
Административное здание	Ленина ул, дом № 35		
Котельная №6	г. Мглин, ул. Ленина, 108а (ПУ-37)	НЕПОМНЯЩИЙ АЛЕКСАНДР ГРИГОРЬЕВИЧ	Танкистов ул, дом № 38, кв.-----
		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 1
		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 3
		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 4

Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

---

		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 2
		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 5
		Жилой дом	Ващенко мкр, дом № 6
		Гаражи	Ленина ул, дом № 7
		Мастерские	Ленина ул, дом № 7
		Спальный корпус	Ленина ул, дом № 7
		Столовая	Ленина ул, дом № 7
		Столярный цех	Ленина ул, дом № 7
		Тир	Ленина ул, дом № 7
		Учебный корпус №1	Ленина ул, дом № 108
		Электромонтажная лаборатория	Ленина ул, дом № 7

## **2.2 ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Зоны действия индивидуального теплоснабжения сформированы в районах городского поселения с индивидуальной жилой застройкой. Теплоснабжение таких районов обеспечивается от индивидуальных теплогенераторов.

Индивидуальным отоплением по состоянию на 01.01.2020 г. года в границах Мглинского городского поселения оборудованы 181,4 тыс. м<sup>2</sup>, или 93,45% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

Площадь жилых помещений жилищного фонда Мглинского городского поселения, обеспеченных индивидуальным горячим водоснабжением 61 тыс. м<sup>2</sup> или 96,67% от общей площади жилых помещений всего жилищного фонда.

При низкой плотности тепловых нагрузок более эффективно использовать индивидуальные источники тепловой энергии. Основным преимуществом использования индивидуальных источников теплоснабжения являются: отсутствие необходимости отводов земли под тепловые сети и котельные, снижение потерь теплоты и теплоносителя из-за небольшой длины тепловых сетей, небольшие затраты, а ремонт и обслуживание оборудование.

В связи с наличием в многоквартирных домах жилых помещений, которые оборудованы индивидуальными теплогенераторами в целях отопления рассмотреть возможность перевода многоквартирных жилых домов, на индивидуальное отопление в соответствии с действующим жилищным и градостроительным законодательством.

## **2.3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛООВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛООВОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАБОТАЮЩИХ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ**

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ГУП «Брянсккоммунэнерго» приведены в таблице 4.

Резервы (дефициты) существующей тепловой мощности по каждой существующей котельной при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей по годам на период до 2031 года на основе расчетных тепловых нагрузок приведены в таблице 5.

К 2031 году все котельные в зонах действия сохраняют резервы тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 4 – Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии ГУП «Брянсккоммунэнерго»

Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
<b>Котельная №1</b>													
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67	5,67
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
СН, Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
Тепловая нагрузка внешних потребителей	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
<b>Котельная № 2</b>													
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
СН, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
Тепловая нагрузка внешних потребителей	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
<b>Котельная №4</b>													
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
СН, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
Тепловая нагрузка внешних потребителей	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
<b>Котельная №5</b>													
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
СН, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Тепловая нагрузка внешних потребителей	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
<b>Котельная №6</b>													
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
СН, Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая мощность "нетто", Гкал/ч	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Тепловая нагрузка внешних потребителей	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 5 - Резервы (дефициты) источников тепловой энергии

Наименование показателя	Период действия Схемы теплоснабжения по годам												
	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
<b>Котельная №1</b>													
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч, %	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29	65,29
<b>Котельная №2</b>													
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч, %	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99	48,99
<b>Котельная №4</b>													
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч, %	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60	33,60
<b>Котельная №5</b>													
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч, %	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51	52,51
<b>Котельная №6</b>													
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч, %	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98

## 2.4 РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Для обоснования целесообразности подключения перспективной тепловой нагрузки в зоны действия источников тепловой энергии определяется радиус эффективного теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии определяется по методике изложенной кандидатом технических наук, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» г. Москва, В. Н. Папушкиным в журнале «Новости теплоснабжения», № 9, 2010 г.

Оптимальный радиус теплоснабжения определяется из условия минимума выражения для «удельных стоимостей сооружения тепловых сетей и источника»:

$$S = A + Z \rightarrow \min \quad (\text{руб./Гкал/ч}),$$

где  $A$  - удельная стоимость сооружения тепловой сети, руб./Гкал/ч;

$Z$  - удельная стоимость сооружения котельной, руб./Гкал/ч.

Использованы следующие аналитические выражения для связи себестоимости производства и транспорта теплоты с максимальным радиусом теплоснабжения:

$$A = \frac{1050 \cdot R^{0.48} \cdot B^{0.26} \cdot s}{\Pi^{0.62} \cdot H^{0.19} \cdot \Delta t^{0.38}}, \text{ руб./Гкал/ч};$$

$$Z = \frac{\frac{\alpha}{3} + 30 \cdot 10^6 \cdot \varphi}{R^2 \cdot \Pi}, \text{ руб./Гкал/ч},$$

где  $R$  - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

$B$  - среднее число абонентов на 1 км<sup>2</sup>;

$s$  - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м<sup>2</sup> (принята по утвержденной схеме теплоснабжения);

$\Pi$  - теплоплотность района, Гкал/ч/км<sup>2</sup>;

$H$  - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по главной тепловой магистрали, м вод. ст.;

$\Delta t$  - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, ОС;



$\alpha$  - постоянная часть удельной начальной стоимости котельной, руб./МВт;

$\varphi$  - поправочный коэффициент, зависящий от постоянной части расходов на сооружение котельной.

Осуществляя элементарное дифференцирование по  $R$  с нахождением его оптимального значения при равенстве нулю его первой производной, получаем аналитическое выражение для оптимального радиуса теплоснабжения в следующем виде, км:

$$R_{opt} = \left( \frac{140}{s^{0.4}} \right) \cdot \varphi^{0.4} \cdot \left( \frac{1}{B^{0.1}} \right) \cdot \left( \frac{\Delta\tau}{H} \right)^{0.15}$$

Ввиду отсутствия остаточной балансовой стоимости линейных сооружений на 01.01.2020 года расчет радиуса эффективного теплоснабжения представляется невозможным.

