



АДМИНИСТРАЦИЯ ГОРОДА ИВАНОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

17.07.2026

№ 1561

Об утверждении актуализированной программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Иванова на 2026 - 2030 годы

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Уставом города Иванова, Администрация города Иванова **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить актуализированную программу комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Иванова на 2026 - 2030 годы.

2. Признать утратившим силу постановление Администрации города Иванова от 15.04.2019 № 552 «Об утверждении программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Иванова на 2018 - 2025 годы».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

4. Опубликовать настоящее постановление в газете «Рабочий край» и разместить на официальном сайте города Иванова в сети Интернет.

Временно исполняющий полномочия
Главы города Иванова

С.О. Золкин

УТВЕРЖДЕНА
постановлением
Администрации города Иванова
от 17.07.2026 № 1561

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДА ИВАНОВА НА 2026 - 2030 ГОДЫ

1. Паспорт Программы

Наименование Программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры города Иванова на 2026 - 2030 годы (далее – Программа)
Основание для разработки Программы	- Градостроительный кодекс Российской Федерации; - постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Закон Ивановской области от 14.07.2008 № 82-ОЗ «О градостроительной деятельности на территории Ивановской области»; - Генеральный план города Иванова, утвержденный решением Ивановской городской Думы от 15.11.2023 № 466 «Об утверждении изменений в Генеральный план города Иванова»; - Стратегия развития городского округа Иваново до 2030 года, утвержденная решением Ивановской городской Думы от 22.12.2021 № 220
Ответственный исполнитель Программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства и жилищной политики Администрации города Иванова
Разработчик Программы	Управление жилищно-коммунального хозяйства и жилищной политики Администрации города Иванова
Соисполнители Программы	Филиал АО «Газпром газораспределение Иваново» в г. Иванове и Ивановском районе; Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»; АО «Водоканал»; АО «Ивгортеплоэнерго»;

	Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»; МКУ «Дорожное городское хозяйство»
Цели Программы	1. Строительство и модернизация системы коммунальной инфраструктуры; 2. Повышение качества предоставляемых услуг; 3. Улучшение состояния окружающей среды; 4. Экологическая безопасность развития города; 5. Создание благоприятных условий для проживания горожан.
Задачи Программы	1. Сбалансированное, перспективное проектирование, строительство, реконструкция и модернизация систем коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов (далее – отходы), города Иванова в соответствии с потребностями города в строительстве объектов капитального строительства. 2. Обеспечение соответствия систем коммунальной инфраструктуры города Иванова установленным требованиям надежности, энергетической эффективности. 3. Снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека. 4. Повышение качества поставляемых для потребителей товаров, оказываемых услуг в сферах обращения с отходами, электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения. 5. Рациональное использование топливно-энергетических ресурсов путем развития и модернизации систем коммунальной инфраструктуры.
Целевые показатели	1. Перспективная обеспеченность застройки города Иванова и обеспечение потребностей населения в системах коммунальной инфраструктуры, объектах, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения отходов, – 100%. 2. Надежность, энергоэффективность и развитие соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения отходов, в том числе: 2.1. В сфере электроснабжения: - снижение средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии; - уменьшение сроков подключения к электрическим

	сетям; - повышение уровня качества обслуживания потребителей услуг электросетевыми организациями. 2.2. В сфере газоснабжения: - снижение средней продолжительности прекращения подачи газа; - уменьшение сроков подключения к газораспределительным сетям; - повышение уровня качества обслуживания потребителей услуг газораспределительными организациями. 2.3. В сфере водоснабжения: - снижение средней продолжительности прекращения подачи воды; - повышение уровня качества обслуживания потребителей услуг организациями, осуществляющими водоснабжение; - аварийность сетей водоснабжения, ед./км – 0,39; 2.4. В сфере водоотведения: - аварийность сетей водоотведения, ед./км – 0,05; - повышение уровня качества обслуживания потребителей услуг организациями, осуществляющими водоотведение; 2.5. В сфере теплоснабжения: - снижение средней продолжительности прекращения подачи теплоснабжения; - повышение уровня качества обслуживания потребителей услуг теплоснабжающими организациями. 2.6. В сфере обращения с отходами: - внедрение современной спецтехники и установка евроконтейнеров на площадках сбора отходов; 3. Размещение объектов, используемых для захоронения отходов, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды за границами населенного пункта – города Иванова. 4. Обеспечение качества коммунальных ресурсов и услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов: - бесперебойное круглосуточное электроснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; - бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям
--	---

	законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; - бесперебойное круглосуточное теплоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; - бесперебойное круглосуточное холодное водоснабжение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; - бесперебойное круглосуточное водоотведение в течение года и постоянное соответствие требованиям законодательства Российской Федерации о техническом регулировании; - обеспечение в течение года услугой по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды.
Срок и этапы реализации Программы	Период реализации Программы: 2026 - 2030 годы: 1 этап - 2026 год 2 этап - 2027 год 3 этап - 2028 год 4 этап - 2029 год 5 этап - 2030 год
Объемы требуемых капитальных вложений	Объемы и источники финансирования Программы определяются в соответствии с утвержденными программами инвестиционных проектов в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, обращения с отходами
Ожидаемые результаты реализации Программы	1. Социально-экономические результаты: - повышение качества коммунальных услуг для потребителей; - предотвращение вредного воздействия отходов на здоровье человека и окружающую среду, а также вовлечение отходов в хозяйственный оборот в качестве дополнительных источников сырья; - повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности организаций коммунального комплекса. 2. Технологические результаты: - повышение надежности работы систем коммунальной инфраструктуры города Иванова; - снижение потерь коммунальных ресурсов в производственном процессе;

	- снижение аварийности на сетях и сооружениях; - улучшение экологической ситуации; - снижение износа тепловых сетей; - снижение износа сетей водоснабжения и водоотведения; - обеспечение условий для подключения вновь строящихся объектов жилищного фонда и социальной сферы; - экономия электрической энергии при эксплуатации систем водоснабжения и водоотведения.
--	--

2. Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры

Разработка основных мероприятий Программы осуществлена в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», на основании результатов анализа и оценки социально-экономического и территориального развития города Иванова и прогнозов такого развития, представленных в стратегии развития городского округа Иваново до 2030 года, утвержденной решением Ивановской городской Думы от 22.12.2021 № 220, потребности в жилищно-коммунальном и промышленном строительстве, повышении качества товаров (услуг), улучшении экологической ситуации на территории города Иванова.

2.1. Электроснабжение

Электроснабжение города осуществляется на 90% от Ивановской ТЭЦ-2 и Ивановской ТЭЦ-3, общей установленной электрической мощностью 420 МВт. Ивановские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 входят в состав филиала Владимирский ПАО «Т Плюс». Установленная электрическая и тепловая мощность источников филиала Владимирский ПАО «Т Плюс» представлена в таблице:

Установленная электрическая и тепловая мощность
филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Электростанции	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
2	ТЭЦ-2	90	444
3	ТЭЦ-3	330	876
Итого		420	1320

Ивановская ТЭЦ-1 выведена из эксплуатации в соответствии с приказом Минэнерго РФ с 01.02.2015 года.

Ивановская ТЭЦ-2 расположена в центральной части города на левом берегу р. Уводь. На ТЭЦ-2 установлено:

- 5 турбин общей электрической мощностью 200 МВт;
- 8 энергетических котлов (6 котлоагрегатов типа ТП-170 и 2 БКЗ-220-100ф) общей паропроизводительностью 1460 т/ч, с параметрами пара - 510°C, 101 кгс/см².

Ивановская ТЭЦ-3 расположена на юго-восточной окраине города. В настоящее время ИвТЭЦ-3 располагает следующим оборудованием:

- 4 турбины типа ПТ-60, Т-100 и две ПТ-80;
- 5 энергетических котлов ТП-87 паропроизводительностью по 420 т/ч, с параметрами пара - 555°C, 140 кгс/см²;
- 2 котла КВГМ-100 теплопроизводительностью по 100 Гкал/ч.

Основным топливом для ТЭЦ-2 является природный газ, резервным – мазут, для ТЭЦ-3 основным является природный газ, резервным – уголь.

Распределительная сеть на напряжении 6 -10 кВ выполнена в основном в кабельном исполнении. ТП (трансформаторные подстанции) выполнены, как правило, закрытого типа с двумя трансформаторами и оборудованы автоматикой защиты, с взаимным резервированием для быстрого восстановления аварийных ситуаций.

Рассредоточенность микрорайонов, локальных потребителей района, жилых образований коттеджной застройки обусловила наличие достаточно протяженной сети кабельно-воздушных линий на напряжении 6-10 кВ от источников электроснабжения до потребителей.

Услугу по электроснабжению потребителей областного центра оказывает РЭС Ивановские городские электрические сети филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»»

Зоны деятельности РЭС Ивановские городские электрические сети:

1. Город Иваново;
2. В Ивановском районе прилегающие к г. Иванову территории следующих поселений:

- д. Бухарово
- д. Афанасово
- д. Беяницы
- д. Кочедыково
- с. Подвязновский
- д. Дьяково
- с/п Богданихское
- д. Уводь
- д. Коляново
- г. Кохма

Основными видами деятельности РЭС Ивановские городские электрические сети являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям общества;

- осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям РЭС.

Важнейшей задачей РЭС Ивановские городские электрические сети является создание надежной, современной и устойчивой системы энергоснабжения для обеспечения потребителей города Иванова качественной электроэнергией без ограничения объема потребления.

Достижение поставленных целей и задач осуществляется благодаря слаженной и эффективной работе коллектива, хорошему знанию области деятельности, движению навстречу потребностям клиентов, постоянной ориентации на использование современных технологий и системный подход к развитию РЭС.

Характеристика оборудования:

Для достижения поставленных задач РЭС Ивановская городская электрическая сеть располагает следующими основными фондами

ВЛ 6-10 кВ – 78,03 км (в том числе: СИП – 2,16 км).

ВЛ 0,4 кВ – 794,84 км (в том числе: СИП – 496,775 км).

КЛ 6 кВ – 798,03 км

КЛ 0,4 кВ – 721,85 км

ТП 6 (10) кВ – 887 шт. (474,88 МВА)

РП 6 кВ – 40 шт.

Характеристика состояния и проблем электроснабжения

Необходимо отметить, что в РЭС отмечается снижение уровня потерь электроэнергии в сетях. Это стало возможным в результате реализации Обществом Программы энергосбережения.

Основными проблемами в части системы электроснабжения являются:

- отсутствие свободной мощности на распределительных пунктах (РП-45) в связи с большим строительством жилых домов в м. Авдотьино, что приводит к увеличению затрат на подключение новых потребителей;

- возникает отсутствие свободной мощности в связи с большим объемом индивидуального жилищного строительства в м. Балино и необходимость в проектировании нового распределительного пункта (РП-40) в районе пруда Козье болото;

- сложная ситуация с надежностью и качеством электроснабжения потребителей в районе ул. Некрасова;

- физический износ из-за естественного старения оборудования питающей и распределительной сети 6-10 кВ. Это ведет к снижению надежности электроснабжения потребителей, увеличению потерь, частым авариям, повышенной нагрузке ремонтного персонала, к удорожанию стоимости ремонтных работ;

- возникает необходимость замены силовых трансформаторов типа ТМ на ТМГСУ (с симметрирующим устройством) при снижении качества поставляемой электроэнергии;

- устаревшая система электроснабжения домов частного сектора (по кронштейнам на крышах домов неизолированным проводом), которая ведет к снижению качества поставляемой электроэнергии, к перебоям в электроснабжении потребителей и создает предпосылки к несанкционированному подключению и хищению электроэнергии;

- значительное количество кабельных линий 6кВ, требующих перекладки и замены;

- отсутствие резервного электроснабжения многоквартирных жилых домов, запитанных по тупиковой схеме. При выходе из строя питающего кабеля многоквартирный дом остается без электроснабжения на время устранения аварии, которое в зимний период может быть значительным (необходимо строительство резервной кабельной линии 0,4 кВ.);

- расположение воздушных линий в местах, недоступных для обслуживания (территория частной собственности, болотистая местность). Проведение ремонтных работ на данных линиях невозможно, что также ведет к снижению надежности электроснабжения.

Таким образом, существующая система электроснабжения города не в полной мере удовлетворяет потребность в электроэнергии и затрудняет возможность подключения новых потребителей.

2.2. Газоснабжение

Современная городская распределительная система газоснабжения города Иванова представляют собой сложный комплекс сооружений, состоящий из следующих основных элементов: газовых сетей низкого, среднего и высокого давления, газораспределительных станций (ГРС), газорегуляторных пунктов (ГРП) и установок (ГРУ). Для управления эксплуатацией этой системой имеется специальная служба с соответствующими средствами, обеспечивающими возможность бесперебойного газоснабжения. Проекты газоснабжения объектов капитального строительства разрабатывают на основе схем перспективных потоков газа, утвержденной схем газоснабжения города и размещения перспективных земельных участков, отраженных в генеральном плане города с учетом их развития.

Система газоснабжения должна обеспечивать бесперебойную подачу газа потребителям, быть безопасной в эксплуатации, простой и удобной в обслуживании, должна предусматривать возможность отключения отдельных элементов или участков газопровода для производства ремонтных и аварийных работ. Основным элементом городских систем газоснабжения являются газопроводы, которые классифицируются по давлению газа и назначению. По территории города Иванова в настоящее время проходят газопроводы высокого, среднего и низкого давления.

По газопроводам высокого и среднего давления газ поступает на отопительные котельные, производственные объекты, а также пункты редуцирования газа (далее – ПРГ), расположенные в городском округе. На ПРГ давление газа снижается до среднего и низкого для газоснабжения в основном коммунально-бытовых потребителей и населения (газовые плиты, индивидуальные тепловые установки и пр.).

Газораспределительной и основной эксплуатирующей организацией на территории городского округа Иваново является филиалом АО «Газпром газораспределение Иваново».

АО «Газпром газораспределение Иваново» – крупное производственно-эксплуатационное объединение, осуществляющее транспортировку природного газа населению, промышленным, сельскохозяйственным и коммунально-бытовым потребителям города. Компания обеспечивает безопасную и бесперебойную эксплуатацию систем газоснабжения, что достигается выполнением комплекса мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных сетей, а также обслуживанием внутридомового газового оборудования. Кроме того, акционерное общество занимается проектированием и строительством газораспределительных сетей, монтажом поквартирных систем отопления.

Работа предприятия в цифрах:

протяженность обслуживаемых газопроводов на территории городского округа Иваново – 1530,3 км;

газифицированных квартир в городском округе Иваново – 183652 ед.;

газифицированных промышленных предприятий в городском округе Иваново – 117 ед.;

газифицированных коммунально-бытовых объектов в городском округе Иваново – 1447 ед.;

пунктов редуцирования газа в городском округе Иваново – 764 ед.

Для поддержания надежной и бесперебойной работы системы газоснабжения осуществляется комплекс мероприятий:

- текущее обслуживание газораспределительной системы;
- текущие и капитальные ремонты объектов газораспределительной системы;
- техническое перевооружение газораспределительной системы;
- техническое диагностирование газораспределительной системы.

Газификация социальных объектов, объектов промышленности и жилого фонда осуществляется газораспределительной организацией в соответствии с Правилами подключения согласно действующему законодательству. В настоящее время наблюдается положительная тенденция по сокращению сроков подключения.

2.3. Теплоснабжение

Теплоснабжение города Иванова осуществляется от ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс», котельных АО

«Ивгортеплоэнерго» и производственно-отопительных котельных.

Система теплоснабжения города Иванова развивалась по пути обеспечения теплом потребителей от крупных централизованных теплоисточников теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), районных и квартальных котельных, а в районах, где невозможно и нецелесообразно подавать тепло от централизованных теплоисточников, строились автономные теплоисточники.

В дальнейшем принято деление системы теплоснабжения города на:

- зону централизованного теплоснабжения, включающую основные теплоисточники,
- зону децентрализованного теплоснабжения, включающую автономные отопительные и ведомственные промышленные котельные.

Договорные присоединенные нагрузки к Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

Наименование источника теплоснабжения	Располагаемая мощность источника, Гкал/час	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/час
ИвТЭЦ-2	614,158	491,52
ИвТЭЦ-3	654,9	577,26
Итого:	1269,058	1068,78

В городе Иванове преобладает централизованное теплоснабжение от теплоэлектроцентралей, крупных районных и промышленных котельных. Основными теплоснабжающими организациями, обеспечивающими работу систем теплоснабжения города, являются: АО «Ивгортеплоэнерго» и ПАО «Т Плюс».

Теплоснабжение большей части города (около 80 процентов) осуществляется от филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» через магистральные теплосети, находящиеся на балансе предприятия, и квартальные тепловые сети АО «Ивгортеплоэнерго». Протяженность магистральных теплосетей филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» – 76,877 километров в двухтрубном исчислении.

В городе Иванове преобладает централизованное теплоснабжение от теплоэлектроцентралей, крупных районных и промышленных котельных. Основной теплоснабжающей организацией, обеспечивающей работу систем теплоснабжения города, является АО «Ивгортеплоэнерго».

Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» функционирует в режиме комбинированной выработки.

В связи с выводом из эксплуатации с 01.10.2025 турбоагрегата ст. № 1 и № 4 Ивановской ТЭЦ-2 установленная электрическая мощность станции – 90 МВт, установленная тепловая мощность – 444 Гкал/ч. Среднегодовая установленная тепловая мощность за 2025 год – 614,158 Гкал/ч.

