



Продолжение. Начало на стр. 6-7.

Для всех источников тепловой энергии характерным является следующее обстоятельство. При соблюдении температурного графика в подающем трубопроводе температура в обратном трубопроводе выше расчетного значения (при температурах наружного воздуха близких к расчетным данное отклонение колеблется по источникам тепловой энергии от 5 до 20°С). Одной из возможных причин этого является неполный теплосъем в внутридомовых приборах отопления, что свидетельствует о разрегулированности системы теплоснабжения. Завышенные расходы сетевой воды (по котельной Рыбзавода при расчетном расходе 236 м³/час, фактический — 650 м³/час, превышение в 2,7 раза, превышение обратной воды — 12°С) приводит к завышенным гидравлическим потерям, а это в свою очередь приводит к недостаточным располагаемым напорам на вводах отдельных потребителей.

в) Проблема организации надежности системы теплоснабжения в отношении состояния тепловых сетей

Состояние тепловых сетей, технологически связанных с котельной № 1, по параметру надежности их безотказной работы не удовлетворительно. Причиной является преобладание магистральных тепловых сетей с большими сроками эксплуатации (около 35 лет).

Состояние тепловых сетей, технологически связанных с котельными № 3А и № 5, по параметру обеспечения надежности их безотказной работы удовлетворительно. Однако, в связи с эффектом старения тепловых сетей данный показатель для некоторых наиболее удаленных потребителей снижается до уровня своего нормативного значения к 2017-2019 годам, и далее будет иметь тенденцию к снижению.

Учитывая данные факторы, необходимо проведение регулярных капитальных ремонтов трубопроводов, а также разработка планов реконструкции данных тепловых сетей в связи с истощением физического ресурса действующих тепловых сетей. Данные мероприятия будут служить в целях своевременной ликвидации возникающих повреждений в тепловых сетях и недопущению их развития в серьезные аварии с тяжелыми последствиями. В случае отсутствия действенных мер долгосрочного характера по восстановлению эксплуатационного ресурса, в ближайшие 5-7 лет поток отказов на тепловых сетях своих действия может удвоиться.

В отношении тепловых сетей, технологически связанных с котельными № 2а, № 8, № 8Б и «Рыбзавода», факт наличия высоких показателей вероятности их безотказной работы не должен исключать своевременности проведения в полном объеме гидравлических испытаний тепловых сетей, а также прочих профилактических работ по предотвращению и ликвидации аварий и утечек как в тепловых сетях, так и в системах теплоснабжения абонентов.

В соответствии с решениями Генерального плана определен перечень планируемых к размещению объектов местного значения городского округа:

- магистральные тепловые сети (реконструкция) протяженностью 2,0 км;
- магистральные тепловые сети (проект) протяженностью 26,0 км.
- г) Возможный дефицит обеспеченности в долгосрочной перспективе системы теплоснабжения города Нижневартовска свободными мощностями

В текущем моменте существующий тепловой баланс мощностей котельных МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» и договорной нагрузки потребителей на всех котельных по располагаемой тепловой мощности является профицитным.

В долгосрочной перспективе при условии полной реализации плановых темпов жилой застройки возможно возникновение дефицита свободной тепловой мощности. Нехватка свободной мощности отрицательно скажется на сроках выполнения мероприятий по подключению объектов к системе теплоснабжения и соответственно своевременности введения их в эксплуатацию.

3.3. Водоснабжение

3.3.1. Организационная структура, фор-

мы собственности и система договорных отношений

Централизованная система водоснабжения города Нижневартовска, представляющая собой комплекс технологически связанных зданий, сооружений, объектов и оборудования, а также водопроводной сети, предназначенный для надежного и бесперебойного холодного водоснабжения, укрупненно состоит из:

- водозаборных сооружений, включая насосную станцию первого подъема;
- центральных магистральных водоводов;
- водопроводных очистных сооружений (ВОС-2), включая насосную станцию третьего подъема;
- центральной водопроводной распределительной сети;
- резервного подземного водозабора.

Данные объекты являются городской собственностью и находятся под контролем органов местного самоуправления.

Объекты, здания и сооружения, а также оборудование, не принадлежащее городской собственности, для осуществления холодного водоснабжения, не используются.

На основании постановления главы администрации города Нижневартовска от 22.07.1992 № 286 управление водоснабжения и канализации переименовано в МУП города Нижневартовска «Горводоканал» и наделено всеми обязанностями и правами для осуществления холодного водоснабжения и водоотведения города. В соответствии со ст. 12 Федерального Закона от 07.12.2011 № 416 «О водоснабжении и водоотведении» МУП города Нижневартовска «Горводоканал» определен как гарантирующая организация для централизованной системы водоснабжения и водоотведения в границах муниципального образования города Нижневартовска (постановление администрации города Нижневартовска № 1229 от 09.10.2012).

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры в отношении МУП города Нижневартовска «Горводоканал» устанавливаются основные тарифы на питьевую и техническую воду, учитывающие соответствующие процессы подъема, очистки и транспортировки воды до конечных потребителей. Потребители питьевой и технической воды заключают прямые договоры водоснабжения с МУП города Нижневартовска «Горводоканал».

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры в отношении МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» устанавливаются тарифы на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения с выделением компонентов на холодную воду и тепловую энергию. Потребители горячей воды заключают прямые договоры водоснабжения с МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение».

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа — Югры в отношении МУП города Нижневартовска «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3» устанавливаются тарифы на подвоз воды. Потребители услуг по подвозу воды заключают соответствующие договоры с МУП города Нижневартовска «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3».

Эксплуатационные и технологические зоны

Вся централизованная система водоснабжения находится в эксплуатации МУП города Нижневартовска «Горводоканал».

Схемой водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года по территориальному признаку выделены следующие эксплуатационные зоны:

- северный промышленный узел (СПУ);
- западный промышленный узел (ЗПУ);
- поселки Дивный и Солнечный — входят в Юго-западный промышленный узел (ЮЗПУ);
- поселок Старый Вартоск;
- новый микрорайон малоэтажной застройки;
- городская зона.

Город делится на условные эксплуатационные зоны в соответствии с рисунком 3.3.1.1.

Централизованная система водоснабжения охватывает практически всю территорию городской зоны, включая промышленные узлы, расположенные в черте города. Площадь городской зоны, включая северный и западный промышленные узлы составляет около 3 600 Га.

Поселки Дивный и Солнечный полностью обеспечиваются централизованной системой водоснабжения, общая площадь территории поселков составляет около 330 Га. Сведения об использовании скважин и других индивидуальных источников на территории данных поселков отсутствуют.

Поселок Старый Вартоск полностью обеспечивается централизованной системой водоснабжения, площадь поселка составляет 351 Га. Сведения об использовании скважин и других индивидуальных источников на территории поселка отсутствуют.

Новый поселок малоэтажной жилой застройки, расположенный на юго-востоке, следом за поселком Старый Вартоск, полностью обеспечивается централизованной системой водоснабжения. Площадь поселка, включая строящиеся территории, составляет практически 366 Га. Сведения об использовании скважин и других индивидуальных источников на территории поселка отсутствуют.

Общая протяженность распределительной сети централизованной системы водоснабжения города Нижневартовска составляет 443,7 км.

Централизованная система водоснабжения города Нижневартовска обеспечивает питьевой водой практически всю территорию города, включая промышленные зоны и примыкающие к городу поселки. Общая площадь, обеспечиваемая централизованной системой водоснабжения, составляет 4 643 Га. Территории, не охваченные централи-

зованной системой водоснабжения, отсутствуют.

Под понятием «технологическая зона водоснабжения», в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 05.09.2013 № 782, понимается часть водопроводной сети, принадлежащей организации, осуществляющей горячее водоснабжение или холодное водоснабжение, в пределах которой обеспечиваются нормативные значения напора (давления) воды при подаче ее потребителям в соответствии с расчетным расходом воды.

Отдельные территории, здания, объекты и оборудование централизованной системы водоснабжения, используемые для осуществления водоснабжения и находящиеся вне эксплуатационной ответственности МУП города Нижневартовска «Горводоканал» отсутствуют.

