



**АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
«ИВНЯНСКИЙ РАЙОН»
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**
Посёлок Ивня

13 апреля 2021 г

№ 123

Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области на период до 2025 года

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов» администрация Ивнянского района **п о с т а н о в л я е т:**

1. Утвердить программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области на период до 2025 года (прилагается).

2. Отделу по связям с общественностью и СМИ, информационных технологий аппарата главы администрации района (Позднякова Н.А.) обеспечить размещение данного постановления на официальном сайте администрации Ивнянского района.

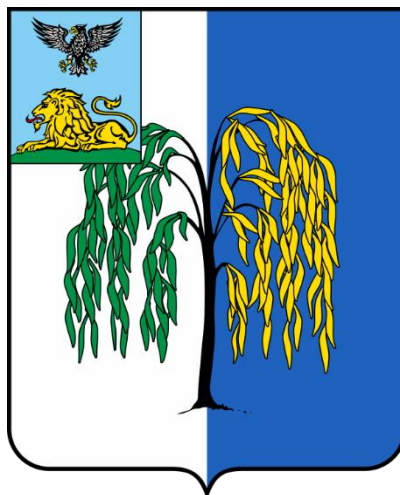
3. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Ивнянского района по строительству, транспорту и жилищно-коммунальному хозяйству Панина А.В.

**Глава администрации
Ивнянского района**



А.Н. Калашников

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ивнянского района
13 апреля 2021 года № 123



**ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ
КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО
ПОСЕЛЕНИЯ «ПОСЕЛОК ИВНЯ» ИВНЯНСКОГО РАЙОНА
БЕЛГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД**

2016-2025 гг.

Оглавление	
Паспорт программы.....	4
Введение	4
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования	10
2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования	10
2.1.1. Теплоснабжение.....	10
2.1.2. Водоснабжение	29
2.1.3. Водоотведение	39
2.1.4. Газоснабжение	29
2.1.5. Электроснабжение.....	56
2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов	56
2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей.....	57
3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы	58
3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования.....	58
3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги.....	58
3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению.....	58
3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения.....	60
3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения.....	60
3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения	62
3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения.....	62
3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов	62
4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры.....	63
5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей.....	67
6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.	72
6.1 Объемы и источники инвестиций	72
6.2 Краткое описание форм организации проектов.....	72
6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги.....	75
7. Управление программой.....	75

Введение

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области на период 2016-2025 гг. (далее - Программа) разработана в соответствии с требованиями Градостроительного кодекса РФ, а также Федерального закона от 22.12.2004 №210 «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», Федерального закона от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Генерального плана муниципального образования.

Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселения, городского округа – документ, устанавливающий перечень мероприятий по строительству, реконструкции систем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов, которые предусмотрены соответственно схемами и программами развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период, генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами.

Система коммунальной инфраструктуры – комплекс технологически связанных между собой объектов и инженерных сооружений, предназначенных для осуществления поставок товаров и оказания услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения до точек подключения (технологического присоединения) к инженерным системам электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения объектов капитального строительства, а также объекты, используемые для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых бытовых отходов.

Инвестиционная программа организации коммунального комплекса по развитию системы коммунальной инфраструктуры – программа финансирования строительства и (или) модернизации системы коммунальной инфраструктуры в целях реализации программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры.

На основании утвержденной Программы орган местного самоуправления может определять порядок и условия разработки производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса с учетом местных особенностей и муниципальных правовых актов. Программа является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса муниципального образования.

Утвержденная Программа является документом, на основании которого органы местного самоуправления и организации коммунального комплекса принимают решение о подготовке проектной документации на различные виды объектов капитального строительства (объекты производственного назначения – головные объекты систем коммунальной инфраструктуры и линейные объекты систем коммунальной инфраструктуры), о подготовке проектной документации в отношении отдельных этапов строительства, реконструкции и капитального ремонта перечисленных объектов капитального строительства.

Логика разработки Программы базируется на необходимости достижения целевых уровней индикаторов состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования, которые одновременно являются индикаторами выполнения производственных и инвестиционных программ организациями коммунального комплекса при соблюдении ограничений по финансовой нагрузке на семейные и местный бюджет, то есть при

обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг для потребителей муниципального образования. Коммунальные системы – капиталоемкие и масштабны. Отсюда достижение существенных изменений параметров их функционирования за ограниченный интервал времени затруднительно. В виду этого Программа рассматривается на длительном временном интервале (до 2025 года).

Целью разработки Программы является обеспечение надежности, качества и эффективности работы коммунального комплекса в соответствии с планируемыми потребностями развития муниципального образования на период 2016–2025 гг.

Программа представляет собой увязанный по задачам, ресурсам и срокам осуществления перечень мероприятий, направленных на обеспечение функционирования и развития коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

Основными задачами Программы являются:

- инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- взаимоувязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- разработка мероприятий по комплексной реконструкции и модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;
- совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;
- обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования;

Формирование и реализация Программы базируется на следующих принципах:

- целевом – мероприятия и решения Программы должны обеспечивать достижение поставленных целей;
- системности – рассмотрение всех субъектов коммунальной инфраструктуры муниципального образования как единой системы с учетом взаимного влияния всех элементов Программы друг на друга;
- комплексности – формирование Программы в увязке с различными целевыми программами (областными, муниципальными, предприятий и организаций), реализуемыми на территории муниципального образования;

Перспективные показатели развития муниципального образования являются основой для разработки Программы и формируются на основании:

- схемы территориального планирования муниципального района Ивнянский район Белгородской области, в том числе схемы границ земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов капитального строительства местного значения, или на которых размещаются объекты капитального строительства, находящиеся в собственности муниципального района, а также границ зон планирования размещения объектов капитального строительства местного значения;
- проекта генерального плана муниципального образования;
- правил землепользования и застройки муниципального образования;
- проекта схемы теплоснабжения муниципального образования;
- проекта схемы водоснабжения и водоотведения муниципального образования;

Программа разработана в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами и документами:

- Федеральным законом от 21.07.2007 №185-ФЗ «О Фонде содействия реформированию жилищно-коммунального хозяйства»;
- Указом Президента Российской Федерации от 04.06.2008 №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики»;
- постановлением Правительства РФ от 09.06.2007 №360 «Об утверждении правил заключения и исполнения публичных договоров о подключении к системам коммунальной инфраструктуры»;
- постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 №464 «Правила финансирования инвестиционных программ коммунального комплекса – производителей товаров и услуг в сфере электро- и (или) теплоснабжения»;
- постановлением Правительства РФ от 14.07.2008 №520 «Об основах ценообразования и порядке регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса»;
- постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 №354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- постановлением Правительства РФ от 27.08.2012 №857 «Об особенностях применения в 2012-2014 годах правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;
- приказом Министерства регионального развития РФ от 14.04.2008 №48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса»;
- Приказом Министерства регионального развития РФ от 10.07.2007 №45, содержащего методические рекомендации по разработке инвестиционных программ организаций коммунального комплекса и методические рекомендации по разработке производственных программ организаций коммунального комплекса;
- инвестиционными программами организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования;
- программами энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций коммунального комплекса, расположенных на территории муниципального образования и (или) осуществляющих деятельность на территории муниципального образования (при их наличии).
- Методическими рекомендациями по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов, утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ № 359/ГС от 01.10.2013 г.
- постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 г. № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

1. Паспорт программы

Наименование Программы:	Программа комплексного развития системы коммунальной инфраструктуры городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области на период 2016-2025 гг.
Основание для разработки Программы:	<p>Градостроительный кодекс Российской Федерации;</p> <p>Федеральный закон «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ;</p> <p>Федеральный закон «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса» от 30.12.2004 г. № 210-ФЗ;</p> <p>Федеральный закон «О теплоснабжении» от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ;</p> <p>«Методические рекомендации по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития от 01.10.2013 г. РФ № 359/ГС;</p> <p>«Методика проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса» от 14.04.2008 г. № 48;</p> <p>Генеральный план городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области;</p> <p>Схемы теплоснабжения муниципального образования;</p> <p>Схемы водоснабжения и водоотведения городского поселения «Поселок Ивня» Ивнянского района Белгородской области;</p>
Заказчик Программы:	Администрация городского поселения «Посёлок Ивня»
Разработчик Программы:	ООО «Центр энергосервисных технологий»
Цель Программы	<p>Целью Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является качественное и надежное обеспечение коммунальными услугами потребителей муниципального образования, улучшение экологической ситуации в муниципальном образовании.</p> <p>Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования является базовым документом для разработки инвестиционных и производственных программ организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.</p>
Задачи Программы	<p>Основными задачами Программы являются:</p> <p>инженерно-техническая оптимизация систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>взаимосвязанное по срокам и объемам финансирования перспективное планирование развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>разработка мероприятий по комплексной реконструкции и</p>

	<p>модернизации систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>повышение надежности коммунальных систем и качества коммунальных услуг муниципального образования;</p> <p>совершенствование механизмов развития энергосбережения и повышение энергоэффективности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры муниципального образования;</p> <p>обеспечение сбалансированности интересов субъектов коммунальной инфраструктуры и потребителей муниципального образования;</p>
<p>Важнейшие целевые показатели Программы</p>	<p>Система теплоснабжения:</p> <p>аварийность системы водоснабжения;</p> <p>перебои в снабжении потребителей;</p> <p>продолжительность поставки товаров и услуг;</p> <p>уровень потерь;</p> <p>удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</p> <p>протяжённость сетей, нуждающихся в замене;</p> <p>доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре;</p> <p>удельное теплоснабжение.</p> <p>Система водоснабжения:</p> <p>аварийность системы водоснабжения;</p> <p>перебои в снабжении потребителей;</p> <p>продолжительность поставки товаров и услуг;</p> <p>уровень потерь;</p> <p>износ системы водоснабжения;</p> <p>удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</p> <p>уровень загрузки производственных мощностей;</p> <p>обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учёта;</p> <p>соответствие качества воды установленным требованиям;</p> <p>удельное водопотребление;</p> <p>доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.</p> <p>Система водоотведения:</p> <p>аварийность системы водоснабжения;</p> <p>перебои в снабжении потребителей;</p> <p>продолжительность поставки товаров и услуг;</p> <p>уровень потерь;</p> <p>износ системы водоснабжения;</p> <p>удельный вес сетей, нуждающихся в замене;</p> <p>соответствие качества сточных вод, установленным требованиям;</p> <p>уровень загрузки производственных мощностей;</p> <p>доля потребителей в жилых домах, обеспеченных доступом к коммунальной инфраструктуре.</p> <p>Утилизация твёрдых коммунальных отходов:</p> <p>запас вместимости площадок захоронения ТКО.</p>
<p>Сроки и этапы реализации</p>	<p>Сроки реализации программы: 2016-2025 гг.</p>

Программы	
Объем и источники финансирования Программы:	Общий объем финансирования программных мероприятий за период 2016-2025 гг. составляет 204696,98тыс. руб. К источникам финансирования программных мероприятий относятся иные средства.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры муниципального образования

2.1. Краткий анализ существующего состояния систем ресурсоснабжения муниципального образования

2.1.1. Теплоснабжение

Теплоснабжение Городского поселения «Поселок Ивня» осуществляется 8 котельными АО «Ивнянская теплосетевая компания». На базе указанных источников теплоты сформирована система распределительных тепловых сетей, обеспечивающих транспорт теплоты по водяным тепловым сетям для целей отопления и горячего водоснабжения.

Распределительные тепловые сети находятся на балансе АО «Ивнянская теплосетевая компания».

В таблице 1 представлены зоны действия и мощность котельных.

Таблица 1

Зоны действия котельных городского поселения «Поселок Ивня»

№ п/п	Источник тепловой энергии	Зона действия источника тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/час
1	Котельная №1 ул. Десницкого (ЦК)	Ж/д по ул. Ленина, Калинина, Десницкого, Школа, Д/сад и пр. организации	16,44	4,730
2	Котельная №2 ул. Привольная	ЦРБ	2,3	0,884
3	ТКУ-1,0 №3 ул. Заречная	ДК, АТП, ж/д ул. Заречная	1,0	0,658
4	Котельная №4 пер. Гагаринский	Школа ж/ по ул. Переулок Гагарина	1,0	0,707
5	ТКУ-0,21 №5 ул. Гагарина	Ул. Гагарина д.44;д.43	0,21	0,154
6	ТКУ-0,24 №6 ул. Садовая	ФОК	0,24	0,187
7	ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Реабилитационный центр для несовершеннолетних	0,6	0,46
8	ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	Школа, д/сад	0,12	0,106

Распределение тепловой нагрузки потребителей сетей центрального теплоснабжения между котельными городского поселения «Поселок Ивня» представлено на рисунке 1.

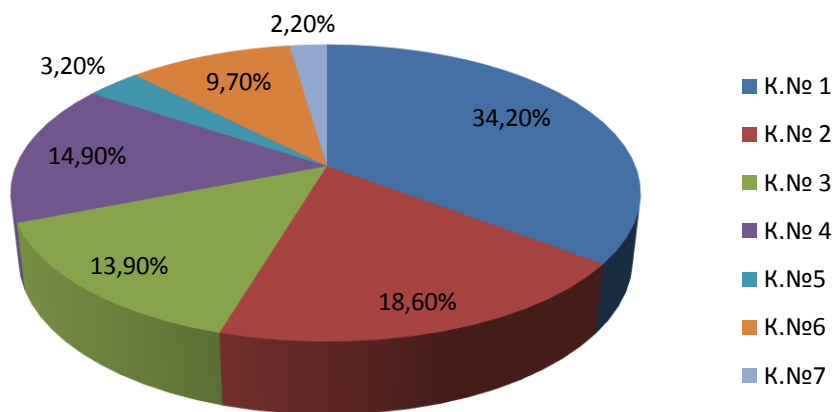


Рисунок 1 Распределение тепловой нагрузки потребителей сетей центрального теплоснабжения между котельными городского поселения «Поселок Ивня»

Тепловые нагрузки объектов индивидуальной жилой застройки и мелких потребителей учреждений социальной защиты, образования, здравоохранения, культуры обеспечиваются от индивидуальных систем отопления. Подключение существующей индивидуальной застройки к сетям централизованного теплоснабжения не планируется.

Источники тепловой энергии и структура основного оборудования:

Котельная ЦК

Установленная тепловая мощность котельной составляет 16,44 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 4 водогрейных котла: 2 котла типа КВГ-6,5 тепловой производительностью 6,5 Гкал/час, 2 котла типа Ква-2,0 тепловой производительностью 1,72 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ЦК представлена в таблице 2 - 3.

Таблица 2

Структура основного оборудования котельной ЦК

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
КВГ-6,5	водогрейный	6,5	1987	ФИПа - 1,0-0,6 На, 7,8 м ³ /ч	Труба стальная, высота -30м, диаметр- 1500мм
КВГ-6,5	водогрейный	6,5	1987		
Ква-2,0	водогрейный	1,72	2012		
Ква-2,0	водогрейный	1,72	2012		

Структура насосного оборудования котельной ЦК

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	Д200/90	1	200	90	7,5/3000
2	Сетевые	Wilo 50/170	2	38	68	7,5/3000
3	Подпиточные	ВК4/24	2	14	24	5,5/3000
4	Подпиточные	Wilo-IPL	3	2	28	1,1/3000
5	Подпиточные	К80/65	2	80	65	5,5/3000
6	Подпиточные	К80/65	2	80	65	5,5/3000

Котельная ЦРБ

Установленная тепловая мощность котельной составляет 2,3 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 5 водогрейных котла: 4 котла типа НР-18 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час, 1 котел типа Уневерсал тепловой производительностью 0,3 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ЦРБ представлена в таблице 4 - 5

Таблица 4

Структура основного оборудования котельной ЦРБ

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
НР-18	водогрейный	0,5	1992	ФИПа - 1,0-0,6 На, 7,8 м3/ч	Труба стальная, высота -20м, диаметр- 700мм
НР-18	водогрейный	0,5	1992		
НР-18	водогрейный	0,5	1992		
НР-18	водогрейный	0,5	1978		
Уневерсал	водогрейный	0,3	1978		

Структура насосного оборудования котельной ЦРБ

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo 80/170	2	25	110	7,5/2900
2	Подпиточные	K20/30	2	20	30	2.2/3000
3	Подпиточные	DAV CP40/2 700	1	9	25,1	2/2850
4	Подпиточные	Wilo-TOP-S40/7	1	7	40	0.18/3000

Котельная АТП

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK - 500 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной АТП представлена в таблице 6 – 7

Таблица 6

Структура основного оборудования котельной АТП

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-500	водогрейный	0,5	2001	KWS - 200, 2,3 м3/ч	Труба стальная, высота -20м, диаметр- 450мм
VK-500	водогрейный	0,5	2001		

Таблица 7

Структура насосного оборудования котельной АТП

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	АЦМЛ 1065/184	2	29	21	7,5/3000
2	Подпиточные	АЦМЛ 2/30	2	2	22	0,37/3000
3	Исходные	АЦМЛ 2/30	1	2	22	0,37/3000

Котельная Школа №2

Установленная тепловая мощность котельной составляет 1,0 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK - 500 тепловой производительностью 0,5 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной Школа №2 представлена в таблице 8 - 9
Таблица 8

Структура основного оборудования котельной Школа №2

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-500	водогрейный	0,5	2001	KWS - 100, 1,0 м3/ч	Труба стальная, высота -20м, диаметр- 480мм
VK-500	водогрейный	0,5	2001		

Таблица 9

Структура насосного оборудования котельной Школа №2

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	АЦМЛ 1081/141	2	17	48	4/3000
2	Подпиточные	АЦМЛ 2/30	2	2	22	0,37/3000
3	Исходные	АЦМЛ 2/30	2	2	22	0,37/3000

Котельная ТКУ-0,21, ул.Гагарина

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,21 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа VK - 105 тепловой производительностью 0,105 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул.Гагарина представлена в таблице 10-11

Таблица 10

Структура основного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул.Гагарина

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
VK-105	водогрейный	0,105	2001	KWS - 40M, 0,45 м3/ч	Труба стальная, высота -9,5м, диаметр- 325мм
VK-105	водогрейный	0,105	2001		

Таблица 11

Структура насосного оборудования котельной ТКУ-0,21, ул.Гагарина

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	АЦМЛС8-30	2	8	27	1,1/3000

2	Подпиточные	АЦМС 2/20	2	2	15	0,37/3000
3	Исходные	АЦМС 2/20	1	2	15	0,37/3000

Котельная ФОК

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,24 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа Bison NO 120 тепловой производительностью 0,11 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной ФОК представлена в таблице 12-13

Таблица 12

Структура основного оборудования котельной ФОК

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
Bison NO	водогрейный	0,12	2009	ТС-91-0,8 М , 0,8 м3/ч	Труба стальная, высота -9,5м, диаметр- 325мм
Bison NO	водогрейный	0,12	2009		

Таблица 13

Структура насосного оборудования котельной ФОК

№п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	Wilo - TOP-S40/7	2	7	40	0,18/3000
2	Насосы ГВС	"DAB" KP38/18T	2	1,2	30	0,6/2830
3	Подпиточные	"DAB" KP38/18T	2	1,2	25,1	0,6/2800
4	Исходные	"DAB" KP38/18	1	1,2	25,1	0,6/2800

Котельная с.Федчеевка

Установленная тепловая мощность котельной составляет 0,12 Гкал/час. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией объектов соцкультбыта, находящихся на территории городского поселения. В котельной установлено 2 водогрейных котла типа КЧМ-5 тепловой производительностью 0,06 Гкал/час

Топливо - природный газ. Резервного топлива нет.