### **3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

#### **3.1 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии основных ТСО в границах городского поселения приведена в таблице 6.

#### **3.2 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Перспективный баланс подпитки тепловых сетей, рассчитан в соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» и на основе значений подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме за 2019 год.

Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии источников тепловой энергии в виду отсутствия привязки прогнозных площадей объектов социального и культурно-бытового обслуживания к конкретным календарным годам в расчетном периоде действия схемы теплоснабжения приравнены к величинам базового периода и будет скорректированы при последующих актуализациях настоящего документа.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 6 - Расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зоне действия источников тепловой энергии

Источник	Объем воды, м3	Нормативные значения потерь за год теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3	Часовой расход воды на подпитку, м3/час	Объем подпиточной воды, м3	Нормативные значения потерь теплоносителя с его нормируемой утечкой, м3/ч
Котельная 1	21,65	2,36	0,0541	474,2280	0,0005
Котельная 2	17,29	1,89	0,0432	378,7209	0,0004
Котельная 4	28,05	3,06	0,0701	614,2689	0,0007
Котельная 5	8,11	0,89	0,0203	177,5991	0,0002
Котельная 6	0,72	0,08	0,0018	15,6707	0,0000

Таблица 7 - Величины годового расхода воды на компенсацию потерь и затрат теплоносителя при передаче тепловой энергии от источников тепловой энергии на базовый и перспективные периоды

Наименование источника теплоснабжения	Тепловая нагрузка, всего Гкал/ч	Расчетный расход сетевой воды, т/ч	Расчетная величина суммарной аварийной подпитки т/ч
Котельная 1	1,22	48,92	0,98
Котельная 2	0,55	21,81	0,44
Котельная 4	0,61	24,44	0,49
Котельная 5	1,07	42,87	0,86
Котельная 6	0,70	27,94	0,56

#### **4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

##### **4.1. РЕШЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ С КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКОЙ ТЕПЛОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, УКАЗАННЫХ В ДОГОВОРАХ ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ**

Строительство объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, утвержденных в соответствии с договорами поставки мощности, на период разработки схемы теплоснабжения не предусмотрено.

##### **4.2. ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРСПЕКТИВНОМУ РАЗВИТИЮ ЗОН ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (БАЗОВЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)**

###### **4.2.1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

Потребители городского поселения получают тепловую энергию от следующих основных источников.

Котельные ГУП «Брянсккоммунэнерго»:

- Котельная №1 пер. 2-й Первомайский,1;
- Котельная №2 пл.Советская,13А;
- Котельная №4 г. Мглин, ул.Ленина,13;
- Котельная №5 г. Мглин, ул.Ленина, 34а;
- Котельная №6 г. Мглин, ул.Ленина,108а;

Зоны действия котельных не связаны друг с другом общими тепловыми сетями.

###### **4.2.2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РАЗВИТИЮ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ**

Мероприятия по развитию генерирующего оборудования для обеспечения перспективных приростов не предусматриваются. Данное обстоятельство обусловлено отсутствием дефицитов тепловой мощности (по расчетным тепловым нагрузкам) в перспективных балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки.

###### **4.2.3. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ВВОДУ И ВЫВОДУ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ**

На источниках тепловой энергии Мглинского городского поселения, мероприятия по вводу и выводу генерирующего оборудования, включенные в муниципальные и региональные программы и утвержденные в соответствующем порядке федерального законодательства, отсутствуют.

#### **4.2.4. МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НАДЕЖНОГО И КАЧЕСТВЕННОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

В зоне деятельности котельных №1, №2, №5 предусматривается реконструкция и технологическая модернизация трубопроводов тепловых сетей.

#### **4.2.4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИЮ ТЕПЛОВЫХ НАГРУЗОК**

Мероприятия по перераспределению тепловых нагрузок на источниках тепловой энергии ГУП «Брянсккоммунэнерго» не предусматриваются. Источники тепловой энергии имеют резерв тепловой мощности, техническое присоединение новых абонентов с увеличением подключенной нагрузки не планируется.

#### **4.2.5 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения в закрытые не предусмотрено. Системы теплоснабжения Мглинского городского поселения закрытые.

### **4.3 ОПИСАНИЕ ОСНОВНЫХ ПРЕДЛОЖЕНИЙ ПО ПЕРСПЕКТИВНОМУ РАЗВИТИЮ ЗОН ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АЛЬТЕРНАТИВНЫЙ ВАРИАНТ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ)**

Разработка альтернативных вариантов развития зон теплоснабжения производится на основании предложений теплоснабжающих организаций по пересмотру базового варианта развития зон теплоснабжения.

В отсутствии изменений перспективных приростов тепловых нагрузок и расчетных тепловых нагрузок отсутствует целесообразность в разработке альтернативных вариантов развития зон теплоснабжения.

## **5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

### **5.1 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ НА ОСВАИВАЕМЫХ ТЕРРИТОРИЯХ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДЛЯ КОТОРЫХ ОТСУТСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ИЛИ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального образования для которых отсутствует возможность и целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии отсутствуют.

### **5.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

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

### **5.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ С ЦЕЛЬЮ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», предложения по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

От ГУП «Брянсккоммунэнерго» и администрации муниципального образования Мглинское городское поселения предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии не поступали.

**5.4 ГРАФИКИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И КОТЕЛЬНЫХ, 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 виду отсутствия в границах источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии предложения не формируются.

**5.5 МЕРЫ ПО ПЕРЕОБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЖДОГО ЭТАПА**

В виду отсутствия в границах источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии предложения не формируются.