Технологическая зона водоснабжения города Нижневартовска является единой, к ней относятся все участки водопроводной сети, посредством которых осуществляется холодное водоснабжение территории города.

3.3.2. Анализ существующего технического состояния системы

Водоснабжение, в соответствии с рисунком 3.3.2.1, включает в себя следующие процессы с использованием централизованных или нецентрализованных систем холодного водоснабжения:

- водоподготовка — обработка воды, обеспечивающая ее дальнейшее использование в качестве питьевой или технической воды;
- транспортировка питьевой или технической воды;
- подача питьевой или технической воды абонентам.

Структура системы водоснабжения города Нижневартовска

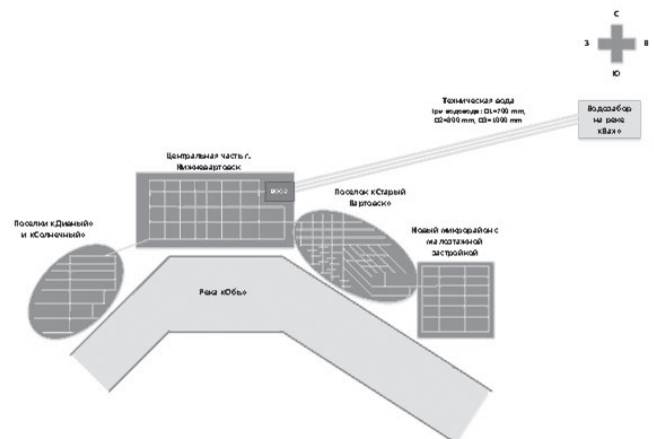


Рисунок 3.3.2.1 — Структура системы водоснабжения города Нижневартовска

Система водоснабжения города Нижневартовска состоит из следующих компонентов:

а) Водозабор, включающий в себя сооружения и оборудование для приема воды из реки, а также транспортировки по центральным магистральным водоводам до водоочистных сооружений. Проектная мощность водозаборных сооружений составляет 150 тыс. м³/сутки. Фактическая производительность составляет порядка 62,41 тыс. м³/сутки. Давление на выходе из водозаборных сооружений составляет около 6,0 атм. Вода подается в три центральных магистральных водовода, диаметры которых составляют 700 мм, 800 мм и 1000 мм. Протяженность трассы центральных магистральных водопроводов составляет порядка 25 км.

б) Водоочистные сооружения (ВОС-2), включая в себя сооружения и оборудование для очистки технической воды, поставляемой с водозабора по центральным магистральным водоводам, также на территории ВОС-2 расположена насосная станция, качающая очищенную питьевую воду из резервуаров чистой воды в центральную распределительную сеть. Давление на входе в ВОС-2 составляет порядка 4,8 атм. Потеря давления при транспортировке воды от водозабора до ВОС-2, по центральным магистральным водоводам, составляет порядка 2 атм. Проектная мощность водоочистных сооружений составляет 93 тыс. м³/сутки. Фактическая производительность водоочистных сооружений составляет практически 50 тыс. м³/сутки.

в) Центральная распределительная сеть — совокупность сооружений и оборудования, предназначенных для бесперебойной транспортировки питьевой воды потребителям. В состав распределительной сети входят: трубы

различного сортамента, задвижки, вентили, обратные клапаны, приборы контроля напора и расхода, локальные повысительные насосные станции, а также специальные оборудование, применяемое для обеспечения надежности и безопасности функционирования распределительной сети.

Территориальное распределение отдельных компонентов системы водоснабжения связано с гидрологическими и гидрогеологическими особенностями источников водоснабжения, геологическими условиями, а также с социально-экономическим развитием города Нижневартовска.

Приток технической воды с водозабора практически постоянен в течение суток и усреднено составляет 1950 м³/ч или 46 800 м³/сутки. Для суток с максимальным потреблением приток технической воды увеличивается до 2100 м³/ч, что составляет 50 400 м³/сутки.

Суточная неравномерность потребления питьевой воды минимальна в ночной период с 01.00 до 05.00 и усреднено составляет около 900 м³/ч. Максимальное потребление питьевой воды приходится на утренний период с 06.00 до 08.00 и усреднено составляет около 2200 м³/ч, также пик потребления наблюдается в вечернее время с 20.00 до 22.00 и усреднено составляет около 2200 м³/ч. Наиболее стабильное потребление, близкое к подаче технической воды на ВОС-2, наблюдается в дневное время с 09.00 до 18.00 и усреднено составляет около 1950 м³/ч.

Источники водоснабжения

Источником водоснабжения города Нижневартовска является поверхностный водозабор из реки Вах, протекающей с восточной стороны города.

Продолжение на стр. 10.



Рисунок 3.3.1.1 — Деление территории города Нижневартовска на эксплуатационные зоны



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9.

Водозаборное сооружение находится в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа – Югре, в 25 км к Северо-востоку от города Нижневартовска. Расположено на правом берегу реки Вах, на 50 км от ее устья, в существующем ковше, образованном из протоки реки Вах путем перекрытия в нее входа и отвода русла реки Люк-Колек-Еган обводным каналом ниже ковша по течению. Максимальная длина ковша 560 м, ширина – 140 м, площадь составляет 61400 м².

Абсолютные отметки поверхности земли находятся в пределах 34,42 (наурезе) – 45,46 (на намывной дамбе).

Устьевая часть реки Люк-Колек Еган в районе водозабора:

- наивысший уровень воды весеннего половодья - 43,65 м;
- низший уровень воды осенне-зимней межени - 32,8 м.

Полученное в результате перекрытия протоки реки Вах, посредством искусственно созданной дамбы, техническое сооружение (ковш), обеспечивает стабильное круглогодичное аккумулятивное накопление необходимого объема воды для обеспечения надежным и бесперебойным водоснабжением населения, проживающего на территории города Нижневартовска, включая расходы воды на нужды промышленности, пожарные расходы, а также поливочные нужды города.

Данное сооружение позволяет защитить аккумуляемые воды от попадания нефтяных пятен и прочих поверхностных нефтяных загрязнений, а также выполняет рыбозащитные и шуго-защитные функции.

В процессе эксплуатации сооружения или заиливания отехнического сооружения не наблюдалось, что свидетельствует об эффективной циркуляции воды в ковше, практически исключения попадания органических загрязнений, обуславливающих рост колоннальных водорослевых бактерий, а также обеспечения всех зон санитарной защиты.

За весь период эксплуатации, на всем протяжении дамбы, не обнаружено подмываний или разрывов, равно, как и переливов, что свидетельствует о корректно проведенных научно-исследовательских работах по изучению гидравлических режимов источника водоснабжения, с последующим учетом полученных данных при составлении проектной и технической документации. Следует отметить высокое качество применяемых материалов для берегоукрепления, а также качество исполнения всех мероприятий и работ по организации гидротехнического сооружения.

В целом, состояние источника водоснабжения – хорошее, внешних дефектов не обнаруживается, выборочные измерительные измерения не требуются в связи с наличием автоматического контроля уровня воды в гидротехническом сооружении.

Водозаборные сооружения
Водозабор относится к первой категории надежности подачи воды.

При заборе воды в пределах 63 млн. м³/год во время зимней межени 97% обеспеченности, уровень воды в районе водозабора понижается на 0,3 м и составляет 32,8 - 0,3 = 32,5 м.

Первые ледовые явления (забереги и шуга) на реке Вах в районе водозабора появляются в конце второй декады октября. Ледостав образуется путем обмерзания заберегов (конец октября). Наибольшего значения толщина льда достигает в марте и составляет 1,2-1,3 м. Разрушение ледяного покрова происходит в середине мая. Ледоход в районе водозабора отсутствует. Лед отрывается от берегов во время подъема уровня воды, дробится и тает на месте. Иногда под воздействием ветра лед выносятся в основное русло реки Вах.