Регулирование отпуска теплоты - качественное по нагрузке отопления. Температурный график отпуска теплоты с котельной 95/70 °С. Схема присоединения потребителя к тепловым сетям - зависимая. ГВС - отсутствует.

Структура основного оборудования котельной с.Федчеевка представлена в таблице 14-

15

Таблица 14

Структура основного оборудования котельной с.Федчеевка

Марка котла	Тип котла	Номинальная производительность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Наличие, тип ХВО и производительность	Дымовая труба, материал, высота, диаметр
-------------	-----------	--	--------------------------	---------------------------------------	--

КЧМ-5	водогрейный	0,06	1998	-	Труба стальная, высота -6м, диаметр- 250мм
КЧМ-5	водогрейный	0,06	1998		

Таблица 15

Структура насосного оборудования котельной с.Федчеевка

№ п/п	Тип насоса	Марка	Кол-во, шт.	Техническая характеристика		Электродвигатель, N/n
				Подача, м3/ч	Напор, м	
1	Сетевые	UP-80-180	1	7	40	0,18/3000
2	Сетевые	WiLo-TOP-S 40/7	1	6	8	0,18/3000

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования источников тепловой энергии, муниципального образования представлены в таблице 16 и на рисунке 2.

Таблица 16

Параметры установленной мощности теплофикационного оборудования городского поселения «Поселок Ивня»

Наименование источника тепловой энергии, адрес	Номинальная теплопроизводительность котла, Гкал/ч	Количество котлов, шт.	Установленная мощность источника, Гкал/ч
ЦК п.Ивня	6,5-шт;1,72-2 шт	4	16,44
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	0,5-4шт;1-0,3	5	2,3
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	0,5	2	1,0
Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	0,5	2	1,0
Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,105	2	0,21
ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,12	2	0,24
Котельная с.Федчеевка	0,06	2	0,12
ТКУ-0,6 №7	-	-	0,6

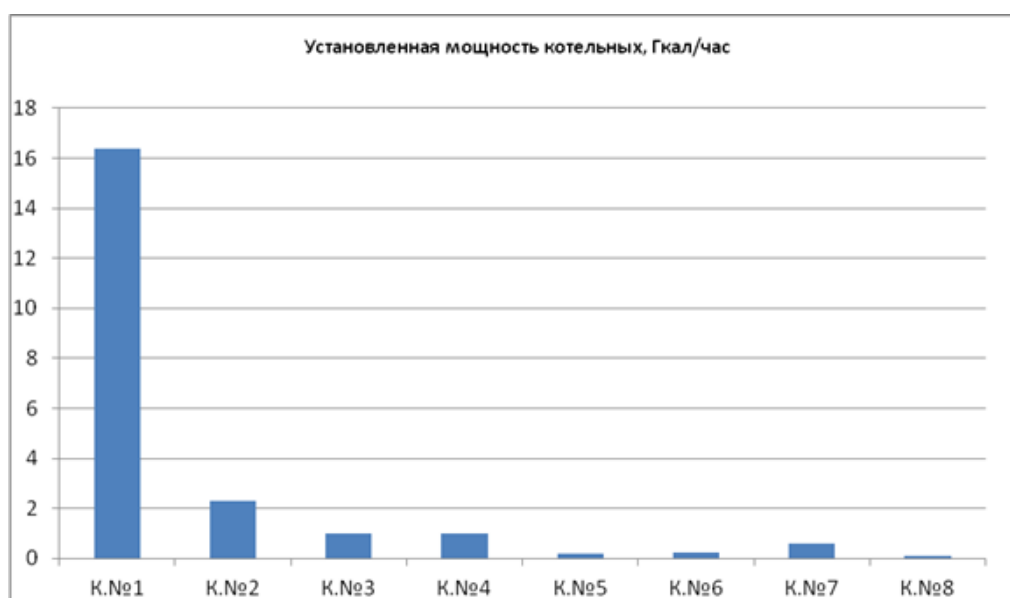


Рисунок 2. Установленная мощность котельных городского поселения «Поселок Ивня»

Сведения о располагаемой мощности, значениях нагрузки на собственные и хозяйственные нужды и тепловая мощность нетто котельных городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 17.

Таблица 17

Сведения о располагаемой мощности, значениях нагрузки на собственные и хозяйственные нужды и тепловая мощность нетто источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения, адрес	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность "нетто", Гкал/ч
1	ЦК п.Ивня	16,44	0	16,44
2	Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	2,3	0	2,3
3	Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	1,0	0	1,0
4	Котельная школа № 2 п. Ивня, переулок Гагаринский	1,0	0	1,0
5	Котельная ТКУ-0,21, п.Ивня, ул.Гагарина	0,21	0	0,21
6	ФОК п.Ивня, ул.Садовая, 15А	0,24	0	0,24
7	Котельная с.Федчевка	0,12	0	0,12
8	ТКУ-0,6 №7	0,6	0	0,6

Для тепловых сетей городского поселения «Поселок Ивня» с закрытой системой теплоснабжения принято качественное регулирование отпуска тепловой энергии по температурному графику 95-70°C. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения его расхода. Расчетная температура наружного воздуха принята -23 °С. Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии представлен в таблице 18.

Таблица 18

Температурный график отпуска тепловой энергии

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
8	43,0	37,5
7	45,0	38,0
6	47,0	39,0
5	47,7	39,8
4	50,0	41,6
3	52,0	43,0
2	54,0	44,0
1	55,3	45,0
0	56,9	45,9

Температура наружного воздуха, °С	Температура прямой сетевой воды, °С	Температура обратной сетевой воды, °С
-1	58,0	47,0
-2	60,5	48,0
-3	62,0	49,0
-4	64,0	50,0
-5	65,6	51,6
-6	67,0	52,0
-7	69,0	53,0
-8	70,3	54,6
-9	72,2	56,0
-10	74,1	57,0
-11	75,7	58,0
-12	77,5	59,0
-13	79,0	60,0
-14	81,0	61,0
-15	82,3	62,2
-16	83,0	63,0
-17	85,0	64,0
-18	87,5	65,0
-19	89,0	66,0
-20	90,3	67,1
-21	92,4	68,0
-22	94,0	69,0
-23	95,0	70,0

Температурный график теплоносителя 95-70 °С был принят на стадии проектирования источников тепловой энергии и проходит ежегодное переутверждение.

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных городского поселения «Поселок Ивня» представлены в таблице 19 и на рисунке 3.

Таблица 19

Сведения по среднегодовой загрузке теплофикационного оборудования котельных городского поселения «Поселок Ивня»

Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	Нагрузка на собственные и хоз. нужды, Гкал/ч	КПД, %	Загрузка среднегодовая, %
Котельная №1	16,44	4,69	0	92,2	32
Котельная №2	0,94	0,7438	0	78	42
Котельная №3	1,0	0,6576	0	93	97
Котельная №4	1,0	0,7068	0	99	73
Котельная №5	0,21	0,1543	0	76	93
Котельная №6	0,24	0,1865	0	90,7	93
Котельная №7	0,6	0,46	0	92,5	76
Котельная №8	0,12	0,106	0	86	88

Среднегодовая загрузка котельных п. Ивня

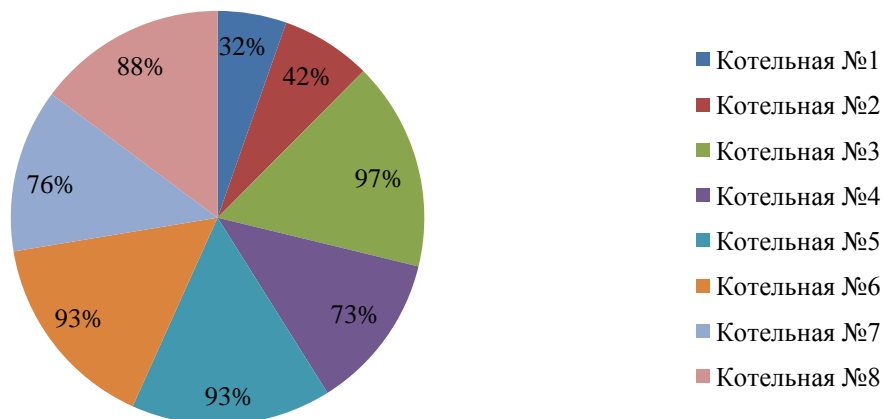


Рисунок 4 Среднегодовая загрузка котельных городского поселения «Поселок Ивня», в процентах

Параметры тепловых сетей котельной ЦРБ

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в экспл-цию		Объем трубы, м³		Износ, %
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	
1	Котельная-ТК1	159	20	159	20	6	6			2004	2004	0,4	0,4	35
2	ТК1- инфекция	89	10	89	10	3,5	3,5			2004	2004	0,063	0,063	35
3	ТК1-ТК2	159	10	108	10	4	4			2004	2004	0,2	0,2	35
4	ТК2-стационар	159	207	159	207	6	6			2004	2004	4,14	4,14	35
5	стационар- пищеблок	45	20	45	20	2,8	2,8			2004	2004	0,052	0,052	35
6	ТК2- склады	57	170	57	170	2,8	2,8			2004	2004	0,442	0,442	35
7	ТК2- стоматолог	76	132	76	132	3,5	3,5			2004	2004	0,615	0,615	35
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)			569	569										
ВСЕГО (в однострубно исч.)				1138										
ГВС														
	Котельная-ТК1	108	20	108	20	6	6					0,19	0,19	35
	ТК1- инфекция	89	10	89	10	3,5	3,5					0,063	0,063	35
	ТК1-ТК2	108	10	108	10	4	4					0,095	0,095	35
	ТК2-стационар	108	207	108	207	6	6					1,97	1,97	35
ВСЕГО ГВС (в двухтрубном исч.)			247	247										
ВСЕГО ГВС (в однострубно исч.)				494										

Параметры тепловых сетей котельной Школа №2

№ п/п	Наименование участка трассы	Подающая труба		Обратная труба		Толщина стенки трубы, мм		ГОСТ и группа трубы		Год ввода в эксплуатацию		Объем трубы, м³		износ, %
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	Подающая	Обратная	
1	Котельная-ТК1	219	76	219	76	8	8			1988	1988	2,38	2,38	74
2	ТК1- ТК2	159	38	159	38	6	6			1988	1988	0,680	0,680	74
3	ТК2-ТК7	133	17	133	17	6	6			1988	1988	0,310	0,310	74
4	ТК7-школа	108	10	108	10	4	4			1988	1988	0,095	0,095	74
5	ТК7-ТК8	57	20	57	20	2,8	2,8			1988	1988	0,052	0,052	74
6	ТК8 - гаражи	57	39	57	39	2,8	2,8			1988	1988	0,102	0,102	74
7	ТК2-ТК3	159	38	159	38	6	6			1988	1988	0,673	0,673	74
8	ТК3-ТК4	108	69	108	69	4	4			2019	2019	0,698	0,698	0
9	ТК4-ТК5	108	56	108	56	4	4			2018	2018	0,568	0,568	0
10	ТК5-ТК5а	100	38	100	38	4	4			2019	2019	0,384	0,384	0
11	ТК5а -ТК6	100	45	100	45	4	4			2019	2019	0,455	0,455	0
12	ТК5- ж/д32 пер.Гагаринский	57	50	57	50	2,8	2,8			1988	1988	0,138	0,138	74
13	ТК6- ж/д34 пер.Гагаринский	57	48	57	48	2,8	2,8			1988	1988	0,125	0,125	74
14	ТК6- ж/д30 пер.Гагаринский	57	73	57	73	2,8	2,8			1988	1988	0,191	0,191	74
15	ТК8 - теплица	57	6	57	6	2,8	2,8			1988	1988	0,016	0,016	74
ВСЕГО (в двухтрубном исч.)		623		623										
ВСЕГО (в однострубно исч.)		1246												

Сведения о результатах хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций, обслуживающих потребителей муниципального образования представлены в таблице 26.

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения

№ п/п	Наименование параметра	Единица изм.	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование
			отсутствует Информация
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	20.03.2020
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	75 548,15
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	83 882,34
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	29 615,24
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	4 103,23
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,22
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х	
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	6 548,23
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,65
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	985,0100
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	93,20
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	108,87
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	23 665,75
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	7 147,06
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	5 434,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	94,69

3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	3 716,79
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	7 458,51
3.15.1	Резервный ФОТ	тыс. руб.	1 610,00
3.15.2	ГСМ	тыс. руб.	877,19
3.15.3	Расходы на оплату налогов и сборов	тыс. руб.	890,46
3.15.4	Водоотведение	тыс. руб.	2,98
3.15.5	оплата услуг связи	тыс. руб.	329,40
3.15.6	юридические, информационные, аудиторски и консультационные услуги	тыс. руб.	74,20
3.15.7	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	22,50
3.15.8	расходы на оплату других работ ,услуг	тыс. руб.	2 144,08
3.15.9	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	104,50
3.15.10	арендная плата	тыс. руб.	205,01
3.15.11	другие расходы	тыс. руб.	1 198,19
	Добавить прочие расходы		
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-7 494,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-8 334,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00

7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=1a31efb2-6a67-433a-ba9e-15ecf51082fd
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	39,88
	Добавить источник тепловой энергии		
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	13,32
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	26,7529
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	24,7848
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	14,7552
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	10,0296
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	2,79
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,97
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,79
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	76,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	183,0000
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	183,0000
	Добавить источник тепловой энергии		
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	179,4600
	Добавить источник тепловой энергии		
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии,	тыс. кВт.ч/Гкал	36,82

	отпускаемой потребителям		
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,11
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

2.1.2. Водоснабжение

Водоснабжение как отрасль играет огромную роль в обеспечении жизнедеятельности городского поселения и требует целенаправленных мероприятий по развитию надежной системы хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Городское поселение «Поселок Ивня» Белгородской области имеет площадь населенного пункта – 1686,19 га. Количество населенных пунктов – 6. Общая численность населения – 7 763 тыс. человек.

Водоснабжение городского поселения «Поселок Ивня» осуществляется от водозаборов. Протяжённость водопроводных сетей по посёлку составляет 64 км.

Системы водоснабжения в поселке объединенные для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд.

Служба водопроводного хозяйства включает в себя эксплуатацию и обслуживание водоразборных колонок; артезианских скважин; водонапорных башен; сетей и водоводов.

Основным оборудованием водозаборных скважин являются глубинные насосы. Зоны санитарной охраны водозаборов, в целях санитарно-эпидемиологической надежности, предусмотрены в соответствии с требованиями СНиП 2.04.02-84 и СанПиН 2.1.41110-02.

Износ основных фондов составляет в среднем для сетей 70%, для оборудования 83%, а также в связи с повышением требований к водоводам и качеству хозяйственно-питьевой воды, усовершенствованием технологического оборудования необходимо провести реконструкцию систем и сооружений.

Наружное пожаротушение предусматривается из подземных пожарных гидрантов, установленных на сетях.

Обеззараживание воды перед подачей в сеть не производится.

Система водоснабжения городского поселения «Поселок Ивня» состоит из технологических зон, которые включают в себя водопроводную систему, объединённую для хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд на территории городского поселения.

Централизованное водоснабжение осуществляется организацией ГУП «Белоблводоканал»

Централизованная система водоснабжения включает в себя 21 водонапорных сооружений, на которых имеются 30 скважин общим дебитом 424,5 м³/ч.

Системы водоснабжения городского поселения работают по следующей схеме: вода из артезианской скважины с помощью глубинного насосного агрегата подаётся в водонапорную башню и в сеть к потребителям.

Водопроводные трубы проложены на глубину 1,5-2,0 м. Общая протяжённость водопроводных сетей 80,4 км.