**5.6 МЕРЫ ПО ПЕРЕВОДУ КОТЕЛЬНЫХ, РАЗМЕЩЕННЫХ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ДЛЯ КАЖДОГО ЭТАПА, В ТОМ ЧИСЛЕ ГРАФИК ПЕРЕВОДА**

В Мглинском городском поселении источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии отсутствуют.

**5.7 РЕШЕНИЯ О ЗАГРУЗКЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, РАСПРЕДЕЛЕНИИ (ПЕРЕРАСПРЕДЕЛЕНИИ) ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В КАЖДОЙ ЗОНЕ ДЕЙСТВИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ПОСТАВЛЯЮЩИМИ ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ В ДАННОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения не было принято.

#### **5.8 ОПТИМАЛЬНЫЙ ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ИЛИ ГРУППЫ ИСТОЧНИКОВ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАБОТАЮЩЕЙ НА ОБЩУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, УСТАНОВЛИВАЕМЫЙ ДЛЯ КАЖДОГО ЭТАПА, И ОЦЕНКУ ЗАТРАТ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ**

Новый свод правил СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*», утвержден и введен в действие с 01.01.2013 года, в соответствии с Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 30.06.2012 года №275. В СП 131.13330.2012 «Строительная климатология» внесено и утверждено изменение №2 приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2015 года №823/пр и введено в действие с 01.12.2015 года.

Данный документ устанавливает климатические параметры, которые применяют при проектировании зданий и сооружений, систем отопления, вентиляции, кондиционирования, водоснабжения, при планировке и застройке городских и сельских поселений.

В новом документе значение температуры наружного воздуха наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 для Мглинского городского поселения (по населенному пункту Брянск) составляет минус 24°С. Это означает, что для зданий перспективной застройки, начиная с 01.01.2015 года не изменена в качестве расчетной температуры наружного воздуха  $t_{рнв}$  для проектирования систем отопления следует выбирать указанное значение температуры.



При подключении объектов перспективной застройки к источникам тепловой энергии, имеющим более высокий температурный график, появляется возможность обеспечить расчетный отпуск тепла в систему отопления новых зданий, не понижая их температурный график на стадии проектирования. Для реализации требований энергоэффективности зданий, строений и сооружений, предусмотренных нормативными документами, объекты перспективной застройки в обязательном порядке должны быть оснащены оборудованием, позволяющим регулировать отпуск тепловой энергии в систему отопления на уровне здания. При этом регулирование может осуществляться как изменением расхода теплоносителя, так и изменением температуры воды на входе в систему отопления зданий. Предполагается, что на всех объектах перспективной застройки горячая вода для системы ГВС готовится в ИТП здания, которому сетевая вода от источника тепловой энергии (ЦТП) подается по двухтрубной тепловой сети случай без спрямления температурного графика не рассматривается. При непосредственном подключении системы отопления к тепловой сети во всем диапазоне изменения температуры наружного воздуха температура теплоносителя на источнике тепловой энергии (ЦТП) будет выше расчетной температуры в системе отопления здания. В этом случае подключение таких объектов необходимо осуществлять через автоматизированный узел управления (АУУ) со смесительным насосом. Подмес воды из обратного трубопровода системы отопления в подающий трубопровод позволит реализовывать необходимый график в системе отопления здания.

Аналогично при более высоком температурном графике на источнике тепловой энергии (ЦТП) температура теплоносителя будет выше расчетной температуры в системе отопления здания и подключение таких объектов также необходимо осуществлять через АУУ со смесительным насосом.

При необходимости подключения нового объекта к существующему источнику тепловой энергии (ЦТП) по независимой схеме через теплообменник, для его нормальной работы требуется перепад температур

между греющей водой с источника (ЦТП) и нагреваемой водой в системе отопления здания.

На основании вышеизложенного, подключение новых потребителей, к существующему источнику тепловой энергии может быть осуществлено без изменения существующего температурного графика отпуска тепла в тепловые сети.

Существующий температурный график на котельных ГУП «Брянсккоммунэнерго» 95/70 °С.

#### **5.9 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРСПЕКТИВНОЙ УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С УЧЕТОМ АВАРИЙНОГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО РЕЗЕРВА ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ С ПРЕДЛОЖЕНИЯМИ ПО УТВЕРЖДЕНИЮ СРОКА ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ**

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности отсутствуют. Котельные ГУП «Брянсккоммунэнерго» имеют достаточный резерв тепловой мощности.

#### **5.10 АНАЛИЗ ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТИ ВВОДА НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА**

Целесообразность ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива в границах Мглинского городского поселения отсутствует.

#### **5.11 ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ВИДЫ ТОПЛИВА, ВКЛЮЧАЯ МЕСТНЫЕ ВИДЫ ТОПЛИВА, А ТАКЖЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ**

Основным видом энергетического ресурса, используемым в качестве топлива для выработки тепловой энергии, является природный газ. Альтернативное топливо не предусмотрено. Использование возобновляемых

источников энергии при реконструкции существующих источников тепловой энергии схемой не предусмотрено.

## **6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ**

### **6.1 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ 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 (ИСПОЛЬЗОВАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ РЕЗЕРВОВ)**

Строительство и реконструкция 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 схемой теплоснабжения не предусмотрено.

### **6.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах городского поселения под жилищную, комплексную или производственную застройку отсутствуют. Приростов тепловой нагрузки на территории Мглинского городского поселения не намечается.

### **6.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСЛОВИЙ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при

сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусмотрено.

#### **6.4 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ**

Строительство и реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных в период действия схемы не планируется.

#### **6.5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ**

В соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии надежность работы тепловой сети определяется на основании статистики аварий (инцидентов) на участках трубопровода за предыдущие пять лет и времени, затраченном на их устранение.

Анализ ситуации в городском поселении показал, что статистика восстановлений тепловых сетей теплоснабжающими организациями не ведется, строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения городского поселения не предусматривается.