В 2025 году выработка электроэнергии составила ИвТЭЦ-2 –

341,976 млн. кВт*ч, ИвТЭЦ-3 – 699,965 млн. кВт*ч. Отпуск теплоэнергии – ИвТЭЦ-2 – 1091,076 тыс. Гкал, ИвТЭЦ-3 – 1167,073 тыс. Гкал.

АО «Ивгортеплоэнерго» является самым крупным теплоснабжающим предприятием. Основными направлениями его деятельности являются производство, приобретение, транспортировка, распределение и поставка тепловой энергии.

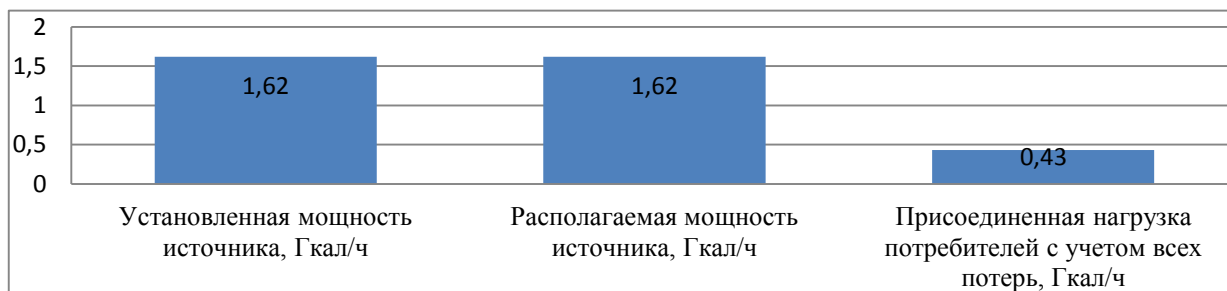
В эксплуатации АО «Ивгортеплоэнерго» находится 22 котельные с тепловыми сетями, суммарная тепловая мощность источников – 170,5 Гкал/час. В качестве основного топлива используется природный газ, резервное топливо в виде мазута присутствует на котельной № 37.

Источники теплоснабжения города Иванова

Система теплоснабжения от котельной № 2 АО «ИвГТЭ»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

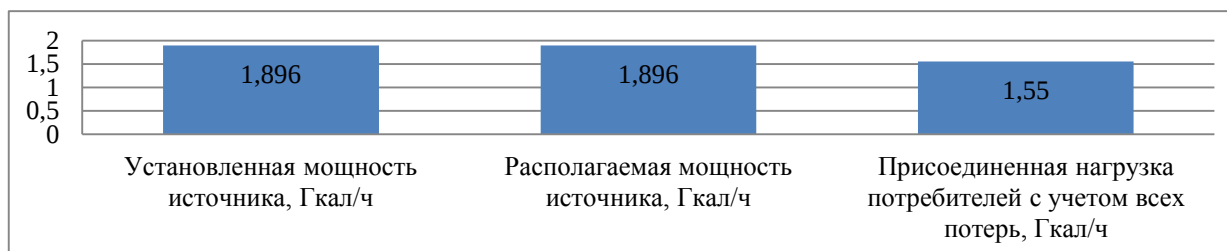
Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,162	1,162	0,43



Система теплоснабжения от котельных № 3 и 17 АО «ИвГТЭ»

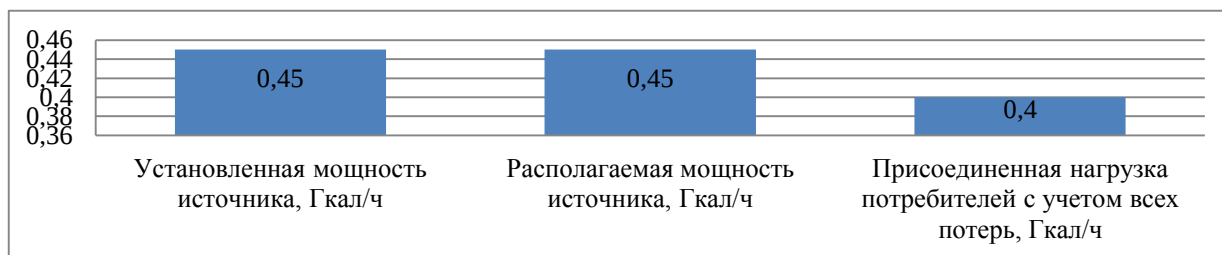
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,896	1,896	1,471



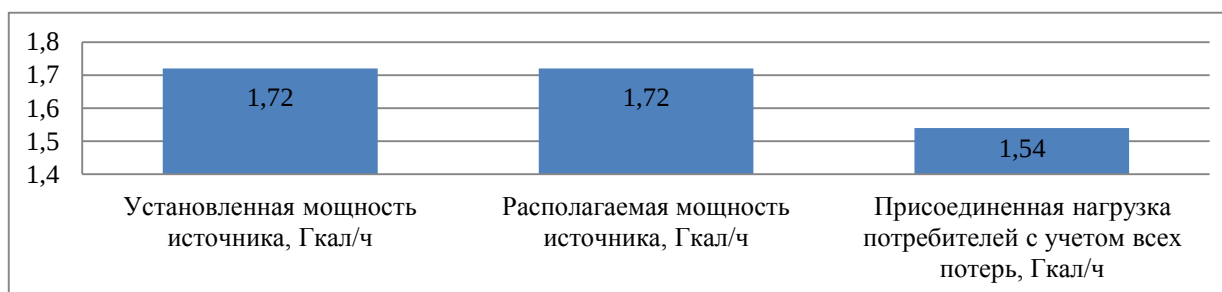
Система теплоснабжения от котельной № 10 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,45	0,45	0,4



Система теплоснабжения от котельной № 18 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,72	1,72	1,54



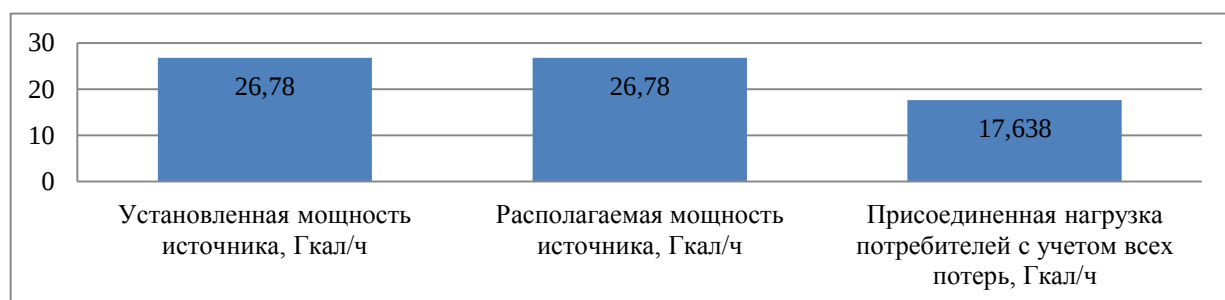
Система теплоснабжения от котельной № 19 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
8,0	8,0	2,54



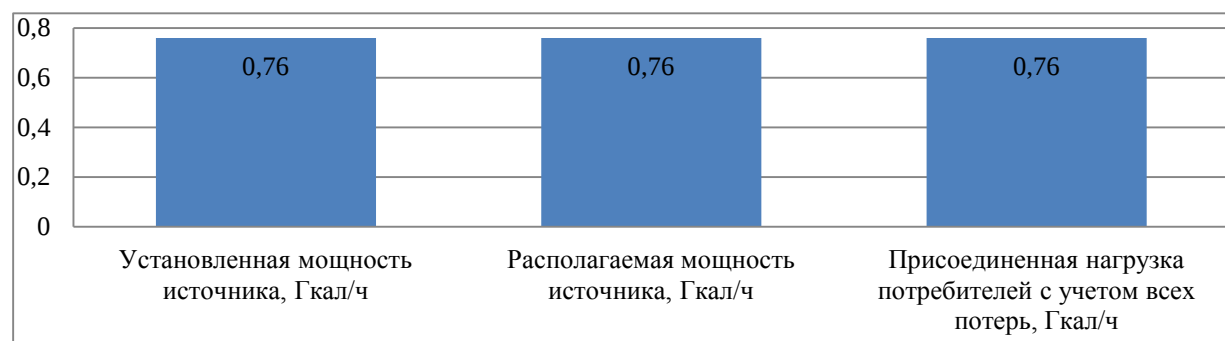
Система теплоснабжения от котельной № 23 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
26,78	26,78	17,638



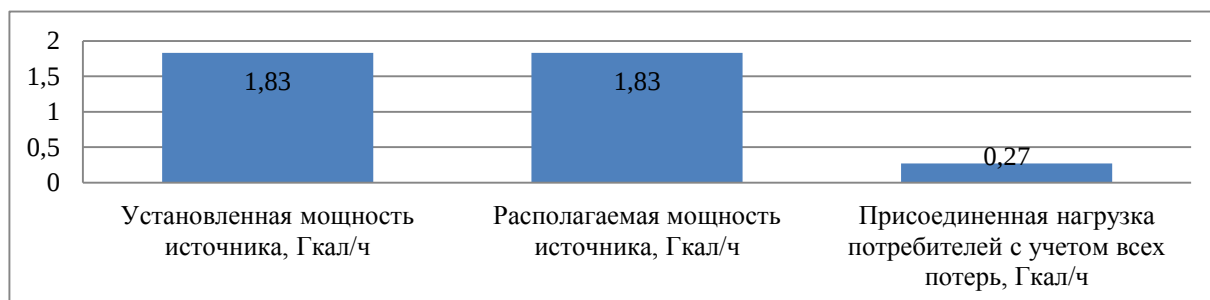
Система теплоснабжения от котельной № 24 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,76	0,76	0,76



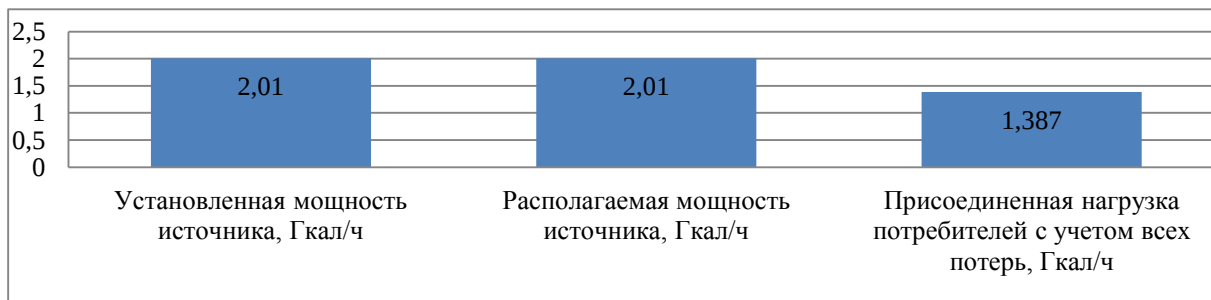
Система теплоснабжения от котельной № 25 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,83	1,83	0,27



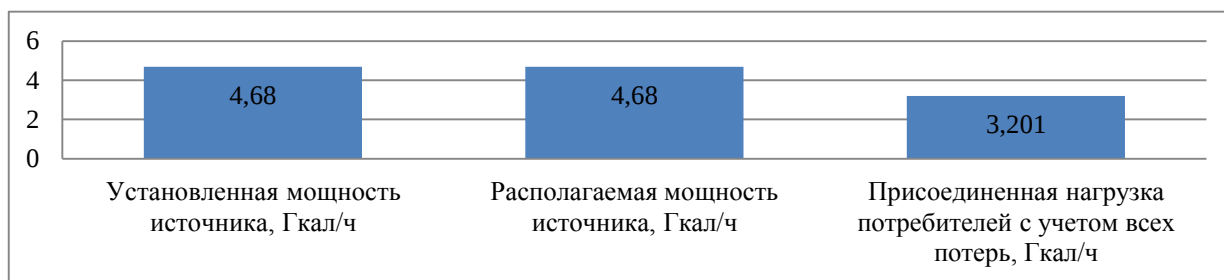
Система теплоснабжения от котельной № 30 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
2,01	2,01	1,387



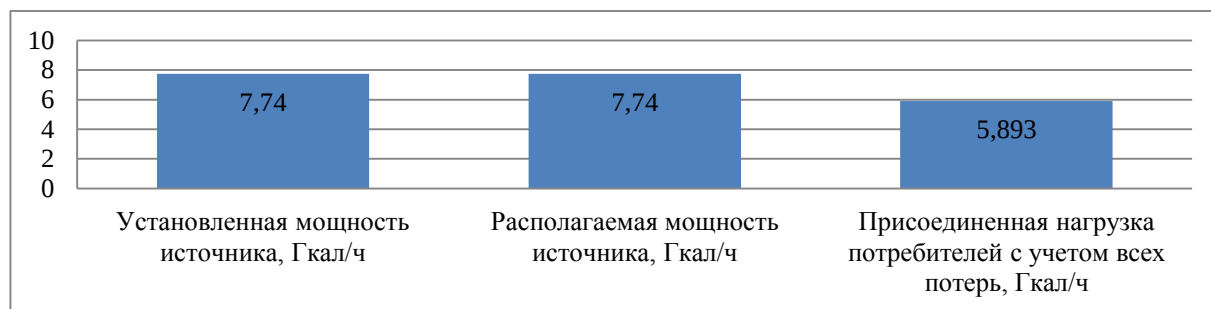
Система теплоснабжения от котельной № 31 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
4,68	4,68	3,201



Система теплоснабжения от котельной № 33 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
7,74	7,74	5,893



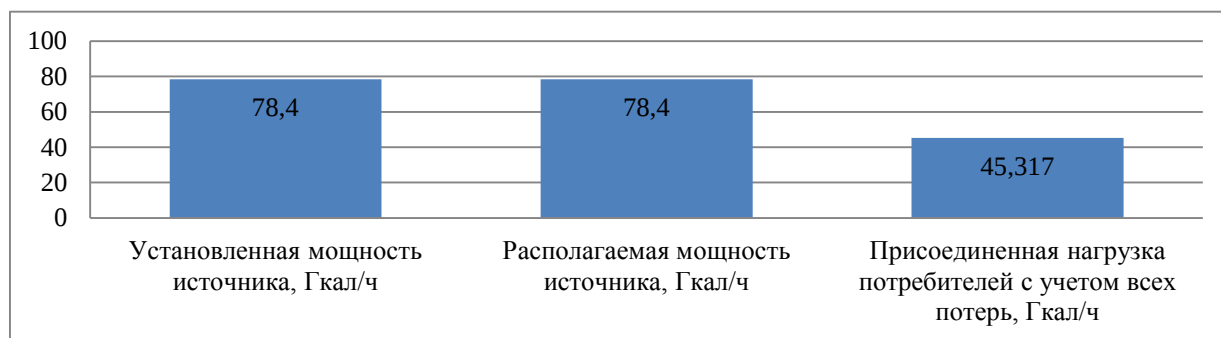
Система теплоснабжения от котельной № 35 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
2,13	2,13	0,648



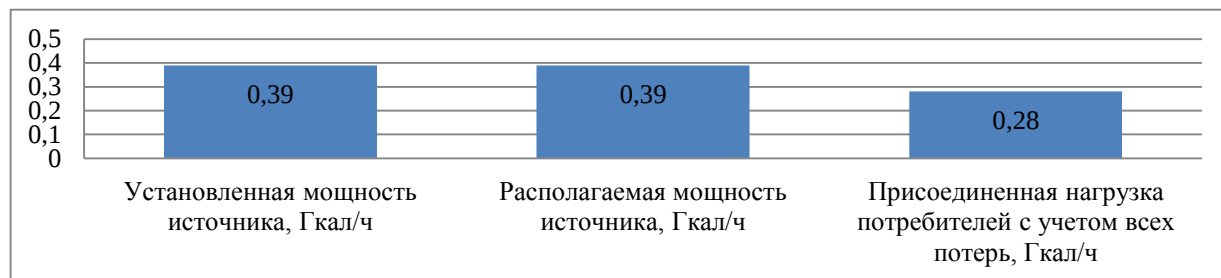
Система теплоснабжения от котельной № 37 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
78,4	78,4	45,317



Система теплоснабжения от котельной № 39 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,39	0,39	0,28



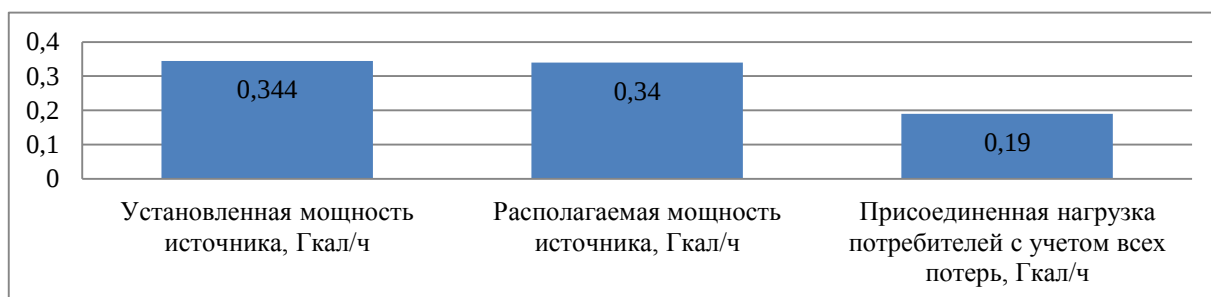
Система теплоснабжения от котельной № 41 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,88	0,88	0,56