Площадка водозабора находится в благоприятных от ледовых и наносных явлений месте, т.к. защищена дамбой. Защитной дамбой перекрыта протока реки Вах. Поступление воды к водозаборным сооружениям происходит через устьевую часть реки Люк-Колек-Еган путем обратного захода воды. Защитная дамба создает благоприятные условия забора воды (защищает от явлений шуги в весенний и осенний периоды, обеспечивает необходимую степень осветления воды).

Подготовка воды заключается в снижении количества взвешенных частиц до допустимых размеров за счет обратного захода воды из реки Вах в створ водозабора и применении рыбозащитных устройств.

В состав водозабора входят:

- 4 затопленных водоприемника, самотечное-сифонные водоводы и насосная станция I-го подъема;
- 2 артезианские скважины с глуби-

ной забора воды 60 м;

- станция очистки подземной воды для технологических нужд;
- резервуар чистой воды;
- берегоукрепление;
- шламонакопитель;
- 2 дизель-генератора мощностью 1800 кВт/ч каждый.

Вода по 4-м самотечно-сифонным водоводам Ду 1000 мм через водоприемники (оборудованные рыбозащитными устройствами) поступает к 4-м группам трубчатых колодцев. Из трубчатых колодцев насосами «SBWM580x1U330432 WEIR PUMPS» производительностью Q=1250 м³/час и напором H=190 м по напорным трубопроводам вода подается в город.

По результатам технического обследования, проведенного в рамках разработки Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года, определено, что здание насосной станции первого подъема не имеет визуальных дефектов в конструкции, отстойка не имеет трещин и провалов, что свидетельствует о хорошем состоянии фундамента, а также эффективным отводе поверхностного стока.

В здании насосной станции первого подъема установлены следующие приборы и оборудование:

- 4 вакуум колонны;
- 6 сетевых насосов «SBWM580x4 U660 WEIR PUMPS» производительностью Q=1250 м³/ч и напором H=190 м;
- 2 промывных насоса «SBWM580x1U330432 WEIRPUMPS» производительностью Q=1250 м³/ч и напором H=35 м;
- 4 павильона УРП;
- устройства плавного пуска (УПП);
- сетевые автоматизированные задвижки;
- система сбора подаваемой воды;
- промывные насосы;
- воздушно-отопительная система.

В насосной станции первого подъема установлено 4 одинаковых, идентично-оборудованных вакуум колонны. Вакуум колонны не имеют внешних дефектов, рабочие параметры - соответствуют проектным, рабочие характеристики находятся в установленном производителем интервале.

Устройства плавного пуска расположены в специальных шкафах с окном для мониторинга и настройки основных параметров. На внешней части шкафа имеются блоки управления и индикации основных состояний устройств. Установленные устройства плавного пуска идентичны и находятся в хорошем состоянии.

Все сетевые автоматизированные задвижки идентичны и установлены после каждого сетевого насоса. Состояние задвижек – хорошее, внешние дефекты отсутствуют, рабочие параметры соответствуют проектным.

Состояние воздушно-отопительной системы – хорошее, внешние дефекты отсутствуют, рабочие параметры соответствуют проектным.

Система сбора подаваемой воды представляет собой 2 водовода, в которые подается вода сетевыми насосами. Состояние системы сбора подаваемой воды – хорошее.

Система промывки также находится в хорошем состоянии.

Также в городе Нижневартовске имеется подземный (резервный) водозабор. Подземный водозабор состоит из 22 артезианских скважин производительностью 20 тыс. м³ в сутки. Водозабор находится в резерве, в составе сооружений полностью отсутствуют сооружения очистки воды. Скважины находятся в стадии режимного наблюдения, периодически проводится прокачка скважин (для хозяйственно-питьевых нужд вода из скважин не используется). Контроль за качеством воды на поверхностном водозаборе осуществляется аккредитованной химико-бактериологической лабораторией МУП города Нижневартовска «Горводоканал».

Сооружения очистки и подготовки воды
Сооружения очистки и подготовки воды включают следующие конструктивные элементы и оборудование:

- вихревые смесители;
- контактные камеры;
- системы приготовления и дозирования реагентов;
- хлораторная;
- склад хлора;
- горизонтальные отстойники;
- скорые фильтры;
- РЧВ.

Вихревые смесители идентичны на обеих линиях (очередях) очистки, представляют собой металлические сооружения конической формы. Рабочие параметры смесителя соответствуют проектным. В части нагрузок по

расходу воды на смеситель – фактическая нагрузка, практически в 5 раз меньше проектной, что обуславливает меньшие скорости восходящих потоков и меньшее время пребывания воды в смесителях. Состояние обоих вихревых смесителей – хорошее.

Контактные камеры идентичны на обеих линиях (очередях) очистки, представляют собой четырехсекционные железобетонные сооружения квадратной формы. Состояние обеих контактных камер – хорошее.

В контактные камеры вводятся практически все используемые для очистки воды реагенты, посредством системы приготовления и дозирования соответствующих растворов, все реагенты контактируют с водой в данных камерах. Системы приготовления и дозирования растворов известкового молока, хлора, аммиачной воды, коагулянта, флокулянта находятся в хорошем состоянии.

Горизонтальные отстойники идентичны на обеих линиях (очередях) очистки и представляют собой железобетонные сооружения. Фактические скорости движения жидкости в отстойниках меньше, чем расчетные значения, что оказывает более эффективное влияние на процесс оседания взвешенных веществ, обуславливающих цветность воды. В процессе эксплуатации, в соответствии с технологическими регламентами, происходят регулярные продувки и удаления образовавшихся осадков, что обуславливает соответствие фактических характеристик проектным, а также бесперебойную эксплуатацию.

Скорые фильтры идентичны на обеих линиях (очередях) очистки и представляют собой железобетонные сооружения с зернистой загрузкой. Внешние конструктивные дефекты отсутствуют. В качестве зернистой загрузки используется керамзит и кварцевый песок. Процесс промывки обеспечивает практически полную очистку зернистого фильтрующего материала, проектные характеристики скорых фильтров, а также применяемого для промывки оборудования, соответствуют фактическим. Состояние фильтров – хорошее.

Резервуары чистой воды представляют собой подземные железобетонные сооружения, емкость каждого из которых составляет 10 тыс. м³. Резервуары очищаются от осадков и образований в соответствии с технологическим регламентом, что обуславливает стабильное качество воды и надежную работу сетевых насосов, подающих питьевую воду городским потребителям. Фактические характеристики резервуаров чистой воды соответствуют проектным.

Централизованные насосные станции
Здание централизованной насосной станции расположено на территории водоочистных сооружений. Здание представляет собой углубленное железобетонное сооружение, разделенное на две части, в соответствии с

очередностью строительства водоочистных сооружений. Состояние фундамента здания, а также системы отвода поверхностного стока – хорошее.

В одной части здания, обслуживающей первую линию (очередь) очистки, расположено 5 идентичных сетевых насосов марки Д 1250/63, 2 из них имеют частотные преобразователи. Состояние сетевых насосов хорошее, рабочие характеристики соответствуют проектным. В данной части здания установлены 2 промывных насоса марки Д 2500/17. Состояние промывных насосов первой линии очистки – хорошее.

Вторая часть здания обслуживает вторую линию подачи (очередь) очистки и содержит 4 идентичных сетевых насосов марки Д 1250/63, 2 из них имеют частотные преобразователи. Состояние сетевых насосов – хорошее. Во второй части здания установлено 3 сетевых насоса марки Д 2500/62. Состояние промывных насосов второй линии очистки – хорошее.

Водопроводные сети

Протяженность водопроводных сетей города Нижневартовска составляет 443,7 км, большая часть звеньев (участков) центральной распределительной сети представляют собой стальные трубы. В связи с широким развитием полимерных материалов и оборудования в сфере водоснабжения имеются участки водоводов из полиэтиленовых и пластмассовых труб. Диаметры трубопроводов, применяемых в системе водоснабжения города Нижневартовска, колеблются в интервале от 20 до 1000 мм.