Централизованная система водоснабжения включает в себя 21 водонапорных сооружений, на которых имеются 30 (таблица 31).

Структура системы водоснабжения изображена на рисунке 5.

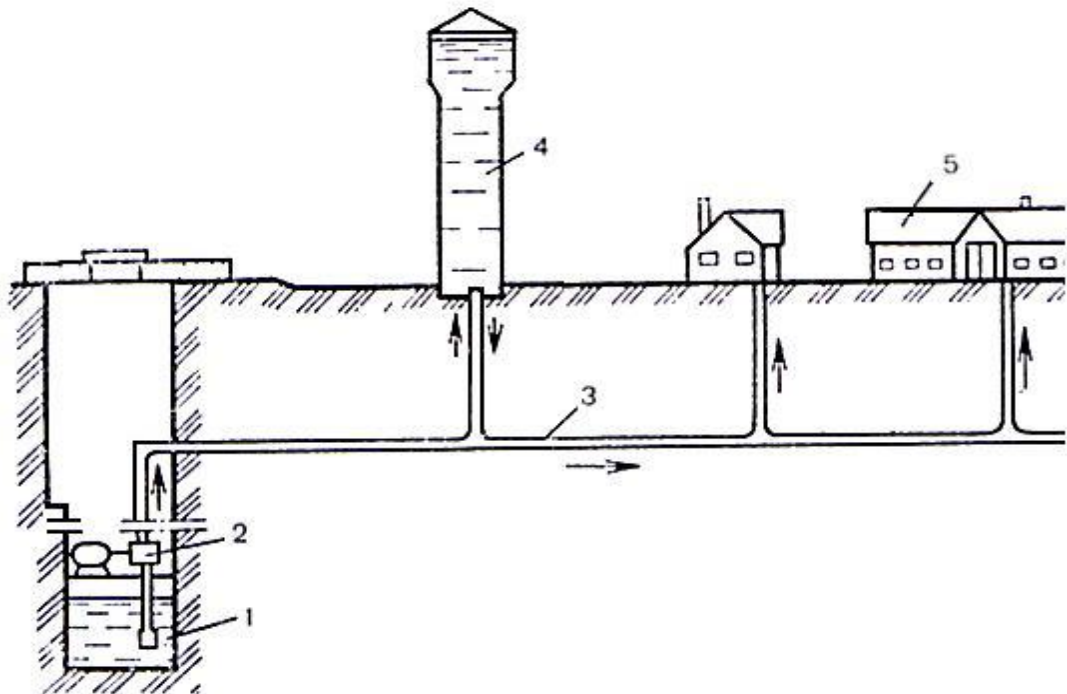


Рисунок 5. Структура системы водоснабжения.

1 – скважина; 2 – глубинный насос; 3 – магистральный трубопровод;
4 – водонапорная башня; 5 – потребители.

Таблица 31

Характеристики скважин и скважинных насосов

№ п/п	Наименование скважины	Марка насоса	Производительность, куб.м/час	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт
1	скв. № 1 (№ 84), ул. Горовца, пос. Ивня (ближняя)	ЭЦВ 8-25-150	25	150	15
2	скв. № 2 (№ 85), ул. Горовца, пос. Ивня	ЭЦВ 8-25-150	25	150	15
3	скв. № 3, ул. Горовца, пос. Ивня	ЭЦВ 8-25-150	25	150	15
4	скв. № 4, ул. Горовца, пос. Ивня	ЭЦВ 8-25-180	25	180	18,5
5	скв. №, ул. Володарского	ЭЦВ 8-16-180	16	180	15
6	скв. №1, ул. Интернациональная	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11
7	скв. №2, ул. Интернациональная	ЭЦВ 8-40-70	40	70	11
8	скв. №3, ул. Интернациональная	ЭЦВ 8-40-70	40	70	11
9	скв. №4, ул. Интернациональная	ЭЦВ 8-25-100	25	100	11
10	скв. №3882, пер.	ЭЦВ 6-16-	16	140	11

№ п/п	Наименование скважины	Марка насоса	Производительность, куб.м/час	Напор, м	Мощность электродвигателя, кВт
	Гагаринский (ближняя)	140			
11	скв. №3819, пер. Гагаринский	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11
12	скв. №1478, ул. Шоссейная	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
13	скв. №4596, ул. маршала Жукова	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3
14	скв. № 257, ул. маршала Жукова	ЭЦВ 8-25-125	25	125	13
15	скв. №3004, ул. 70 лет Октября	ЭЦВ 6-16-190	16	190	13
16	скв. №3067, ул. Ракитянская (дальняя)	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11
17	скв. №60492, ул. Ракитянская (ближняя)	ЭЦВ 6-16-140	16	140	11
18	скв. №60487, ул. Ракитянская (Кировское отд.)	ЭЦВ 6-10-160	10	160	5,5
19	скв. №4045, ул. Садовая	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3
20	скв. №1477, ул. Гайдара (стадион)	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
21	скв. №1672, ул. Гайдара	ЭЦВ 6-6,5-110	6,5	110	4
22	скв. №1524, ул. Зеленая	ЭЦВ 6-6,5-140	6,5	140	5,5
23	скв. №4015, ул. Октябрьская	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
24	скв. №4014, ул. Дальняя	ЭЦВ 6-6,5-105	6,5	105	4
25	скв. ЦРБ, ул. Привольная	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
26	скв. №3052, Павловское отд.	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
27	скв. №3636, с. Федчевка (огород)	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
28	скв. №2068, с. Федчевка (ток)	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
29	скв. №2244, с. Студенок	ЭЦВ 6-10-110	10	110	5,5
30	скв. №1105, Студенское отд.	ЭЦВ 6-10-140	10	140	6,3

Имеется 2 подземных резервуара объемом 160 м³, из которых вода поступает через станцию второго подъема в разводящую сеть, а затем потребителям. Обеззараживание воды

перед подачей в сеть не производится. Диаметр выходящих трубопроводов 100 мм, трубы металлические. На рисунке 2 изображена графическая характеристика насосов ЭЦВ.

На рисунке 6 изображена графическая характеристика насосов ЭЦВ.

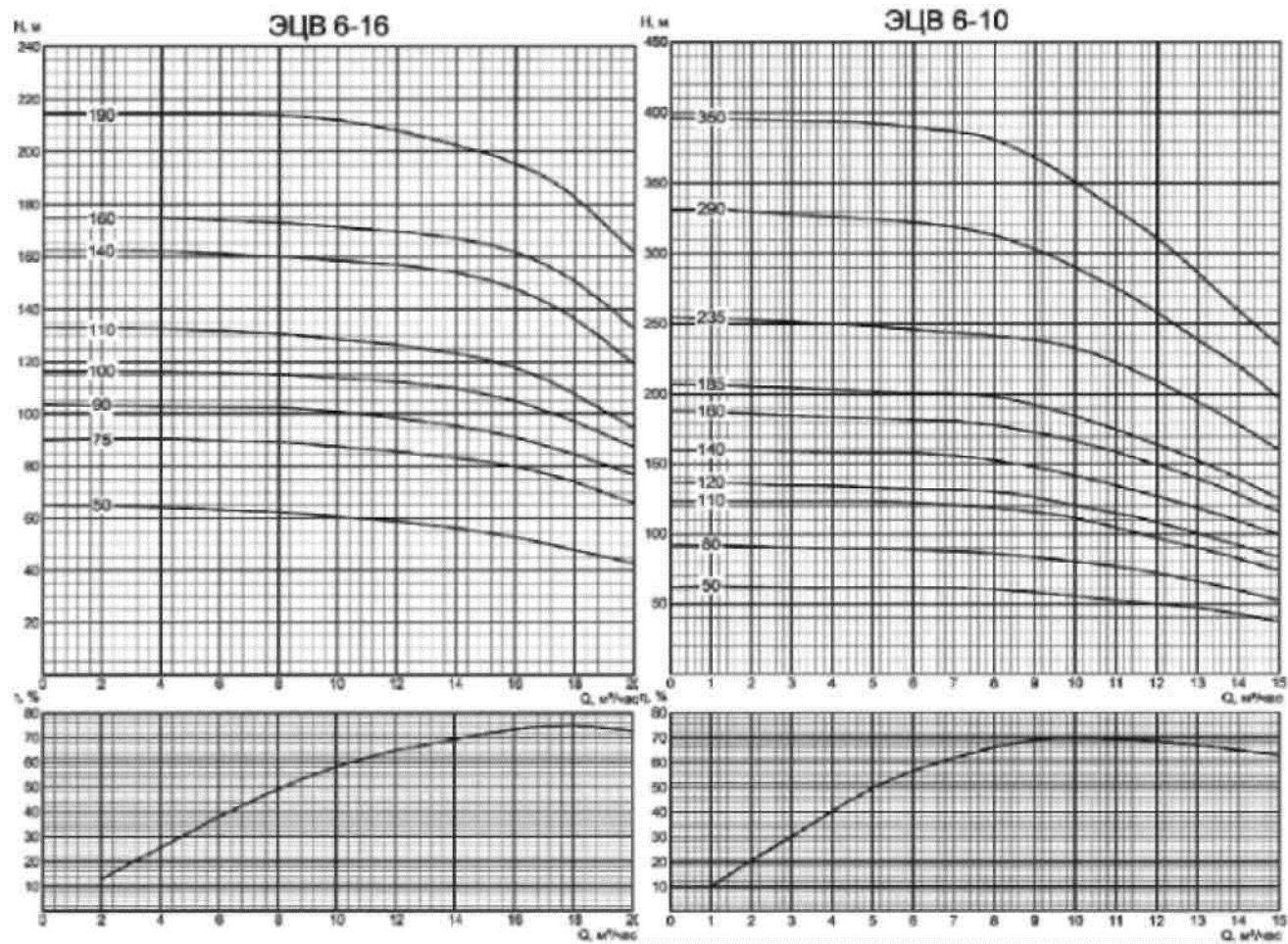
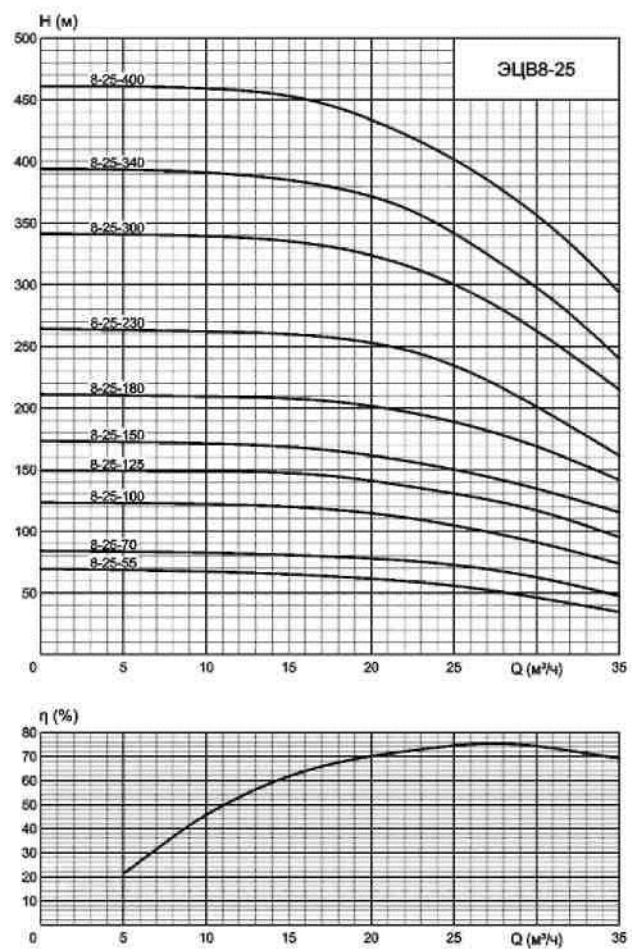


Рисунок 6. Графические характеристики насосов ЭЦВ.

Добыча воды осуществляется в соответствии со всеми нормативными документами.

Водопроводные сети проложены из чугунных, стальных, асбестоцементных и полиэтиленовых труб.

Для обеспечения санитарно-эпидемиологической надежности водозабора хозяйственно-питьевого назначения в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», предусматриваются зоны санитарной охраны (ЗСО) источника водоснабжения и водопроводных сооружений.

Качество подаваемой населению воды (на всем пути транспортирования от водозаборного устройства до потребителя) должно подвергаться санитарному контролю. Санитарный надзор, осуществляемый санэпидстанцией, распространяется на всю систему хозяйственно-питьевого водоснабжения. На территории, входящей в зону санитарной охраны, должен быть установлен режим, обеспечивающий надежную защиту источников водоснабжения от загрязнения и сохранение требуемых качеств воды.

В системе водоснабжения городского поселения система очистки питьевой воды отсутствует. Вода из скважин подается потребителям без прохождения дополнительной очистки.

Данные лабораторных анализов воды из скважин в пос. Ивня, переулок Гагаринский, приведены в таблице 32.

Таблица 32

Данные лабораторных анализов

Наименование	Ед. изм.	Величина	Результаты испытаний
			Вода из ТПС п. Ивня, переулок Гагаринский
Цветность	градусы	не более 20	0,0
Мутность	мг/дм ³	не более 1,5	0,0
Запах	баллы	не более 2	0,0
Привкус	баллы	не более 2	0,0
Жесткость общая	мг/дм ³	не более 7	5.3 ± 0,8
Железо	мг/дм ³	не более 0,3	менее 0,05
Общее микробное число	Число образующих колонии бактерий в 1 мл	не более 50	15
Общие колиформные бактерии	Число бактерий в 100 мл	отсутствие	не обнаружены
Термотолерантные колиформн	Число бактерий в 100 мл	отсутствие	не обнаружены

Оценка результатов исследований: Отобранная проба воды по исследуемым показателям соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованным систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Исследования были проведены Филиалом Федерального бюджетного учреждения здравоохранения «Центр гигиены и эпидемиологии в Белгородской области в Яковлевском районе». Данные лабораторного анализа получены из протокола лабораторных исследований № 3568 от 04 июня 2019 года.

На территории городского поселения «Поселок Ивня» водоснабжение осуществляется из подземных источников. Подъем воды осуществляется глубинными насосами различной мощности. От водозаборных скважин вода подается в водонапорную башню и в разводящую сеть. Скважины работают в ручном и автоматическом режимах.

В таблице 33 представлена оценка эффективности подачи воды.

Таблица 33

Оценка эффективности подачи воды

Наименование водозабора	Поднято воды, тыс.м ³ /год (2020 год)	Суммарное электропотребление, тыс. кВт·ч/год (2020)	Оценка энергоэффективности подачи воды, кВт·ч/м ³ (2020 год)
Интернац.	116,601	361,745	3,1
Садовая	12,467	36,781	2,95
Владимир	8,234	7,362	0,89
70Лет Окт	59,626	74,708	1,25
Октябрь.	1,508	0,810	0,54
Дальняя	0,817	2,825	3,46
Студенок	4,808	24,991	5,2
Студен.отд.	0,609	12,376	20,32
Федчевка	11,153	22,789	2,04
Павлов. Отд.	0,337	1,776	5,27
пер.Гагар	21,511	30,050	1,4
Жукова	13,595	29,47	2,17
Шоссейная	42,404	62,203	1,47
Ракитянс	5,571	130,255	23,38
Гайдара	17,924	40,69	2,27
Горовца	80,729	155,033	1,92
Федчевка	3,183	5,00	1,57

Оценка энергоэффективности систем водоснабжения, выраженная в удельных энергозатратах на куб.м передаваемой воды, показывает, что при существующем режиме подачи воды потребителям электрическая энергия используется не эффективно.

Из расчетов видно, что насосное оборудование имеет низкую загрузку от номинала, что ведет к снижению КПД, следовательно, приводит к росту удельного энергопотребления.

Основные причины избыточного энергопотребления следующие:

- запасы производительности насосного оборудования, которые закладываются при проектировании, исходя из условий возможности дальнейшего развития территории и т.д., и просто на всякий случай;
- не квалифицированный подбор и замена оборудования;
- коррозия и замена труб;
- износ насосного оборудования;
- регулирование режимов работы при помощи дросселирования.

Снабжение абонентов холодной питьевой водой надлежащего качества осуществляется через централизованную систему сетей водопровода. Характеристика сетей по городскому поселению «Поселок Ивня» представлена в таблице 34.