Система теплоснабжения от котельной № 43 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,344	0,34	0,19



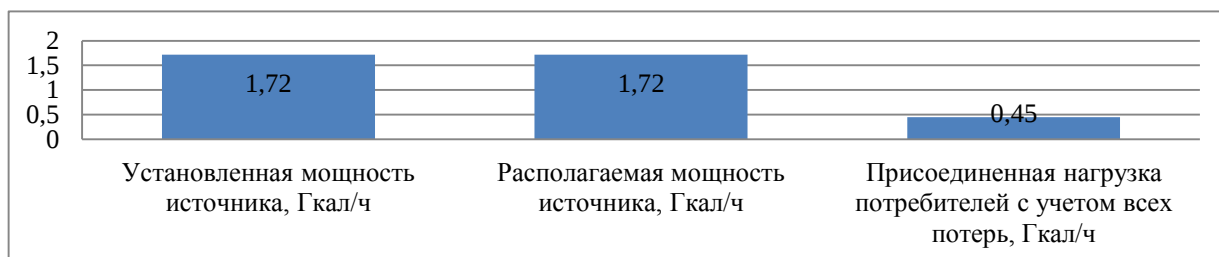
Система теплоснабжения от котельной № 44 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,63	1,63	1,62



Система теплоснабжения от котельной № 45 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,72	1,72	0,45



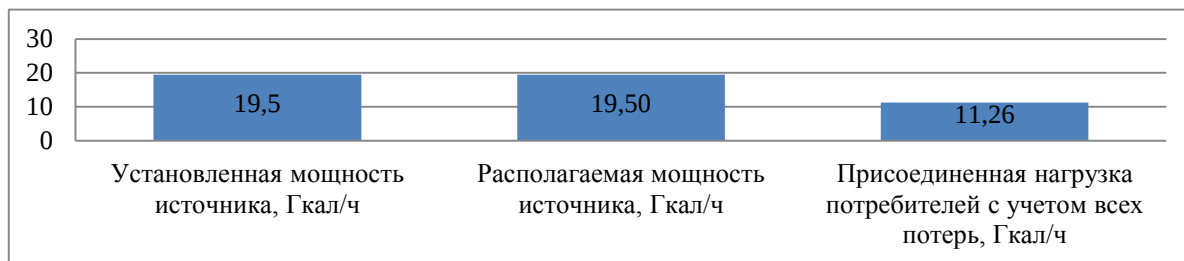
Система теплоснабжения от котельной № 46 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,76	1,76	1,68



Система теплоснабжения от котельной № 48 АО «ИвГТЭ»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
19,5	19,5	11,26



Система теплоснабжения от котельной АО «Железобетон»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
26,00	26,00	12,00



Система теплоснабжения от котельной АО «ИСМА»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
4,50	4,50	2,43



Система теплоснабжения от котельной АО «Владгазкомпания»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
11,92	11,92	9,96



Система теплоснабжения от котельной АО «ИВХИМПРОМ»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
27,66	27,63	7,84



Система теплоснабжения от котельной АО «Владгазкомпания»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
11,92	11,92	9,96



Система теплоснабжения от котельной «Ярославский региональный производственный участок северной дирекции по тепловодоснабжению филиала ОАО «РЖД»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

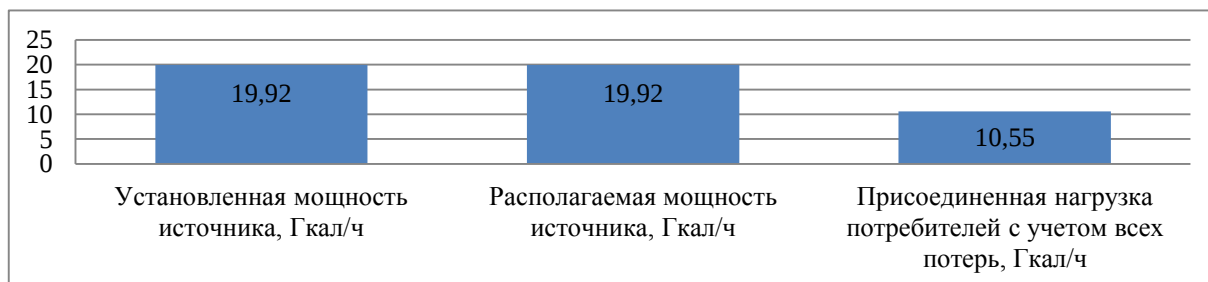
Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
35,20	35,20	11,06



Система теплоснабжения от котельной ООО «АльянсПрофи»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
19,92	19,92	10,55



Система теплоснабжения от котельной ООО «ИЭК-1»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
2,43	2,43	2,13



Система теплоснабжения от котельных ООО «СТС»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
9,45	9,45	7,17



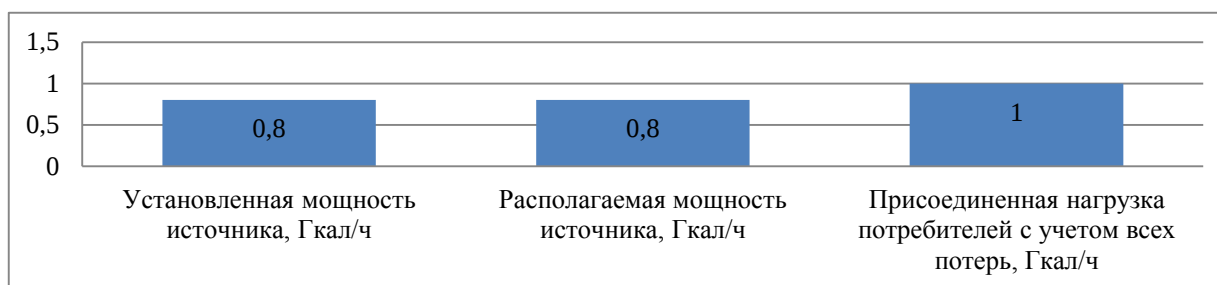
Система теплоснабжения от котельной ООО «ТДЛ Энерго»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
34,81	34,81	16,35



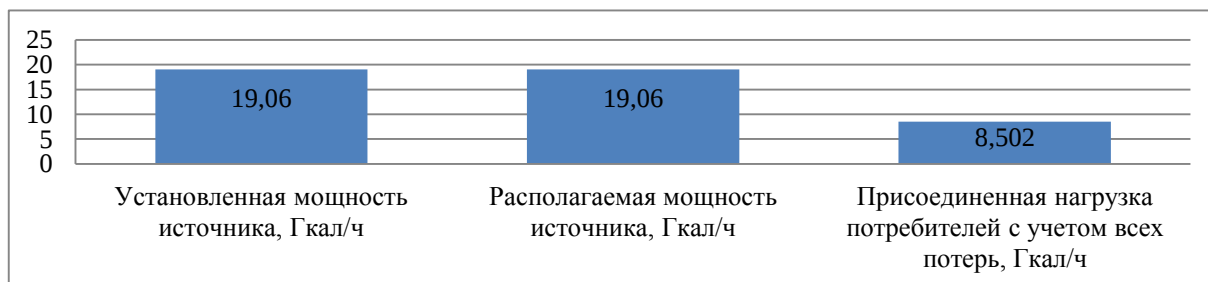
**Система теплоснабжения от котельных филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго»**
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,8	0,8	1,0



**Система теплоснабжения от котельной ФГБОУ ВО «Ивановский
государственный энергетический институт им. В.И. Ленина»**
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
19,06	19,06	8,502



**Система теплоснабжения от котельных ФГБУ «ЦЖКУ»
Минобороны России**
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
27,17	27,17	10,92



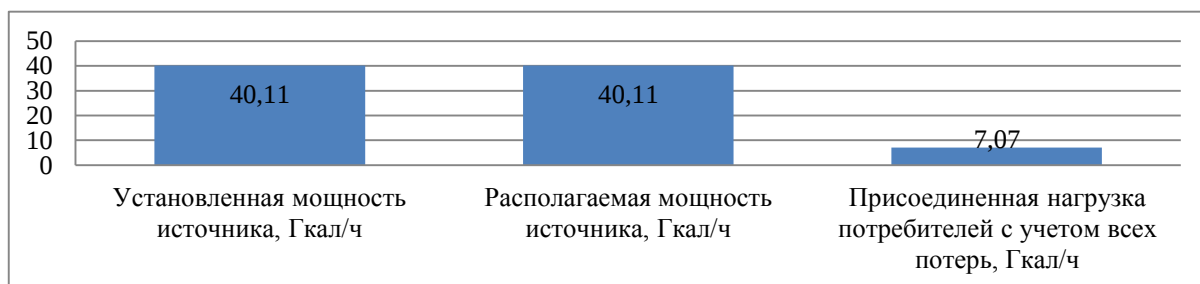
Система теплоснабжения от котельной АО «Водоканал»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,9	1,9	1,11



Система теплоснабжения от котельной ООО «Теплоснаб-2010»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
40,11	40,11	7,07



Система теплоснабжения от котельных ООО «Август Т»

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
5,76	5,76	4,22



Система теплоснабжения от котельной ООО «Ивановоглавснаб»

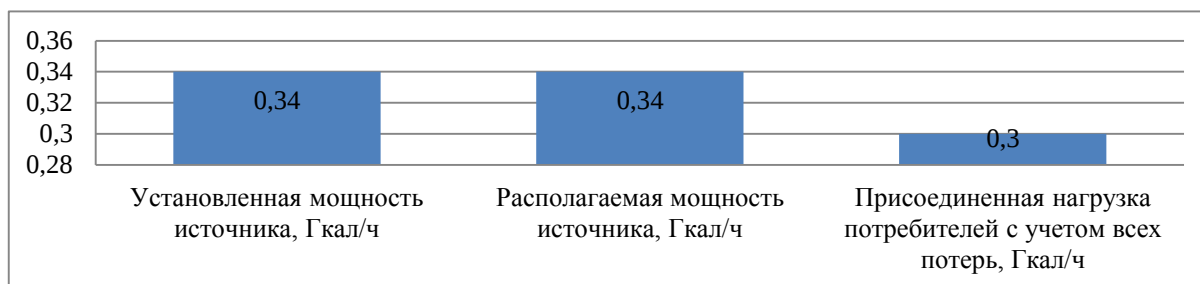
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
15,10	15,10	5,39



Система теплоснабжения от котельной ООО «Газпромнефть-Терминал»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
0,34	0,34	0,30



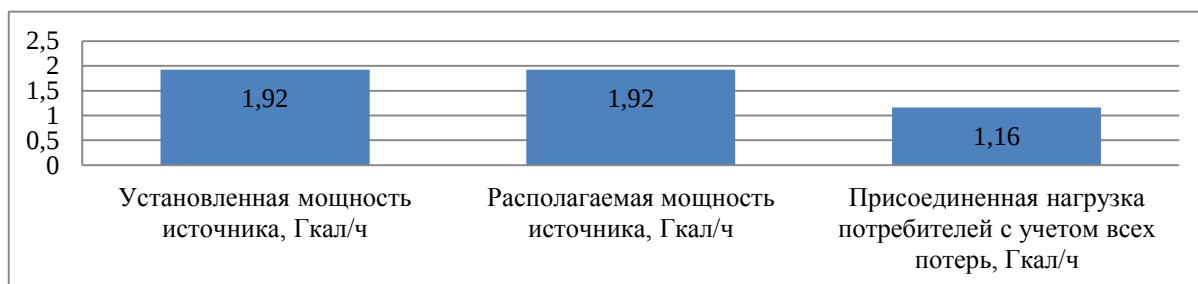
Система теплоснабжения от котельной ООО «Система Альфа»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
12,04	11,84	8,97



Система теплоснабжения от котельной ООО «ИнвестЭнерго»
Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

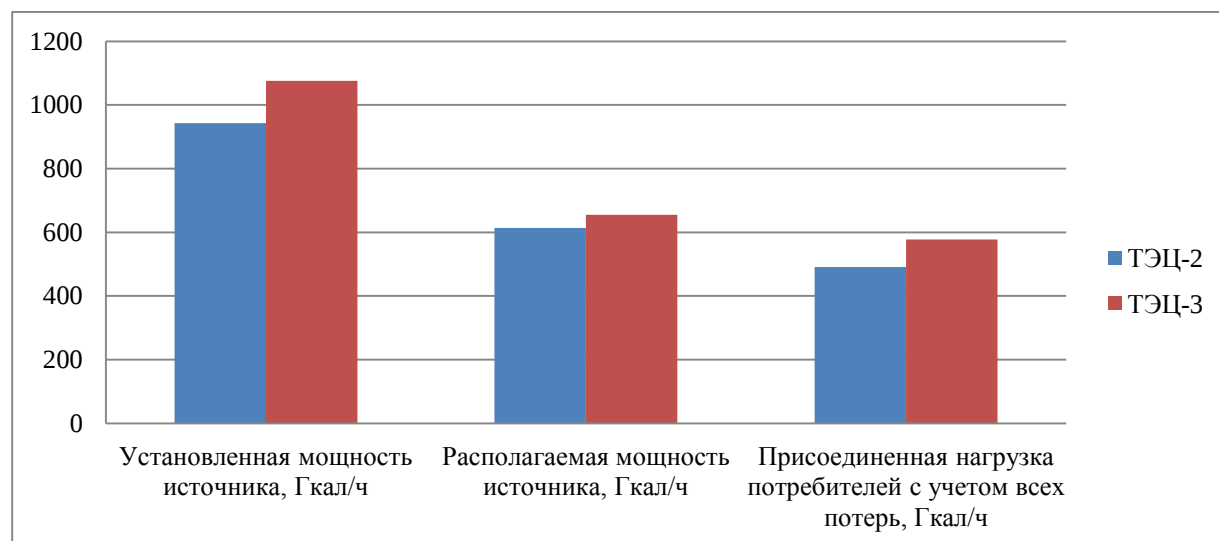
Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом потерь в т/с, Гкал/ч
1,92	1,92	1,16



Система теплоснабжения от ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

Оценка тепловых мощностей источника тепловой энергии

Наименование источника	Установленная мощность источника, Гкал/ч	Располагаемая мощность источника, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка потребителей с учетом всех потерь, Гкал/ч
ТЭЦ-2	943,1	614,158	491,52
ТЭЦ-3	1076	654,9	577,26
Итого по ТЭЦ:	2019,1	1269,058	1068,78



Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети по источникам теплоснабжения города Иванова

Основной задачей регулирования отпуска тепловой энергии в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного сезона внешних климатических условиях и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

Регулирование отпуска тепловой энергии в виде горячей воды осуществляется качественно. Качественное регулирование предполагает изменение температуры теплоносителя без изменения расхода.

Ивановские ТЭЦ работают по температурному графику 150/70 со срезкой 125°C.

В соответствии с отчетом «Тепло-гидравлический расчет тепловых сетей в программно-расчетном комплексе «ZULU THERMO» от источников тепловой энергии Ивановских ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 при переходе на новый индивидуальный температурный график 125/70 можно сделать вывод о целесообразности утверждения в схеме теплоснабжения города Иванова нового индивидуального температурного графика с максимальной температурой в подающем трубопроводе $T_1=125^{\circ}\text{C}$.

Котельные № 2, 3, 17, 10, 24, 25, 30, 31, 41, 43, 44, 45, 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Владгазкомпания», котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ФГБОУ ВО «Ивановский государственный энергетический университет», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России, котельная ОАО «СТС», котельная по ул. Окуловой, 74Б, котельная АО «ИСМА», Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная ОАО «Ивановоглавснаб», котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго (ул. Суздальская), работают по температурному графику 95/70°C.

Котельные АО «Владгазкомпания» и АО «Железобетон» работают по температурному графику 95/70°C со спрямлением на ГВС 70°C. Котельные №№ 39, 43, 44, 45 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Водоканал» работают по температурному графику 95/70°C. Нагрузка на горячее водоснабжение отсутствует. Тепловые сети котельной № 46 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 60/55°C. Котельные №№ 23, 33 АО «ИвГТЭ» работают по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной № 33 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по температурному графику 65/55°C. На котельной № 23 АО «ИвГТЭ» ГВС отсутствует. Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 105/70°C. Тепловые сети котельной № 37 АО «ИвГТЭ» работают на горячее водоснабжение по открытой схеме, точка излома 63°C.

БМК Балино работает по температурному графику 105/70°C с температурой спрямления 65°C.

Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27 работает по температурному графику 105/70°C. Котельная №18 АО «ИвГТЭ» работает по температурному графику 95/70°C. Тепловые сети котельной № 18 АО «ИвГТЭ» и котельной АО «Ивхимпром» работают с точкой из-лома 65°C. Котельная № 19 АО «ИвГТЭ» в 2024-2025 ОЗП работала по температурному графику 130/70°C. С ОЗП 2025-2026 на основании предложения АО «Ивгортеплоэнерго» были рассмотрены последствия перевода котельной № 19 на температурный график 105/70. Как показали расчеты, переход на

график 105/70 возможен без перекладки тепловой сети и приведет к увеличению надёжности и безопасности теплоснабжения. Данное решение согласовано с ЕТО-1 ПАО «Т Плюс».