Аварийность центральной водопроводной распределительной сети – низкая, что обуславливается ежегодными плановыми заменами, контролем давления на сети, а также качеством применяемых труб и оборудования наряду с высокой квалификацией эксплуатирующего персонала.

Централизованная система горячего водоснабжения

Схема теплоснабжения города Нижневартовска является закрытой, без разбора теплоносителя из тепловых сетей на нужды горячего водоснабжения.

Отпуск тепловой энергии от крупных районных котельных осуществляется по принятым проектным графикам 130/70, 125/70°С, с нижней температурной срежкой на 70°С для обеспечения нужд горячего водоснабжения. На прочих котельных температурные графики: 105/70, 95/70°С. Информативная по ЦТП приведена в разделе 3.2. «Теплоснабжение».

Система водоснабжения имеет 106,5 км сетей горячего водоснабжения, распределение которых по диаметрам приведено в таблице 3.3.2.1.

Таблица 3.3.2.1 – Распределение сетей горячего водоснабжения по диаметрам

Диаметр	Длина, м
25	48,80
30	37,40
32	136,27
40	2 217,15
50	12 682,95
60	72,90
65	0,00
63	4 469,89
70	9 442,36
75	5 527,07
80	10 849,68
86	0,00
90	8 755,39
93	0,00
100	23 240,74
110	6 671,55
125	472,49
140	3 671,21
150	14 416,52
160	859,03
200	2 755,46
250	223,20
Итого	106 550,06

Наибольший удельный вес приходится на трубы диаметром 100 мм – 21,8% от общей протяженности сетей.

Распределение сетей горячего водоснабжения по материалам труб имеет следующую структуру: 475,6 м – стеклопластик, 35633 м – полиэтилен, 70441 м – сталь.

Сведения об аварийности на сетях горячего водоснабжения приведены в таблице 3.3.2.2.

Таблица 3.3.2.2 – Аварийность на сетях горячего водоснабжения

Год	Количество аварий			Протяженность сетей, км	Количество повреждений на 1 км сетей
	T3	T4	Всего		
2005	97	47	144	106,944	1,35
2006	74	41	115	106,14	1,08
2007	66	39	105	107,096	0,98
2008	55	32	87	107,226	0,81
2009	55	38	93	107,62	0,86
2010	65	32	97	103,116	0,94
2011	66	37	103	104,038	0,99
2012	51	34	85	105,002	0,81
2013	41	30	71	106,524	0,67



Динамика количества повреждений на 1 км сетей имеет нисходящую тенденцию, с 1,35 ед. в 2005 году до 0,67 ед. в 2013 году.

При разработке Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года проводился анализ источника водоснабжения на соответствие показателей качества воды нормативным уровням за 2013 год.

Результаты анализа органолептических показателей качества воды в источнике приведены в таблице 3.3.2.3.

Таблица 3.3.2.3 – Анализ органолептических показателей качества воды в источнике

Показатель	Ед. изм.	Мак. знач.	Мин. знач.	СанПиН 2.1.4.1074-01	Мак. Превышение	Мин. Превышение
Запах	Баллы	1	0	2	-	-
Привкус	Баллы	-	-	2	-	-
Цветность	Град.	230	112	20	210	92
Мутность	Мг/л	32,7	5,9	1,5	31,2	4,4

Показатели цветности и мутности источника водоснабжения превышают нормативный уровень. Ввиду этого, источник водоснабжения целесообразно отнести к третьему классу, в соответствии с ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора».

Результаты анализа обобщенных показателей качества воды в источнике приведены в таблице 3.3.2.4.

Таблица 3.3.2.4 – Анализ обобщенных показателей качества воды в источнике

Показатель	Ед. изм.	Мак. знач.	Мин. знач.	СанПиН 2.1.4.1074-01	Мак. Превышение	Мин. Превышение
Водородный показатель (рН)	Ед. рН	7	6,2	6-9	-	-
Сухой остаток	Мг/дм³	108	45	не более 1000	-	-
Жесткость общая	°Ж	1,4	0,56	не более 7	-	-
Окисляемость перманганатная	Мг/О/дм³	19,3	5,1	не более 5	14,3	0,1
Нефтепродукты	Мг/дм³	0,05	0,02	не более 0,1	-	-
ПАВ	Мг/дм³	0,014	0,014	не более 0,5	-	-
Фенолы летучие	Мг/дм³	0,029	0,002	не более 0,25	-	-

В связи с высокими значениями перманганатной окисляемости, источник водоснабжения, по обобщенным показателям, целесообразно отнести к третьему классу, в соответствии с ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора».

Результаты анализа органических и неорганических веществ в воде источника приведены в таблице 3.3.2.5.

Таблица 3.3.2.5 – Анализ органических и неорганических веществ в воде источника

Показатель	Ед. изм.	Мак. знач.	Мин. знач.	СанПиН 2.1.4.1074-01	Мак. Превышение	Мин. Превышение
Аммиак и ионы аммония	Мг/дм³	1,12	0,04	2	-	-
Железо общее	Мг/дм³	9,6	2,5	не более 0,3	9,3	2,2
Кальций	Мг/дм³	9	1,9	-	-	-
Магний	Мг/дм³	14	3	-	-	-
Марганец	Мг/дм³	1,01	0,05	не более 0,1	0,91	-
Мель	Мг/дм³	0,002	0,002	не более 1	-	-
Мышьяк	Мг/дм³	0,01	0,01	не более 0,05	-	-
Нитрит-ион	Мг/дм³	0,018	0,004	не более 3	-	-
Нитрат-ион	Мг/дм³	0,97	0,5	не более 45	-	-
Сульфат-ион	Мг/дм³	4,3	2	не более 500	-	-
Хлорид-ион	Мг/дм³	2,3	2	не более 350	-	-
Фторид-ион	Мг/дм³	0,23	0,1	-	-	-
Углекислота свободная	Мг/дм³	77,6	5	-	-	-
Кислород растворенный	Мг/дм³	10	1,2	-	-	-

Анализ органолептических и обобщенных показателей совместно с анализом содержания органических и неорганических веществ, позволяет отнести поверхностный источник водоснабжения к третьему классу водных объектов (определяющие показатели цветность и содержание общего железа) по ГОСТ 2761-84 «Источники централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения. Гигиенические, технические требования и правила выбора», в зависимости от качества воды и требуемой степени обработки для доведения ее до показателей СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Класс источника водоснабжения определяется проектной организацией на основании ежемесячных данных анализов качества воды в месте предполагаемого водозабора, полученных не менее чем за последние 3 года для поверхностных вод. Класс источника водоснабжения по схеме однозначно не определен в связи с тем, что проанализированная классификация поверхностных источников по санитарным классам не позволяет отразить такие показатели, влияющие на компоновку технологической схемы очистки, как температура, щелочность, жесткость и другие, а также стабилизирующие и коррозионные показатели.

Результаты лабораторно-производственного контроля качества воды за апрель 2016 года приведены в таблице 3.3.2.6.