Характеристика сетей

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование улицы	Материал	Диаметр, мм	Протяжённость, км	Год прокладки	Износ, %
1	пос. Ивня	Партизанская	Чугун	150	0,92	1988	80
2	пос. Ивня	Дзержинского	Сталь	100	0,675	1990	80
3	пос. Ивня	Тельмана	Чугун	150	1,19	1973	80
4	пос. Ивня	Полевая	Сталь	100	0,565	1988	80
5	пос. Ивня	Володарского	Сталь	100	3,12	1988	80
6	пос. Ивня	Кирпичная	Сталь	100	0,375	1998	55
7	пос. Ивня	Кирпичная, Молодежная, Новоселов	Асбест, ПЭ	100	3,783	2004	85
8	пос. Ивня	50 лет Победы	ПЭ	100	1,26	1998	85
9	пос. Ивня	Новая, 50 лет Победы (МКР "Северный")	ПЭ	101	1,961	2014	85
10	пос. Ивня	Проходная	ПЭ	100	0,815	1998	80
11	пос. Ивня	Цветочная	ПЭ	100	0,815	1998	80
12	пос. Ивня	Строителей	Сталь	100	0,42	1988	80
13	пос. Ивня	Лесная	Сталь	57	0,91	1988	80
14	пос. Ивня	Десницкого (Р)	Сталь, асбест	150	1,435	1968	80
15	пос. Ивня	Десницкого (К)	Сталь	100-120	4,24	1993	80
16	пос. Ивня	Ленина	Асбест	100	0,355	1968	80
17	пос. Ивня	Космонавтов	Сталь	57	0,58	1968	80
18	пос. Ивня	60 лет Октября	Асбест	100	0,6	1994	80
19	пос. Ивня	Интернациональная	Асбест	150	0,93	1968	80
20	пос. Ивня	Интернациональная	Сталь	57	0,375	1968	80

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование улицы	Материал	Диаметр, мм	Протяжённость, км	Год прокладки	Износ, %
		я					
21	пос. Ивня	Маршала Жукова	ПЭ	100	0,935	1999	80
22	пос. Ивня	район М.Жукова	ПЭ	100	1,812	2015	5
23	пос. Ивня	Ленинский поселок	Сталь	100	0,45	1968	80
24	пос. Ивня	Транспортная	Сталь	100	0,79	1968	80
25	пос. Ивня	Заречная	Сталь	100	0,68	1968	80
26	пос. Ивня	Горовца	Сталь	100-120	0,82	1990	80
27	пос. Ивня	Горовца	ПЭ	100	0,74	1997	85
28	пос. Ивня	Ракитянская	Сталь	100	1,27	1990	80
29	пос. Ивня	Садовая	Чугун	100	0,49	1990	80
30	пос. Ивня	Садовая	Асбест	100	1,26	1990	80
31	пос. Ивня	Садовая	Сталь	57	0,88	1990	80
32	пос. Ивня	Яблонева	Асбест	100	0,495	1990	80
33	пос. Ивня	Горького	Сталь	57	0,35	1988	80
34	пос. Ивня	Первомайская	Сталь	57	0,33	1988	80
35	пос. Ивня	Чернышевского	Сталь	57	0,37	1988	80
36	пос. Ивня	Мира	ПЭ	100	0,14	1990	80
37	пос. Ивня	Мира	Асбест	100	0,92	1990	80
38	пос. Ивня	Боровиченко	Асбест	100	0,94	1990	80
39	пос. Ивня	Боровиченко	ПЭ	100	0,58	2014	15
40	пос. Ивня	Весенняя	ПЭ	100	0,12	1990	80
41	пос. Ивня	Весенняя	Сталь	57	0,56	1990	80
42	пос. Ивня	Пер. Солнечный	Асбест	100	0,54	1990	80
43	пос. Ивня	Кирова	Сталь	89	0,39	1972	80
44	пос. Ивня	Маяковского	Асбест	150	0,48	1994	80
45	пос. Ивня	Калинина	Сталь	100	0,48	2000	80
46	пос. Ивня	Советская	Сталь	57	0,625	1994	80

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование улицы	Материал	Диаметр, мм	Протяжённость, км	Год прокладки	Износ, %
47	пос. Ивня	Советская	Асбест	100	0,215	1994	80
48	пос. Ивня	Луговая	Сталь	57	0,62	1994	80
49	пос. Ивня	Гайдара	Сталь	100	0,85	1988	80
50	пос. Ивня	Коммунальная	Сталь	100	0,65	1988	80
51	пос. Ивня	Комсомольская	Сталь	100	1,095	1968	80
52	пос. Ивня	Гагарина	Сталь	100	1,735	1969	80
53	пос. Ивня	Пер. Гагаринский	Сталь	100	1,515	1984	80
54	пос. Ивня	Шоссейная	Сталь	100	0,17	1967	80
55	пос. Ивня	Совхозная	Асбест	100	1,02	1990	80
56	пос. Ивня	70 лет Октября	Асбест	100	1,04	1990	80
57	пос. Ивня	Зеленая	Асбест	100	1	1970	80
58	пос. Ивня	Красная	Асбест	100	0,32	1970	80
59	пос. Ивня	Молочная	Асбест	100	0,305	1970	80
60	с. Федчевка	-	Сталь	100	6,2	1969	80
61	с. Студенок	-	Сталь	100	4,2	1971	80
62	с. Студенок	-	Сталь	100	0,7	2010	30
63	х. Студенское отд.	-	Сталь	100	2	1971	80
64	х. Кировское отд.	-	Сталь	100	5,7	1990	80
65	х. Павловское отд.	-	Сталь	100	0,73	1990	80

Баланс водоснабжения отражает величину полезного отпуска холодной воды по всем категориям потребителей, расхода воды на собственные нужды водопроводного хозяйства, потерь воды при транспортировке по водопроводным сетям.

Общий баланс водоснабжения представлен в таблице 35.

Таблица 35.

Общий баланс водоснабжения городского поселения

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2018г.	2019г.	2020г.
1	Объем поднятой воды	Тыс. куб.м	413,22	420,29	401,08
2	Объем воды поданной в сеть	Тыс. куб.м	413,22	420,29	401,08
3	Потери воды в сети	Тыс. куб.м	30,6	45,17	29,68
4	Потери воды в сети	%	7,4	10,7	7,4
5	Отпущено воды потребителям	Тыс. куб.м	382,62	375,12	371,4

2.1.3. Водоотведение

В пос. Ивня имеется две нитки канализования с централизованной системой хозяйственно-бытовой канализации. Сточные воды поступают в КНС и далее до очистных сооружений по напорному коллектору. Канализационная сеть имеет протяжённость 26,9 км, выполнена из асбестоцемента, чугуна и полиэтилена. Канализационными сетями охвачена территория средней и малоэтажной жилой застройки. Сеть водоотведения является самотечно-напорной и предназначена для транспортирования хозяйственно-бытовых сточных вод. Информация о существующих канализационных сетях пос. Ивня указаны в таблице 36.

Таблица 36.

Сведения о существующих канализационных сетях пос. Ивня

№ п/п	Наименование населённого пункта	Наименование улицы	Материал	Диаметр, мм	Протяжённость, км	Физический износ, %
1	Пос. Ивня	Десницкого	Чугун	150	4,4	100
2	Пос. Ивня	Десницкого	п/этилен	110	1,8	20
3	Пос. Ивня	Калинина	Чугун	150	5,4	100
4	Пос. Ивня	Советская-Совхозная	п/этилен	160	2,7	20
5	Пос. Ивня	Заречная	Чугун	150	2,7	100
6	Пос. Ивня	Пер. Гагаринский	Чугун	150	4,8	100

В системе водоотведения функционируют 4 канализационных насосных станций (КНС):

1. КНС-50 пос. Ивня ул. Советская. Насосная станция оборудована одним насосом Иртыш ПФ 50/200.2122-18,5/2-006, производительностью 60 м³/час. Далее сточные воды перекачиваются в приемный резервуар очистных сооружений.

2. КНС пос. Ивня ул. Советская (резерв). Насосная станция оборудована одним насосом СМ 80-50-200-2, производительностью 50 м³/час. Далее сточные воды перекачиваются в приемный резервуар очистных сооружений.

3. КНС-20 пос. Ивня ул. Десницкого. Насосная станция оборудована одним насосом «Grundfos» SEV 80.80.75.2.51D, производительностью 90 м³/час, далее сточные воды перекачиваются в приемный резервуар очистных сооружений.

4. КНС пос. Ивня ул. Заречная. Насосная станция оборудована насосом Иртыш ПФ2 65/135.132-4/2-016, производительностью 45 м³/час, далее сточные воды перекачиваются на поля фильтрации.

Информация о существующих канализационных насосных станциях представлена в таблице 37.

Таблица 37

Сведения о существующих насосных станциях

Наименование КНС	Объём приёмных резервуаров, куб. м	Марка насоса	Напор, м	Производительность, куб. м./час	Мощность электродвигателя, кВт	Давление, МПа	Физический износ, %
КНС-50 пос. Ивня ул. Советская	8,0	ПФ 50/200.2122-18,5/2-006	50	60	18,5		100
КНС пос. Ивня ул. Советская (резерв)	40,0	СМ 80-50-200-2	50	50	15		100
КНС-20 пос. Ивня ул. Десницкого	3,5	«GRUNDFOS SEV.80.80.75.2.51 D	33,8	90	7,5		25
КНС пос. Ивня ул. Заречная	12	Иртыш ПФ2 65/135.132-4/2-016	15	45	4		100

Сточные воды с территории поселка по самотечным канализационным трубопроводам поступают через решётку, на которой задерживаются крупные частицы (мусор), в приемный резервуар КНС, далее сточные воды подаются на очистные сооружения.

На очистных сооружениях сточные воды проходят следующие стадии очистки:

1. Механическая очистка.
2. Биологическая очистка.
3. Обеззараживание осадка.

Механическая очистка предназначена для осветления сточных вод. Этот блок состоит из приемной камеры, механизированных решеток. Сточные воды, прошедшие механическую очистку на существующих сооружениях (решетки, песколовки, первичные отстойники), подвергаются биологической очистке в аэротенках.

В состав блока биологической очистки входят аэротенки и вторичные отстойники. Процесс биологической очистки происходит за счет жизнедеятельности в аэротенке активного ила при постоянном контакте с кислородом воздуха, нагнетаемого в аэротенке.

Активный ил – это биоциноз, населенный различными бактериями, простейшими и многоклеточными микроорганизмами, которые трансформируют загрязняющие вещества сточных вод и таким образом очищают их. В аэротенках в процессе жизнедеятельности аэробных микроорганизмов происходит очистка стоков от биологических загрязнений. Бактерии, питаясь, разлагают крупные молекулы органических веществ на их безопасные составляющие – углерод, азот, воду и безопасные соединения этих веществ.

Иловые площадки – это участок земли, специально спланированный в виде нескольких площадок, которые называют картами. Каждая площадка огорожена бетонными плитами со всех сторон (но с одной стороны устроен въезд для автотранспорта). На площадке организована система подающих труб, через которые периодически равномерно по площади подается сырой осадок или активный ил. Он сушится до влажности около 75-80%. После чего «сухой осадок» погружают на автотранспорт и вывозят на полигоны или на дальнейшую переработку. Иловая же вода фильтруется и подается опять на очистные сооружения.

Для объектов водоотведения необходимо:

Строительство сбросного коллектора от построенных в 2020 году очистных сооружений канализации, так как сброс сточных вод происходит через старые ОСК на рельеф. Сброс очищенных сточных вод, согласно ФЗ №7 «Об охране окружающей среды», допускается в пределах норматива допустимых сбросов (НДС), на основании разрешений, выданными органами исполнительной власти, осуществляющие государственное управление в области охраны окружающей среды. В настоящее время методика установления и порядок утверждения НДС на водосборные площади не разработаны, в связи с чем не установлен и порядок выдачи разрешений на сброс. На сегодняшний день законодательством урегулирован сброс в водный объект.

Требуется замена ветхих сетей водоотведения и запорной арматуры.

Необходимо строительство новых КНС по ул. Десницкого и ул. Советская. Техническое состояние оборудования и строительных конструкций данных КНС имеет высокую степень физического износа.

В п. Ивня сброс сточных вод из существующих очистных сооружений происходит на рельеф. Для новых очистных сооружений необходимо получение разрешения на сброс в ближайший водный объект и строительство нового напорного коллектора для очищенной воды.

В городском поселении есть территории, не охваченные централизованной системой водоотведения. На данных территориях водоотведение производится путём вывоза сточных вод в виде жидких бытовых отходов транспортными средствами на очистные сооружения. Перечень территорий, не охваченных централизованным водоотведением представлена в таблице 38.

Таблица 38.

Перечень территорий, не охваченных централизованной системой водоотведения.

Наименование населённого пункта	Наименование улицы/переулка
пос. Ивня	Партизанская
пос. Ивня	Дзержинского
пос. Ивня	Тельмана
пос. Ивня	Полевая
пос. Ивня	Володарского

Наименование населённого пункта	Наименование улицы/переулка
пос. Ивня	Кирпичная
пос. Ивня	50 лет Победы
пос. Ивня	Прохладная
пос. Ивня	Цветочная
пос. Ивня	Строителей
пос. Ивня	Лесная
пос. Ивня	Десницкого (Р)
пос. Ивня	Десницкого (К)
пос. Ивня	Ленина
пос. Ивня	Космонавтов
пос. Ивня	60 лет Октября
пос. Ивня	Интернациональная
пос. Ивня	Интернациональная
пос. Ивня	Маршала Жукова
пос. Ивня	Ленинский поселок
пос. Ивня	Транспортная
пос. Ивня	Заречная
пос. Ивня	Горовца
пос. Ивня	Горовца
пос. Ивня	Ракитянская
пос. Ивня	Садовая
пос. Ивня	Садовая
пос. Ивня	Садовая
пос. Ивня	Яблоневая
пос. Ивня	Горького
пос. Ивня	Первомайская
пос. Ивня	Чернышевского
пос. Ивня	Мира
пос. Ивня	Мира
пос. Ивня	Боровиченко
пос. Ивня	Весенняя
пос. Ивня	Весенняя
пос. Ивня	Пер. Солнечный
пос. Ивня	Кирова
пос. Ивня	Маяковского
пос. Ивня	Советская
пос. Ивня	Советская
пос. Ивня	Луговая
пос. Ивня	Гайдара
пос. Ивня	Коммунальная
пос. Ивня	Комсомольская
пос. Ивня	Гагарина
пос. Ивня	Пер. Гагаринский
пос. Ивня	Шоссейная
пос. Ивня	Совхозная
пос. Ивня	70 лет Октября
пос. Ивня	Зеленая
пос. Ивня	Красная
пос. Ивня	Молочная
с. Федчевка	-
с. Студенок	-
х. Студенское отд.	-
х. Кировское отд.	-
х. Павловское отд.	-

Баланс поступления сточных вод за 2020 г. приведен в таблице 39.

Таблица 39

№№	Наименование показателей производственной	Ед. изм.	Отчетный
----	---	----------	----------

п/п	деятельности и статей затрат		период 2020 год
1	Объем реализации услуг всего, в т.ч.	тыс. м ³	89,91
1.1.	- принято от других канализаций	тыс. м ³	0
1.2.	- населению	тыс. м ³	74,43
1.3.	- бюджетным	тыс. м ³	15,28
1.4.	- прочие	тыс. м ³	0,2
1.5.	- собственные нужды предприятия	тыс. м ³	0
1.6.	- ИТОГО принято	тыс. м ³	89,91

2.1.4. Газоснабжение

Поставщиком газа для населения муниципального образования выступает ООО «Белрегионгаз». С 1 января 2011 года начисление и ведение учета поступающих денежных средств в разрезе лицевого счета абонентов, заключение договоров газоснабжения населения

На территории муниципального образования находятся 38 газораспределительных пунктов. Информация об имеющихся ГРП представлена в таблице 40.

Информация о существующих газораспределительных пунктах

Таблица 40

№	Наименование ГРП, Адрес месторасположения	тип ГРП	Дата ввода в эксплуатацию
1	ШРП №17 пгт.Ивня ул.Октябрьская	ШРП	01.01.1997
2	ШРП №6 пгт.Ивня ул.Рябиновая	ШРП	01.01.2005
3	ШРП №40 пгт.Ивня ООО "Парус"	ШРП	01.01.2001
4	ШРП №11 пгт.Ивня пер.Охотничий	ШРП	30.12.2009
5	ШРП №134 пгт.Ивня ул. Восточная	ШРП	26.11.2012
6	ШРП №5 пгт.Ивня ул.Гайдара (Тубсанаторий)	ШРП	01.01.2006
7	ГРП №3 пгт.Ивня ул.Чернышевского (Десницкого)	ГРП	01.01.1975
8	ШРП №101 пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 ООО "Гарант"	ШРП	19.11.2006
9	ГРПБ пгт.Ивня (Сах.завод)	ГРП	20.08.1987
10	ШРП №112 пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	ШРП	30.12.2008
11	ШРП №3 пгт.Ивня ул.Заречная-Шоссейная	ШРП	01.01.2001
12	ШРП №93 пгт.Ивня ул.Десницкого-Космонавтов	ШРП	01.01.2006
13	ШРП №16 пгт.Ивня ул.Весенняя	ШРП	01.01.1998
14	ШРП №91 пгт.Ивня Агрохолдинг зерносушилка №2	ШРП	01.01.2005
15	ШРП №4 пгт.Ивня "Вечный огонь"	ШРП	01.01.2005
16	ШРП №29 пгт.Ивня ул.Кирпичная	ШРП	01.01.1998
17	ШРП №87 пгт.Ивня ул.Садовая	ШРП	01.01.2002
18	ШРП №2 пгт.Ивня ул.Шоссейная (дом №14)	ШРП	01.01.1999
19	ШРП №14 пгт.Ивня ул.Транспортная (АТП)	ШРП	01.01.2001
20	ШРП №8 пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение	ШРП	29.11.2013
21	ГРП №5 пгт.Ивня ул.Дзержинского	ГРП	05.11.1986
22	ШРП №15 пгт.Ивня ул.Ракитянская	ШРП	01.01.1998
23	ШРП №28 пгт.Ивня база РЭГС	ШРП	06.03.2008
24	ШРП №1 пгт.Ивня ул.Гагарина	ШРП	01.01.2002
25	ШРП №99 пгт.Ивня ОАО "Альянс"	ШРП	01.01.2005
26	ШРП №85 пгт.Ивня Агрохолдинг зерносушилка №1	ШРП	01.01.2004
27	ШРП №13 пгт.Ивня п.Ленинский (ул.Ленинская)	ШРП	01.01.2003
28	ШРП №94 пгт.Ивня к комбикормовому заводу (ГСГО)	ШРП	23.06.2006
29	ШРП №83 пгт.Ивня ул.Советская	ШРП	01.01.2003
30	ШРП №19 пгт.Ивня ул.Степная	ШРП	01.01.1997
31	ГРП №4 пгт.Ивня ул.Садовая	ГРП	01.01.1974
32	ГРП №14 пгт.Ивня ул.Кирпичная	ГРП	01.01.1998

33	ШРП №12 пгт.Ивня ул.Лесная	ШРП	01.01.1999
34	ШРП №70 пгт.Ивня ул.Маршала Жукова	ШРП	01.01.1999
35	ШРП №18 пгт.Ивня ул.Полевая	ШРП	06.03.2008
36	ШРП №138 вблизи пгт.Ивня к зерносушильному комплексу ООО "Агрохолдинг Ивнянский"	ШРП	30.09.2013
37	ГРП №11 пгт.Ивня ул.Зеленая (Владимировка)	ГРП	01.11.1990
38	ШРП №7 пгт.Ивня ул.Мелиорация	ШРП	01.01.2007

Газоснабжение муниципального образования осуществляется газопроводом высокого, среднего и низкого давления. Информация о расположенных на территории муниципального образования участках газопровода представлена в таблице 41.