2.4. Водоснабжение и водоотведение

Потребность города Иванова в питьевой воде обеспечивают централизованные системы коммунального водоснабжения и водоотведения (канализации) АО «Водоканал». Комплексы представляют собой взаимосвязанные сооружения, круглосуточная эксплуатация которых обеспечивает забор воды из разных источников, очистку и подачу её по трубопроводам потребителям, а также сбор сточных вод, перекачку и очистку их на очистных сооружениях канализации, сброс очищенных сточных вод в водные объекты и утилизацию осадков.

Централизованная система водоснабжения города охватывает всю территорию городского округа, в том числе территории нескольких населенных пунктов, в том числе д. Дерябиха, д. Беяницы, д. Коляново, д. Бухарово, с. Ново-Талицы, д. Дьяково, и состоит из:

- протяженность водопроводной сети составляет 1 168,76 км, в том числе на балансе АО «Водоканал» – 907,35 км.
- количество водопроводных колонок – 916 шт.,
- пожарных гидрантов – 2 926 шт.,
- водопроводных колодцев – 11 505 шт.,
- запорной арматуры – 13 825 шт.

Водопроводные сети систем водоснабжения, состоящие на балансе по состоянию на 01.01.2026 год:

Показатели, водоснабжение	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Протяженность сетей (всех видов в однострубно́м представлении), км	863,1086	864,8201	877,826	883,8	887,08	893,84
диаметр от 50 до 250 мм, км	603,1086	604,8201	617,826	623,8	625,58	631,54
диаметр от 250 до 500 мм, км	178,1	178,1	178,1	178,1	179,6	180,4
диаметр от 500 до 1000 мм, км	58,26	58,26	58,26	58,26	28,26	58,26
диаметр от 1000 мм, км	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64	23,64
Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км)	0,3986	0,4521	0,3178	0,47	0,47	0,39
Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры, ед.	344	391	340	418	417	347

Износ систем коммунальной инфраструктуры, %	68,3	54,47	54,52	55,52	55,7	55,73
---	------	-------	-------	-------	------	-------

Степень износа водопроводных сетей составляет 55,73%. В городе продолжают эксплуатироваться водопроводные сети, срок службы которых превышает 50 лет, их протяженность составляет 180 км.

Аварийность на водопроводных сетях подтверждает факт неудовлетворительного их состояния, 60% аварий приходится на трубопроводы, срок эксплуатации которых превышает 20 лет.

Сведения о количестве аварий на водопроводных сетях									
Отчетный период	Количество аварий	Зима		Весна		Лето		Осень	
		сталь	чугун	сталь	чугун	сталь	чугун	сталь	чугун
2020	344	45	62	30	37	48	26	65	31
2021	391	57	76	33	65	59	24	36	41
2022	274	25	37	55	26	56	22	33	20
2023	418	34	76	53	46	64	24	67	54
2024	418	44	64	50	44	98	25	56	36
2025	347	45	64	39	24	58	27	55	35

Наиболее острыми в ближайшей перспективе являются технические и технологические проблемы, возникающими при водоснабжении городского округа:

1. Отсутствие резервного водовода от ОНВС-2 до 21 пикета.
2. Отсутствие резервного водовода от 21 пикета до ул. 3-я Южная.
3. Аварийное состояние дюкера 3Д-300 (Меланжевый комбинат – ТЭЦ-2).
4. Отсутствие резервного водовода от ОНВС-1 до ул. Фрунзе.
5. Снижение качества воды р. Уводь (ОНВС-1) вследствие уменьшения объемов потребления и антропогенного воздействия на реку и водохранилище.
6. Реконструкция головной насосной станции, расположенной в д. Пеньки Приволжского района Ивановской области.
7. Большой износ водопровода по ул. Колотилова на участке от камеры на ТЭЦ-2 в сторону города, аварийное состояние водопроводного дюкера через р. Уводь в районе д. 7 по ул. Набережная
8. Большой износ водопровода по ул. Огнеборцев, на участке от пр. Строителей до ул. Генерала Хлебникова.

9. Требующий ремонта водопровод, проходящий по ул. Станкостроителей от территории ЖБК до АЗС.

2.4.1. Водоотведение

АО «Водоканал» – организация, осуществляющая отвод сточных вод от населения города Иванова и городского округа Кохма, а также от объектов социального назначения, промышленных и пищевых предприятий.

Структура системы сбора, очистки и отведения сточных вод в городе Иванове включает в себя систему самотечных и напорных канализационных трубопроводов с размещенными на них канализационными насосными станциями и комплекс очистных сооружений канализации.

В систему внешнего водоотведения города Иванова входят:

- очистные сооружения канализации (ОСК) м. Богданиха;
- главные насосные станции (ГНС-1 и ГНС-2), ул. Смирнова;
- перекачивающие канализационные насосные станции (КНС) в количестве 70 ед., в том числе на балансе АО «Водоканал» – 46 ед.

Одиноечное протяжение уличной канализационной сети составляет около 881,75 км, в том числе на балансе АО «Водоканал» – 599,01 км.

Описание состояния и функционирования канализационных коллекторов и сетей, сооружений на них, включая оценку их износа и определение возможности обеспечения отвода и очистки сточных вод на существующих объектах централизованной системы водоотведения.

Показатели, водоотведение	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Аварийность систем коммунальной инфраструктуры (ед./км)	0,035	0,0686	0,038	0,058	0,077	0,055
Количество аварий на системах коммунальной инфраструктуры (ед.)	20	39	22	34	45	33
Протяженность сетей (всех видов в однострубнои представлении) (км)	566,9648	568,404	571,721	578,62	583,90	593,77
Протяженность напорных сетей (км)	39,71	39,91	40,21	40,21	41,34	42,99
Справочно: диаметр до 500 мм (км)	35,76	35,96	36,26	36,26	37,39	39,04

диаметр от 500 мм до 1000 мм (км)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
диаметр от 1000 мм (км)	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
Протяженность безнапорных (самотечных) сетей (км)	527,2548	528,494	531,511	538,41	542,56	550,78
Справочно: диаметр до 500 мм или сопоставимое сечение (км)	383,1248	384,364	387,381	394,28	398,43	406,65
диаметр от 500 мм до 1000 мм или сопоставимое сечение (км)	109,98	109,98	109,98	109,98	109,98	109,98
диаметр от 1000 мм или сопоставимое сечение (км)	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15
Износ систем коммунальной инфраструктуры (%)	76,72	66,49	66,55	67,55	67,90	67,94

С 97% износом эксплуатируются 33,41 км главных коллекторов, что составляет 95,32% от общего количества этого вида коллекторов.

К техническим и технологическим проблемам, возникающими при водоотведении городского округа, являются:

1. Отсутствие второй нитки главного коллектора и аварийное состояние существующей, может привести:

- к прекращению водоснабжения города Иванова, города Кохмы и части Ивановского района;

- к затоплению пойменных районов застройки, в том числе микрорайонов № 1, 3 и Сухово-Дерябихского;

- к нарушению санитарно-эпидемиологической обстановки в городе Иванове и пригородах.

2. Восточный коллектор – протяженность – 4,6 км.

Канализационный коллектор построен открытым способом из сборных железобетонных труб и был введен в эксплуатацию в 1969 году, глубина заложения коллектора – до 6,5 м. Коллектор обеспечивает прием и транспортирование хозяйственно-фекальных стоков со всей площади промышленной и жилой застройки города в районе м. Соснево, Сластиха в самотечном безнапорном режиме в главный коллектор. Состояние

канализационного коллектора признано аварийным. Стальные и железобетонные трубы под воздействием агрессивной среды и газовой коррозии подвергаются очень быстрому разрушению. Газовая коррозия сетей канализации – серьезная проблема. На всем протяжении коллектора толщина стенки труб составляет 0,5 - 1 см. Необходимо экстренно принимать меры по проведению ремонтно-восстановительных работ с полной заменой железобетонных и стальных труб на полиэтиленовые, которые обладают высокой прочностью к внешним и внутренним воздействиям. Конструктивные особенности труб позволяют выдерживать достаточно сильные внешние воздействия без разрыва. Кроме того, они имеют высокую химическую стойкость и низкий вес и позволяют увеличить срок эксплуатации.

3. Главный напорный коллектор и его продолжение в районе ул. Домостроителей г. Иваново. Длина – 2 х 0,6 км, материал – ж/б.

Коллектор канализационной сети от главной насосной станции введен в эксплуатацию в 1958 году. Коллектор проходит по неровному рельефу вдоль реки Уводь. Закрепление трассы на местности выполнено неосновательно. Техническое обслуживание коммуникации затруднено, особенно осложняется в зимний период. Трасса коллектора в плане представляет собой практически прямую линию, проходящую параллельно территории домостроительной компании.

В последнее время наблюдается тенденция к росту числа аварий на коммуникациях. Это связано с перегруженностью системы водоотведения, ее высокой физической и моральной изношенностью.

4. Необходимость реконструкции коллектора, проходящего вдоль берега реки Уводь, до камеры подключения в коллектор, в районе пер. Химический.

5. Строительство канализационной линии $2d = 250-350$ мм, проходящей от станции ОНВС-1 до существующего коллектора.

6. Ремонт существующего и прокладка недостающего участка от ОНВС-2 до существующей камеры в районе ЗЧМ на коллекторе с установкой КНС.

7. Ремонт напорной линии от КНС 21 в п/о 14 до камеры гашения.

8. Перекладка напорных линий от ГНС до камеры гашения на ул. Домостроителей.

9. Отсутствие резервной линии от КНС 10 в д. Богородское до КНС 11 в м. Лесное.

2.5. Утилизация, обезвреживание и захоронение твердых коммунальных отходов

Одним из факторов, влияющих на формирование Программы, является неудовлетворительное состояние систем коммунальной инфраструктуры – объектов, используемых для утилизации, обезвреживания и захоронения отходов.

Постановлением Правительства РФ от 12.11.2016 № 1156 «Об обращении с твердыми коммунальными отходами и внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 25 августа 2008 г. № 641» установлен порядок осуществления сбора, транспортирования, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов (ТКО). Для осуществления деятельности по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию и захоронению ТКО на территории Ивановской области был определен региональный оператор по обращению с ТКО в результате конкурсного отбора, предусмотренного частью 4 статьи 24.6 Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления».

Статус регионального оператора был присвоен ООО «Вторресурсхолдинг» (далее – региональный оператор). 12.02.2026 между уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации и региональным оператором было заключено соглашение об организации деятельности по обращению с ТКО на территории Ивановской области.

Согласно положениям статьи 24.7 Федерального закона № 89-ФЗ от 24.06.1998 «Об отходах производства и потребления» (далее – Закон № 89-ФЗ) все собственники ТКО (собственники помещений в многоквартирных домах, собственники частных домовладений, а также юридические лица и индивидуальные предприниматели, в результате деятельности которых образуются ТКО) заключают договор на оказание услуг по обращению с ТКО с региональным оператором, в зоне деятельности которого образуются ТКО, находятся места их сбора, оплачивают услуги регионального оператора по обращению с ТКО.

Все условия и правила новой системы обращения с ТКО чётко прописаны в федеральных нормативных актах и в Законе Ивановской области «Об отходах производства и потребления на территории Ивановской области». Переход на новую систему обращения с ТКО связан с требованиями Закона № 89-ФЗ.

Приказом Департамента жилищно-коммунального хозяйства Ивановской области от 22.09.2016 № 140 «Об утверждении территориальной схемы обращения с отходами, в том числе с твердыми коммунальными отходами Ивановской области на период с 2016 по 2031 годы» утверждена схема обращения с отходами.

Схема обращения с отходами является основополагающим документом, вокруг которого формируется вся региональная система обращения с отходами.

Основными объектами захоронения отходов производства и потребления города Иванова являются:

- полигон ТБО; м. Залесье, Тейковского района;
- полигон ТБО; Ивановский район, в районе ул. Станкостроителей, г. Иваново.

3. План развития городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы на период действия генерального плана

Динамика развития города Иванова свидетельствует о постоянном росте площади жилых помещений.

За 2025 год доля объемов воды, потребляемой в многоквартирных домах, расчеты за которую осуществляются с использованием общедомовых приборов учета, составляет 72,2%.

Фактическое потребление воды (реализация) в 2025 году составило 25292,8 тыс. куб. м, средний расход в сутки составил 69,3 тыс. куб. м, максимальный расход составил 81,95 тыс. куб. м. К 2035 году ожидаемое потребление воды составит 25319,0 тыс. куб. м, средний расход воды в сутки составит 69,4 тыс. куб. м.

При прогнозируемой тенденции к сокращению водопотребления абонентами, а также потерь и неучтенных расходов при транспортировке воды при существующих мощностях очистных сооружений водопровода имеется достаточный резерв по производительностям. Это позволяет направить мероприятия по реконструкции и модернизации существующих сооружений на улучшение качества питьевой воды, повышение энергетической эффективности оборудования, контроль и автоматическое регулирование процесса водоподготовки.

Существующий резерв водозаборных сооружений гарантирует устойчивую, надежную работу всего комплекса водоочистных сооружений и дает возможность получать качественную питьевую воду в количестве, необходимом для обеспечения жителей и промышленных предприятий города Иванова.

Для выполнения требований Водного кодекса Российской Федерации по доведению до норматива предельно допустимой концентрации (далее – ПДК) рыбохозяйственного водоема поверхностного стока имеются достаточные мощности для приема их на очистку и обеззараживание на комплексе очистных сооружений канализации под планируемые объемы сточных вод. Технические возможности по очистке сточных вод очистных сооружений канализации, работающих в существующем штатном режиме, соответствуют проектным характеристикам и временным условиям сброса сточных вод в водоем.

На данный момент в городе имеются следующие территории, не обеспеченные централизованной системой водоотведения: д. Беяницы, д. Говядово, район улиц Некрасова, части м. Соснево, Котелиницы, Балашова, Глинищево, Курьяново, Нежданово, а также п. Дальний.

Для объектов строительства требуются прокладка линий водоотведения и строительство канализационных насосных станций.

Проблемным вопросом в части сетевого канализационного хозяйства является истечение срока эксплуатации трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры на напорных канализационных трубопроводах.

Износ магистральных коллекторов составляет 97 %, дворовых и уличных сетей – 95,32 %, что приводит к аварийности на сетях – образованию утечек, поэтому необходимы своевременная реконструкция и модернизация сетей хозяйственно-бытовой канализации и запорно-регулирующей арматуры.

Определения мероприятий, направленных на улучшение экологической ситуации на территории города Иванова, с учетом достижения организациями, осуществляющими электро-, газо-, тепло-, водоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду не предусматривается, так как указанные виды деятельности законодательство определяет как достаточно безопасные с точки зрения экологии. Для систем водоотведения нормативными документами предусмотрен входной контроль на договорной основе с абонентами над принимаемыми от них в централизованную систему канализации сточными водами по их объему и качественному составу с целью исключения попадания вредных веществ с превышением их предельно допустимых концентраций.

Учет мероприятий, предусмотренных программой в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности города Иванова в соответствии с требованиями уполномоченных органов к муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, осуществляется органами регулирования в инвестиционных и производственных программах электросетевых организаций, теплосетевых организаций, организаций водоснабжения и водоотведения, разработанных ими в установленном порядке.

Оценка доступности тарифов регулируемой организации для потребителей осуществляется на основе анализа темпов роста платы граждан за коммунальные услуги при установлении тарифов в сфере теплоснабжения Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области при рассмотрении ее инвестиционной программы с учетом ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги.

Орган регулирования также проводит оценку доступности тарифов регулируемой организации для потребителей путем сравнения прогнозного темпа роста платы граждан за коммунальные услуги, обусловленного учетом при установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения расходов на реализацию инвестиционной программы регулируемой организации, с ограничениями платы граждан за коммунальные услуги, установленными в соответствии с требованиями Жилищного кодекса Российской Федерации.

Электросетевым и газоснабжающим организациям тарифы на услуги по передаче электроэнергии и транспортировке газа по распределительным сетям для населения не устанавливаются. Затраты на эти услуги включаются уполномоченными органами в состав платы за электрическую энергию и сетевой газ соответственно.

4. Перечень мероприятий и целевых показателей

4.1. Обоснование использования в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры

Использование в качестве источников финансирования инвестиционных проектов тарифов, платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к системам коммунальной инфраструктуры предусмотрено действующим законодательством и является необходимым инструментом, позволяющим расширить источники финансирования инвестиционных мероприятий, реализуемых организациями коммунального комплекса.

4.2. Перечень целевых показателей и мероприятий (инвестиционных проектов)

4.2.1. Электроснабжение

Перечень целевых показателей по развитию системы электроснабжения представлен в приложении 1 к настоящей Программе.

Перечень мероприятий по развитию системы электроснабжения в соответствии со схемой и программой развития электрических сетей представлен в приложении 2 к настоящей Программе.

Характеристика инвестиционных проектов/направлений инвестиционной программы РЭС Ивановские городские электрические сети приведена в приложении 3 к настоящей Программе.

4.2.2. Теплоснабжение

Перечень мероприятий по развитию системы теплоснабжения в соответствии со схемой теплоснабжения города Иванова изложен в приложении 4 к настоящей Программе.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них изложены в приложении 5 к настоящей Программе.

Информация по строительству и реконструкции тепловых сетей согласно Инвестиционной программе АО «ИвГТЭ» представлена в приложении 6 к настоящей Программе.

4.2.3. Водоснабжение и водоотведение

Перечень целевых показателей по развитию систем водоснабжения и водоотведения представлен в приложении 7 к настоящей Программе.

Перечень мероприятий по строительству, реконструкции и

модернизации объектов систем водоснабжения в соответствии со схемой водоснабжения города изложен в приложении 8 к настоящей Программе.