Таблица 3.3.2.6 – Результаты лабораторно-производственного контроля качества воды (апрель 2016 года)

Определяемый показатель	Единица измерения	Объект аналитических работ		Норматив качества питьевой воды, не более (СанПиН 2.1.4.1074-01, ГН 2.1.5.1315-03)
		Вода поверхностного источника централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения *	Вода питьевая централизованных систем питьевого водоснабжения **	
		Результаты аналитических работ		
Запах при 20 °С	балл	0	1	2
Запах при 60 °С	балл	1	1	2
Вкус, привкус при 20 °С		-	1	2
Температура	°С	2	2	-
Цветность	градус цветности	130	5	20
Мутность	мг/дм ³	14,4	< 0,58	1,5
Водородный показатель	ед. pH	6,5	6,6	в пределах 6-9
Щелочность	ммоль/дм ³	1,13	1,12	-
Сухой остаток	мг/дм ³	113	107	1000
Жесткость общая	°Ж	1,10	1,40	7,0
Окисляемость перманганатная	мг О/дм ³	8,2	2,3	5,0
Нефтепродукты	мг/дм ³	< 0,02	< 0,02	0,1
ПАВ	мг/дм ³	0,016	0,018	0,5
Фенолы летучие	мг/дм ³	< 0,002	< 0,002	0,25
Аммиак и аммоний-ион	мг/дм ³	0,82	0,59	1,5
Алюминий	мг/дм ³	-	< 0,04	0,2
Железо общее	мг/дм ³	6,6	< 0,10	0,3
Кальций	мг/дм ³	7,5	12,6	-

Магний	мг/дм³	8,8	9,4	
Марганец	мг/дм³	0,39	0,06	0,1
Мель	мг/дм³	0,003	< 0,002	1,0
Мышьяк	мг/дм³	< 0,01	< 0,01	0,01
Нитрит-ион	мг/дм³	0,011	< 0,002	3,3
Нитрат-ион	мг/дм³	< 0,10	< 0,10	45
Сульфат-ион	мг/дм³	5,7	15,5	500
Хлорид-ион	мг/дм³	< 2,0	4,0	350
Хлор остаточный связ.	мг/дм³	-	0,98	в пределах 0,8-1,2
Фторид-ион	мг/дм³	0,12	< 0,05	1,5
Хлороформ	мг/дм³	-	0,0071	0,06
Полиакриламид	мг/дм³	-	< 0,01	2,0
Углекислота свободная	мг/дм³	17,6	11,0	-
Кислород растворенный	мг/дм³	3,2	8,2	-
Общее микробное число	КОЕ/см³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не более 50
Общие колиформные бактерии	КОЕ/100см³	22	Не обнаружено	Не допускается
Термотолерантные колиформные бактерии	КОЕ/100см³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не допускается
Споры сульфитредуцирующих клостридий	КОЕ/20см³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не допускается
Колифаги	БОЕ/100см³	Не обнаружено	Не обнаружено	Не допускается
Яйца гельминтов	в 50 л	Не обнаружено	Не обнаружено	Не допускается
Цисты патогенных кишечных простейших	в 50 л	Не обнаружено	Не обнаружено	Не допускается

* до очистки – вода реки Вах, поступившая на водоочистные сооружения (ВОС №2);
** после очистки – вода на выходе с ВОС №2 в распределительную сеть города.

Балансы водоснабжения и потребления воды
С 2009 года наблюдается общая тенденция сокращения объемов производства и реализации воды.

Сведения о производстве и реализации воды представлены в таблице 3.3.2.7.

Таблица 3.3.2.7 – Производство и реализация воды, тыс. м³

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2012 год Факт	2013 год Факт	2014 год Факт	2015 год Факт	2016 год План	2017 год План
1	Полного воды насосными станциями I подъема	тыс. м³	24 311,29	23 399,29	22 737,71	22 780,44	24 311,00	24 311,00
2	Покупная вода	тыс. м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расход технической воды, в том числе:	тыс. м³	2 517,72	2 563,51	2 671,74	2 991,47	2 520,00	2 520,00
4	Отпущено потребителям технической воды (с подъема), из них:	тыс. м³	2 517,72	2 563,51	2 671,74	2 991,47	2 520,00	2 520,00
4.1.	по приборам учета	тыс. м³	2 517,72	2 563,51	2 671,74	2 991,47	2 520,00	2 520,00
4.2.	Прочим потребителям	тыс. м³	2 517,72	2 563,51	2 671,74	2 991,47	2 520,00	2 520,00
5	Утечки от водозабора до ВОС	тыс. м³	411,51	849,00	1 171,12	1 556,25	411,00	411,00
6.	Пропущено воды через очистные сооружения	тыс. м³	21 382,06	19 986,78	18 354,85	18 232,72	21 380,00	21 380,00
6.1.	Собственные нужды	тыс. м³	774,00	652,51	615,23	583,31	774,00	774,00
6.2.	Очищено воды всего	тыс. м³	20 608,06	19 334,27	17 739,62	17 649,40	20 606,00	20 606,00
7.	Подвоз воды	тыс. м³	307,09	288,79	267,93	295,87	307,00	307,00
7.1.	населению	тыс. м³	10,91	9,32	7,88	6,36	10,00	10,00
7.2.	бюджетным организациям	тыс. м³						
7.3.	прочим	тыс. м³	296,18	279,47	260,05	289,51	297,00	297,00
8	Подано в сеть на нужды реализации	тыс. м³	20 300,97	19 045,48	17 471,69	17 353,53	20 299,00	20 299,00
8.1.	Утечка и неучтенный расход воды	тыс. м³	2 796,83	2 062,50	924,51	1 088,67	1 624,00	1 624,00
8.2.	Промывки сетей					404,39		
9	Отпущено питьевой воды (по сети), из них:	тыс. м³	17 504,14	16 982,98	16 547,18	15 860,47	18 675,00	18 675,00
9.1.	по приборам учета	тыс. м³	14 373,28	15 505,76	15 329,76	15 931,29	17 724,44	17 724,44
	%		82,11	91,30	92,64	94,14	94,91	94,91
9.2.	по нормативам	тыс. м³	3 130,92	1 477,22	1 217,42	929,19	950,56	950,56
	%		17,89	8,70	7,36	5,86	5,09	5,09
10	населению	тыс. м³	13 319,96	9 045,63	9 226,94	9 150,23	9 795,04	9 795,04
	%		76,10	53,26	55,76	57,69	52,45	52,45
10.1.	по приборам учета	тыс. м³	10 931,40	7 869,70	8 027,44	8 235,21	8 844,92	8 844,92
	%		82,07	87,00	87,00	90,30	90,30	90,30
10.2.	по нормативам	тыс. м³	2 388,56	1 175,93	1 199,50	915,02	950,12	950,12
	%		17,93	13,00	13,00	10,00	9,70	9,70
11	бюджетным организациям	тыс. м³	1 448,00	1 142,15	995,84	944,24	1 238,15	1 238,15
	%		8,27	6,73	6,02	5,95	6,63	6,63
11.1.	по приборам учета	тыс. м³	1 231,00	1 142,15	977,92	930,08	1 238,15	1 238,15
	%		85,01	100,00	98,20	9,99	100,00	100,00
11.2.	по нормативам	тыс. м³	217,00	0,00	17,92	14,16	0,00	0,00
	%		14,99	0,00	1,80	1,50	0,00	0,00
12	прочим	тыс. м³	2 736,24	6 795,20	6 324,41	5 766,01	7 641,81	7 641,81
	%		15,63	40,01	38,22	36,35	40,92	40,92
12.1.	в том числе: для приспособления горячей воды		0,00	4 153,80	3 944,10	3 529,25	4 300,00	4 300,00
	%		0,00	3 721,10	3 122,10	2 906,20	3 540,88	3 540,88
- населению	тыс. м³		0,00	273,20	296,30	300,00	365,52	365,52
- бюджетным организациям			0,00	159,50	525,70	323,05	393,60	393,60
- прочим			19	19	19	21	21	21
13	Отпущено всем потребителям	тыс. м³	20 328,95	19 835,28	18 486,85	17 147,81	20 502,00	20 502,00

Общий уровень коммерческих потерь является высоким и колеблется в диапазоне 14,20-18,40%. Среднее потребление населением холодной воды постоянно снижается и составило в 2015 год – 122 л/чел. в сутки, удельное потребление составило 229,5 л/чел. в сутки. Это показатели несколько ниже средних значений по РФ, которые составляют 150 и 300 л/чел. в сутки соответственно.

В Схеме водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года проведен анализ часовой неравномерности подачи воды с ВОС-2, результаты которого представлены в таблице 3.3.2.8.

Таблица 3.3.2.8 – Коэффициенты часовой неравномерности

Часы	Коэффициент неравномерности
1	0,595995
2	0,450442
3	0,393738
4	0,369271

Продолжение на стр. 12.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-11.