#### **6.6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАМЕНЕ В СВЯЗИ С ИСЧЕРПАНИЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО РЕСУРСА**

Проведенный анализ показал, что расчетный срок эксплуатации большей части тепловых сетей уже истек, остальной части истечет к концу расчетного срока, следовательно, в целях повышения эффективности работы

системы теплоснабжения Мглинского городского поселения необходимо провести полную замену ветхих тепловых сетей с применением современных материалов и с применением энергоэффективных технологий. Данное мероприятие позволит решить проблему эксплуатации тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс.

На территории Мглинского городского поселения действует муниципальная программа «Реконструкция и технологическая модернизация трубопроводов тепловых сетей на 2018-2022 годы» утверждённая главой администрации Мглинского района. Мероприятия по реконструкции тепловых сетей данной программы представлены в таблице 8.

Таблица 8 – Перечень мероприятий по реконструкции тепловой сети источников тепловой энергии

Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем работ в двухтрубном исчислении, км
Замена участка теплотрассы котельной №1	12.08.2020 г.	0,71
Замена участка теплотрассы котельной №2	28.09.2021 г.	1,11
Замена участка теплотрассы котельной №5	28.09.2022 г.	1,11

## **7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

Системы теплоснабжения, эксплуатируемые ГУП «Брянсккоммунэнерго» закрытые.

## **8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

Перспективные топливные балансы по источнику тепловой энергии, необходимы для обеспечения нормального функционирования источников тепловой энергии на территории Мглинского город.

Расчет перспективного топливного баланса произведен на основании сводного баланса перспективных присоединенных тепловых нагрузок источника тепловой энергии.

Исходные данные для расчета:

- Отопительный период: 199 суток – 4776 часов.
- Расчетная внутренняя температура воздуха - 20°C.
- Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 – минус 24°C.
- Температура воздуха обеспеченностью 0,94 – минус 12°C.
- Средняя температура воздуха  $\leq 8^\circ\text{C}$  – минус 2°C.
- Низшая теплота сгорания основного топлива (природный газ) – 8910 ккал/м<sup>3</sup>);
- Теплотворная способность условного топлива – 7000 ккал/м<sup>3</sup>
- Калорийный эквивалент для перевода условного топлива в натуральное – 1,27.
- Средняя температура холодной (водопроводной) воды в летней период – 15 °C.
- Средняя температура холодной (водопроводной) воды в зимний период – 5 °C.

Расчет произведен по МДК 4-05-2004 «Методика определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на  
период до 2031 года**

---

передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения».

Перспективные максимальные часовые расходы основного вида топлива для зимнего и летнего периода, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Мглинского городского поселения приведены в таблице 9.



**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 9 - Перспективные годовые расходы основного вида топлива, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории Мглинского городского поселения

Наименование показателя	Едн.изм.	Период действия Схемы теплоснабжения по календарным годам												
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
<b>Котельная №1</b>														
Выработка	Гкал	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85	5 694,85
Полезный отпуск	Гкал	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52	3 178,52
Потери тепловой сети	Гкал	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23	2 134,23
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54	205,54
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48	161,48
Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07	168,07
Калорийный эквивалент		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Расход условного топлива	т.у.т.	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12	957,12
Расход натурального топлива	м³	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94	751,94
<b>Котельная №2</b>														
Выработка	Гкал	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60	1 355,60
Полезный отпуск	Гкал	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21	1 240,21
Потери тепловой сети	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86	93,86
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74	73,74
Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12
Калорийный эквивалент		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Расход условного топлива	т.у.т.	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32	233,32
Расход натурального топлива	м³	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31	183,31
<b>Котельная №4</b>														
Выработка	Гкал	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65	1 708,65

## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Наименование показателя	Едн.изм.	Период действия Схемы теплоснабжения по календарным годам												
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Полезный отпуск	Гкал	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36	1 389,36
Потери тепловой сети	Гкал	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98	219,98
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15	105,15
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61	82,61
Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12	172,12
Калорийный эквивалент		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Расход условного топлива	т.у.т.	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09	294,09
Расход натурального топлива	м³	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05	231,05
<b>Котельная №5</b>														
Выработка	Гкал	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86	8 465,86
Полезный отпуск	Гкал	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13	5 592,13
Потери тепловой сети	Гкал	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12	2 630,12
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60	185,60
Максимальный часовой расход натурального топлива	м³/ч	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82	145,82
Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16	173,16
Калорийный эквивалент		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Расход условного топлива	т.у.т.	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95	1 465,95
Расход натурального топлива	м³	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70	1 151,70
<b>Котельная №6</b>														
Выработка	Гкал	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42	2 857,42
Полезный отпуск	Гкал	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70	1 588,70
Потери тепловой сети	Гкал	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00	1 191,00
Максимальный часовой расход условного топлива	кг у.т./ч	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80	118,80

## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Наименование показателя	Едн.изм.	Период действия Схемы теплоснабжения по календарным годам												
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимальный часовой расход натурального топлива	м <sup>3</sup> /ч	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33	93,33
Удельный расход условного топлива	кг.у.т./Гкал	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07	170,07
Калорийный эквивалент		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Расход условного топлива	т.у.т.	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96	485,96
Расход натурального топлива	м <sup>3</sup>	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78	381,78

## **9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

### **9.1 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», предложения по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

От ГУП «Брянсккоммунэнерго» и администрации муниципального образования Мглинское городское поселения предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии не поступали.

### **9.2 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ, НАСОСНЫХ СТАНЦИЙ И ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ**

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», предложения по развитию системы теплоснабжения должны основываться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций.

Предложения по реконструкции и технической модернизации тепловой сети основаны на данных муниципальной программы «Реконструкция и технологическая модернизация трубопроводов тепловых сетей на 2018-2022 годы» утверждённая главой администрации Мглинского района. Стоимость реализации данных мероприятий, параметры заменяемых участков тепловых сетей, а также целевые показатели отсутствуют. В виду отсутствия данных сведений произвести обоснование инвестиций в строительство и

технологическую модернизацию тепловых сетей не представляется возможным.