4.2.4. Утилизация (обезвреживание) твердых коммунальных отходов

Программа по развитию сферы обращения с отходами разработана в соответствии с:

- Федеральным законом от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Федеральным законом от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- прочими действующими правовыми актами Российской Федерации, Ивановской области, города Иванова.

Объектом регулирования Программы является сфера обращения с отходами города Иванова посредством эксплуатации полигона ТКО м. Залесье Мало-Ступкинского карьера Тейковского районана Ивановской области.

Характеристика состояния инфраструктуры города Иванова в сфере захоронения твердых коммунальных отходов

В 2001 году под вторую очередь полигона ТБО (м. Залесье) по договору от 06.08.2001 № б/н был предоставлен земельный участок с кадастровым номером 37:18:030219:0001 площадью 12 063 кв.м (12, 1063 га). Проект строительства второй очереди полигона разработан за счет средств бюджета города Иванова.

Однако, вторая очередь полигона так и не была введена в эксплуатацию в установленном законодательством порядке и не является объектом размещения отходов. Договор аренды от 06.08.2001 № б/н земельного участка с кадастровым номером 37:18:030219:0001 под вторую очередь полигона расторгнут 23.07.2020.

10.11.2022 завершена процедура реорганизации Муниципального унитарного предприятия «Специализированная автобаза жилищного хозяйства города Иванова» (далее – МУП САЖХ) в форме преобразования в Муниципальное казенное учреждение «Дорожное городское хозяйство» (далее – МКУ ДГХ).

10.11.2022 МУП САЖХ прекратило свою деятельность и в ЕГРЮЛ внесена запись о создании МКУ ДГХ путем реорганизации в форме преобразования.

Руководством МКУ ДГХ внесены изменения в характеристику полигона ТБО м. Залесье в соответствии с проектной документацией на строительство полигона и расчетом планируемого срока эксплуатации.

В 2023 году МКУ ДГХ заключило муниципальный контракт с ООО «Эколекарь», в рамках которого определен средний объем отходов, захороненный на полигоне, который равен 1 264 479,2 м³.

Таким образом, согласно заключению ООО «Эколекарь» остаточная вместимость полигона не исчерпана и по состоянию на 01.09.2023 (дата составления заключения) составляла: $2\,965\,300 - 1\,264\,479,2 = 1\,700\,820,8$ м³. Дальнейшие расчеты по вместимости полигона ведутся исходя из полученных по заключению данных.

Финансовые потребности по содержанию и эксплуатации полигона (м. Залесье) на 2026-2028 годы представлены в таблице.

Финансовые потребности по содержанию и эксплуатации полигона
м. Залесье на 2026-2028 годы

№ п/п	Мероприятие	2026	2027	2028
1	Подключение к сети Интернет с целью организации контрольно-пропускного режима полигона, фиксации объемов оказания услуг	2 112 000,00	—	—
2	Услуги по калибровке, наладке автомобильных весов на полигоне	183 925,00	104 000,00	108 160,00
3	Выполнение работ по перекопке полигона, в т. ч. с целью ликвидации глубинных очагов тления на Мало-Ступкинском полигоне ТБО в м. Залесье	3 062 400,00	2 516 800,00	2 617 472,00
4	Выполнение работ по содержанию полигона ТБО в м. Залесье Тейковского района Ивановской области (уплотнение, измельчение и планировка отходов, восстановление земляного вала, погрузка и доставка грунта с распределительной площадки на карты полигона, планировка и уплотнение грунта по картам полигона, чистка водоотводных каналов, обустройство подъездных дорог на рабочие карты с использованием катка грунтового, самосвала, экскаватора, бульдозера)	10 084 295,50	10 379 200,00	10 794 368,00
5	Услуги по разработке и получению КЭР (согласно пункту 1 статьи 31.1 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды») юридические лица и индивидуальные предприниматели, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах	1 594 600,00	—	—

	I категории, обязаны получить комплексное экологическое разрешение)			
6	Отбор на лабораторный анализ проб атмосферного воздуха, почвы, измерений уровня шума, морфологического состава отходов	1 597 969,21	1 093 040,00	1 136 761,60
7	Услуги по проведению лабораторного анализа природной воды	210 200,00	218 608,00	227 352,32
8	Отбор проб для лабораторных исследований (пробы воды из наблюдательных скважин 1-го водоема 1-й водоотводной канавы полигона, доставка отобранных проб воды в лабораторию, составление заключения согласно результатам лабораторных исследований, в т.ч. микробиологических)	182 885,18	190 200,59	197 808,61
9	Работы по разработке проектно-сметной документации на рекультивацию земельного участка, занятого отходами на полигоне ТБО	6 356 000,00	—	—
10	Закупка бульдозера	18 484 440,00	—	—
11	Закупка плит дорожных для ремонта подъездных путей, рассчитанных на проезд тяжелой техники	3 500 000,00	—	—
12	Закупка суглинка (изолирующий материал)	15 554 694,90	16 176 882,70	16 823 958,00
13	Выполнение комплексных инженерно-геологических и геодезических изысканий (работ) для определения объема остаточной вместимости объекта размещения отходов «Полигон ТБО м. Залесье»	6 344 000,00	—	—
ИТОГО		69 267 409,79	30 678 731,29	31 905 880,54

4.2.5. Предложения по организации реализации инвестиционных проектов, обоснование источников финансирования и прогнозируемые плановые расходы на финансирование инвестиционных проектов

Реализацию инвестиционных проектов предлагается организовать без привлечения бюджетных средств, на основе источников финансирования, учитываемых органами регулирования при установлении тарифов на услуги регулируемых организаций и платы за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения систем коммунальной инфраструктуры.

Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области ежегодно устанавливаются тарифы на электрическую энергию, природный газ, услуги водоснабжения, водоотведения, тепловую энергию, утилизацию, обезвреживание и захоронение твердых бытовых отходов, а также тарифы платы за подключение (технологическое присоединение) к сетям инженерно-технического обеспечения ресурсоснабжающих организаций.

5. Анализ фактических и плановых расходов на финансирование инвестиционных проектов

5.1. Теплоснабжение

Общий объем расходов на финансирование инвестиционных проектов АО «ИвГТЭ» на период 2026-2030 годов составляет 268,68 млн. руб. без учета НДС. Финансирование предполагается осуществлять за счет собственных средств АО «ИвГТЭ».

Источники инвестиций для реализации инвестиционных проектов в сфере теплоснабжения представлены в таблице (без учета НДС).

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2026-2030 годов, млн. рублей (без НДС)	Плановые среднегодовые расходы организации в период 2026-2030 годов, млн. рублей (без НДС)	Фактические расходы организации за 2025 год, млн. рублей <*>
1	2	3	4	5
1	Всего средств АО «ИвГТЭ»	268,68	44,78	1 645,0
1.1.	Собственные средства АО «ИвГТЭ», в том числе:	268,68	44,78	1 645,0
1.1.1.	плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения	—	—	-
1.1.2.	амортизационные отчисления	268,68	44,78	1 645,0
1.1.3.	прибыль, направленная на инвестиции	—	—	-
1.1.4.	прочие собственные средства <*>	—	—	-
1.2.	Привлеченные средства АО «ИвГТЭ», в том числе:	—	-	-
1.2.1.	кредиты банков	—	-	-

<*> Информация приведена справочно.

<*> Выпадающие доходы, включаемые в тарифы на тепловую энергию (мощность) и (или) тарифы на передачу тепловой энергии в соответствии с пунктом 174 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

5.2. Водоснабжение и водоотведение

Общий объем прогнозных инвестиций АО «Водоканал» на 2026-2030 годы составляет 1 015 335,180 тыс. руб. (без учета НДС). Финансирование предполагается осуществлять за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления;
- плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- прочие источники.

№ п/п	Источник финансирования	Плановые расходы организации в период 2026-2030 годов, тыс. руб. (без НДС)	Фактические расходы за 2025 год, тыс. руб. (без НДС) (предварительно) <*>
1	Собственные средства АО «Водоканал», в том числе:	1 015 335,180	300 934,109
1.1	амортизационные отчисления	290 814,156	74 734,976
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	155 905,724	5668,994
1.3	плата за подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и (или) водоотведения	260 955,458	125 903,978
1.4	прочие источники	307 695,842	94 626,161
	Итого:	1 015 335,180	300 934,109

<*> предварительная информация приведена справочно.

6. Обосновывающие материалы

Обоснование прогнозируемого спроса на коммунальные ресурсы, а также обоснование целевых показателей комплексного развития коммунальной инфраструктуры и мероприятий, входящих в план городского округа, отображены в разделе 3 «План развития поселения, городского округа, план прогнозируемой застройки и прогнозируемый спрос на коммунальные ресурсы».

Характеристика состояния и проблем соответствующей системы коммунальной инфраструктуры и оценка реализации мероприятий в области энерго- и ресурсосбережения, мероприятий по сбору и учету информации об использовании энергетических ресурсов в целях выявления возможностей энергосбережения и повышения энергетической эффективности, обоснование целевых показателей развития соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, перечень инвестиционных проектов в отношении соответствующей системы коммунальной инфраструктуры, схемы теплоснабжения, схемы водоснабжения и водоотведения, программы по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, инвестиционные программы организаций, осуществляющих электро-, газо-, тепло-, водоснабжение и водоотведение, и организаций, оказывающих услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов, а также предложения по организации реализации инвестиционных проектов отображены в разделах 2 «Характеристика существующего состояния систем коммунальной инфраструктуры», 4 «Перечень мероприятий и целевых показателей», а также в приложениях 4, 5, 6, 7 и 8.

Расходы бюджетов на оказание мер социальной поддержки, в том числе предоставление отдельным категориям граждан субсидий на оплату жилого помещения и коммунальных услуг, определяются в соответствии с бюджетным законодательством.

Приложение 1
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ
ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО РАЗВИТИЮ
СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ**

Технико-экономические показатели РЭС
Ивановские городские электрические сети

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Факт	Факт	План	План	План	План
			за 2024 год	за 2025 год	на 2026 год	на 2027 год	на 2028 год	на 2029 год
1	Поступление электроэнергии в сеть	тыс. кВтч	782 826,3	771 151,4	785 183,4	785 183,4	785 183,4	785 183,4
2	Потери электроэнергии	тыс. кВтч	99 092,9	90 213,0	100 242,8	100 232,8	100 222,8	100 212,8
3	План снижения потерь электрической энергии, в т.ч.	тыс. кВтч			4 026,1	4 026,1	4 026,1	2 754,8
3.1.	за счет норматива для ОДУ в домах без приборов учета	тыс. кВтч			0	0	0	0
3.2.	Реконструкция частного сектора и установка приборов учета на опорах (ЭСК)	тыс. кВтч			4 026,1	4 026,1	4 026,1	2 754,8
4	Итого потери электрической энергии с учетом снижения	тыс. кВтч			96 216,7	96 206,7	96 196,7	97 458,0
5	Полезный отпуск электроэнергии из сети	тыс. кВтч	683 733,4	680 938,4	688 966,7	688 976,7	688 986,7	687 725,4

Приложение 2
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ
ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ В СООТВЕТСТВИИ
С ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММОЙ**

Наименование мероприятия	Год реализации						Источник финансирования
	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
Реконструкция линий электропередачи 6 - 10 кВ, км					1,51	1,10	Амортизация
Строительство линий электропередачи 6 - 10 кВ, км	4,0		9,72	1,86			

Приложение 3
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**ХАРАКТЕРИСТИКА ИНВЕСТИЦИОННЫХ
ПРОЕКТОВ/НАПРАВЛЕНИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ
ПРОГРАММЫ РЭС ИВАНОВСКИЕ ГОРОДСКИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ**

№ №	Наименование объекта	Стадия реализации проекта	Протяженность	Год начала строительства	Год окончания строительства
1	2	3	4	5	6
1.	Прокладка КЛ-6 кВ, в том числе:				
1.1.	Строительство КЛ-6кВ от ПС «Ивановская-6» до новой ТП на ул. Некрасова; строительство новой ТП, строительство КЛ-6кВ от новой ТП на ул. Некрасова до ТП-619	С	4 км	2025	2026
1.2.	Строительство КЛ-6кВ ф. 662 от ПС Ивановская-4 - РП-45	С/П	4,86 км	2027	2028
1.3.	Строительство КЛ-6кВ ф. 655 от ПС Ивановская-4 - РП-45	С/П	4,86 км	2027	2028
2	Реконструкция ВЛ-6кВ, в том числе:				
2.1	Реконструкция КВЛ-6кВ РП-14 - ТП-392	С/П	1,86 км	2028	2029

2.2	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП 414 - ТП 755	С/П	1,51 км	2029	2030
2.3	Реконструкция ВЛ-6кВ ТП 673 - ТП 824	С/П	1,10 км	2030	2031

КЛ-6 кВ Ив-4 - РП-45 являются взаиморезервирующими и при повреждении одного из питающих фидеров вся нагрузка ложится на исправный фидер, который начинает работать с перегрузкой. Прокладка дополнительных кабелей существенно улучшит надёжность и качество электроснабжения потребителей, обеспечит полное взаимное резервирование, в том числе с использованием АВР.

Строительство двух КЛ-6кВ от ПС Ив-6 до ТП 619, а также строительство новой ТП в районе ул. Некрасова и с переводом электроснабжения жилого сектора на новую ТП улучшит качество электроснабжения, а также позволит открыть дополнительные мощности для технологического присоединения.

Строительство кабельной линии (фидера связи) от РП-14 до ТП-923 обеспечит необходимое резервирование электроснабжения 27 трансформаторных подстанций.

ВЛ-6 кВ ТП 414 - ТП 755 и ВЛ-6 кВ ТП 673 - ТП 824 выполнены неизолированным проводом сроком эксплуатации более 60 лет. Реконструкция данных ВЛ с заменой деревянных опор на железобетонные и неизолированного провода на СИП-3 улучшит надёжность электроснабжения потребителей.

Приложение 4
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В СООТВЕТСТВИИ СО СХЕМОЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДА ИВАНОВА**

Проект	Источник тепловой энергии	Наименование компании	Финансовые потребности, тыс. руб. (без НДС)						
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего 2025-2035
Реконструкция тепловой сети с демонтажом участков от ТК-5 до складское хозяйство, от ТП до ТК-7, от ТК-7 до ТК-8, от ТК-7 до складское хозяйство, от ТК-8 до административного здания	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В4-В3 ул. Стрелковая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	302,00	302,00
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А4-А6 ул. 10 Августа	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	43 464,00	-	43 464,00
Техническое перевооружение магистральной тепловой	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова,	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	51 054,01	-	-	-	-	106 061,01

сети В78-В38 ул. Кузнецова-Вольная	76								
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А6-А8 ул. 10 Августа	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	16 219,78	-	-	-	-	-	16 219,78
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети А84-А85 ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	72 484,00
Модернизация магистральной тепловой сети Д55-Д56 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	14 499,00
Модернизация магистральной тепловой сети Е46-Е47 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	20 367,50	-	-	-	-	-	20 367,50
Модернизация магистральной тепловой сети В2-В3 ул. Стрелковая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	35 840,00	-	35 840,00
Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 ул. Герцена-Менделеева	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	46 908,63	-	-	-	-	46 908,63
Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	23 616,00	23 616,00
Модернизация магистральной тепловой	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО	Филиал «Владимирский»	-	43 421,92	-	-	-	-	43 421,92

сети В124.05-В124.15 ул. Володарского	«Т плюс») ул. Суворова, 76	ПАО «Т плюс»							
Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 ул. Любимова	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	675,40	-	-	41 634,00	-	-	42 309,40
Модернизация магистральной тепловой сети Д92-Д93 ул. Кудряшова	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 132,57	-	40 831,07	-	-	-	41 963,64
Модернизация магистральной тепловой сети от А-91 до А-95 ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	780,81	-	-	19 300,00	-	-	20 080,81
Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	6 519,97	6 519,97
Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	21 148,00
Модернизация магистральной тепловой сети С4-С4/1 пер. Столярный	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	1 500,00	-	-	1 500,00
Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 ул. Войкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	799,16	-	26 383,03	-	-	-	27 182,19
Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	20 338,00

ул. Ташкентская									
Модернизация магистральной тепловой сети В120-В121 Ду 500, ул. Московская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	30 699,00
Модернизация магистральной тепловой сети В64-В65 ул. Войкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	1 000,00	-	29 661,00
Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 ул. Вольная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	23 508,00
Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 ул. Варенцовой	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	13 446,00
Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	47 344,00
Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д30 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	35 201,16	-	-	-	-	-	35 201,16
Модернизация магистральной тепловой сети Д52-Д53 пр. Строителей	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	44 211,00
Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 ул. Гнедина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	26 754,00

Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 ул. Ташкентская	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	1 352,47	-	-	-	1 352,47
Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 ул. Куконковых	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	31 500,00	-	-	-	-	-	31 500,00
Модернизация участка тепловой сети от от ТК 12 до Московский мкр., д.10	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	34 533,50
Модернизация участка тепловой сети от ТК 3 до Московский мкр., д.1	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	3 903,00
Техническое перевооружение участка тепловой сети от ТК 3 до мкр. Московский, 1а (храм)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	1 715,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до мкр. Московский, 9	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	2 665,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК 7 мкр. Московский, 6	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	2 579,53	-	-	2 579,53
Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до мкр. Московский, 13	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	1 119,61	-	1 169,00	2 288,61
Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до мкр. Московский, 14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	2 270,00	2 270,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 17 до	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	2 700,00	-	-	2 700,00