Информация о расположенных на территории муниципального образования участках газопровода

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
1	пгт.Ивня до ГРП №1 ул.Советская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
2	пгт.Ивня до ГРП №1 ул.Советская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
3	пгт.Ивня до ШРП №16 ул.Совхозная-Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	23.02.1996
4	пгт.Ивня от ШРП №16 ул.Совхозная - Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-10	Распределительный	Подземный	Сталь	23.02.1996
5	пгт.Ивня от ШРП №16 ул.Совхозная - Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-10	Распределительный	Подземный	Сталь	23.02.1996
6	пгт.Ивня к сахарному заводу от ГРПБ №12 от газ-да (№-yak-gaz-Ив-сах/завод	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.08.1996
7	пгт.Ивня к сахарному заводу от ГРПБ №12 от газ-да (№-yak-gaz-Ив-сах/завод	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.08.1996
8	пгт.Ивня от ШРП №4 к "Вечному Огню" от газ-да (№-yak-gaz-Ив-2)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	02.08.1973
9	пгт.Ивня до ШРП №18 ул.Октябрьская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.07.1997
10	пгт.Ивня до ШРП №18 ул.Октябрьская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.07.1997
11	пгт.Ивня до ШРП №18 ул.Октябрьская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.07.1997
12	пгт.Ивня от ШРП №18 ул.Октябрьская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-121)	Распределительный	Надземный	Сталь	16.07.1997
13	пгт.Ивня от ШРП №18 ул.Октябрьская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-121)	Распределительный	Надземный	Сталь	16.07.1997
14	пгт.Ивня до ШРП №19 ул.Полевая (мкр-н ЦРБ) от газ-да (№-yak-gaz-Ив	Распределительный	Подземный	Сталь	11.05.1997
15	пгт.Ивня от ШРП №19 ул.Полевая (мкр-н ЦРБ) от газ-да (№-yak-gaz-Ив	Распределительный	Подземный	Сталь	11.05.1997
16	пгт.Ивня ул.Полевая (мкр-н ЦРБ) от газ-да (№-yak-gaz-Ив-123-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	11.05.1997
17	пгт.Ивня до ШРП №20 ул.Степная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Подземный	Сталь	18.11.1997
18	пгт.Ивня до ШРП №20 ул.Степная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Подземный	Сталь	18.11.1997
19	пгт.Ивня от ШРП №20 ул.Степная, ул.Дальняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Надземный	Сталь	21.11.1997
20	пгт.Ивня от ШРП №20 ул.Степная, ул.Дальняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-124)	Распределительный	Надземный	Сталь	21.11.1997
21	пгт.Ивня от ГРП №14 ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-Северо-Западный	Распределительный	Подземный	Сталь	25.12.1997
22	пгт.Ивня от ГРП №14 ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-Северо-Западный	Распределительный	Подземный	Сталь	25.12.1997
23	пгт.Ивня от ГРП №14 ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-Северо-Западный	Распределительный	Подземный	Сталь	25.12.1997
24	пгт.Ивня ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-н	Распределительный	Надземный	Сталь	25.12.1997
25	пгт.Ивня ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-н	Распределительный	Надземный	Сталь	25.12.1997
26	пгт.Ивня ул.Цветочная,Победы,Прохладная - Северо-Западный мкр-н	Распределительный	Надземный	Сталь	25.12.1997
27	пгт.Ивня до ГРП №14 ул.Кирпичная Северо-Западный мкр-н от газ-да (Распределительный	Подземный	Сталь	15.11.1997
28	пгт.Ивня ул.Садовая к ж/д № 14,15,16 от газ-да (№-yak-gaz-Ив-3-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	09.12.1977
29	пгт.Ивня ул.Коммунальная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-6)	Распределительный	Подземный	Сталь	08.12.1977
30	пгт.Ивня до ШРП № 17 ул. Весенняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-130)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.10.1996
31	пгт.Ивня до ШРП № 17 ул. Весенняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-130)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.10.1996
32	пгт.Ивня от ШРП № 17 ул. Весенняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-175	Распределительный	Подземный	Сталь	06.10.1996

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
33	пгт.Ивня от ШРП № 17 ул. Весенняя от газ-да (№-уак-gaz-Ив-175	Распределительный	Подземный	Сталь	06.10.1996
34	пгт.Ивня до ШРП № 30 ул. Кирпичная, ул. Володарского от газ-да (№	Распределительный	Подземный	Сталь	27.10.1998
35	пгт.Ивня от ШРП № 30 ул. Кирпичная, ул. Володарского от газ-да (№	Распределительный	Подземный	Сталь	27.10.1998
36	пгт.Ивня от ШРП № 30 ул. Кирпичная, ул. Володарского от газ-да (№	Распределительный	Подземный	Сталь	27.10.1998
37	пгт.Ивня ул. Володарского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-177-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	27.10.1998
38	пгт.Ивня до ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	16.12.1998
39	пгт.Ивня до ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	16.12.1998
40	пгт.Ивня до ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	16.12.1998
41	пгт.Ивня до ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	16.12.1998
42	пгт.Ивня от ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	16.12.1998
43	пгт.Ивня от ШРП № 42 к топочной СПК "Северный" ул. Шоссейная от г	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	16.12.1998
44	пгт.Ивня до ШРП № 71 ул. Маршала Жукова от газ-да (№- уак-gaz-Ив-	Распределительный	Надземный	Сталь	22.11.1999
45	пгт.Ивня до ШРП № 71 ул. Маршала Жукова от газ-да (№- уак-gaz-Ив-	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1999
46	пгт.Ивня до ШРП № 71 ул. Маршала Жукова от газ-да (№- уак-gaz-Ив-	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1999
47	пгт.Ивня от ШРП № 71 ул. Маршала Жукова от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1999
48	пгт.Ивня к детсаду ул.Ленина от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	16.06.1978
49	пгт.Ивня от ГРП №1 ул.Кирова,Ленина,Советская,Маяковского Космонавтов	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
50	пгт.Ивня от ГРП №1 ул.Кирова,Ленина,Советская,Маяковского Космонавтов	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
51	пгт.Ивня от ГРП №1 ул.Кирова,Ленина,Советская,Маяковского Космонавтов	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
52	пгт.Ивня от ГРП №1 ул.Кирова,Ленина,Советская,Маяковского Космонавтов	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
53	пгт.Ивня от ГРП №1 ул.Кирова,Ленина,Советская,Маяковского Космонавтов	Распределительный	Подземный	Сталь	15.10.1971
54	пгт.Ивня до ГРП №2 ул.Гайдара от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.07.1971
55	пгт.Ивня до ГРП №2 ул.Гайдара от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.07.1971
56	пгт.Ивня к райбольнице от газ-да АО "Заря"	Распределительный	Подземный	Сталь	24.11.1978
57	пгт.Ивня ул.Интернациональная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	01.12.1978
58	пгт.Ивня ул.К-Либкнехта от газ-да (№-уак-gaz-Ив-4-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.12.1978
59	пгт.Ивня пер.Школьный от газ-да (№-уак-gaz-Ив-21)	Распределительный	Подземный	Сталь	30.07.1979
60	пгт.Ивня ул.Космонавтов от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	28.10.1979
61	пгт.Ивня ул.Космонавтов от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	28.10.1979
62	пгт.Ивня ул.Калинина от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.01.1980
63	пгт.Ивня к 27 кв.ж/д ул.Калинина от газ-да (№-уак-gaz-Ив-25)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	18.02.1981
64	пгт.Ивня от ГРП №2 ул.Гайдара от газ-да (№-уак-gaz-Ив-2)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.07.1971
65	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-2)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.06.1971
66	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-2)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.06.1971
67	пгт.Ивня ул.60 лет Октября от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	20.11.1980
68	пгт.Ивня ул.Горовца от газ-да (№-уак-gaz-Ив-15)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.12.1981
69	пгт.Ивня к 2-х кв.ж/д ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-17)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	24.04.1982

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
70	пгт.Ивня к 2-х кв.ж/д ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-17)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	24.04.1982
71	пгт.Ивня к 2-х кв.ж/д ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-17)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	24.04.1982
72	пгт.Ивня ул.Первомайская от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	18.10.1982
73	пгт.Ивня ул.Первомайская от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	18.10.1982
74	пгт.Ивня ул.Интернациональная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	31.10.1983
75	пгт.Ивня ул.Интернациональная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	31.10.1983
76	пгт.Ивня ул.Мира от газ-да (№-уак-gaz-Ив-15)	Распределительный	Подземный	Сталь	28.11.1983
77	пгт.Ивня ул.Мира от газ-да (№-уак-gaz-Ив-15)	Распределительный	Подземный	Сталь	28.11.1983
78	пгт.Ивня ул.Горького от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	20.01.1984
79	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-55-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.06.1971
80	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-55-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.06.1971
81	пгт.Ивня до ГРП №3 ул.Чернышевского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1974
82	пгт.Ивня до ГРП №3 ул.Чернышевского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1974
83	пгт.Ивня до ШРП №8 пер.Солнечный- ул.Мира от газ-да (№-уак-gaz-Ив-5)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.12.1984
84	пгт.Ивня ул.Луговая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	14.02.1985
85	пгт.Ивня ул.Луговая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-1-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	14.02.1985
86	пгт.Ивня ул.Луговая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-41)	Распределительный	Наземный	Сталь	14.02.1985
87	пгт.Ивня ул.Луговая от газ-да (№-уак-gaz-Ив-41)	Распределительный	Наземный	Сталь	14.02.1985
88	пгт.Ивня к 27 кв.ж/д "Сельхозхимии" ул.Калинина -11 от газ-да (№-у	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	10.04.1985
89	пгт.Ивня до ШРП №7 к базе "Белгородводстрой" ул.Шоссейная от газ-д	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	07.05.1985
90	пгт.Ивня от ШРП №7 к базе "Белгородводстрой" ул.Шоссейная от газ-д	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	07.05.1985
91	пгт.Ивня от ШРП №7 к базе "Белгородводстрой" ул.Шоссейная от газ-д	Газопровод-ввод	Наземный	Сталь	07.05.1985
92	пгт.Ивня к котельной мехмастерских ул.Садовая с-з "Ленина"от газ-да (№-уа	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	15.11.1985
93	пгт.Ивня к котельной мехмастерских ул.Садовая с-з "Ленина" от газ-да (№-у	Газопровод-ввод	Наземный	Сталь	15.11.1985
94	пгт.Ивня ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-13)	Распределительный	Подземный	Сталь	20.12.1985
95	пгт.Ивня ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-13)	Распределительный	Подземный	Сталь	20.12.1985
96	пгт.Ивня от ГРП №3 ул.Чернышевского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-4)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1974
97	пгт.Ивня от ГРП №3 ул.Чернышевского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-4)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1974
98	пгт.Ивня к котельной маслозавода ул.Советская от газ-да (№-уак-gaz	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	31.05.1976
99	пгт.Ивня к котельной маслозавода ул.Советская от газ-да (№-уак-gaz	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	31.05.1976
100	пгт.Ивня от ГРП №5 ул.Тельмана,ул.Партизанская,пер.Партизанский от	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
101	пгт.Ивня от ГРП №5 ул.Тельмана,ул.Партизанская,пер.Партизанский от	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
102	пгт.Ивня от ГРП №5 ул.Тельмана,ул.Партизанская,пер.Партизанский от	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
103	пгт.Ивня от ГРП №5 ул.Тельмана,ул.Партизанская,пер.Партизанский от	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
104	пгт.Ивня ул.Дзержинского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-50)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
105	пгт.Ивня ул.Дзержинского от газ-да (№-уак-gaz-Ив-50)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986
106	пгт.Ивня ул.К-Либкнехта, ул.Космонавтов, до ГРП № 5 ул.Дзержинского	Распределительный	Подземный	Сталь	05.11.1986

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
107	пгт.Ивня ул.Тельмана от газ-да (№-yak-gaz-Ив-50)	Распределительный	Подземный	Сталь	23.01.1987
108	пгт.Ивня ул.Тельмана от газ-да (№-yak-gaz-Ив-50)	Распределительный	Подземный	Сталь	23.01.1987
109	пгт.Ивня до ГРП №4 ул.Садовая от газ-да (№-yak-gaz-Ив-3)	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
110	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
111	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
112	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
113	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
114	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
115	пгт.Ивня от ГРП №4 ул.Садовая,ул.Ракитянская от газ-да (№-yak-gaz-	Распределительный	Подземный	Сталь	08.05.1987
116	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-yak-gaz-Ив-55-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	08.05.1987
117	пгт.Ивня ул.Садовая от газ-да (№-yak-gaz-Ив-55-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	08.05.1987
118	пгт.Ивня к квартальной котельной ул.К-Либкнехта от газ-да (№-yak-g	Распределительный	Подземный	Сталь	16.06.1987
119	пгт.Ивня ул.Космонавтов,ул.60 лет Октября (закольцовка) от газ-да	Распределительный	Подземный	Сталь	29.10.1987
120	пгт.Ивня от закольцовки ул.Космонавтов от газ-да (№-yak-gaz-Ив-58)	Распределительный	Подземный	Сталь	10.12.1987
121	пгт.Ивня ул.Коммунальная, Гайдара от газ-да (№-yak-gaz-Ив-2-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.09.1975
122	пгт.Ивня ул.Коммунальная, Гайдара от газ-да (№-yak-gaz-Ив-2-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.09.1975
123	пгт.Ивня ул.Коммунальная, Гайдара от газ-да (№-yak-gaz-Ив-2-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	17.09.1975
124	пгт.Ивня ул.Мира от газ-да (№-yak-gaz-Ив-15)	Распределительный	Подземный	Сталь	29.12.1987
125	пгт.Ивня ул.Мира от газ-да (№-yak-gaz-Ив-15)	Распределительный	Подземный	Сталь	29.12.1987
126	пгт.Ивня к ГРП Ивнянского РУС ул.Ленина от газ-да (№-yak-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.12.1978
127	пгт.Ивня к ГРП Ивнянского РУС ул.Ленина от газ-да (№-yak-gaz-Ив-1)	Распределительный	Подземный	Сталь	05.12.1978
128	пгт.Ивня к ж/д № 12,14,16 пос.Ленинский от газ-да сахзавода	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	18.11.1988
129	пгт.Ивня к ж/д № 12,14,16 пос.Ленинский от газ-да сахзавода	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	18.11.1988
130	пгт.Ивня ул.К-Либкнехта,ул.Горовца от газ-да (№-yak-gaz-Ив-37)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.12.1986
131	пгт.Ивня ул.К-Либкнехта,ул.Горовца от газ-да (№-yak-gaz-Ив-65)	Распределительный	Надземный	Сталь	06.12.1986
132	пгт.Ивня ул.К-Либкнехта,ул.Горовца от газ-да (№-yak-gaz-Ив-65)	Распределительный	Надземный	Сталь	06.12.1986
133	пгт.Ивня ул.60 лет Октября от газ-да (№yak-gaz-Ив-22)	Распределительный	Подземный	Сталь	27.10.1989
134	пгт.Ивня ул.Весенняя от газ-да (№-yak-gaz-Ив-60)	Распределительный	Подземный	Сталь	13.04.1990
135	пгт.Ивня от ШРП №1 ул.Гагарина, пер.Гагаринский от газ-да (№-yak-g	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1990
136	пгт.Ивня от ШРП №1 ул.Гагарина, пер.Гагаринский от газ-да (№-yak-g	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1990
137	пгт.Ивня от ШРП №1 ул.Гагарина, пер.Гагаринский от газ-да (№-yak-g	Распределительный	Подземный	Сталь	22.11.1990
138	пгт.Ивня до ШРП №1 ул.Комсомольская от газ-да (№-yak-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	25.09.1975
139	пгт.Ивня ул.Дзержинского от газ-да (№-yak-gaz-Ив-51)	Распределительный	Подземный	Сталь	07.02.1992
140	пгт.Ивня к 36 кв.ж/д ул.К-Либкнехта от газ-да (№-yak-gaz-Ив-22)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	21.09.1992
141	пгт.Ивня ул.Шосейная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-75)	Распределительный	Подземный	Сталь	25.11.1993
142	пгт.Ивня ул.Шосейная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-86)	Распределительный	Надземный	Сталь	25.11.1993
143	пгт.Ивня ул.Шосейная от газ-да (№-yak-gaz-Ив-9-а)	Распределительный	Подземный	Сталь	15.12.1993