**9.3 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ В СВЯЗИ С ИЗМЕНЕНИЯМИ ТЕМПЕРАТУРНОГО ГРАФИКА И ГИДРАВЛИЧЕСКОГО РЕЖИМА РАБОТЫ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Мероприятия, связанные с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения Мглинского городского поселения не предусмотрены.

## **10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)**

Задача разработки данного раздела схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения состоит в обновлении и корректировке сведений о границах ЕТО, а также в уточнении и актуализации данных о теплоснабжающих организациях, осуществляющих деятельность в каждой технологически изолированной зоне действия (системе теплоснабжения).

При этом необходимо учитывать следующее.

1. Правила организации теплоснабжения (п. 19), утвержденные ПП РФ от 08.08.2012 №808, предусматривают изменения границ деятельности ЕТО при:

✓ подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

✓ технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

2. Таким образом, варианты изменения границ зон деятельности ЕТО сводятся к следующим вариантам:

✓ расширение зоны деятельности при подключении новых потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся вне границ утвержденной в схеме теплоснабжения зоны деятельности ЕТО;

✓ расширение зоны деятельности при объединении нескольких систем теплоснабжения (нескольких зон действия теплоисточников, не связанных между собой на момент утверждения границ зон деятельности ЕТО);

✓ сокращение или ликвидация зоны деятельности при отключении потребителей, источников тепловой энергии или тепловых сетей, находящихся в границах утвержденной в схеме теплоснабжения зоны

деятельности ЕТО (в том числе при технологическом объединении (разделении) систем теплоснабжения);

✓ образование новой зоны деятельности ЕТО при технологическом объединении (разделении) систем теплоснабжения;

✓ образование новой зоны деятельности ЕТО при вводе в эксплуатацию новых источников тепловой энергии;

✓ утрата статуса ЕТО по основаниям, приведенным в Правилах организации теплоснабжения.

3. В соответствии с Правилами организации теплоснабжения, сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Мглинского городского поселения приведены в таблице 10.

Таблица 10- Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории Мглинского городского поселения

№ системы теплоснабжения	Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии			Тепловые сети		Утвержденная ЕТО (в соответствии со Схемой теплоснабжения муниципального образования)	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации		
1	1	Котельная №1	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	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 (п. 11 постановления Правительства РФ №808 от
2	1	Котельная №2	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	-	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	
3	1	Котельная №4	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	
4	1	Котельная №5	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	
5	1	Котельная №6	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	в наличии	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	



В настоящей Главе определены зоны действия ЕТО на территории муниципального образования – Мглинское городское поселение.

В результате выполнения схемы теплоснабжения был составлен реестр зон деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица 11).

Реестр зон деятельности для выбора ЕТО, определенных в каждой технологически изолированной зоне действия в системах теплоснабжения Мглинского городского поселения, приведен в таблице 12.

Коды зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций приведены в таблице 11.

На момент выполнения схемы теплоснабжения заявки на присвоение статуса ЕТО в границах Мглинского городского поселения и заявления о прекращении осуществления функций ЕТО в границах Мглинского городского поселения в установленном законодательством порядке не зарегистрировано.

Сводный реестр зон деятельности ЕТО приведен в таблице 13.

Таблица 11 - Коды зон деятельности

Код зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	№ систем теплоснабжения	Кол-во систем теплоснабжения
1	ГУП «Брянсккоммунэнерго»	1,2,3,4,5	5

В соответствии с правилами организации теплоснабжения статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения городского поселения, а в случае смены (исключения, включения) единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и (или) теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на признание в качестве ЕТО в одной из определенных зон деятельности. Решение об установлении организации в качестве ЕТО в той или иной зоне деятельности принимается уполномоченным органом в

соответствии с нормами Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении».

Обязанности ЕТО определены п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных ПП РФ от 08.08.2012 №808 и включают в себя:

✓ заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплоснабжающие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения, при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

✓ заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

✓ заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии, с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Таблица 12- Реестр зон деятельности в каждой технологически изолированной зоне действия в системах теплоснабжения Мглинского городского поселения

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
№1	1	Котельная №1	<p>ДОБЫШ С.А. по адресу Октябрьская ул, дом № 7, кв. 2  КАШЛИКОВА ТАМАРА ЯКОВЛЕВНА по адресу 1-й Первомайский пер, дом № 5, кв.  КУДИНОВА НИНА ЕГОРОВНА по адресу Первомайская ул, дом № 1, кв.4  Протченко Василий Захарович по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 19, кв.  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 7  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 16  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 17А  Жилой дом по адресу Первомайская ул, дом № 5  Жилой дом по адресу Первомайская ул, дом № 7  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 10  Жилой дом по адресу Октябрьская ул, дом № 3  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 1  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 3  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 5  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 17А  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 2А  Жилой дом по адресу Комсомольская ул, дом № 19А  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 7  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 1А  Жилой дом по адресу 2-й Первомайский пер, дом № 2  Гараж по адресу Советская пл, дом № 6  Здание администрации района по адресу Советская пл, дом № 6  Администрация по адресу Советская пл, дом № 6  Гараж по адресу Советская пл, дом № 6  Здание РЦЗН по адресу Советская пл, дом № 2  Гостиница по адресу Первомайская ул, дом № 3  Магазин по адресу Рыночная площадь  нежилое помещение по адресу Первомайская ул, дом № 3  Тепловые мастерские по адресу Первомайский 2-й пер  Диспетчерский пункт по адресу Первомайская ул, дом № 10  Теплая стоянка по адресу Первомайская ул, дом № 10  Магазин "Орион" по адресу Первомайский 1-й пер, дом № 5Е  Магазин по адресу Первомайская ул, дом № 6А  Магазин по адресу Первомайская ул, дом № 1А  Магазин "Игрушки" по адресу Первомайский 1-й пер (рыночная площадь)  Магазин "Радиотовары" по адресу Первомайский 1-й пер, дом № 5В (рыночная площадь)  Магазин "Спорттовары" по адресу Первомайский 1-й пер, дом № 5Д (рыночная площадь)  Магазин "Электротовары"(Мясной) по адресу Первомайский 1-й пер, дом № 5Ж (рыночная площадь)</p>