ТК 18 мкр. Московский, 14-15	«Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	ПАО «Т плюс»							
Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 16 мкр. Московский, 14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	4 616,00	4 616,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 12 до ТК 13 мкр. Московский, 13-14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	3 664,00
Модернизация магистральной тепловой сети В124.15-В124.19 ул. Володарского	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	14 178,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 13 до ТК 14 мкр. Московский, 11	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	717,77	-	37 181,77	-	-	-	37 899,54
Модернизация участка тепловой сети от ТК 14 до ТК 15 мкр. Московский, 12	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	5 072,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход правый)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	6 491,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 8 до Московский мкр., д.2 (вход левый)	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	4 004,51	-	-	-	-	-	4 004,51
Модернизация участка тепловой сети от ТК 7 до Московский мкр., д.6	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	2 759,41	-	-	-	-	-	2 759,41
Модернизация участка тепловой сети от ТК 6 до ТК11А, Московский мкр.	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	6 144,10	-	-	-	6 144,10

Модернизация участка тепловой сети от ТК 11А до ТК12, Московский мкр.	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	10 908,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 15 до ТК20, Московский мкр.	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	8 734,95	-	-	-	-	8 734,95
Модернизация участка тепловой сети от ТК УТ-1 до Кохомское шоссе, 3 корп.2	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	6 307,00
Модернизация магистральной тепловой сети В37-В38, ул. Кузнецова-Вольная	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	194,29	-	-	-	-	-	194,29
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В58/1-В62 ул. Дзержинского	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	20 788,80	-	-	23 665,00	-	44 453,80
Модернизация магистральной тепловой сети А25.10-А25.12 ул. Батурина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	70 976,72	-	-	-	-	70 976,72
Техническое перевооружение магистральной тепловой сети В17-В18 ул. Владимирская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	713,40	-	-	-	713,40
Модернизация магистральной тепловой сети В82-В83, ул. Кузнецова-Менделеева	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	55 309,15	-	-	-	55 309,15
Техническое	ИвТЭЦ-2 (Филиал	Филиал	-	-	-	-	11 431,00	-	11 431,00

переворужение магистральной тепловой сети В62-В64, ул. Дзержинского	«Владимирский» ПАО «Т плюс» ул. Суворова, 76	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Модернизация магистральной тепловой сети А13-А83, ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	1 000,00	25 694,00
Модернизация магистральной тепловой сети Е33-Е34, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	18 807,00	18 807,00
Модернизация магистральной тепловой сети Е39-Е40, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	500,00	12 381,00
Модернизация магистральной тепловой сети А25-А27, ул. Калинина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	500,00	11 338,00
Модернизация магистральной тепловой сети В121-В122, ул. Капитана Петрачкова	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	631,00	15 282,00
Модернизация магистральной тепловой сети А83-А84, ул. Советская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	30 541,00
Модернизация магистральной тепловой сети А22-А22/1, пер. Подгорный	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	11 360,00
Модернизация	ИвТЭЦ-2 (Филиал	Филиал	-	-	-	-	-	-	14 740,00

магистральной тепловой сети В65-В66, ул. Войкова	«Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Модернизация магистральной тепловой сети С50-С50.02, ул. 2-я Меланжевая	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	23 164,00
Модернизация магистральной тепловой сети Е30-Д19, Кохомское шоссе	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	4 223,00
Модернизация магистральной тепловой сети В17-В15/1, ул. Владимирская	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	28 764,00
Модернизация участка тепловой сети от ТК 16 до Московский мкр. д.14	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	37 620,00
Модернизация насосной станции ПНС-7	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	-	-	-	-	-	3 327,00
Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома N 5, корпус 7, по Институтскому проезду	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	15 971,68
Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г	АО «ИвГТЭ»	1 899,00	-	-	-	-	-	1 899,00
Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д. 53 по пр. Бакинский	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	АО «ИвГТЭ»	725,00	-	-	-	-	-	725,00
Реконструкция	Котельная	АО «ИвГТЭ»	251,00	-	-	-	-	-	251,00

теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до ИСМА001	(АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52								
Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	6 520,00	-	-	-	-	-	6 520,00
Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	АО «ИвГТЭ»	-	-	2 937,00	-	-	-	2 937,00
Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "ИСМА" до дома 61 по Бакинскому проезду	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	-	260,00	-	-	-	260,00
Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСК0Ж003 и до дома 68 по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	3 226,00	-	-	-	3 226,00
Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская	НИ БМК (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») вместо ИЭК-1	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 086,00	-	-	-	1 086,00
Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д. 7 по ул. Батурина	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 246,00	-	-	-	1 246,00
Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	1 078,00	-	-	-	1 078,00

проезду									
Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева- Кумача (4 трубы)	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 952,00	-	-	1 952,00
Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 080,00	-	-	1 080,00
Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	12 966,00	-	-	-	-	12 966,00
Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	Котельная (АО «ИСМА») ул. Силикатная, 52	АО «ИвГТЭ»	-	1 542,00	-	-	-	-	1 542,00
Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до t0ИСКОЖ005, до T0ИСКОЖ007, до T0ИСКОЖ009, до дома 62 по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	1 790,00	-	-	1 790,00
Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	4 375,00	-	4 375,00
Реконструкция теплотрассы от ТК t0ИСКОЖ013 до T015, до T017, до T019, до t021, до t023 и до д. 82 по ул. Окуловой (д/с № 6) и	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	1 544,00	1 544,00

от t023 до д. 82 (сети гвс от теплового пункта)									
Реконструкция теплотрассы от tХП001 (задвиги на территории ОАО "Ивхимпром") до бойлерной	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	6 369,00	6 369,00
Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	223,00	223,00
Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	391,00	391,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад № 89 по ул. Лебедева-Кумача, д. 1	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	2 639,00	2 639,00
Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д. 74А по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	3 154,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	3 055,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	8 052,00
Реконструкция участка	Котельная (ООО «СТС»)	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 260,00

тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-му Минскому переулку	пер. 2-й Минский, 6								
Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	Котельная (ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго) ул. Суздальская, 3Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	463,00
Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до тИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 070,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	3 037,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 280,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	829,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 675,00
Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы N 55 (ул. Рабфаковская, 14)	НИ БМК (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») вместо ИЭК-1	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	2 462,00
Реконструкция участка	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	2 153,00

тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	пер. 2-й Минский, 6								
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 519,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	918,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	2 875,00
Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская, 6 (Ивановская обл. типография)	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	7 133,00
Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	900,00
Реконструкция теплотрассы от tХП004 до д. 130/9 по ул. Кузнецова	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	567,00
Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной N 13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	676,00
Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 790,00

корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп.) 4 тр.									
Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	2 117,00
Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до tХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн. здание) и от tХП003 до tХП004	Котельная (АО «Ивхимпром») ул. Кузнецова, 116	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	1 561,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК16 до ТК17, г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	-	-	-	-	-	4 302,00
Реконструкция участка тепловой сети от ТК10 до дома 29 по улице Рабфаковская	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	АО «ИвГТЭ»	-	7 898,00	-	-	-	-	7 898,00
Строительство нового участка тепловых сетей от ТК-1в до МКД 23 линия, д. 14 диаметром Ду 80 мм около 25 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	3 105,00	-	-	-	-	3 105,00
Строительство новой тепловой камеры на участке тепловой сети от ТК-9 до ТК-9а	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	303,86	1 215,43	-	-	-	1 519,29
Строительство нового участка тепловых сетей от	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	217,80	871,20	-	-	-	1 089,00

новой камеры до МКД 23 линия, д. 8а диаметром Ду 50 мм около 25 м по каналу, установка узла учета	ул. 23 Линия, 18								
Строительство нового участка тепловых сетей от новой камеры до МКД Бакинский, д. 92 диаметром Ду 76 мм около 180 м по каналу, установка узла учета	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	285,27	1 141,09	-	-	-	1 426,36
Строительство нового участка тепловых сетей по подвальному помещению МКД Бакинский, д. 61 диаметром Ду 100 мм около 65 м по каналу, установка узла учета	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	907,44	3 629,76	-	-	-	4 537,20
Перекладка тепловых сетей от ТК-1в до ТК-2 на Ду 273 мм около 66 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	249,84	999,38	-	-	-	1 249,22
Перекладка тепловых сетей от ТК-2 до ТК-9 на Ду 159 мм около 45 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	910,05	3 640,19	-	-	-	4 550,24
Перекладка тепловых сетей от ТК-9 до новой камеры на Ду 133 мм около 60 м по каналу	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	ЗАО «УП ЖКХ»	-	340,38	1 361,53	-	-	-	1 701,92
Строительство участка ТС L=148,94 ; D= 108 для	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО	Филиал «Владимирский»	-	385,35	1 541,41	-	-	-	1 926,76

подключения ППИ11	«Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=70,32 ; D= 89 для подключения ППИ12	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	76,40						76,40
Строительство участка ТС L=117,86 ; D= 108 для подключения ППИ13	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 113,05		2 113,05
Строительство участка ТС L=49,06 ; D= 57 для подключения ППИ14	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 910,20						1 910,20
Строительство участка ТС L=90,52 ; D= 76 для подключения ППИ16	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					738,25		738,25
Строительство участка ТС L=46,96 ; D= 108 для подключения ППИ17	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 696,88				1 696,88
Строительство участка ТС L=85,12 ; D= 108 для подключения ППИ18	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	3 132,80						3 132,80
Строительство участка ТС L=47,44 ; D= 76 для подключения ППИ55	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	56,80						56,80
Строительство участка ТС L=66,44 ; D= 76 для подключения ППИ66	Котельная (ИГЭУ (ФГБОУ ВО «ИГЭУ»)) ул. Рабфаковская, 34	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					962,80		962,80
Строительство участка ТС L=63,68 ; D= 57 для подключения ППИ70	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 245,48				1 245,48

Строительство участка ТС L=277,66 ; D= 159 для подключения ППИ72	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				921,40			921,40
Строительство участка ТС L=30 ; D= 89 для подключения ППИ105	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		10 935,07					10 935,07
Строительство участка ТС L=438,9 ; D= 159 для подключения ППИ125	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	759,58					759,58
Строительство участка ТС L=133,2 ; D= 219 для подключения ППИ131	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	7 420,10						7 420,10
Строительство участка ТС L=51,46 ; D= 76 для подключения ППИ133	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		6 465,97					6 465,97
Строительство участка ТС L=77,64 ; D= 57 для подключения ППИ134	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 044,38		1 044,38
Строительство участка ТС L=97,58 ; D= 76 для подключения ППИ137	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 168,33		1 168,33
Строительство участка ТС L=54,1 ; D= 57 для подключения ППИ138	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 980,39		1 980,39
Строительство участка ТС L=26,44 ; D= 57 для подключения ППИ140	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					814,10		814,10
Строительство участка ТС	Котельная	Филиал					397,87		397,87

L=37,14 ; D= 76 для подключения ППИ143	(ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=70,58 ; D= 57 для подключения ППИ144	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					753,76		753,76
Строительство участка ТС L=40,74 ; D= 57 для подключения ППИ146	Котельная (ООО «СТС») пер. 2-й Минский, 6	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 062,09		1 062,09
Строительство участка ТС L=159,16 ; D= 76 для подключения ППИ147	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					613,05		613,05
Строительство участка ТС L=132,62 ; D= 159 для подключения ППИ150	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 230,16		3 230,16
Строительство участка ТС L=135,66 ; D= 108 для подключения ППИ151	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						6 151,29	6 151,29
Строительство участка ТС L=143,34 ; D= 108 для подключения ППИ152	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 061,95	5 061,95
Строительство участка ТС L=55,1 ; D= 219 для подключения ППИ153	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 348,51	5 348,51
Строительство участка ТС L=55,52 ; D= 133 для подключения ППИ154	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						3 150,14	3 150,14
Строительство участка ТС L=60,78 ; D= 133 для	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО	Филиал «Владимирский»						2 236,64	2 236,64

подключения ППИ155	«Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=69,52 ; D= 159 для подключения ППИ156	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						2 448,54	2 448,54
Строительство участка ТС L=66,84 ; D= 89 для подключения ППИ157	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 100,52		3 100,52
Строительство участка ТС L=66 ; D= 89 для подключения ППИ158	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 172,37
Строительство участка ТС L=120,84 ; D= 219 для подключения ППИ159	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 145,07
Строительство участка ТС L=132,78 ; D= 133 для подключения ППИ160	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							7 184,93
Строительство участка ТС L=147,22 ; D= 133 для подключения ППИ161	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					5 143,34		5 143,34
Строительство участка ТС L=96,54 ; D= 133 для подключения ППИ162	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							6 168,02
Строительство участка ТС L=92,76 ; D= 89 для подключения ППИ163	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							4 206,49
Строительство участка ТС L=93,42 ; D= 89 для подключения ППИ164	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова,	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							3 135,39

	76								
Строительство участка ТС L=53,02 ; D= 133 для подключения ППИ165	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							3 157,70
Строительство участка ТС L=57,74 ; D= 89 для подключения ППИ166	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 310,21
Строительство участка ТС L=66,72 ; D= 89 для подключения ППИ167	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							1 951,68
Строительство участка ТС L=61,44 ; D= 133 для подключения ППИ168	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 255,21
Строительство участка ТС L=66,58 ; D= 89 для подключения ППИ169	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 784,18
Строительство участка ТС L=75,5 ; D= 89 для подключения ППИ170	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 340,50
Строительство участка ТС L=198,34 ; D= 133 для подключения ППИ171	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 654,06
Строительство участка ТС L=195,1 ; D= 89 для подключения ППИ172	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							8 987,86

Строительство участка ТС L=201,22 ; D= 89 для подключения ППИ173	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							6 858,38
Строительство участка ТС L=66,3 ; D= 133 для подключения ППИ174	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							7 073,52
Строительство участка ТС L=66,4 ; D= 89 для подключения ППИ175	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							3 124,59
Строительство участка ТС L=69,76 ; D= 89 для подключения ППИ176	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 427,54
Строительство участка ТС L=61,58 ; D= 133 для подключения ППИ177	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 550,38
Строительство участка ТС L=65,4 ; D= 89 для подключения ППИ178	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 902,14
Строительство участка ТС L=72,02 ; D= 89 для подключения ППИ179	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 390,98
Строительство участка ТС L=121,46 ; D= 133 для подключения ППИ180	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 633,00
Строительство участка ТС	ИвТЭЦ-2 (Филиал	Филиал							5 953,14

L=132,04 ; D= 89 для подключения ППИ181	«Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=151,54 ; D= 89 для подключения ППИ182	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							5 020,38
Строительство участка ТС L=111,18 ; D= 219 для подключения ППИ183	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							5 761,80
Строительство участка ТС L=113,9 ; D= 133 для подключения ППИ184	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							7 733,43
Строительство участка ТС L=113,82 ; D= 133 для подключения ППИ185	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							5 582,60
Строительство участка ТС L=265,34 ; D= 133 для подключения ППИ186	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							5 578,68
Строительство участка ТС L=97,84 ; D= 89 для подключения ППИ187	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	11 729,40						11 729,40
Строительство участка ТС L=60,26 ; D= 57 для подключения ППИ188	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	136,80						136,80
Строительство участка ТС L=121,34 ; D= 57 для подключения ППИ189	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	60,00						60,00
Строительство участка ТС L=113,68 ; D= 76 для	Котельная (ИБХР) ул. Окуловой, 74Б	Филиал «Владимирский»	114,10						114,10

подключения ППИ190		ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=127,98 ; D= 133 для подключения ППИ191	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	124,90						124,90
Строительство участка ТС L=118,86 ; D= 57 для подключения ППИ192	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	150,80						150,80
Строительство участка ТС L=37,94 ; D= 57 для подключения ППИ193	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	60,00						60,00
Строительство участка ТС L=80,56 ; D= 57 для подключения ППИ194	Котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	140,10						140,10
Строительство участка ТС L=54,32 ; D= 57 для подключения ППИ195	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	1 314,50						1 314,50
Строительство участка ТС L=93,42 ; D= 57 для подключения ППИ196	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	60,00						60,00
Строительство участка ТС L=101,52 ; D= 108 для подключения ППИ197	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 184,52				1 184,52
Строительство участка ТС L=68,2 ; D= 57 для подключения ППИ198	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			3 364,34				3 364,34
Строительство участка ТС	ИвТЭЦ-2 (Филиал	Филиал		-	906,25				906,25

L=53,1 ; D= 108 для подключения ППИ199	«Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=55,66 ; D= 76 для подключения ППИ200	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	1 682,33				1 682,33
Строительство участка ТС L=39,62 ; D= 89 для подключения ППИ201	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	997,51				997,51
Строительство участка ТС L=40 ; D= 57 для подключения ППИ202	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 003,16				1 003,16
Строительство участка ТС L=77,28 ; D= 76 для подключения ППИ203	Котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		507,18				507,18
Строительство участка ТС L=450,8 ; D= 76 для подключения ППИ204	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 321,54				1 321,54
Строительство участка ТС L=154,32 ; D= 273 для подключения ППИ205	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		7 708,98				7 708,98
Строительство участка ТС L=69,8 ; D= 57 для подключения ППИ206	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»		-	8 222,96				8 222,96
Строительство участка ТС L=16,88 ; D= 57 для подключения ППИ207	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		885,03				885,03