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
144	пгт.Ивня ул.Шоссейная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-87)	Распределительный	Надземный	Сталь	15.12.1993
145	пгт.Ивня до ШРП №2 ул.Шоссейная от газ-да (архив-сахзавод)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.08.1968
146	пгт.Ивня до ШРП №12 пер.Охотничий от газ-да (№-уак-gaz-Ив-269)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.06.1994
147	пгт.Ивня от ГРПШ-400 №12 пер.Охотничий от газ-да (№-уак-gaz-Ив-91)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.06.1994
148	пгт.Ивня от ГРПШ-400 №12 пер.Охотничий от газ-да (№-уак-gaz-Ив-91)	Распределительный	Подземный	Сталь	06.06.1994
149	пгт.Ивня ул.Яблонева от газ-да (№-уак-gaz-Ив-92)	Распределительный	Подземный	Сталь	13.10.1994
150	пгт.Ивня к базе газового хозяйства ул.Горовца (№-уак-gaz-Ив-65)	Распределительный	Подземный	Сталь	13.02.1995
151	пгт.Ивня ул.Весенняя от газ-да (№-уак-gaz-Ив-73)	Распределительный	Подземный	Сталь	14.03.1995
152	пгт.Ивня ул.Совхозная,ул.70 лет Октября от газ-да (№-уак-gaz-Ив-55)	Распределительный	Подземный	Сталь	31.01.1995
153	пгт.Ивня ул.Совхозная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-97)	Распределительный	Подземный	Сталь	26.09.1995
154	пгт.Ивня до ШРП №13 ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-56)	Распределительный	Подземный	Сталь	26.10.1995
155	пгт.Ивня от ШРП №13 ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-99)	Распределительный	Подземный	Сталь	26.10.1995
156	пгт.Ивня ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-99-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	26.10.1995
157	пгт.Ивня ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-99-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	26.10.1995
158	пгт.Ивня ул.Лесная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-99-а)	Распределительный	Надземный	Сталь	26.10.1995
159	пгт.Ивня от ШРП №2 ул.Шоссейная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	19.10.1974
160	пгт.Ивня от ШРП №2 ул.Шоссейная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	19.10.1974
161	пгт.Ивня с/д (реконстр.) к сах.з-ду по ул.Шоссейная	Распределительный	Подземный	Сталь	10.09.2002
162	пгт.Ивня с/д (реконстр.) к сах.з-ду по ул.Шоссейная	Распределительный	Подземный	Сталь	10.09.2002
163	пгт.Ивня с/д (реконструкция) к ул.Ленинский	Распределительный	Подземный	Сталь	26.12.2002
164	пгт.Ивня н/д ж/д по ул.Привольной	Распределительный	Надземный	Сталь	30.07.2003
165	пгт.Ивня по ул.Заречная	Распределительный	Подземный	Сталь	24.08.2002
166	пгт.Ивня по ул.Заречная	Распределительный	Подземный	Сталь	24.08.2002
167	пгт.Ивня по ул.Заречная	Распределительный	Надземный	Сталь	24.08.2002
168	пгт.Ивня ул.Шоссейная (реконструкция)	Распределительный	Надземный	Сталь	02.12.2003
169	пгт.Ивня ул.Шоссейная (реконструкция)	Распределительный	Надземный	Сталь	02.12.2003
170	пгт.Ивня в/д и ГСГО к зерн.комп.ООО"Ивнянский Холдинг"ХПП	Распределительный	Подземный	Сталь	06.10.2004
171	пгт.Ивня в/д и ГСГО к зерн.комп.ООО"Ивнянский Холдинг"ХПП	Распределительный	Надземный	Сталь	06.10.2004
172	пгт.Ивня в/д и ГСГО к зерн.комп.ООО"Ивнянский Холдинг"ХПП	Распределительный	Надземный	Сталь	06.10.2004
173	с.Курасовка к Ивнянскому свинокомплексу	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	15.11.2004
174	с.Кировское отАГРС в/д к АО "Ивнянское"	Межпоселковый	Подземный	Сталь	21.11.1986
175	с.Курасовка к Ивнянскому свинокомплексу	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	15.11.2004
176	с.Кировское отАГРС в/д к АО "Ивнянское"	Межпоселковый	Подземный	Сталь	21.11.1986
177	с.Курасовка к Ивнянскому свинокомплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.11.2004
178	с.Курасовка к Ивнянскому свинокомплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.11.2004
179	пгт.Ивня к зерносушилке "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	06.10.2004
180	пгт.Ивня к зерносушилке "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	06.10.2004

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
181	пгт.Ивня к зерносушилке "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	06.10.2004
182	пгт.Ивня с/д к сахзаводу	Распределительный	Надземный	Сталь	27.01.2004
183	пгт.Ивня ул.Молодёжная мкр-н "Северный"	Распределительный	Надземный	Сталь	04.08.2005
184	пгт.Ивня ул.Молодёжная мкр-н "Северный"	Распределительный	Подземный	Сталь	04.08.2005
185	пгт.Ивня ул.Молодёжная мкр-н "Северный"	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	04.08.2005
186	пгт.Ивня ул.Полевая	Распределительный	Надземный	Сталь	03.08.2005
187	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	04.08.2005
188	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Подземный	Сталь	04.08.2005
189	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Надземный	Сталь	04.08.2005
190	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Подземный	Сталь	04.08.2005
191	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	04.08.2005
192	пгт.Ивня ул.Рябиновая	Распределительный	Надземный	Сталь	04.08.2005
193	пгт.Ивня ул.Маяковского к откормочному пункту	Распределительный	Подземный	Сталь	19.10.1977
194	пгт.Ивня ул.Боровиченко, ул.Мира	Распределительный	Подземный	Сталь	14.10.1976
195	пгт.Ивня ул.Боровиченко, ул.Мира	Распределительный	Подземный	Сталь	14.10.1976
196	пгт.Ивня ул.Лесная к складу кожсырья и бойни	Распределительный	Подземный	Сталь	08.12.1977
197	пгт.Ивня ул.Мира	Распределительный	Подземный	Сталь	12.04.1984
198	пгт.Ивня ул.Мира	Распределительный	Подземный	Сталь	09.04.1989
199	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 27-ми кв.ж/дому	Распределительный	Подземный	Сталь	09.02.1996
200	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 27-ми кв.ж/дому	Распределительный	Надземный	Сталь	09.02.1996
201	пгт.Ивня ул.Шосейная к зерносушильному комплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	27.10.2005
202	пгт.Ивня ул.Шосейная к зерносушильному комплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	27.10.2005
203	пгт.Ивня ул.Шосейная к зерносушильному комплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	27.10.2005
204	пгт.Ивня ул.Шосейная к зерносушильному комплексу	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	27.10.2005
205	пгт.Ивня закольцовка ул.Жукова и ул.Октябрьская	Распределительный	Надземный	Сталь	08.12.2000
206	пгт.Ивня пер.Гагаринский к котельной школы №2	Распределительный	Подземный	Сталь	16.10.2001
207	пгт.Ивня до ШРП №2 ул.Шосейная от газ-да (архив-сахзавод)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.08.1968
208	пгт.Ивня до ШРП №2 ул.Шосейная от газ-да (архив-сахзавод)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.08.1968
209	пгт.Ивня до ШРП №2 ул.Шосейная от газ-да (архив-сахзавод)	Распределительный	Подземный	Сталь	16.08.1968
210	пгт.Ивня от ШРП №2 ул.Шосейная от газ-да (№-уак-gaz-Ив-9)	Распределительный	Подземный	Сталь	19.10.1974
211	пгт.Ивня от ШРП №4 к "Вечному Огню" от газ-да (№-уак-gaz-Ив-2)	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	02.08.1973
212	пгт.Ивня пер.Школьный от газ-да (№-уак-gaz-Ив-21)	Распределительный	Надземный	Сталь	30.07.1979
213	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 2-м 22-кв.ж/д №68-а,70	Распределительный	Подземный	Сталь	12.02.1981
214	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 2-м 22-кв.ж/д №68-а,70	Распределительный	Подземный	Сталь	12.02.1981
215	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 22-кв ж/д №68	Распределительный	Подземный	Сталь	12.02.1981
216	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 8-ми кв ж/д	Распределительный	Подземный	Сталь	20.02.1981
217	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к 8-ми кв ж/д	Распределительный	Подземный	Сталь	20.02.1981

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
218	пгт.Ивня до ШРП №16 ул.Совхозная-Ракитянская от газ-да (№-уак-gaz-	Распределительный	Надземный	Сталь	23.02.1996
219	пгт.Ивня до ШРП №16 ул.Совхозная-Ракитянская от газ-да (№-уак-gaz-	Распределительный	Надземный	Сталь	23.02.1996
220	пгт.Ивня от ШРП №16 ул.Совхозная - Ракитянская от газ-да (№-уак-gaz-Ив-10	Распределительный	Надземный	Сталь	23.02.1996
221	пгт.Ивня г-д в/д, ГСГО, к комбикормовому заводу	Распределительный	Подземный	Сталь	23.06.2006
222	пгт.Ивня г-д в/д, ГСГО, к комбикормовому заводу	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	23.06.2006
223	пгт.Ивня г-д в/д, ГСГО, к комбикормовому заводу	Распределительный	Надземный	Сталь	23.06.2006
224	пгт.Ивня г-д в/д, ГСГО, к комбикормовому заводу	Распределительный	Надземный	Сталь	23.06.2006
225	пгт.Ивня ул.Садовая г-д ср/д к ж/д Лукьяненко В.Ю.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	12.10.2005
226	пгт.Ивня ул.Гайдара к кондитерскому цеху	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	25.10.1976
227	пгт.Ивня ул.Гайдара к рыбокоптильному цеху	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	20.10.1976
228	пгт.Ивня ул.Шоссейная к котельной сельхозхимии	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	01.02.1983
229	пгт.Ивня к мастерской ООО "Агрохолдинг"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	28.06.2006
230	пгт.Ивня к мастерской ООО "Агрохолдинг"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	28.06.2006
231	пгт.Ивня к мастерской ООО "Агрохолдинг"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	28.06.2006
232	пгт.Ивня ул.Садовая - ул.Яблоневая (закольцовка)	Распределительный	Подземный	Сталь	25.05.2007
233	пгт.Ивня ул.Садовая - ул.Яблоневая (закольцовка)	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	25.05.2007
234	пгт.Ивня ул.Садовая - ул.Яблоневая (закольцовка)	Распределительный	Надземный	Сталь	25.05.2007
235	пгт.Ивня ул.Садовая - ул. Рябиновая	Распределительный	Подземный	Сталь	25.07.2007
236	пгт.Ивня ул.Садовая - ул. Рябиновая	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	25.07.2007
237	пгт.Ивня ул.Садовая - ул. Рябиновая	Распределительный	Надземный	Сталь	25.07.2007
238	пгт.Ивня ул.Заречная - ул. Транспортная (закольцовка)	Распределительный	Подземный	Сталь	25.05.2007
239	пгт.Ивня ул.Заречная - ул. Транспортная (закольцовка)	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	25.05.2007
240	пгт.Ивня ул.Заречная - ул. Транспортная (закольцовка)	Распределительный	Надземный	Сталь	25.05.2007
241	пгт.Ивня МКР "пер. Охотничий"	Распределительный	Подземный	Сталь	26.08.2008
242	пгт.Ивня МКР "пер. Охотничий"	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	26.08.2008
243	пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	Распределительный	Подземный	Сталь	30.12.2008
244	пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	30.12.2008
245	пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	Распределительный	Надземный	Сталь	30.12.2008
246	пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	Распределительный	Надземный	Сталь	30.12.2008
247	пгт.Ивня ул.Садовая к ФОКу	Распределительный	Надземный	Сталь	30.12.2008
248	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Сталь	02.07.2010
249	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Сталь	02.07.2010
250	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	02.07.2010
251	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Сталь	02.07.2010
252	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Сталь	02.07.2010
253	пгт.Ивня ул.Прохладная, ул.Цветочная	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	02.07.2010
254	пгт.Ивня ул.Интернациональная авт.кот. магазин "Первый" ИП Царевский К.В.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	23.12.2010

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
255	пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 авт.кот АБК и мастерские ООО "Гарант"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	19.11.2006
256	пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 авт.кот АБК и мастерские ООО "Гарант"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	19.11.2006
257	пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 авт.кот АБК и мастерские ООО "Гарант"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	19.11.2006
258	пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 авт.кот АБК и мастерские ООО "Гарант"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	19.11.2006
259	пгт.Ивня ул.Железнодорожная, 1 авт.кот АБК и мастерские ООО "Гарант"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	19.11.2006
260	пгт.Ивня ул.Новая и ул.50лет Победы г-вод низкого дав.	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	06.09.2011
261	пгт.Ивня ул.Новая и ул.50лет Победы г-вод низкого дав.	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	06.09.2011
262	пгт.Ивня ул.Гайдара, авт. кот. магазина ИП Сергеева Л.Д.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	17.11.2011
263	пгт.Ивня ул.Интернациональная, нежилое помещения физ. лица Мацина О.И.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	23.12.2010
264	пгт.Ивня ул.Советская, 2 к авт. кот. магазина ИП Кудряшов В.Ю.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	10.11.2011
265	пгт.Ивня ул.Советская, 2 к авт. кот. магазина ИП Кудряшов В.Ю.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	10.11.2011
266	пгт.Ивня ул.Горовца к автомойке ООО"Березка"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	03.11.2009
267	пгт.Ивня ул.Горовца к автомойке ООО"Березка"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	03.11.2009
268	пгт.Ивня ул.Горовца к автомойке ООО"Березка"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	03.11.2009
269	пгт.Ивня ул.Весенняя авт. котельная гаража Ф.Л. Плохих Н.П.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	26.12.2011
270	пгт.Ивня ул.Весенняя авт. котельная гаража Ф.Л. Плохих Н.П.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	26.12.2011
271	пгт.Ивня ул.Весенняя авт. котельная гаража Ф.Л. Плохих Н.П.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	26.12.2011
272	пгт.Ивня ул.Ракитянская 4 к магазину "Стройматериалы" Ф.л. Хорьяков А.В.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	05.12.2011
273	пгт.Ивня ул.Гагарина к ж/домам сах. завода им. Ленина	Распределительный	Подземный	Сталь	17.10.1986
274	пгт.Ивня ул.Гагарина к ж/домам сах. завода им. Ленина	Распределительный	Надземный	Сталь	17.10.1986
275	пгт.Ивня ул.Деснитского, 78 к котельной здания Пенсионного Фонда РФ по Белгородской области	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	05.10.2012
276	пгт.Ивня ул.Деснитского, 78 к котельной здания Пенсионного Фонда РФ по Белгородской области	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	05.10.2012
277	пгт.Ивня ул.Деснитского, 78 к котельной здания Пенсионного Фонда РФ по Белгородской области	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	05.10.2012
278	пгт.Ивня ул.Заречная к котельной нежилого помещения ИП Николаенко А.В.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	29.10.2012
279	пгт.Ивня ул.Заречная к котельной нежилого помещения ИП Николаенко А.В.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	29.10.2012
280	пгт.Ивня ул.Заречная к котельной нежилого помещения ИП Николаенко А.В.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	29.10.2012
281	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Подземный	Сталь	26.11.2012
282	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Надземный	Сталь	26.11.2012
283	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	26.11.2012
284	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	26.11.2012
285	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Подземный	Сталь	26.11.2012
286	пгт.Ивня ул.Восточная, ул.Павловская, пер.Светлый	Распределительный	Надземный	Сталь	26.11.2012
287	пгт.Ивня ул.Садовая к магазину ф.л. Красноносков В.М.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	11.12.2012
288	пгт.Ивня ул.Садовая к магазину ф.л. Красноносков В.М.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	11.12.2012

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
289	пгт.Ивня ул.Садовая к магазину ф.л. Краснонос В.М.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	11.12.2012
290	пгт.Ивня ул.Садовая к магазину ф.л. Краснонос В.М.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	11.12.2012
291	пгт.Ивня ул.Садовая (переустройство г-да попадающего под реконструкцию стадиона арх.Ив-44)	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	01.12.2012
292	пгт.Ивня ул.Садовая к офисным помещениям ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	11.12.2012
293	пгт.Ивня ул.Садовая к офисным помещениям ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	11.12.2012
294	пгт.Ивня ул.Садовая к офисным помещениям ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	11.12.2012
295	пгт.Ивня ул.Садовая к офисным помещениям ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	11.12.2012
296	пгт.Ивня ул.Советская, 13а ИП Караева В.Ф.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	20.11.2011
297	пгт.Ивня ул.Советская, 13а ИП Караева В.Ф.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	20.11.2011
298	пгт.Ивня ул.Садовая к гаражу ИП Алфимов П.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	21.02.2013
299	пгт.Ивня ул.Рассветная, ул.Нижняя, пер.Светлый г/д н/д	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	27.09.2013
300	пгт.Ивня ул.Советская к магазину ИП Караева Ф.В.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	01.10.2013
301	пгт.Ивня ул.Советская, 29 техперевооружение автономной котельной здания ветаптеки	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	20.11.2013
302	пгт.Ивня ул.Садовая к мастерской КФХ ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	24.12.2013
303	пгт.Ивня ул.Садовая к мастерской КФХ ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	24.12.2013
304	пгт.Ивня ул.Садовая к мастерской КФХ ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	24.12.2013
305	пгт.Ивня ул.Садовая к мастерской КФХ ИП Бобылева О.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	24.12.2013
306	пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение ШРП №8	Распределительный	Подземный	Сталь	29.11.2013
307	пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение ШРП №8	Распределительный	Надземный	Сталь	29.11.2013
308	пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение ШРП №8	Распределительный	Подземный	Сталь	29.11.2013
309	пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение ШРП №8	Распределительный	Надземный	Сталь	29.11.2013
310	пгт.Ивня пер.Солнечный техперевооружение ШРП №8	Распределительный	Надземный	Сталь	29.11.2013
311	п.Ивня ул.Шоссейная,27 к производственной базе с торговыми павильонами ИП Гондусов О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	02.12.2013
312	п.Ивня ул.Шоссейная,27 к производственной базе с торговыми павильонами ИП Гондусов О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	02.12.2013
313	п.Ивня ул.Шоссейная,27 к производственной базе с торговыми павильонами ИП Гондусов О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	02.12.2013
314	п.Ивня ул.Шоссейная,27 к производственной базе с торговыми павильонами ИП Гондусов О.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	02.12.2013
315	п.Ивня ул.Шоссейная,27 к производственной базе с торговыми павильонами ИП Гондусов О.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	02.12.2013
316	пгт.Ивня ул.Кирпичная - ул.Прохладная	Распределительный	Подземный	Полиэтилен	10.04.2014
317	пгт.Ивня ул.Кирпичная - ул.Прохладная	Распределительный	Подземный	Сталь	10.04.2014
318	пгт.Ивня ул.Маршала Жукова, 2а к котельной магазина ИП Юдина Н.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	23.07.2014
319	пгт.Ивня ул.Маршала Жукова, 2а к котельной магазина ИП Юдина Н.Н.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	23.07.2014