5	0,409787
6	0,557791
7	1,22603
8	1,496508
9	1,289071
10	1,18408
11	1,125249
12	1,091994
13	1,095324
14	1,049766
15	0,965913
16	0,982471
17	1,013505
18	1,098608
19	1,207021
20	1,351556
21	1,423431
22	1,513159
23	1,227695
24	0,881597

Утренний пик потребления приходится на 8 часов, коэффициент составляет 1,496508, вечерний пик приходится на 22 часа и составляет 1,513159. Минимальный ночной коэффициент составляет 0,369271 в 4 часа ночи.

3.3.3. Анализ финансового состояния организаций

МУП города Нижневартовска «Горводоканал»

Регулирование МУП города Нижневартовска «Горводоканал» осуществляется методом индексации установленных тарифов. Долгосрочным периодом регулирования для формирования тарифов на холодное водоснабжение определены 2015-2017 годы.

Долгосрочными параметрами регулирования являются: базовый уровень операционных расходов на 2015 год – 349,1 млн. руб., индекс эффективности операционных расходов на 2017 год – 1,0, уровень потерь воды на 2015-2017 годы – 8,0%, удельный расход электрической энергии на 2015-2017 годы – 1,13 кВтЧ/м³.

Динамика необходимой валовой выручки МУП города Нижневартовска «Горводоканал» по водоснабжению представлена в таблице 3.3.3.1.

Таблица 3.3.3.1 – Динамика необходимой валовой выручки МУП города Нижневартовска «Горводоканал» (водоснабжение)

№ п/п	Наименование статьи расходов	Ед. изм.	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (план)	2016 год (план)	2017 год (план)
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	393 629,25	425 689,02	416 665,74	460 968,59	513 863,05
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	300 834,08	329 025,53	326 007,81	349 106,17	373 759,75
1.1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	251 999,73	260 422,84	252 462,20	272 594,22	291 844,23
1.1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	34 463,80	36 200,69	40 251,65	39 951,14	42 488,04
1.1.3	Реагенты	тыс. руб.	27 844,11	31 911,29	35 540,45	34 148,23	36 316,64
1.1.4	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	6 619,69	4 289,40	4 711,20	5 802,91	6 171,39
1.1.5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы:	тыс. руб.	113 175,68	111 185,18	91 334,74	97 363,65	104 519,88
1.1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	102 565,65	110 715,25	118 807,73	134 664,69	144 182,54
1.1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	1 794,60	2 321,72	2 068,08	614,74	653,78
1.1.8	Ремонтные расходы	тыс. руб.	17 612,20	37 977,44	37 683,07	49 803,88	53 290,82
1.1.9	Административные расходы	тыс. руб.	31 222,15	30 625,25	35 862,54	26 708,07	28 624,70
1.2	Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды	тыс. руб.	72 305,87	69 362,25	60 816,24	81 971,49	88 084,05
1.2.1	Электроэнергия	тыс. руб.	64 300,30	59 000,85	52 038,04	71 510,72	77 052,81
1.2.2	Теплоэнергия	тыс. руб.	8 005,57	10 361,40	8 778,20	10 460,76	11 031,25
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	20 489,30	27 301,24	29 841,69	29 890,93	52 019,25
1.3.1.	Расходы на арендную плату,	тыс. руб.	81,7	141,5	126,26	191,78	141,5
1.3.2.	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	20 407,60	27 159,74	29 715,43	29 699,15	29 666,25
1.3.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	4 252,00	0	0	869,3	0
1.3.2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	12 413,20	23 243,70	25 204,76	23 484,26	25 750,21
1.3.2.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	0	0	0	0	0
1.3.2.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	3 607,50	3 644,64	4 147,17	4 604,96	3 644,64
1.3.2.5	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	0	0	53,43	0	0
1.3.2.6	Транспортный налог	тыс. руб.	134,9	271,4	310,08	322,62	271,4
2	Амортизация	тыс. руб.	56 157,40	100 790,18	100 792,94	84 744,76	105 319,46
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	10 471,30	97 211,53	-2 719,00	4 346,49	1 998,05
3.1	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	тыс. руб.	10 471,30	1 771,80	-2 719,00	4 346,49	1 998,05
	Величина нормативной прибыли, опре-						

3.2	деленная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний			-98 983,33	0	0	0	0
	Нормативный уровень прибыли	%	2,33	-18,46	-11,68	5,69	3,53	5,3
4	Расчетная принимаемая прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-	0	-57 735,61	26 705,68	19 853,13	32 087,26
5	Итого НВВ	тыс. руб.	460 257,95	429 267,67	457 004,06	576 765,52	641 033,69	679 476,90

За период 2015-2017 годы наблюдается устойчивое повышение планового размера необходимой валовой выручки, направляемой на обеспечение процесса водоснабжения потребителей города Нижневартовска: с 576,8 млн. руб. в 2015 году до 641,0 млн. руб. в 2016 году (+11,1% к 2015 году) и до 679,5 млн. руб. в 2017 году (+6,0% к уровню 2016 года). К основным факторам роста плановой НВВ относятся:

- увеличение производственных расходов предприятия на 19,3 млн. руб. в 2016 году и 13,7 млн. руб. в 2017 году, обусловленное главным образом ростом расходов на оплату труда производственного персонала;

- увеличение расходов на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии на 6,1 млн. руб. ежегодно;

- увеличение неподконтрольных расходов на 22,1 млн. руб. в 2016 году и 2,4 млн. руб. в 2017 году;

- увеличение амортизационных отчислений на 20,6 млн. руб. в 2016 году.

Деятельность МУП города Нижневартовска «Горводоканал» по водоснабжению является планово-прибыльной с нормативным уровнем прибыли от 3,53% до 5,69%.

В соответствии с данными бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) фактическая деятельность МУП города Нижневартовска «Горводоканал» по «распределению воды, удалению и обработке сточных вод» является убыточной. За 2015 год совокупный финансовый результат составил (-63,8) млн. руб., за 2014 год – (-51,6 млн. руб.).

Динамика тарифов на питьевую и техническую воду, поставляемую населению МУП города Нижневартовска «Горводоканал», представлена в таблице 3.3.3.2.

Таблица 3.3.3.2 – Динамика тарифов на питьевую и техническую воду, поставляемую населению МУП города Нижневартовска «Горводоканал», руб./ м³

Вид продукции	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016	01.01.2017 - 30.06.2017	01.07.2017 - 31.12.2017
Холодная вода (питьевая), подъем, очистка, транспортировка	29,39	34,01	34,01	36,39	36,39	38,29
Темп прироста, %		15,72	0,00	7,00	0,00	5,22
Холодная вода (питьевая), подъем, очистка	24,10	28,08	28,08	29,51	29,51	31,08
Темп прироста, %		16,51	0,00	5,09	0,00	5,32
Техническая вода	9,20	11,40	11,40	12,10	12,10	12,72
Темп прироста, %		23,91	0,00	6,14	0,00	5,12

Динамика тарифов на подвоз воды для МУП города Нижневартовска «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3» приведена в таблице 3.3.3.3.

Таблица 3.3.3.3 – Динамика тарифов на подвоз воды для МУП города Нижневартовска «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3», руб./ м³

Вид продукции	01.01.2014 - 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016
Подвоз воды	221,96	231,49	231,49	250,84	250,84	261,56
Темп прироста, %		4,29	0,00	8,36	0,00	4,27

Динамика тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, поставляемую населению МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» приведена в таблице 3.3.3.4.

Таблица 3.3.3.4 – Динамика тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения, поставляемую населению МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

Вид продукции	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016	01.01.2017 - 30.06.2017	01.07.2017 - 31.12.2017	01.01.2018 - 30.06.2018	01.07.2018 - 31.12.2018
Горячая вода в закрытой системе горячего водоснабжения (руб./м ³)	124,86	124,86	129,95	129,95	135,46	135,46	140,50
Темп прироста, %	10,22	0,00	4,08	0,00	4,24	0,00	3,72
Компонент на холодную воду (руб./м ³)	34,01	34,01	36,39	36,39	38,29	38,29	40,19
Темп прироста, %		0,00	7,00	0,00	5,22	0,00	4,96
Компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)	1435,22	1435,22	1478,02	1478,02	1535,05	1535,05	1584,69
Темп прироста, %		0,00	2,98	0,00	3,86	0,00	3,23

С 2015 года плата за подключение к централизованной системе холодного водоснабжения МУП города Нижневартовска «Горводоканал» не взимается.