Строительство участка ТС L=66,18 ; D= 76 для подключения ППИ208	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-	214,03					214,03
Строительство участка ТС L=364,52 ; D= 76 для подключения ППИ210	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»	-		1 131,72				1 131,72
Строительство участка ТС L=267,38 ; D= 57 для подключения ППИ211	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						7 693,87	7 693,87
Строительство участка ТС L=376,48 ; D= 76 для подключения ППИ212	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						4 184,47	4 184,47
Строительство участка ТС L=325,66 ; D= 57 для подключения ППИ213	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						7 946,30	7 946,30
Строительство участка ТС L=248,72 ; D= 89 для подключения ППИ215	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						5 096,55	5 096,55
Строительство участка ТС L=271,18 ; D= 89 для подключения ППИ216	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							8 083,67
Строительство участка ТС L=141,1 ; D= 57 для подключения ППИ224	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							8 813,64
Строительство участка ТС L=314,54 ; D= 57 для подключения ППИ232	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							2 388,39
Строительство участка ТС L=255,6 ; D= 57 для подключения ППИ234	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						4 922,52	4 922,52

	«Теплоснаб-2010»								
Строительство участка ТС L=68,22 ; D= 76 для подключения ППИ235	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»							4 326,52
Строительство участка ТС L=98,28 ; D= 76 для подключения ППИ237	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 278,84				1 278,84
Строительство участка ТС L=61,68 ; D= 76 для подключения ППИ239	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 917,88			1 917,88
Строительство участка ТС L=170,6 ; D= 108 для подключения ППИ244	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 203,65			1 203,65
Строительство участка ТС L=76,02 ; D= 57 для подключения ППИ247	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			5 653,63				5 653,63
Строительство участка ТС L=25,92 ; D= 57 для подключения ППИ249	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 099,95			1 099,95
Строительство участка ТС L=400,4 ; D= 76 для подключения ППИ250	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				375,04			375,04
Строительство участка ТС L=1422,52 ; D= 159 для подключения ППИ251	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			7 505,85				7 505,85
Строительство участка ТС L=111,02 ; D= 108 для подключения ППИ251	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			58 600,12				58 600,12

Строительство участка ТС L=147,16 ; D= 76 для подключения ППИ252	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			3 679,17				3 679,17
Строительство участка ТС L=499,88 ; D= 133 для подключения ППИ253	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			2 758,64				2 758,64
Строительство участка ТС L=61,64 ; D= 76 для подключения ППИ253	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			17 885,22				17 885,22
Строительство участка ТС L=56,84 ; D= 57 для подключения ППИ255	Котельная (АО «Владгазкомпания») ул. 3-я Петразаводская, 20	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»			1 155,50				1 155,50
Строительство участка ТС L=202,72 ; D= 89 для подключения ППИ259	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				822,43			822,43
Строительство участка ТС L=169,36 ; D= 76 для подключения ППИ260	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				5 857,26			5 857,26
Строительство участка ТС L=297,44 ; D= 89 для подключения ППИ261	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 304,97			3 304,97
Строительство участка ТС L=28,72 ; D= 76 для подключения ППИ261	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 594,03			8 594,03
Строительство участка ТС L=276,92 ; D= 76 для подключения ППИ262	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				560,46			560,46
Строительство участка ТС	ИвТЭЦ-2 (Филиал	Филиал				5 403,94			5 403,94

L=116,24 ; D= 57 для подключения ППИ263	«Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	«Владимирский» ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=451,92 ; D= 76 для подключения ППИ264	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 681,90			1 681,90
Строительство участка ТС L=109 ; D= 89 для подключения ППИ267	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 818,97			8 818,97
Строительство участка ТС L=65,04 ; D= 57 для подключения ППИ268	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 149,37			3 149,37
Строительство участка ТС L=84,74 ; D= 57 для подключения ППИ269	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				941,08			941,08
Строительство участка ТС L=207,46 ; D= 76 для подключения ППИ270	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 226,12			1 226,12
Строительство участка ТС L=594,86 ; D= 76 для подключения ППИ271	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 048,47			4 048,47
Строительство участка ТС L=388,84 ; D= 76 для подключения ППИ272	Котельная № 30 (АО «ИвГТЭ») ул. Володиной, 7А	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				11 608,37			11 608,37
Строительство участка ТС L=145,54 ; D= 76 для подключения ППИ273	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				7 588,00			7 588,00
Строительство участка ТС L=319,66 ; D= 76 для подключения ППИ274	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 840,13			2 840,13

Строительство участка ТС L=110,44 ; D= 76 для подключения ППИ276	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				6 237,99			6 237,99
Строительство участка ТС L=296,94 ; D= 89 для подключения ППИ277	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 155,18			2 155,18
Строительство участка ТС L=79,44 ; D= 57 для подключения ППИ278	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				8 579,59			8 579,59
Строительство участка ТС L=211,82 ; D= 76 для подключения ППИ279	Котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				1 149,43			1 149,43
Строительство участка ТС L=47,52 ; D= 57 для подключения ППИ280	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 133,55			4 133,55
Строительство участка ТС L=212,24 ; D= 57 для подключения ППИ285	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				687,58			687,58
Строительство участка ТС L=210,56 ; D= 76 для подключения ППИ291	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				3 070,95			3 070,95
Строительство участка ТС L=27,18 ; D= 57 для подключения ППИ293	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				4 108,96			4 108,96
Строительство участка ТС L=35,74 ; D= 57 для подключения ППИ294	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				393,27			393,27

Строительство участка ТС L=188,04 ; D= 108 для подключения ППИ295	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				517,13			517,13
Строительство участка ТС L=34,62 ; D= 57 для подключения ППИ297	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				6 487,08			6 487,08
Строительство участка ТС L=36,6 ; D= 76 для подключения ППИ298	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				500,92			500,92
Строительство участка ТС L=99,06 ; D= 89 для подключения ППИ300	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				714,23			714,23
Строительство участка ТС L=86,8 ; D= 57 для подключения ППИ301	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»				2 862,17			2 862,17
Строительство участка ТС L=31,48 ; D= 57 для подключения ППИ302	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 306,16		1 306,16
Строительство участка ТС L=308,42 ; D= 76 для подключения ППИ306	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					473,71		473,71
Строительство участка ТС L=91,88 ; D= 57 для подключения ППИ307	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					6 259,40		6 259,40
Строительство участка ТС L=163,78 ; D= 108 для подключения ППИ308	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 382,61		1 382,61

Строительство участка ТС L=85,38 ; D= 57 для подключения ППИ310	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					5 876,16		5 876,16
Строительство участка ТС L=90,2 ; D= 76 для подключения ППИ311	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 284,80		1 284,80
Строительство участка ТС L=415,46 ; D= 108 для подключения ППИ312	Котельная (ООО «Август Т») мкр. Видный, 4	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 830,61		1 830,61
Строительство участка ТС L=623,72 ; D= 76 для подключения ППИ313	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					14 906,02		14 906,02
Строительство участка ТС L=179,3 ; D= 108 для подключения ППИ314	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					12 658,42		12 658,42
Строительство участка ТС L=54,8 ; D= 57 для подключения ППИ315	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					6 432,99		6 432,99
Строительство участка ТС L=109,24 ; D= 57 для подключения ППИ316	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					824,63		824,63
Строительство участка ТС L=192,84 ; D= 76 для подключения ППИ317	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 643,84		1 643,84
Строительство участка ТС L=126,82 ; D= 89 для подключения ППИ318	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 913,70		3 913,70
Строительство участка ТС L=175,76 ; D= 57 для	НИ БМК (БМК) для переключения	Филиал «Владимирский»					3 810,82		3 810,82

подключения ППИ319	потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	ПАО «Т плюс»							
Строительство участка ТС L=36,5 ; D= 57 для подключения ППИ320	Котельная (ООО «ТДЛ Энерго») ул. Павла Большевикова, 27	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 644,83		2 644,83
Строительство участка ТС L=84,7 ; D= 57 для подключения ППИ321	Котельная (АО «Железобетон») ул. 13-я Березниковская, 1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					549,25		549,25
Строительство участка ТС L=183,7 ; D= 57 для подключения ППИ327	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					1 274,56		1 274,56
Строительство участка ТС L=237,2 ; D= 108 для подключения ППИ329	ИвТЭЦ-3 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») мкр. ТЭЦ-3	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					2 764,31		2 764,31
Строительство участка ТС L=97,32 ; D= 108 для подключения ППИ332	Котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					8 510,34		8 510,34
Строительство участка ТС L=35,08 ; D= 57 для подключения ППИ335	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					3 491,68		3 491,68
Строительство участка ТС L=178,06 ; D= 76 для подключения ППИ337	Котельная (ООО «Система Альфа») ул. 23 Линия, 18	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					527,88		527,88
Строительство участка ТС L=49,6 ; D= 108 для подключения ППИ338	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс») ул. Суворова, 76	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»						3 758,28	3 758,28
Строительство участка ТС L=64,74 ; D= 57 для	ИвТЭЦ-2 (Филиал «Владимирский» ПАО	Филиал «Владимирский»						1 850,75	1 850,75

подключения ППИ339	«Т плюс») ул. Суворова, 76	ПАО «Т плюс»							
Строительство теплотрассы от ТКИЭК001 для обеспечения возможности подключения ППИ328 на котельную НИ БМК вместо ИЭК-1	НИ БМК вместо ИЭК-1	Филиал «Владимирский» ПАО «Т плюс»					974,21		974,21
Строительство участка ТС L=51,88 ; D= 57 для подключения ППИ304	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ООО «Инвест Энерго»	-	-	-	-	4 697,08	-	4 697,08
Строительство участка ТС L=52,54 ; D= 76 для подключения ППИ305	Котельная (ООО «Инвест Энерго») ул. Окуловой, 73	ООО «Инвест Энерго»				750,66			750,66
Перевод горячего водоснабжения жилого дома по ул. Победы, 63 с открытой схемы на закрытую (с использованием теплообменного оборудования в жилом доме)	Управляющая компания МКД	Управляющая компания МКД				1 025,29			1 025,29
	Итого:		-	-	1 568,92	-	-	-	1 568,92
			150234,27	289370,68	324091,72	188992,57	230935,09	126330,78	2222769,74

Приложение 5
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**Предложения по строительству и реконструкции
тепловых сетей и сооружений на них**

Предложения по строительству новых источников тепловой энергии для увеличения надежности
и эффективности функционирования отдельных систем теплоснабжения,
тыс. руб. (без НДС)

ЕТО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Всего
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Котельная (БМК) для жилой зоны котельной № 42 (ПАО «Т Плюс») ул. 1-я Балинская	Блочно-модульная котельная, мощностью 3,75 МВт, расположенная по адресу: г. Иваново, ул. 1-я Балинская	16 830,8						16 830,8
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	НИ БМК (БМК) для переключения потребителей ООО «Теплоснаб-2010»	Строительство БМК для переключения потребителей ООО "Теплоснаб-2010"		89 600	134 400	-			224 000,0
Итого			16 830,8	89 600,0	134 400	-	-	-	240 830,8

Предложения по реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии
АО «ИвГТЭ» для увеличения надежности и эффективности их функционирования

ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
АО «ИвГТЭ»	котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77	Техническое перевооружение котельной – монтаж дополнительного водогрейного котла под фактическую тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без персонала)	1 500,0	-	-	-	-	1 500,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2	Техническое перевооружение котельной – замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления	-	500,0	8 000,0	-	-	8 500,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3	Техническое перевооружение котельной – замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж	-	500,0	10 000,0	-	-	10 500,0

ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
		котлов схемы отопления						
АО «ИвГТЭ»	котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111	Техническое перевооружение котельной – замена котлов КВГ-4,65 под договорную нагрузку. Проект из трёх этапов: - монтаж двух котлов в ячейке демонтированного котла; - демонтаж котла КВГ-4,65 "№2, монтаж двух котлов в ячейке котла КВГ-4,65 №2; - отглушение котла КВГ-4,65 №3	1 000,0	12 000,0	12 000,0	-	-	25 000,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7	Техническое перевооружение котельной – установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000	-	300,0	3 000,0	-	-	3 300,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19	Техническое перевооружение котельной – замена паровых котлов на водогрейные под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж паровых котлов, монтаж котлов схемы отопления.	2 500,0	3 000,0	-	-	-	5 500,0
АО	котельная № 31	Техническое перевооружение	-	-	1 000,0	18 000,0	-	19 000,0

ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
«ИвГТЭ»	(АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б	котельной – замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)						
АО «ИвГТЭ»	котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотынская, 20А	Техническое перевооружение котельной – замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала)	-	-	1 000,0	25 000,0	-	26 000,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40	Строительство БМК на территории существующей котельной	-	2 000,0	15 000,0	-	-	17 000,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка «Нормандия-Неман», 103	Техническое перевооружение котельной № 37 – замена парового котла ДЕ-25/13 (выведен из эксплуатации!) на водогрейный котёл (котлы) с установкой вакуумной деаэрационной установки в схеме подпитки теплосети	-	-	2 000,0	30 000,0	-	32 000,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных Зорь, 28	Техническое перевооружение котельной № 45 – замена газовых горелок в рамках договора технического присоединения	1 500,0	-	-	-	-	1 500,0
АО «ИвГТЭ»	котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г	Техническое перевооружение котельной № 48 - приведение площади легкобрасываемых конструкций в соответствии с	2 000,0	1 000,0	6 000,0	-	-	10 500,0

ЕТО/ТСО	Источник	Наименование мероприятия	2025	2026	2027	2028	2029	Всего
		требованиями НТД; Замена конвективной поверхности котла ст. № 2; монтаж дополнительного водогрейного котла (котлов) для эффективной и надёжной работы котельной в межотопительном периоде; установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000.						
Итого			8 500,0	19 300,0	58 000,0	73 000,0	-	160 300,0

Приложение 6
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**Информация по строительству и реконструкции тепловых сетей
согласно Инвестиционной программе АО «ИвГТЭ»**

Стоимость проектов	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Проекты ТСО1 АО «ИвГТЭ»						
Всего смета проектов	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399
Всего смета проектов накопленным итогом	21 474	75 247	156 647	250 033	255 283	268 682
Источники инвестиций, в том числе:	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399
амортизация	21 474	53 773	81 400	93 386	5 250	13 399
средства из прибыли	-	-	-	-	-	-
Средства за присоединение потребителей	-	-	-	-	-	-
Бюджетные средства	-	-	-	-	-	-
Прочие внебюджетные источники финансирования	-	-	-	-	-	-
Средства потребителей	-	-	-	-	-	-
Заёмные средства	-	-	-	-	-	-
Группа проектов ТСО1.01.00.000 «Источники теплоснабжения»						
Всего стоимость группы проектов	10 200	23 160	69 600	87 600	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 200	33 360	102 960	190 560	190 560	190 560
Подгруппа проектов ТСО1.01.03.000 «Реконструкция источников теплоснабжения»						
Всего стоимость группы проектов	10 200	23 160	69 600	87 600	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	10 200	33 360	102 960	190 560	190 560	190 560

Проект ТСО1.01.03.001 «Техническое перевооружение котельной - монтаж дополнительного водогрейного котла под фактическую тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без персонала), котельная № 2 (АО «ИвГТЭ») ул. Окуловой, 77»						
Всего стоимость группы проектов	1 800	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Проект ТСО1.01.03.002 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления, котельная № 3 (АО «ИвГТЭ») ул. Хвойная, 2»						
Всего стоимость группы проектов	-	600	9 600	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	600	10 200	10 200	10 200	10 200
Проект ТСО1.01.03.003 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж старых котлов, монтаж котлов схемы отопления, котельная № 17 (АО «ИвГТЭ») ул. 5-я Снежная, 3»						
Всего стоимость группы проектов	-	600	12 000	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	600	12 600	12 600	12 600	12 600
Проект ТСО1.01.03.004 «Техническое перевооружение котельной - замена котлов КВГ-4,65 под договорную нагрузку. Проект из трёх этапов: - монтаж двух котлов в ячейке демонтированного котла; - демонтаж котла КВГ-4,65 "№2, монтаж двух котлов в ячейках котла КВГ-4,65 №2; - отглушение котла КВГ-4,65 №3, котельная № 19 (АО «ИвГТЭ») ул. Шувандиной, 111»						
Всего стоимость группы проектов	1 200	14 400	14 400	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 200	15 600	30 000	30 000	30 000	30 000
Проект ТСО1.01.03.005 «Техническое перевооружение котельной - установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000, котельная № 23 (АО «ИвГТЭ») ул. Садовского, 7»						
Всего стоимость группы проектов	-	360	3 600	-	-	-

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	360	3 960	3 960	3 960	3 960
Проект ТСО1.01.03.006 «Техническое перевооружение котельной - замена паровых котлов на водогрейные под договорную тепловую нагрузку, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала). Проект из двух этапов: - монтаж котлов схемы ГВС; - демонтаж паровых котлов, монтаж котлов схемы отопления., котельная № 25 (АО «ИвГТЭ») ул. Неждановская, 19»						
Всего стоимость группы проектов	3 000	3 600	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 000	6 600	6 600	6 600	6 600	6 600
Проект ТСО1.01.03.007 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала), котельная № 31 (АО «ИвГТЭ») ул. Лебедева-Кумача, 10Б»						
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 200	21 600	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 200	22 800	22 800	22 800
Проект ТСО1.01.03.008 «Техническое перевооружение котельной - замена водогрейных котлов, для работы котельной в автоматическом режиме (без постоянного присутствия персонала), котельная № 33 (АО «ИвГТЭ») Авдотьинская, 20А»						
Всего стоимость группы проектов	-	-	1 200	30 000	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	1 200	31 200	31 200	31 200
Проект ТСО1.01.03.009 «Строительство БМК на территории существующей котельной, котельная № 35 (АО «ИвГТЭ») ул. Жаворонкова, 40»						
Всего стоимость группы проектов	-	2 400	18 000	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	2 400	20 400	20 400	20 400	20 400
Проект ТСО1.01.03.010 «Техническое перевооружение котельной №37 - замена парового котла ДЕ-25/13 (выведен из эксплуатации!) на водогрейный котёл (котлы) с установкой вакуумной деаэрационной установки в схеме подпитки теплосети, котельная № 37 (АО «ИвГТЭ») ул. Полка Нормандии Неман, 103»						
Всего стоимость группы проектов	-	-	2 400	36 000	-	-

Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	-	2 400	38 400	38 400	38 400
Проект ТСО1.01.03.011 «Техническое перевооружение котельной №45 - замена газовых горелок в рамках договора технического присоединения, котельная № 45 (АО «ИвГТЭ») ул. Красных зорь, 28»						
Всего стоимость группы проектов	1 800	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
Проект ТСО1.01.03.012 «Техническое перевооружение котельной №48 - приведение площади легкобрасываемых конструкций в соответствии с требованиями НТД; Замена конвективной поверхности котла ст. №2; монтаж дополнительного водогрейного котла (котлов) для эффективной и надёжной работы котельной в межотопительном периоде; установка пластинчатого теплообменника для разделения на сетевой и котловой контура котла Энтророс ТТ100-8000., котельная № 48 (АО «ИвГТЭ») ул. Революционная, 78г»						
Всего стоимость группы проектов	2 400	1 200	7 200	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 400	3 600	10 800	10 800	10 800	10 800
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети»						
Всего стоимость группы проектов	11 274	30 613	11 800	5 786	5 250	13 399
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 274	41 887	53 687	59 473	64 723	78 122
Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»						
Всего стоимость группы проектов	11 274	30 613	11 800	5 786	5 250	13 399
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11 274	41 887	53 687	59 473	64 723	78 122

Приложение 7
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

ПЕРЕЧЕНЬ ЦЕЛЕВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПО РАЗВИТИЮ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ

Плановые значения показателей надёжности, качества и энергетической эффективности объектов
централизованных систем водоснабжения и водоотведения к инвестиционной программе АО «Водоканал»
«Развитие систем водоснабжения и водоотведения в городе Иванове на 2024-2028 годы»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028
			План	План	План	План	План
1. Показатели качества воды (в отношении питьевой воды)							
1.1.	Дпс - 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	%	—	—	—	—	—
1.2.	Дпрс - доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в	%	—	—	—	—	—

	общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды						
2. Показатели надежности и бесперебойности							
2.1.	Пн - количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в местах исполнения обязательств организацией, осуществляющей холодное водоснабжение, по подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	—	—	—	—	—
2.2.	Пн - удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км	—	—	—	—	—
3. Показатели качества очистки сточных вод							
3.1.	Дсвно - доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	—	—	—	—	—
3.2.	Дпсвно - доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	—	—	—	—	—
3.3.	Днн - доля проб сточных вод, не соответствующих	%	—	—	—	—	—

	установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения отдельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения						
4. Показатели энергетической эффективности							
4.1.	Дпв - доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
4.2.	Урп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт*ч/ куб. м	0,456	0,499	0,499	0,499	0,499
4.3.	Урп - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч/ куб. м	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402
4.4.	Урост - удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки и очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод в отношении станции ЖБО	кВт*ч/ куб. м	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179

Приложение 8
к Программе комплексного
развития систем коммунальной
инфраструктуры города Иванова
на 2026-2030 годы

**ПЕРЕЧЕНЬ
МЕРОПРИЯТИЙ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ,
РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ
ОБЪЕКТОВ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
И ВОДООТВЕДЕНИЯ**

Автоматизированная беспроводная система сбора и обработки данных с приборов учета и контроля холодного водоснабжения города Иванова.

Автоматизированная система сбора и обработки данных с приборов учета и контроля холодного водоснабжения (далее – Система) предназначена для автоматизации сбора данных коммерческого учета потребления коммунального ресурса (холодной воды) с приборов учета, контроля нормативных характеристик холодного водоснабжения в контрольных точках, своевременного обнаружения и локализации нештатных ситуаций на объектах города Иванова.

Применение Системы позволит осуществить выполнение Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 261-ФЗ) в части статьи 13 «Обеспечение учета используемых энергетических ресурсов и применения приборов учета используемых энергетических ресурсов при осуществлении расчетов за энергетические ресурсы». Положения Закона № 261-ФЗ, установленные в отношении энергетических ресурсов, применяются и в отношении воды, подаваемой, передаваемой, потребляемой с использованием системы централизованного водоснабжения, и призваны сократить затраты (снятие показаний, проверка состояния и отсутствия внешнего воздействия с целью искажения показаний) на обслуживание парка приборов учета.

Целью внедрения Системы является стимулирование потребителей к экономии и учету коммунальных ресурсов. Установка приборов учета предусматривается с автоматизированной передачей данных, поскольку эксплуатация узлов учета холодного водоснабжения при отсутствии автоматизированной передачи сопряжена со значительными затратами на сбор информации и дальнейший анализ полученных результатов. Внедрение автоматизированной системы контроля и учета водопотребления, включающей средства автоматизированного сбора данных с первичных приборов учета и оборудование передачи информации в систему обработки

данных для архивирования и дальнейшего использования, позволит оперативно отслеживать информацию по водопотреблению. Своевременный анализ информации о расходах холодной воды даст возможность оперативно проводить обследования внутридомовых систем водоснабжения в случае возникновения внештатных ситуаций на объектах измерения в момент их возникновения (протечки, повреждения приборов учета, незаконное присоединение и т.д.) и принимать меры для их устранения.

Реализация запланированных мероприятий обеспечит:

- взаиморасчет между поставщиком холодного водоснабжения (АО «Водоканал») и потребителями по показаниям приборов учета за фактически потребленный ресурс;
- дистанционную передачу данных с приборов учета холодного водоснабжения, при которой не требуется доступ контролера в подвальные помещения с установленными приборами. Исключается ручной сбор показаний;
- передачу коммерческой и контрольной информации в центр мониторинга и обработки данных;
- передачу обработанной информации в существующую биллинговую систему АО «Водоканал» для расчетов с потребителями.

Строительство водовода от скважин, расположенных по адресу: Ивановская область, Ивановский район, юго-восточнее д. Железнодорожной станции Строкино, строение 1.

Водоснабжение города Иванова осуществляется в том числе из подземных источников. Для транспортировки воды на очистные насосные водопроводные сооружения в м. Горино в 1987 году был построен водовод 2 линии из стальных труб.

Для подтверждения фактического состояния водоводов было проведено обследование. По результатам обследования водоводов их состояние признано аварийным. Стальные трубы под воздействием движущегося носителя подвергаются быстрому разрушению. Необходимо экстренно принимать меры по замене стальных труб.

Данный водовод обеспечивает водоснабжением южную часть города Иванова, город Кохма, часть Ивановского района.

Строительство новой линии водовода имеет огромное значение в системе водоснабжения, поскольку в случае возникновения аварийной ситуации при отключении водовода, огромное количество потребителей останется без водоснабжения. Поэтому, учитывая значимость водоводов и их назначение, а это обеспечение централизованным водоснабжением значительной части населения города Иванова, города Кохма, Ивановского района, необходимость строительства водовода обязательна.

Характеристики объекта: ВЧШГ, общая протяженность $L = 4300$ м.

В рамках инвестиционной программы 2021-2023 гг. строительство 1200 м.

В рамках инвестиционной программы 2024-2028 гг. планируется строительство $2L = 426$ м (852 м).

Строительство (бурение) артезианской скважины по адресу: Ивановская область, г. Иваново, железнодорожная станция Горино. Проектно-изыскательские работы.

В соответствии с письмами Департамента жилищно-коммунального хозяйства Ивановской области от 19.05.2023 № 03-480, от 07.07.2023 № 03-662 планируется вывод из эксплуатации объектов централизованной системы водоснабжения, расположенных на железнодорожной станции Горино в городе Иваново. В числе потребителей от указанных объектов население (44 человека).

С учетом изложенного, а также с целью обеспечения качественной питьевой водой потребителей необходимо выполнение мероприятий по строительству (бурению) артезианской скважины.

В рамках инвестиционной программы запланировано выполнение проектно-изыскательских работ.

Строительство (бурение) двух артезианских скважин по адресу: Ивановская область, Ивановский район, юго-восточнее д. Железнодорожной станции Строкино, строение 1 (1 этап: Скважина № 13).

В связи с перспективным развитием северной части города, в том числе м. Авдотьино, с целью бесперебойного обеспечения потребителей питьевой водой нормативного качества необходимо строительство двух дополнительных артезианских скважин глубиной от 100 м, диаметром $d = 325$ мм.

Выполнение мероприятия позволит высвободить необходимые мощности для потребителей м. Авдотьино и увеличить зоны влияния источника ОНВС-2 для большего числа потребителей.

Строительство трассы водопровода, проходящей по пр. Текстильщиков от ул. Кавалерийская до ул. Маршала Василевского. Проектно-изыскательские работы.

Водопроводная линия построена в 1971 году. Фактический износ трубопровода составляет более 80%, что является причиной частых аварийных ситуаций. Для подтверждения фактического состояния водоводов проведено обследование, по результатам которого состояние водоводов признано аварийным. Стальные трубы под воздействием движущегося носителя подвергаются быстрому разрушению, поэтому необходимо принимать меры по замене стальных труб.

По результатам реализации данного мероприятия ожидается снижение аварийности на указанном участке сети, улучшение качества водоснабжения.

Ориентировочная протяженность объекта составит $L = 2850$ м.

В 2024 году выполнены проектно-изыскательские работы.

Модернизация систем безопасности и антитеррористической защищенности объектов жизнеобеспечения: восстановление защитного сооружения ОНВС-1.

В соответствии с правилами пожарного режима, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25.04.2012 № 390, требованиями по обеспечению сохранности существующих объектов гражданской обороны, а также в рамках исполнения представления Прокуратуры Октябрьского района г. Иваново от 09.01.2023 № 16-2023, выявлена необходимость проведения комплекса мер, направленных на поддержание объекта гражданской обороны (защитного сооружения с инвентаризационным номером 168-38) в состоянии готовности к использованию.

На основании вышеизложенного к выполнению планируются следующие мероприятия:

- ремонт эвакуационного выхода;
- разработка проекта пожарной сигнализации и оповещения людей о пожаре;
- монтаж пожарной сигнализации с установкой приемно-контрольных приборов, датчиков, извещателей;
- ремонт системы вентиляции, замена фильтров ФПУ-200 в количестве 2 шт.

В рамках реализации мероприятия предусмотрены затраты организации на приобретение, создание, улучшение и восстановление объектов основных средств и нематериальных активов с целью воспроизводства основных фондов с учетом требований действующего законодательства и развития предприятия.

Строительство линии канализации с КНС от ОНВС-2 до восточного коллектора. Инженерно-геодезические изыскания.

Необходимость данного мероприятия обусловлена изменением технологического процесса и изменением законодательства в виде сброса поверхностного стока вертикальной планировкой. АО «Водоканал» планируется строительство сооружения по сбору поверхностного стока, который будет собираться в емкости с последующим вывозом с территории.

В рамках данной инвестиционной программы планируется установка накопительной емкости для сточных вод объемом 120 м^3 , строительство сетей $d = 200-300$ мм протяженностью $172,5$ м.

Строительство ангара для перемешивания осадка на территории ОСК д. Богданиха.

Ввиду отсутствия (закрытия) в Ивановской области полигонов для принятия отходов, образующихся в результате очистки канализационных стоков, возникла необходимость в строительстве производственной линии по обработке образующегося осадка сточных вод и его дальнейшей переработке для преобразования в материал (почвогрунт) пригодный для повторного применения при благоустройстве территорий.

Для выполнения данного технологического процесса необходимо применение специализированной техники в виде измельчающих, перемешивающих и ворошащих устройств с добавлением сторонних наполнителей к образующемуся осадку в крытом ангаре, а также центрифуги для устранения осадка заданных параметров. Центрифугу планируется установить в обособленном помещении существующего здания с устройством вентиляции и отопления данного помещения.

Кроме того, в целях обеспечения электроснабжения указанных технологических узлов необходимо устройство трансформаторной подстанции, которую также планируется установить в существующем здании на территории очистных сооружений.

В рамках инвестиционной программы 2021-2023 гг. разработана проектно-сметная документация, а также выполнены работы по строительству фундамента и стен для ангара.

Завершение работ по мероприятию планируется в рамках инвестиционной программы 2024-2028 гг.

Строительство канализационной линии $2d = 250-350$ мм, проходящей от станции ОНВС-1 до существующего коллектора и далее от вновь построенной (приобретенной) КНС на ул. Революционной в районе д. 8, в том числе проектно-изыскательские работы.

В связи с реконструкцией станции ОНВС-1 и перспективным развитием северной части города, в том числе м. Авдотьино, увеличился объем стоков.

Для обеспечения отвода сточных вод с территории станции необходимо выполнить строительство дополнительных канализационных линий ($2d = 250-350$ мм, $2L = 850$ м (1700 м)).

В 2024 планируется выполнение проектно-изыскательских работ. В 2026 году планируется приступить к выполнению строительных работ.

Строительство станции ЖБО по ул. Сарментовой г. Иваново, в том числе проектно-изыскательские работы.

Слив жидких бытовых отходов (далее – ЖБО) в централизованные сети канализации ассенизаторскими машинами запрещен и является грубым

нарушением нормативов по эксплуатации сетей коммунального назначения. Слив ЖБО в канализационные колодцы может привести к серьезным авариям на сетях из-за возможного засора отходами, запрещенными к сбросу в централизованную систему канализации.

Кроме того, проблема несанкционированного слива ЖБО наносит вред экологической составляющей жизнедеятельности населения.

АО «Водоканал» систематически проводится работа по выявлению фактов несанкционированного слива ЖБО в централизованные сети канализации, однако ресурсов водопроводно-канализационного хозяйства (ВКХ) недостаточно, поскольку на балансе АО «Водоканал» числится более 500 км канализационных сетей и более 15 000 смотровых колодцев.

Учитывая сложившуюся ситуацию в городе, для восстановления безопасной и благоприятной экологической обстановки, а также для обеспечения комфорта жителей Октябрьского и Ленинского районов города Иваново будет построена станция приема ЖБО.

Помимо этого будут заключены договоры на прием и очистку сточных вод, образующихся в результате жизнедеятельности населения и сбрасываемых в сооружения и устройства, не подключенные (технологически не присоединенные) к централизованной системе водоотведения и предназначенные для приема и накопления сточных вод.

Строительство станции ЖБО является непростой задачей в условиях плотной застройки города, так как требует выполнение ряда нормативных требований, в том числе к месту расположения данного сооружения.

На данный момент новый пункт приема ЖБО от ассенизаторских машин планируется к размещению в районе ул. Сарментовой производительностью 60 куб. м/час.

Реконструкция кабельных линий Ф-1 и Ф-2 от РП-2 до РУ 6 кВ ГНС.

Данное мероприятие необходимо провести для повышения надежности и безопасности электроснабжения, а также для устранения устаревших и изношенных элементов системы.

Реконструкция объекта незавершенного строительства с КН 37:05:030519:264, в том числе проектно-изыскательские работы(1 этап: Цех механического обезвоживания осадка, 2 этап: Склад ЖБК).

Производительность установленных на ОСК д. Богданиха декантерных центрифуг: центрифуга Альфа Лаваль – 40 м³/час, центрифуга Ноксон – 20 м³/час.

В настоящее время центрифуга Альфа Лаваль работает на предельной производительности, центрифуга Ноксон в связи с большим количеством осадка не может обеспечить обезвоживание всего объема, следовательно,

резерв отсутствует, возможность производить регламентные работы по техническому обслуживанию также отсутствует.

Установка нового декантера в существующих условиях невозможна ввиду ограниченного пространства.

Для оптимизации процессов и повышения эффективности необходимо установить новый декантер в обособленном помещении цеха термомеханической обработки осадка, что требует создание системы вентиляции и отопления, а также устройства трансформаторной подстанции для обеспечения надежного электроснабжения.

Модернизация (техническое перевооружение) опасного производственного объекта: комплекса по производству биогаза в составе узла метантенков (осушка биогаза) на территории ОСК д. Богданиха

В настоящее время функционирование системы биогазопровода находится в ограниченном работоспособном режиме ввиду наличия водяных паров в топливе, которые снижают теплоотдачу, ухудшая тем самым общую целесообразность синтезирования газообразного биотоплива.

К тому же вода, нагретая до пара в результате сжигания метана, выступает в роли дополнительного коррозионного фактора, снижающего эксплуатационные характеристики газоиспользующего оборудования.

Кроме того, использующийся в качестве топочного газа для обогрева помещений биометан, не прошедший процедуру влагоудаления, в зимний период «намерзает» внутри газовых труб, сужая их просвет вплоть до полной остановки газопотока.

Данные факторы отрицательно сказываются на функционировании системы биогазопровода и требуют принятия решений по осушению биометана, а именно: оборудования газопровода станцией осушки биогаза.

В рамках реализации мероприятия предусмотрены затраты организации на приобретение, создание, улучшение и восстановление объектов основных средств и нематериальных активов с целью воспроизводства основных фондов с учетом требований действующего законодательства и развития предприятий.