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
320	пгт.Ивня ул.Маршала Жукова, 2а к котельной магазина ИП Юдина Н.Н.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	23.07.2014
321	пгт.Ивня к котельной АБК зерносушильного комплекса ООО "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	12.12.2014
322	пгт.Ивня к котельной АБК зерносушильного комплекса ООО "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	12.12.2014
323	пгт.Ивня к котельной АБК зерносушильного комплекса ООО "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	12.12.2014
324	пгт.Ивня к котельной АБК зерносушильного комплекса ООО "Агрохолдинг Ивнянский"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	12.12.2014
325	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	15.08.2014
326	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	15.08.2014
327	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.08.2014
328	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Подземный	Полиэтилен	15.08.2014
329	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	15.08.2014
330	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.08.2014
331	пгт.Ивня к зерносушилке ООО "БелТорг"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	15.08.2014
332	пгт.Ивня ул.Гайдара к детскому противотуберкулезному санаторию (внутреннее газоснабжение)	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	17.01.2014
333	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта,44 к авт.котельной СТО ЧП "Кулиев"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	25.11.2004
334	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта,44 к авт.котельной СТО ЧП "Кулиев"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	25.11.2004
335	пгт.Ивня ул.Шоссейная к авт.котельной торгово-остановочного комплекса "Весовая" ИП Кабатов И.Г.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	14.11.2007
336	пгт.Ивня к котельной магазина ИП Дегтярев	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	22.12.2004
337	пгт.Ивня к авт.котельной АЗ редакции газеты "Родина"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	28.09.2004
338	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к топочной магазина ЧП "Звягинцев"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	02.08.2004
339	пгт.Ивня ул.К.Либкнехта к топочной магазина ЧП "Звягинцев"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	02.08.2004
340	пгт.Ивня ул.Шоссейная топочная ООО "Ивнянский хлеб"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	17.12.2003
341	пгт.Ивня ул.Космонавтов,21 к топочной магазина ИП Бабанин В.Е. (бывш. ООО "Квант")	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	04.12.2003
342	пгт.Ивня к авт.котельным общежитий ОАО "Сахзавод им.Ленина"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	30.10.2002
343	пгт.Ивня к авт.котельным общежитий ОАО "Сахзавод им.Ленина"	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	30.10.2002
344	пгт.Ивня ул.Советская к топочной здания рынка	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	05.03.1998
345	пгт.Ивня ул.Советская к топочной здания рынка	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	05.03.1998
346	пгт.Ивня ул.Горовца,59 к топочной магазина Ф.л. Заяц Б.Ф. (бывш. ЧП Костромицкий А.В.)	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	05.03.2001
347	пгт.Ивня к топочной храма	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	22.01.2001
348	пгт.Ивня к топочной храма	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	22.01.2001
349	пгт.Ивня ул.Советская к магазину №34	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	23.10.2000

№	Наименование участка трубопровода	Тип газопровода	Тип прокладки	Материал трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию
350	пгт.Ивня ул.Горовца,61 к топочной ГУДРСП "Ивнянское"	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	07.09.1999
351	пгт.Ивня ул.Горовца к магазину ИП Богданова А.В.	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	03.06.1999
352	пгт.Ивня ул.Партизанская к конторе лесхоза	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	29.05.1991
353	пгт.Ивня ул.Партизанская к конторе лесхоза	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	29.05.1991
354	пгт.Ивня ул.Ленина к зданию типографии	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	01.11.1990
355	пгт.Ивня пер.Школьный к зданию санэпидстанции	Газопровод-ввод	Подземный	Сталь	25.12.1980
356	пгт.Ивня ул.Космонавтов,7 к пожарному депо	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	02.12.1979
357	пгт.Ивня ул.Советская к магазину ИП Шаполовой С.А.	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	11.08.2015
358	пгт.Ивня к котельной фермы дорацивани КРС	Газопровод-ввод	Надземный	Сталь	20.10.1975

2.1.5. Электроснабжение

Электроснабжение поселения пгт. Ивня осуществляется от подстанции ПС 110/35/10 «Ивня» размещенной на Юго-Западной окраине поселка. Подстанция введена в действие в 1991 году, общая мощность её двух трансформаторов составляет 20 МВА и в настоящее время она находится в удовлетворительном техническом состоянии.

ПС 110/35/10кВ «Ивня» присоединена к двум электролиниям ВЛ 110/35/10кВ «Рудник – Ивня» и «Ракитное – Ивня», а также ВЛ 35/10кВ «Ивня – Кочетовка» и «Яковлево –Ивня» – все эл. линии находятся в удовлетворительном состоянии. Для разводки низковольтных сетей к потребителям на территории жилой застройки и промышленных предприятий размещены трансформаторные подстанции, которые расположены в центре электрических нагрузок с учетом наиболее удобного подхода электролиний ВЛ 10кВ.

2.1.6. Сбор и утилизация твердых бытовых отходов

На территории муниципального образования сбор и вывоз твердых бытовых отходов и крупногабаритных отходов производится мусоровозами с контейнерных площадок, расположенных как в районе муниципальных домов, так и в частном секторе. Предприятия по переработке отходов на территории муниципального образования отсутствуют.

На территории муниципалитета установлены контейнеры для сбора мусора в местах потенциально возможного скопления мусора. На постоянной основе осуществляется ликвидация свалок, расположенных не только в поселке, но и на прилегающих территориях.

Для сбора жидких отходов в не канализованных домовладениях устанавливаются дворовые помойницы, которые имеют водонепроницаемый выгреб и наземную часть с крышкой и съемной решеткой для отделения твердых фракций.

Несмотря на своевременный вывоз мусора и наличие контейнерных площадок, жители Муниципального образования устраивают несанкционированные свалки, которые неблагоприятно влияют на внешний вид и санитарное состояние населённого пункта.

Работа по совершенствованию сбора бытовых отходов в первую очередь направлена на обустройство достаточного количества контейнерных площадок на всей территории муниципального образования. Приоритет в этой работе принадлежит организациям, осуществляющим управление многоквартирными жилыми домами и организациям, имеющим лицензии на деятельность в сфере обращения бытовых отходов, при общей координации их деятельности со стороны администрации муниципального образования. Результатами проведенной работы должны стать отсутствие несанкционированных свалок на дворовых территориях и ликвидация предпосылок для складирования бытового в непредназначенных для этого местах.

Транспортирование отходов на полигоны ТБО осуществляется ООО «Еврологистик»

Захоронение твердых бытовых и допущенных к совместному с ними складированию отходов осуществляется на одном полигоне ТБО:

- Полигон отходов производства и потребления, северо-восток. Курасовское сельское поселение;

Техническая характеристика полигона предоставлена в таблице 42.

Таблица 42

№	Местоположение объекта размещения отходов	Год ввода в эксплуатацию	Проектная вместимость, тыс. м ³	Площадь, Га	Высота складирования отходов, м	Фактическое накопление отходов, тыс. м ³
1	На специально выделенной территории	2003	540,1	5,4/6,1	-	239,95

Техника, используемая для сбора и вывоза твердых коммунальных отходов и крупногабаритных отходов на территории муниципального образования представлена в таблице 43.

Таблица 43

№	Наименование техники, автомобиля	Количество, шт.
1	Бульдозер Т 170	1
2	MAN	1
3	MERCEDES – BENZ ATEGO 813	1
4	ГАЗ NEXT самосвал	1

Данные по населенным пунктам, утилизирующим ТКО на полигоне представлены в таблице 44.

Таблица 44

№	Населенный пункт	Население, чел.	Ориентировочный объем ТБО, м ³ /год	Ориентировочная Масса ТБО, т/год	Категория населенного пункта	Итого расстояние вывоза, км
1	П. Ивня	7045	-	-	-	20
2	С. Федчевка	356	-	-	-	-
3	С. Студенок	164	-	-	-	5
4	Пос. Студенской	16	-	-	-	
5	Пос. Кировский	166	-	-	-	
6	Пос. Павловский	16	-	-	-	

Объем утилизации ТБО с разделением по типам абонентов представлен в таблице 45.

Таблица 45

№	Показатели	Единицы измерения	Базовый год	
			План	Факт
1	объем накопленных отходов, м. куб.	м ³	34089	30349
2	бюджетные организации	м ³	28042	28058
3	прочие потребители, население	м ³	2100	2291
4	суммарный объем накопленных на полигон ТБО	м ³	3947	-
5	заполнение полигона	%	194961	156987

2.2. Краткий анализ состояния установки приборов учета и энергоресурсосбережения у потребителей

В соответствии с пунктом 5 статьи 13 Федерального закона Российской Федерации от 23 ноября 2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления Закона № 261-ФЗ в силу, обязаны в срок до 1 января 2012 года обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены

коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

3. Перспективы развития муниципального образования и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1 Перспективные показатели развития муниципального образования

Генеральным планом предусмотрены мероприятия по развитию зон жилой застройки с учётом проведения мероприятий по инженерной подготовке:

- Создание более комфортных условий для проживания жилья;
- Увеличение темпов роста строительства;
- Увеличение объёмов строительства индивидуального жилья.

Показатели развития жилого фонда муниципального образования представлены в таблице 46.

Таблица 46

Приросты площади строительных фондов зданий городского поселения «Поселок Ивня»

Вид строений	Площадь	2019	2020-2022	2023-2027
МКД	м ²	81000	86000	86000
ИЖС	м ²	180200	182700	182700
Общественные здания	м ²	41000	41500	41500
Производственные здания	м ²	7500	8500	8500

Генеральным планом муниципального образования предусмотрены мероприятия по развитию и реконструкции жилых территорий.

При реконструкции районов с преобладанием сложившейся капитальной жилой застройки следует предусматривать упорядочение планировочной структуры и сети улиц, совершенствование системы общественного обслуживания, озеленения и благоустройства территории, максимальное сохранение своеобразия архитектурного облика жилых и общественных зданий, их модернизацию и капитальный ремонт, реставрацию и приспособление под современное использование.

Объемы сохраняемого или подлежащего сносу жилищного фонда следует определять в установленном порядке с учетом его экономической и исторической ценности, технического состояния, максимального сохранения жилищного фонда, пригодного для проживания, и сложившейся исторической среды.

При комплексной реконструкции сложившейся застройки допускается при соответствующем обосновании уточнять нормативные требования заданием на проектирование по согласованию с местными органами архитектуры, государственного надзора и санитарной инспекции. При этом необходимо обеспечивать снижение пожарной опасности застройки и улучшение санитарно-гигиенических условий проживания населения.

3.2 Прогноз спроса на коммунальные услуги

3.2.1. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению

В таблице 47 приведён прогноз спроса на отпуск тепловой энергии по потребителям муниципального образования на период с 2019 по 2027г. Прогноз спроса на услуги по теплоснабжению рассчитан в соответствии с прогнозом численности населения и с учетом ввода объектов нового строительства в эксплуатацию. Основным потребителем тепловой энергии муниципального образования является население и бюджетные учреждения.

Перспективный баланс потребления тепловой энергии муниципального образования

Наименование и адрес теплоисточника	Вид теплопотребления	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2027
ЦК п.Ивня	Отопление	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59	4,59
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ЦРБ п.Ивня, ул.Привольная	Отопление	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
	ГВС	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная АТП ТКУ-01,0 п.Ивня, ул.Заречная 16А	Отопление	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная Школа №2 п.Ивня, переулок Гагаринский	Отопление	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ТКУ-0.21 ул.Гагарина п.Ивня	Отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
Котельная ФОК п.Ивня	Отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,6 №7 пер. Гагаринский	Отопление	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
	ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-
ТКУ-0,12 №8 с. Федчевка	Отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	ГВС	-	-	-	-	-	-	-
	Вентиляция	-	-	-	-	-	-	-

3.2.2. Прогноз спроса на услуги водоснабжения

Перспективный баланс услуги водоснабжения в муниципальном образовании представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоснабжения, реализации мероприятий по энергосбережению. Перспективный баланс водоснабжения муниципального образования представлен в таблице 48.

Таблица 48

Расчетные значения базового и перспективного водопотребления

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024
1	Объем поднятой воды	тыс. м3	401,08	405,09	409,14	413,23	417,36
2	Объем воды полученной со стороны	тыс. м3	0	0	0	0	0
3	Объем воды используемой на технологические нужды	тыс. м3	0	0	0	0	0
4	Объем воды пропущенной через очистные сооружения	тыс. м3	0	0	0	0	0
5	Объем воды поданной в сеть	тыс. м3	401,08	405,09	409,14	413,23	417,36
6	Потери воды в сети	тыс. м3	29,68	32,4	32,73	33,06	33,39
7	Объем реализации воды, в т.ч:	тыс. м3	371,4	372,69	376,41	380,17	383,97
7.1	- Отпущенной воды другим водопроводом	тыс. м3	0	0	0	0	0
7.2	- Населению по приборам учета	тыс. м3	293,71	300,11	306,51	312,91	319,31
7.3	- Населению без прибора учета	тыс. м3	32,1	25,7	19,3	12,9	6,5
7.4	- Бюджетным организациям по приборам учета	тыс. м3	33,0	33,0	33,0	33,0	33,0
7.5	- Бюджетным организациям без прибора учета	тыс. м3	0	0	0	0	0
7.6	- Предприятиям по приборам учета	тыс. м3	0	0	0	0	0
7.7	- Предприятиям без прибора учета	тыс. м3	0	0	0	0	0
7.8	- Прочим потребителям	тыс. м3	12,59	13,88	17,6	21,36	25,16
7.9	- Собственные нужды	тыс. м3	0	0	0	0	0

3.2.3. Прогноз спроса на услуги водоотведения

Перспективный баланс водоотведения муниципального образования представлен с учетом прогноза численности населения, степени обеспеченности населения централизованной услугой водоотведения, реализации мероприятий по энергосбережению.

Перспективный баланс водоотведения муниципального образования представлен в таблице 49.

Прогноз перспективного водоотведения

№ п/п	Наименование показателей производственной деятельности и статей затрат	Ед. изм.	2021	2022	2023	2024
1	Принято сточных вод	тыс. м ³	89,91	90,67	91,47	92,31
2	Объем сточных вод, пропущенных через собственные очистные сооружения	тыс. м ³	89,91	90,67	91,47	92,31
3	Объем сточных вод, переданных на очистку другим организациям	тыс. м ³	0	0	0	0
4	Объем реализации услуг всего, в т.ч.	тыс. м ³	89,91	90,67	91,47	92,31
4.1.	- принято от других канализаций	тыс. м ³	0	0	0	0
4.2.	- населению	тыс. м ³	74,43	74,43	74,43	74,43
4.3.	- бюджетным	тыс. м ³	15,28	16,04	16,84	17,68
4.4.	- прочие	тыс. м ³	0,2	0,2	0,2	0,2
4.5.	- собственные нужды предприятия	тыс. м ³	0	0	0	0
4.6.	-ИТОГО принято	тыс. м ³	89,91	90,67	91,47	92,31

3.2.4 Прогноз спроса на услуги электроснабжения

Данные о перспективном балансе электроснабжения муниципального образования отсутствуют.

3.2.5 Прогноз спроса на услуги газоснабжения

Данные о перспективном балансе газоснабжения муниципального образования отсутствуют.

3.2.6 Прогноз объёма утилизации твердых бытовых отходов

Перспективный объём утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования представлен с учетом прогноза численности населения. Перспективный объём утилизации твёрдых бытовых отходов муниципального образования представлен в таблице 50.

Таблица 50

Прогноз объёма утилизации твёрдых бытовых отходов

№	Показатели	Единицы измерения	Объём утилизации твёрдых бытовых отходов												
			2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
1	объём накопленных отходов, м. куб.	м ³	30,3	34,1	34,1	47,3	47,3	47,3	47,4	47,4	47,4	47,5	47,5	47,6	47,6
2	население	м ³	156,9	194,96	239,95	287,25	334,55	381,85	523,95	571,35	618,75	666,25	713,75	761,35	808,95
3	бюджетные организации	м ³	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0	540,0
4	прочие потребители	м ³	29	36	44	53	62	71	97	106	115	123	132	141	150
5	суммарный объём накопленных на полигоне	м ³	30,3	34,1	34,1	47,3	47,3	47,3	47,4	47,4	47,4	47,5	47,5	47,6	47,6
6	заполнение полигона	%	156,9	194,96	239,95	287,25	334,55	381,85	523,95	571,35	618,75	666,25	713,75	761,35	808,95

4. Плановые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно «Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», утвержденные Приказом Министерства регионального развития РФ от 01.10.2013 г. № 359/ГС, к которым относятся:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- величины новых нагрузок;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

Количественные значения целевых показателей определены с учетом выполнения всех мероприятий Программы в запланированные сроки. В перечень плановых показателей были включены показатели, актуальные для систем коммунальной инфраструктуры данного муниципального образования. Плановые показатели развития систем водоснабжения и водоотведения муниципального образования представлены в таблице 51.