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			Нежилое помещение по адресу Комсомольская ул, дом № 1 Гараж по адресу Советская пл, дом № 8 Прокуратура по адресу Советская пл, дом № 8 Служба судебных приставов 20 по адресу Советская пл, дом № 8 Гараж по адресу Первомайская ул, дом № 2 Почта по адресу Первомайская ул, дом № 2 Гараж по адресу Первомайская ул, дом № 2 Дизельная по адресу Первомайская ул, дом № 2 Здание ЭТУС по адресу Первомайская ул, дом № 2
№1	2	Котельная №2	Административное здание по адресу Советская пл, дом № 6А Здание школы (12 классных комнат) по адресу Советская пл, дом № 3 Мастерские по адресу Советская пл, дом № 3 Спортивный зал по адресу Советская пл, дом № 3 Столовая по адресу Советская пл, дом № 3 Школа № 1 по адресу Советская пл, дом № 3 Здание администрации города по адресу Советская пл, дом № 6А Многофункциональный центр по адресу Октябрьская ул, дом № 5 Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Магазин по адресу Советская пл, дом № 17 Помещение по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Магазин по адресу Советская пл, дом № 13 Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Гараж г. Мглин по адресу Советская пл, дом № 15 Народный суд г. Мглин по адресу Советская пл, дом № 15 Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Здание администрации по адресу Советская пл, дом № 6А Административное здание по адресу Советская пл, дом № 6А
№1	3	Котельная №4	Баранова Наталья Николаевна по адресу Володарского ул, дом № 26, кв. БИБЛЯК ТАТЬЯНА ИВАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 12, кв. Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 4 Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 11 Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 2 Жилой дом по адресу Кирова ул, дом № 11 Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 1

## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			Детский сад корпус № 1 по адресу Ленина ул, дом № 13 Детский сад корпус № 2 по адресу Ленина ул, дом № 13 Прачечная по адресу Ленина ул, дом № 13 Мастерские по адресу Кирова ул, дом № 13 Столовая по адресу Кирова ул, дом № 13 Школа № 2 по адресу Кирова ул, дом № 13 Гаражи по адресу Володарского ул, дом № 4 Здание ПУ-37 по адресу Ленина ул, дом № 7 Спортзал по адресу Володарского ул, дом № 4 Учебный корпус по адресу Ленина ул, дом № 6 Учебный корпус №2 (в т.ч. актовый зал) по адресу Володарского ул, дом № 4 Универмаг по адресу Ленина ул, дом № 3 Гараж по адресу Ленина ул, дом № 7А ДОП.ОФИС №5586/032 по адресу Ленина ул, дом № 7А Нежилое помещение по адресу Ленина ул, дом № 7А
№1	4	Котельная №5	АВРАМЕНКО ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ по адресу 1-й Володарского пер, дом № 20, кв.1 АДМ.МГЛИНСКОГО Р-ОНА по адресу Ленина ул, дом № 47, кв. 1 АДМ.МГЛИНСКОГО Р-ОНА по адресу Ленина ул, дом № 47, кв. 2 АЗАРОВА ГАЛИНА ИВАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 35, кв. АЛЕКСЕЕНКО НАДЕЖДА ИВАНОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 21, кв.1 БОДНАР М.Г. по адресу Ленина ул, дом № 47, кв. 3 БОКАТУРО ВАСИЛИЙ ВЛАДИМИРОВИЧ по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18Г, кв.3 БОРОДУЛИНА ТАТЬЯНА АЛЕКСАНДРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 41, кв. ГАВРИЛЕНКО ГАЛИНА ПЕТРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 2 ГАВРИЛЕНКО ГАЛИНА ПЕТРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 2 ГАНУСЕНКО Е.П. по адресу Ленина ул, дом № 47, кв. 4 ГОРЕЛОВ НИКОЛАЙ МИХАЙЛОВИЧ по адресу Ленина ул, дом № 33А, кв. ДОРОХОВ ВИКТОР ПЕТРОВИЧ по адресу Ленина ул, дом № 44, кв. ЗАЙЦЕВА АННА ИВАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 32, кв.2 ИВАНЦОВА ТАМАРА ФЕДОРОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 21А, кв.2 КОЗЛОВСКАЯ НАДЕЖДА ДМИТРИЕВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18Г, кв.1 КУПРИЯНОВ АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, корпус В, кв.2 КУПРИЯНОВ АЛЕКСАНДР ВИКТОРОВИЧ по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, корпус В, кв.2 МАВРИНА МАРИЯ ВАСИЛЬЕВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 21Б, кв. МАКАРОВ ИГОРЬ ПЕТРОВИЧ по адресу 1-й Володарского пер, дом № 20, кв.2 МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р –НА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 5 МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р -НА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 4 МО АДМ. МГЛИНСКОГО Р -НА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 5 МУШАКОВА РАИСА ПАВЛОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, кв.1