3.3.4. Технические и технологические проблемы системы водоснабжения

а) Качество питьевой воды

Доля нестандартных проб по данным государственного санитарно-эпидемиологического надзора составляет порядка 9,7%, преимущественно по санитарно-химическим показателям (мутность, цветность, содержание железа). В крупных городах РФ данный показатель изменяется от 2 до 12%. Распределение нестандартных проб неравномерно, наибольшее количество привязано к туловищным сетям с малым водооборотом. Наиболее часто причиной мутности и цветности является вторичное загрязнение, связанное с плохим состоянием труб (совместная прокладка металлических труб ХВС и ГВС, микробиологическое загрязнение, мутность). Для города Нижневартовска наиболее проблемным является район поселка Старый Вартовск.

б) Энергоэффективность системы водоснабжения

Данный показатель по объектам МУП города Нижневартовска «Горводоканал» составляет 1,13 кВт на м³ что превышает значе-

ния показателей в подобных городах. По оценкам, система водоснабжения имеет значительный потенциал увеличения эффективности работы (не менее 30%). Для систем водоснабжения с аналогичным рельефом и структурой подачи воды (поверхностные источники) удельное энергопотребление составляет 0,92 кВтЧ/м³ на м³. Улучшение показателя требует пересмотра политики поддержания избыточного напора на сетях и магистральных, установки более эффективных насосных агрегатов как на водозаборе, так и на насосных станциях.

3.4. Водоотведение

3.4.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений

В городе Нижневартовске функционирует полная раздельная система канализации. Отвод хозяйственно-бытовых стоков осуществляется системой самотечного-напорных коллекторов и канализационных насосных станций перекачки на очистные сооружения (КОС) полной биологической очистки.

Система перекачки сточных вод включает в себя 19 канализационных насосных станций. Канализационные насосные станции характеризует большая неравномерность притока сточных вод в сутки.

Вся территория города Нижневартовска



условно разделяется на 5 бассейнов канализования: Северный, Центральный, Южный, Юго-Западный и Старого Вартовска.

Сточные воды от Северного бассейна поступают на ГКНС-3 (ул. Северная) и далее по двум ниткам напорного стального коллектора, диаметром 700 мм, перекачиваются на КОС.

Сточные воды от Центрального бассейна поступают на ГКНС-2 (мкр. 12) и, частично, на РНС-1А (ул. 60 лет Октября) и ГКНС-1А (мкр. 2П). От ГКНС-2 хозяйственно-бытовые стоки по двум напорным стальным коллекторам, диаметром 500 мм, подаются к камере гашения напора в районе мкр. П-1 на ул. 60 лет Октября и далее по самотечному коллектору, диаметром 1000-1200 мм, поступают в ГКНС-3.

Сточные воды от Южного бассейна и частично от Центрального поступают на РНС-1А и далее по двум напорным стальным коллекторам, диаметром 500 мм, подаются к камере гашения напора в районе мкр. П-1 на ул. 60 лет Октября и далее по самотечному коллектору, диаметром 1000-1200 мм, поступают в ГКНС-1А.

В ГКНС-1А также поступают самотеком хозяйственно-бытовые стоки от Юго-Западной, Западной промзон, а также, частично, от Центрального и Южного бассейнов канализования. С ГКНС-1А хозяйственно-бытовые стоки по двум ниткам напорного стального коллектора, диаметром 800 мм и ПВХ диаметром 700 мм подаются на КОС.

Сточные воды от Старого Вартовска системой самотечно-напорных коллекторов и насосных станций перекачиваются на ГКНС-3.

Неканализованная жилая застройка (в том числе неканализованная зона Старого Вартовска), Северный промышленный узел и частично Западный и Юго-Западный промышленные узлы используются выбрегами.

КОС расположены на северо-западной окраине города Нижневартовска. Пропускная способность составляет 103 м³/сутки. После контактных резервуаров очищенные сточные воды с концентрацией загрязнений по БПК полн. и взвешенным веществам до 15 мг/л сбрасываются в реку Обь через ручей Рязанский Еган и протоку Рязанку.

Построенный комплекс очистных сооружений (по проекту ЦНИИЭП инженерного оборудования) базируется на традиционной технологии очистки городских сточных вод. Комплекс представляет собой станцию аэра-

ции, рассчитанную на полную биологическую очистку. Сооружения запроектированы в 1979-1982 годах.

В соответствии со ст. 12 Федерального Закона от 07.12.2011 №416 «О водоснабжении и водоотведении» МУП города Нижневартовска «Горводоканал» определено как гарантирующая организация для централизованной системы водоотведения в границах муниципального образования город Нижневартовск (постановление администрации города Нижневартовска №1229 от 09.10.2012).

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры в отношении МУП города Нижневартовска «Горводоканал» устанавливаются одноставочные тарифы на водоотведение, учитывающие соответствующие технологические процессы приема, транспортировки и очистки сточных вод. Также устанавливается тариф, учитывающий только процесс очистки сточных вод. Потребители услуг водоотведения заключают прямые договоры на оказание услуг водоотведения с МУП города Нижневартовска «Горводоканал».

3.4.2. Анализ существующего технического состояния системы

Технология очистки сточных вод включает в себя следующие этапы: процеживание через ступенчатые решетки; задержание песка в горизонтальных песколовках; биофлокуляционное осветление в радиальных отстойниках совместно с избыточным активным илом; биологическая очистка в трехкоридорных аэротенках (12 секций в 3-х блоках); осветление во вторичных отстойниках; обеззараживание очищенных сточных вод хлором в контактных резервуарах; с 2014 года применяется овицидный препарат для разрушения белка паразитов.

Надежность системы водоотведения города Нижневартовска характеризуется, как удовлетворительная. Фактические значения ключевых показателей составляют:

- аварийность на напорных трубопроводах - 0,2 ед./км;
- количество засоров на безнапорных сетях - 3,64 на км в год;
- индекс реконструируемых сетей водоотведения - 0,007%.

Технологическая схема очистки сточных вод и обработки осадка на очистных сооружениях города Нижневартовска производится в соответствии с рисунком 3.4.2.1.

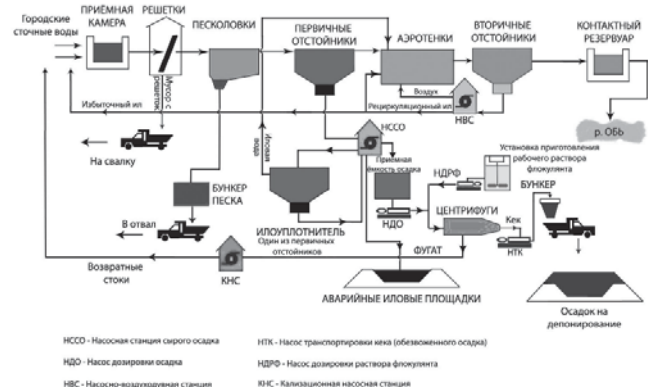


Рисунок 3.4.2.1 – Технологическая схема очистки сточных вод и обработки осадка на очистных сооружениях города Нижневартовска

Основные характеристики системы водоотведения города Нижневартовска приведены в таблице 3.4.2.1.