Плановые показатели развития централизованной системы водоснабжения и водоотведения городского поселения «Поселок Ивня»

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение 2020 год	Утвержденные значения показателей		
					2021	2022	2023
1	Плановый показатель качества воды	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	25	4,00	4,00	4,00
		Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	4,00	4,00	4,00
2	Плановые показатели надежности и бесперебойности водоснабжения и водоотведения	Количество перерывов в подаче холодной воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	Ед./км	0,97	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение 2020 год	Утвержденные значения показателей		
					2021	2022	2023
		Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	Ед./км	2,75	2,65	2,60	2,55
3	Плановый показатель очистки сточных вод	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0	0,00	0,00	0,00
		Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-	-	-
		Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	28,57	15,00	15,00	15,00
4	Плановые показатели эффективности использования ресурсов	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	7,37	7,40	7,40	7,40
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч/м ³	2,49	1,9	1,9	1,9

№ п/п	Наименование целевого показателя	Данные, используемые для установления целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение 2020 год	Утвержденные значения показателей		
					2021	2022	2023
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод	кВт*ч/м ³	1,46	0,23	0,23	0,23
		Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод (кВт*ч/куб. м)	кВт*ч/м ³	0,36	0,3	0,3	0,3

5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

Перечень мероприятий по развитию и модернизации системы коммунальной инфраструктуры представлен в таблицах.

Теплоснабжение

Таблица 52

Наименование источника тепловой энергии	Заменяемое оборудование	Стоимость, тыс. руб.	Год мероприятия
Котельная ЦРБ	Замена подпиточного насоса K20/30 отработавшего свой нормативный срок на энергоэкономичный современный Wilo	72,00	2021
Котельная ЦРБ	Замена автоматики на котле НР 18 БУРС и два клапана на современную систему автоматики	69,60	2021
Котельная ЦК п. Ивня	Монтаж нового Подпиточного металлического бака для запаса ХВО на ЦК п. Ивня V-15 м ³	96,0	2021
Итого:		237,60	

Водоснабжение

Таблица 53

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс.руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс.руб. с НДС					Источник финансирования	
				2020	2021	2022	2023	2024		2025
			17000,00		7000,00	10000,00	0,00	0,00	0,00	
1	Капитальный ремонт сетей водоснабжения в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	6000,00		6000,00					Областной бюджет
2	Проектирование строительства сетей и сооружений	Ивнянский район, п. Ивня	400,00		400,00					Областной бюджет

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс.руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс.руб. с НДС					Источник финансирования
				2020	2021	2022	2023	2024	
	водоснабжения п. Ивня								
3	Проектирование строительства станции водоподготовки в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	600,00		600,00				Областной бюджет
4	Строительство станции водоподготовки в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	10000,00			10000,00			400-областной бюджет, 9600-федеральный бюджет
	Поставка станции водоподготовки в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	10000,00	10000,0					

Водоотведение

Таблица 54

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс.руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс.руб. с НДС					Источник финансирования
				2021	2022	2023	2024	2025	
ИТОГО			13760,00	13760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Проектирование строительства напорного	Ивнянский район, п. Ивня	660,00	660,00					Областной бюджет

№ п/п	Наименование мероприятий	Место проведения мероприятия	Финансовая потребность, тыс.руб. с НДС	Реализация мероприятий по годам, тыс.руб. с НДС					Источник финансиро вания
				2021	2022	2023	2024	2025	
	коллектора в две нитки к очистным сооружениям в п. Ивня								
2	Строительство напорного коллектора в две нитки к очистным сооружениям в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	12700,00	12700,0					Областной бюджет
3	Проектирование строительства сетей и сооружений водоотведения в п. Ивня	Ивнянский район, п. Ивня	400,00	400,00					Областной бюджет

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий. Финансовое обеспечение программных инвестиционных проектов может осуществляться за счет средств бюджетов всех уровней на основании Законов Белгородской области, нормативно-правовых актов муниципального образования, утверждающих бюджет. Предоставление субсидий из областного бюджета бюджетам муниципальных образований Белгородской области осуществляется в соответствии с Правилами, устанавливаемыми Субъектом РФ.

Результаты реализации Программы определяются с достижением уровня запланированных технических и финансово-экономических целевых показателей.

Перечень целевых показателей с детализацией по системам коммунальной инфраструктуры принят согласно Методическим рекомендациям по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований, утв. Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 г. № 204:

- критерии доступности коммунальных услуг для населения;
- показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективные нагрузки;
- показатели качества поставляемого ресурса;
- показатели степени охвата потребителей приборами учета;
- показатели надежности поставки ресурсов;
- показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов;
- показатели эффективности потребления коммунальных ресурсов;
- показатели воздействия на окружающую среду.

При формировании требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры применяются показатели и индикаторы в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утв. приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 г. № 48.

Удельные расходы по потреблению коммунальных услуг отражают достаточный для поддержания жизнедеятельности объем потребления населением материального носителя коммунальных услуг.

Охват потребителей услугами используется для оценки качества работы систем жизнеобеспечения.

Уровень использования производственных мощностей, обеспеченность приборами учета, характеризуют сбалансированность систем.

Качество оказываемых услуг организациями коммунального комплекса характеризует соответствие качества оказываемых услуг установленным ГОСТам, эпидемиологическим нормам и правилам.

Надежность обслуживания систем жизнеобеспечения характеризует способность коммунальных объектов обеспечивать жизнедеятельность муниципального образования без существенного снижения качества среды обитания при любых воздействиях извне, то есть оценкой возможности функционирования коммунальных систем практически без аварий, повреждений, других нарушений в работе.

Надежность работы объектов коммунальной инфраструктуры характеризуется обратной величиной – интенсивностью отказов (количеством аварий и повреждений на единицу масштаба объекта, например на 1 км инженерных сетей); износом коммунальных

сетей, протяженностью сетей, нуждающихся в замене; долей ежегодно заменяемых сетей; уровнем потерь и неучтенных расходов.

Ресурсная эффективность определяет рациональность использования ресурсов, характеризуется следующими показателями: удельный расход электроэнергии, удельный расход топлива.

Результатами реализация мероприятий по системе теплоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе теплоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов теплоснабжения за счет уменьшения количества функциональных отказов до рациональных значений;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе теплоснабжения.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоснабжения муниципального образования являются:

- обеспечение бесперебойной подачи качественной воды от источника до потребителя;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоснабжения;
- обеспечение энергосбережения;
- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоснабжения при гарантированном объеме заявленной мощности.

Результатами реализация мероприятий по развитию систем водоотведения являются:

- обеспечение возможности подключения строящихся объектов к системе водоотведения при гарантированном объеме заявленной мощности;
- повышение надежности и обеспечение бесперебойной работы объектов водоотведения;
- уменьшение техногенного воздействия на среду обитания;
- улучшение качества жилищно-коммунального обслуживания населения по системе водоотведения;
- обеспечение энергосбережения.

Реализация мероприятий по системе электроснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение бесперебойного электроснабжения;
- повышение качества и надежности электроснабжения, снижение уровня потерь;
- обеспечение резерва мощности, необходимого для электроснабжения районов, планируемых к застройке;

Реализация программных мероприятий по системе газоснабжения позволит достичь следующего эффекта:

- обеспечение надежности и бесперебойности газоснабжения;
- обеспечение возможности строительства и ввода в эксплуатацию систем газоснабжения по частям.

Реализация программных мероприятий по системе в захоронении (утилизации) ТБО обеспечит улучшение экологической обстановки.

6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения.

6.1 Объемы и источники инвестиций

При рассматриваемой форме реализации инвестиционных проектов наиболее эффективными по критерию минимизации стоимости ресурсов для потребителей городского округа будут являться механизмы их финансирования:

- с привлечением бюджетных средств (федеральный бюджет, областной бюджет, местный бюджет);
- с привлечением внебюджетных источников:
- за счет платы (тарифа) на подключение вновь создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системам коммунальной инфраструктуры и тарифов организации коммунального комплекса на подключение;
- надбавки к ценам (тарифам) для потребителей товаров и услуг организаций коммунального комплекса и надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса;
- привлеченные средства (кредиты);
- средства организаций и других инвесторов (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счет реализации проектов);
- иные механизмы финансирования инвестиционных проектов. Данные механизмы предполагают включение в расходы на их реализацию платы за привлечение заемных средств инвесторов (кредитных организаций), увеличивая стоимость ресурсов для потребителей.

Объемы финансирования инвестиций по проектам Программы определены в ценах отчетного года, носят оценочный характер и подлежат ежегодному уточнению, исходя из возможностей бюджетов и степени реализации мероприятий.

Программа ежегодно корректируется по итогам фактического финансирования из всех видов источников.

6.2 Краткое описание форм организации проектов

Инвестиционные проекты, включенные в Программу, могут быть реализованы в следующих формах:

- проекты, реализуемые действующими организациями на территории муниципального образования;
- проекты, выставляемые на конкурс для привлечения сторонних инвесторов (в том числе организации, индивидуальные предприниматели, по договору коммерческой концессии (подрядные организации, определенные на конкурсной основе);
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием муниципального образования;
- проекты, для реализации которых создаются организации с участием действующих ресурсоснабжающих организаций.

Основной формой реализации Программы является разработка инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, водоотведения, электроснабжения, теплоснабжения, газоснабжения, утилизации ТБО.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов определяется структурой источников финансирования мероприятий и степенью участия организаций коммунального комплекса в их реализации.

Выбор формы реализации инвестиционных проектов должен основываться на совокупной оценке следующих критериев:

- источник финансирования инвестиционных проектов (бюджетный, внебюджетный);
- технологическая связанность реализуемых инвестиционных проектов с существующей коммунальной инфраструктурой;
- экономическая целесообразность выбора формы реализации инвестиционных проектов, основанная на сопоставлении расходов на организацию данных форм.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций коммунального комплекса.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ являются надбавки к тарифам для потребителей и плата за подключение к сетям инженерной инфраструктуры. Предложения о размере надбавки к ценам (тарифам) для потребителей и соответствующей надбавке к тарифам на товары и услуги организации коммунального комплекса, а также предложения о размерах тарифа на подключение к системе коммунальной инфраструктуры и тарифа организации коммунального комплекса на подключение подготавливает орган регулирования.

Особенности принятия инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения

Инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения.

Инвестиционные программы организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, согласно требованиям Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации по согласованию с органами местного самоуправления муниципального района «Ивнянский район».

Правила согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, утверждает Правительство Российской Федерации.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ организаций - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения определяются согласно Правилам, утвержденным Постановлением Правительства РФ от 23.07.2007 № 464 «Об утверждении правил финансирования инвестиционных программ организаций коммунального комплекса - производителей товаров и услуг в сфере теплоснабжения».

Инвестиционные проекты в сфере теплоснабжения планируются реализовать за счет внебюджетных источников. Возможность реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения с привлечением сторонних инвесторов на конкурсной основе должна рассматриваться с учетом условий договоров аренды имущественного комплекса.

Особенности принятия инвестиционных программ субъектов электроэнергетики

Инвестиционная программа субъектов электроэнергетики - совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых субъектом электроэнергетики инвестиционных проектов.

Правительство РФ в соответствии с требованиями Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» устанавливает критерии отнесения субъектов электроэнергетики к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, и порядок утверждения (в том числе порядок согласования с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации) инвестиционных программ и осуществления контроля за реализацией таких программ.

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций утверждены Постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977.

Источниками покрытия финансовых потребностей инвестиционных программ субъектов электроэнергетики являются инвестиционные ресурсы, включаемые в регулируемые тарифы.

Инвестиционные проекты в сфере электроснабжения планируется реализовать за счет внебюджетных источников и технологически связанных с инфраструктурой действующих на территории городского округа территориальных сетевых организаций.

Исходя из приведенных условий инвестиционные проекты, реализуемые в системе электроснабжения муниципального образования, целесообразно осуществлять действующими сетевыми организациями.

Особенности принятия программ газификации муниципальных образований и специальных надбавок к тарифам организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере газоснабжения

В целях дальнейшего развития газификации регионов и в соответствии со статьей 17 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» Правительство Российской Федерации своим Постановлением от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» установило, что в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям могут включаться, по согласованию с газораспределительными организациями, специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации, утверждаемых органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Программы газификации – это комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа и поддержание надежного и безопасного газоснабжения существующих потребителей.

Средства, привлекаемые за счет специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами.

Размер специальных надбавок определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации по методике, утверждаемой Федеральной службой по тарифам.

Специальные надбавки включаются в тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям, установленные для соответствующей газораспределительной организации.

Методика определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации разработана во исполнение Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и утверждена приказом ФСТ от 18.11.2008 № 264-э/5.

6.3 Прогноз расходов населения на коммунальные услуги

Доля расходов населения на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи в каждом конкретном году рассчитывается по фактическим статистическим данным, содержащимся в форме 22-ЖКХ (сводная) конкретного муниципального образования, а также статистическим данным о его социально-экономическом развитии (в части численности населения и среднедушевых доходов населения).

Согласно Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23 августа 2010 г. N 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги» оценка доступности для граждан прогнозируемой платы за коммунальные услуги по критерию «доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи» проводится путем сопоставления прогнозируемой доли расходов средней семьи (среднего домохозяйства) на жилищно-коммунальные услуги (а в их составе на коммунальные услуги) в среднем прогнозном доходе семьи со значением соответствующего критерия.

Если рассчитанная доля прогнозных расходов средней семьи на коммунальные услуги в среднем прогнозном доходе семьи в рассматриваемом муниципальном образовании превышает заданное значение данного критерия, то необходим пересмотр проекта тарифов ресурсоснабжающих организаций или выделение дополнительных бюджетных средств на выплату субсидий и мер социальной поддержки населению.

При определении критерия доли расходов на жилищно-коммунальные услуги, а в их составе на коммунальные услуги в конкретных субъектах Российской Федерации и муниципальных образованиях учитываются среднедушевые доходы населения в них, а также обеспеченность коммунальными услугами и особенности их предоставления.

7. Управление программой.

Система управления Программой и контроль хода ее выполнения определяется в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Заказчиком Программы является администрация городского поселения «Поселок Ивня». Ответственным за реализацию Программы являются органы местного самоуправления муниципального района «Ивнянский район».

Программа реализуется органами местного самоуправления муниципального района «Ивнянский район», а также предприятиями коммунального комплекса муниципального образования, в том числе теплоснабжающей организацией и субъектами электроэнергетики муниципального образования.

Основными функциями органов местного самоуправления муниципального района «Ивнянский район» по реализации Программы являются:

- оценка эффективности использования финансовых средств;
- вынесение заключения по вопросу возможности выделения бюджетных средств на реализацию Программы.
- реализация мероприятий Программы;
- подготовка и уточнение перечня программных мероприятий и финансовых потребностей на их реализацию;
- организационное, техническое и методическое содействие организациям, участвующим в реализации Программы;
- обеспечение взаимодействия органов местного самоуправления Муниципального образования и организаций, участвующих в реализации Программы;
- мониторинг и анализ реализации Программы;
- сбор информации о ходе выполнения производственных и инвестиционных программ организаций в рамках проведения мониторинга Программы;
- осуществление оценки эффективности Программы и расчет целевых показателей и индикаторов реализации Программы;
- осуществление мероприятий в сфере информационного освещения и сопровождения реализации Программы.

Общий контроль за ходом реализации Программы осуществляет Совет депутатов муниципального района «Ивнянский район».

Финансовое обеспечение мероприятий Программы осуществляется за счет средств бюджета муниципального района Ивнянский район, бюджета Белгородской области, а также средств организаций коммунального комплекса, осуществляющих деятельность на территории Муниципального образования, включенных в соответствующие проекты инвестиционных программ, и т.д. Инвестиционными источниками организаций коммунального комплекса являются амортизация, прибыль, а также заемные средства.

К реализации мероприятий могут привлекаться средства регионального и федерального бюджетов в рамках финансирования региональных и федеральных программ по развитию систем коммунальной инфраструктуры.

Объемы финансирования Программы за счет средств бюджета Муниципального образования носят прогнозный характер и подлежат уточнению в установленном порядке при формировании и утверждении проекта бюджета Муниципального образования на очередной финансовый год.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов). Одним из источников финансирования таких

программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

При недоступности тарифов или надбавок частичное финансирование осуществляется за счет бюджетных источников.

В данном соглашении (кроме прав, обязанностей и ответственностей сторон) должны найти отражение следующие условия: долгосрочные параметры регулирования деятельности организации коммунального комплекса; целевые показатели обеспечения надежности, сбалансированности систем, эффективности деятельности, обеспечения экологической безопасности, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программы, и их значения; перечень мероприятий программы и их стоимость; объемы и источники финансирования мероприятий (в том числе, собственные средства организации коммунального комплекса, бюджетные средства, заемные средства); условия пересмотра программы и долгосрочных тарифов; контроль за исполнением программы (порядок, формы, параметры и ответственные лица).

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по итогам анализа отчета о ходе выполнения Программы путем внесения изменений в соответствующее Решение Совета депутатов Муниципального образования, которым утверждена Программа

Корректировка Программы осуществляется в случаях:

- отклонений в выполнении мероприятий Программы в предшествующий период;
- приведения объемов финансирования Программы в соответствие с фактическим уровнем цен и фактическими условиями бюджетного финансирования;
- снижения результативности и эффективности использования средств бюджетной системы;
- уточнения мероприятий, сроков реализации, объемов финансирования мероприятий.