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>МУШАКОВА РАИСА ПАВЛОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, кв.1  ПИНЧУКОВА Н.Е. по адресу Ленина ул, дом № 32, кв. 3  САРАНИНА МАРИНА ЮРЬЕВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 22, кв.1  САРАНИНА МАРИНА ЮРЬЕВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 22, кв.1  ТАРИЧКО ЕЛЕНА ИВАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 39, кв.  ТАРХОВА СВЕТЛАНА ИВАНОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, кв.2  ТАРХОВА СВЕТЛАНА ИВАНОВНА по адресу 1-й Володарского пер, дом № 18, кв.2  ТИМОШЕНКО ВАЛЕНТИНА ФИЛИППОВНА по адресу Ленина ул, дом № 35А, кв.  ТИМОШЕНКО ВАЛЕНТИНА ФИЛИППОВНА по адресу Ленина ул, дом № 35А, кв.  ФЕДОСЕЕНКО ВЛАДИМИР ИЛЬИЧ по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 1  ХАРЕНКО ВАЛЕНТИНА ПЕТРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 32, кв.1  ЦАЦУРО ТАИСИЯ ЕГОРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 43, кв.  ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 3  ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 3  Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 30  Главный корпус по адресу Ленина ул, дом № 35  Здание стационара по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23А  Инфекционное отделение по адресу Ленина ул, дом № 35  Пищеблок по адресу Ленина ул, дом № 35  Прачечная по адресу Ленина ул, дом № 35  Пристройка (3-х эт. здание) по адресу Ленина ул, дом № 35  Административный корпус по адресу Ленина ул, дом № 33  Гараж по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23  Главный корпус по адресу Ленина ул, дом № 35  Здание стационара по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23А  Инфекционное отделение по адресу Ленина ул, дом № 35  Клуб мед. работников по адресу Ленина ул, дом № 35  ЛТМ по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23  Пищеблок по адресу Ленина ул, дом № 35  Прачечная по адресу Ленина ул, дом № 35  Пристройка - 3-х эт. здание по адресу Ленина ул, дом № 35  Туберкулезный и наркологический кабинет по адресу Ленина ул, дом № 40  Узел коммерческого учета т.э. по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23  Аптека №136 по адресу Ленина ул, дом № 33  Аптека №136 по адресу Ленина ул, дом № 33  Административное здание по адресу Ленина ул, дом № 35  ХАРЕНКО ВАЛЕНТИНА ПЕТРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 32, кв.1  ЦАЦУРО ТАИСИЯ ЕГОРОВНА по адресу Ленина ул, дом № 43, кв.  ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 3</p>

## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Код зоны деятельности	Номер системы теплоснабжения	Источник	Зона действия источника
			<p>ЧУПРИК ТАТЬЯНА ФЕОФАНОВНА по адресу Ленина ул, дом № 42, кв. 3                      Жилой дом по адресу Ленина ул, дом № 30                      Главный корпус по адресу Ленина ул, дом № 35                      Здание стационара по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23А                      Инфекционное отделение по адресу Ленина ул, дом № 35                      Пищеблок по адресу Ленина ул, дом № 35                      Прачечная по адресу Ленина ул, дом № 35                      Пристройка (3-х эт. здание) по адресу Ленина ул, дом № 35                      Административный корпус по адресу Ленина ул, дом № 33                      Гараж по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23                      Главный корпус по адресу Ленина ул, дом № 35                      Здание стационара по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23А                      Инфекционное отделение по адресу Ленина ул, дом № 35                      Клуб мед. работников по адресу Ленина ул, дом № 35                      ЛТМ по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23                      Пищеблок по адресу Ленина ул, дом № 35                      Прачечная по адресу Ленина ул, дом № 35                      Пристройка - 3-х эт. здание по адресу Ленина ул, дом № 35                      Туберкулезный и наркологический кабинет по адресу Ленина ул, дом № 40                      Узел коммерческого учета т.э. по адресу Володарского 1-й пер, дом № 23                      Аптека №136 по адресу Ленина ул, дом № 33                      Аптека №136 по адресу Ленина ул, дом № 33                      Административное здание по адресу Ленина ул, дом № 35</p>
№1	5	Котельная №6	<p>НЕПОМНЯЩИЙ АЛЕКСАНДР ГРИГОРЬЕВИЧ по адресу Танкистов ул, дом № 38, кв.                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 1                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 3                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 4                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 2                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 5                      Жилой дом по адресу Ващенко мкр, дом № 6                      Гаражи по адресу Ленина ул, дом № 7                      Мастерские по адресу Ленина ул, дом № 7                      Спальный корпус по адресу Ленина ул, дом № 7                      Столовая по адресу Ленина ул, дом № 7                      Столярный цех по адресу Ленина ул, дом № 7                      Тир по адресу Ленина ул, дом № 7                      Учебный корпус №1 по адресу Ленина ул, дом № 108                      Электромонтажная лаборатория по адресу Ленина ул, дом № 7</p>

## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Таблица 13 – Сводный реестр зон деятельности теплоснабжающих организаций

Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		Наименование источников в системе теплоснабжения	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб. (теплосетевой)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Емкость тепловых сетей, куб. м.	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб. (теплосетевой)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО		
1	1	Котельная №1	5,67	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	45,73	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	п. 11 постановления Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г.
	2	Котельная №2	1,34	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	отсутствует	-	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»		
	3	Котельная №4	2,0	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	2,97	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	
	4	Котельная №5	4,0	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	46,21	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	



## Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года

Код зоны деятельности	Источники тепловой энергии							Тепловые сети						Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	№ системы теплоснабжения	Наименование источников в системе теплоснабжения	Рабочая мощность источника тепловой энергии, Гкал/ч	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие источников в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб. (тепловой)	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	Теплоснабжающие (тепловые) организации в границах системы теплоснабжения	Наличие тепловых сетей в обслуживании теплоснабжающей (тепловой) организации	Емкость тепловых сетей, куб. м.	Вид имущественного права	Размер собственного капитала теплоснабжающей организации, тыс. руб. (тепловой)		
5	Котельная №6	5,0	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	ГУП «Брянсккомунэнерго»	в наличии	26,36	хозяйственное ведение	н/д	Заявка не подана	» ГУП «Брянсккомунэнерго»	

## **11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ**

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии схемой теплоснабжения не предусмотрены.

## **12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ**

На территории Мглинского городского поселения на настоящий момент бесхозные тепловые сети не выявлены и не включены в реестр бесхозного имущества.

В соответствии с Порядком принятия на учет бесхозных недвижимых вещей, утвержденным приказом Минэкономразвития России от 10.12.2015 г. №931, объекты недвижимого имущества, которые не имеют собственников, или собственники которых неизвестны, или от права собственности на которые собственники отказались, принимаются на учет органами государственного кадастрового учета и государственной регистрации прав. Принятие на учет объекта недвижимого имущества осуществляется на основании заявления органа местного самоуправления, на территории которого находится объект недвижимого имущества.

Необходимость выполнения данного мероприятия очевидна как с экономической точки зрения, так и с точки зрения надежности теплоснабжения и безопасности бесхозных объектов для населения и окружающей среды.

В связи с этим, в случае выявления таких сетей, учитывая требования ст. 14 Федерального закона от 23.11.2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении», в городском поселении необходимо:

- ✓ поставить выявленные объекты на учет в установленном порядке в качестве бесхозных объектов недвижимого имущества;
- ✓ признать право муниципальной собственности на данные бесхозные объекты недвижимого имущества;
- ✓ организовать управление бесхозными объектами недвижимого имущества с момента выявления таких объектов, в том числе определить

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

---

источники компенсации возникающих при их эксплуатации нормативных потерь энергетических ресурсов, в частности за счет включения расходов на компенсацию данных потерь в тариф организации, управляющей такими объектами.

### **13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**

#### **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**

Распоряжением Губернатора Брянской области от 17 августа 2017 №719-рг утверждена Региональная программа Газификации брянской области на 2017 - 2021 годы".

Мероприятия Программы направлены на обеспечение надежного газоснабжения существующих и планируемых к вводу в эксплуатацию объектов жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Брянской области на 2017 - 2021 годы, а также создание условий для приоритетного использования транспортными средствами компримированного природного газа в качестве моторного топлива, обеспечение устойчивого роста спроса на компримированный природный газ в качестве моторного топлива, обеспечение опережающего роста предложения компримированного природного газа и развития газозаправочной инфраструктуры.

Мероприятий по развитию соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии отсутствует.

#### **13.2 ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Проблемы в организации газоснабжения существующих источников теплоснабжения отсутствуют.

**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**

Указанные решения не предусмотрены.

**13.4 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ) О СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМ ПЕРЕВООРУЖЕНИИ, 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**

Указанные решения не предусмотрены.

**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**

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Мглинского городского поселения, не намечается.

**13.6 ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ) О**

**РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ  
ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ, ОТНОСЯЩЕЙСЯ К  
СИСТЕМАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Указанные решения не предусмотрены.

**13.7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ УТВЕРЖДЕННОЙ  
(РАЗРАБОТКЕ) СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО  
ПОСЕЛЕНИЯ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ  
ТАКОЙ СХЕМЫ И УКАЗАННЫХ В СХЕМЕ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЙ О РАЗВИТИИ  
ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ  
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

Указанные предложения не предусмотрены.

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

## 14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице

14.

Таблица 14 - Индикаторы развития систем теплоснабжения ГУП «Брянсккоммунэнерго»

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение (факт 2019 год)	Ожидаемые показатели (2031 год)
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	0
Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	0
Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии			
Котельная 1	кг.у.т./ Гкал	165,82	168,07
Котельная 2		180,31	172,12
Котельная 4		175,44	172,12
Котельная 5		186,08	173,16
Котельная 6		169,08	170,07
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети			
Котельная 1	Гкал / м·м	3,26	4,37
Котельная 4		2,80	4,91
Котельная 5		2,13	4,77
Котельная 6		3,22	4,28
Коэффициент использования установленной тепловой мощности			
Котельная 1	%	21,6	21,6
Котельная 2		40,7	40,7
Котельная 4		30,5	30,5
Котельная 5		26,8	26,8
Котельная 6		14,0	14,0
Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке			
Котельная 1	м·м/Гкал /ч	399,31	399,31
Котельная 4		73,33	73,33
Котельная 5		514,50	514,50
Котельная 6		398,53	398,53
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)	%	0	0
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии			
Котельная 1	кг.у.т./ кВт	36,55	36,55
Котельная 2		21,30	21,30
Котельная 4		53,94	53,94
Котельная 5		45,63	45,63
Котельная 6		66,69	66,69
Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	%	нет данных	100
Котельная 1			

**Утверждаемая часть схемы теплоснабжения Мглинского городского поселения на период до 2031 года**

---

Индикаторы развития системы теплоснабжения	Едн. изм.	Существующее положение (факт 2019 год)	Ожидаемые показатели (2031 год)
Котельная 2 Котельная 4 Котельная 5 Котельная 6			
Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	лет	нет данных	20
Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей	%	нет данных	100
Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии	%	0	100



## **15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ**

Ценовые последствия для потребителей тепловой энергии (тарифные последствия) рассчитываются по методу экономически обоснованных расходов при следующих условиях:

с учетом включения в тариф на тепловую энергию части капитальных вложений (инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем теплоснабжения с учетом предложенной схемы финансирования (с учетом инвестиционной надбавки);

без инвестиционной надбавки (использование собственных средств предприятия без включения в тариф на тепловую энергию либо использование бюджетных средств).

Прогнозные значения необходимой валовой выручки определяются с учетом производственных расходов товарного отпуска тепловой энергии за 2019 год, принятых по материалам, представленным организацией, индекс дефляторов, и с учетом изменения технико-экономических показателей работы оборудования при реализации проектов строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

Ввиду отсутствия стоимости мероприятий в муниципальной программе «Реконструкция и технологическая модернизация трубопроводов тепловых сетей на 2018-2022 годы», а также предложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии от органов местного самоуправления и ресурсоснабжающей организации рассчитать ценовые последствия для потребителей тепловой энергии не представляется возможным.