Таблица 3.4.2.1 – Основные характеристики системы водоотведения города Нижневартовска

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя
1	Канализационная сеть		
1.1.	Протяженность канализационных сетей (протяженность по диаметрам труб)	км	276,8
1.2.	Износ канализационных сетей	%	49,5
1.3.	Протяженность ветхих канализационных сетей	км	134,6
1.4.	Количество аварий на 1 км общей сети в год	единиц	0,03
1.5.	Удельный расход электроэнергии на перекачку сточных вод по КНС, очистные	кВт ч./м ³	0,932
2	Канализационные насосные станции (КНС)		
2.1.	Количество КНС	единиц	19
2.2.	Количество КНС, оснащенных резервными источниками энергоснабжения	единиц	-
2.3.	Мощность резервных источников электроснабжения на КНС	кВт	-
2.4.	Износ КНС	%	56
2.5.	Мощность КНС, установленная (проектная)	тыс. м ³ /сутки	209,8
2.6.	Мощность КНС, фактическая	тыс. м ³ /сутки	114,26
2.7.	Дефицит мощности КНС (по факту)	тыс. м ³ /сутки	-
2.8.	Число автоматизированных КНС, работающих без постоянного присутствия обслуживающего персонала	единиц	14

2.9.	Протяженность напорных коллекторов от КНС	км	59,9
2.10.	Удельный расход электроэнергии на перекачку сточных вод по КНС	кВт ч./м ³	0,259
3	Канализационные очистные сооружения (КОС)		
3.1.	Количество КОС	единиц	1
3.2.	Количество КОС, оснащенных резервными источниками энергоснабжения	единиц	1
3.3.	Мощность резервных источников электроснабжения на КОС	кВт	2 000
3.4.	Износ КОС	%	59,6
3.5.	Мощность КОС установленная (проект)	тыс. м ³ /сутки	103
3.6.	Мощность КОС работающая	тыс. м ³ /сутки	50,0
3.7.	Дефицит мощности КОС	тыс. м ³ /сутки	-
3.8.	Объем сточных вод, проходящих только механическую очистку (недостаточно очищенных)	тыс. м ³ /год	-
3.9.	Объем сточных вод, проходящих полную биологическую очистку (нормативно очищенных)	тыс. м ³ /год	19 821,5
3.10.	Общий объем сточных вод, сбрасываемых после очистных сооружений	тыс. м ³ /год	19 821,5
3.11.	Степень загруженности КОС	%	48,5
3.12.	Количество испытаний проб очищенной сточной воды за год, выполненных санитарными службами	единиц	60
3.13.	Количество проб очищенной сточной воды, превышающих НДС	единиц	нет
3.14.	Удельный расход электроэнергии на очистку и сброс сточных вод	кВт ч./м ³	0,672

Уровень поступления сточных вод на канализационные очистные сооружения за последние 3 года составил 50 тыс. м³/сутки с колебанием по месяцам в зависимости от сезона года. Наибольший средний месячный расход приходится на период с октября по апрель.

По данным МУП города Нижневартовска «Горводоканал» в городе проложено 276,8 км канализационных коллекторов, в т.ч. диаметром 600 мм и более – 28,9 км. Протяженность напорных коллекторов составляет 59,9 км.

В хозяйственном ведении МУП города Нижневартовска «Горводоканал» находится 19 канализационных насосных станций производительностью от 0,5 тыс. м³/сутки до 60 тыс. м³/сутки. Насосные агрегаты находятся в технически исправном состоянии, текущий и капитальный ремонт выполняется согласно графиков ППР. При разработке Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года проведена оценка технического состояния КНС.

а) КНС «Пождепо»

Станция расположена на улице Заводская, д. 27а, стр. 3. Станция введена в эксплуатацию в 2000 году. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – металлическая шахта буллитного типа диаметром D=3,0 м и глубиной 10,0 м. Надземная часть – размером 3,0х3,0х2,4(Н) м.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СМ 100/65-200/4 с производительностью 62,5 м³/час, номинальный напор 12 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2001 году.

КНС перекачивает стоки по напорному коллектору, диаметром 100 мм. Он врезается в напорный коллектор от КНС «Магистральный».

б) КНС «Магистральный»

Станция расположена в поселке «Магистральный» на ул. Магистраль, 32 стр. 1. Проектная производительность составляет 200 м³/час. Состояние здания оценивается как удовлетворительное, состояние механической и электрической частей, как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: ФГ 216/24 с электродвигателем 37 и 40 кВт, с производительностью 216 м³/час, номинальный напор 24 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1986 году.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 200 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от КНС «Совхозная».

в) КНС «Совхозная»

Станция расположена на ул. Заводская, д. 21 Станция введена в эксплуатацию в 1991 году. Проектная производительность составляет 416,7 м³/час. Состояние здания оценивается как хорошее, состояние механической и электрической частей, как удовлетворительное.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – монолитный резервуар D=12 м и глубиной 9,0 м. Надземная часть – кирпичная, размером 9,4х9,4,2(Н) м.

Объем приемного резервуара составляет 76 м³.

В машинном зале установлены три насосных агрегата:

- СД450/56 с электродвигателем 132 кВт, с производительностью 450 м³/час, номинальный напор 56 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1991 году;

- СД250/22,5 с электродвигателем 37 кВт, с производительностью 250 м³/час, номинальный напор 22,5 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2005 году;

- ФГ 216/24 с электродвигателем 29 кВт, с производительностью 216 м³/час, номинальный напор 24 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1987 году.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 400 мм, которые врезается в самотечный коллектор по ул. Северная.

г) КНС «Ударный»

Станция расположена на ул. Лопарева 12в, стр. 1. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 50 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД 100/40 с электродвигателем 30 кВт, с производительностью 100 м³/час, номинальный напор 40 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2004 и 2005 годах.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от КНС «Совхозная».

д) КНС «СИЗО»

Станция расположена в пер. Клубный 145, стр. 12. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 8 м³.

В машинном зале установлены три насосных агрегата: СД 100/40 с электродвигателем 30 кВт, с производительностью 100 м³/час, номинальный напор 40 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2000 году.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от КНС «Совхозная».

е) КНС «Школа»

Станция расположена на ул. Школьная 24, стр. 1. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние здания оценивается как хорошее, состояние механической и электрической частей, как удовлетворительное.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СМ 100-65-200/4с электродвигателем 5,5 кВт, с производительностью 62,5 м³/час, номинальный напор 12 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1998 году.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от КНС «Совхозная».

ж) КНС «Энтузиастов»

Продолжение на стр. 14.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-13.

Станция расположена в поселке Энтузиастов 71, стр.1. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 50 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД 160/45 с электродвигателем 37 кВт, с производительностью 160 м³/час, номинальный напор 45 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1996 и 1997 годах.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от КНС «Совхозная».

к) КНС «27/3»

Станция расположена в пер. Спасателей. Проектная производительность составляет 316,7 м³/час. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту с установкой погружных насосов типа НР-3153 с электродвигателем 15 кВт, с производительностью 94 м³/час, напор - 31,7 м.

Объем приемного резервуара составляет 7 м³.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 300 мм. Они врезаются в напорные коллекторы по улице Ханты-Мансийская в районе дома номер 20а.

и) КНС «МУП ГВК»

Станция расположена на ул. Маршала Жукова 53, стр.1. Проектная мощность составляет 83,3 м³. Состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД100-65-200/4 с электродвигателем 5,5 кВт, с производительностью 62,5 м³/час, номинальный напор 12 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1991 и 1995 годах.

КНС перекачивает стоки по напорному коллектору, диаметром 100 мм. Коллектор врезаются в самотечный коллектор, в камеру гашения.

к) КНС «Теплая стоянка»

Станция расположена на ул. Маршала Жукова 46, стр.2. Проектная мощность составляет 100 м³. В целом состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД 100/40 с электродвигателем 30 кВт, с производительностью 100 м³/час, номинальный напор 40 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2002 году.

КНС перекачивает стоки по напорному коллектору, диаметром 150 мм, который врезаются в напорный коллектор по ул. Маршала Жукова 53.

л) КНС «Хоккейный корт»

Станция расположена на ул. 60 лет октября 16а, стр.1. Проектная производительность составляет 100 м³/час. Состояние станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 40 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД100/40 с электродвигателем 30 кВт, с производительностью 100 м³/час, номинальный напор 40 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2005 году.

В работе обычно находится один насос, который включается автоматически при заполнении приемного резервуара.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 75 мм. Коллектор врезаются в самотечный коллектор, в камеру гашения.

м) КНС «Самолдор»

Станция расположена на ул. 60 лет октября 2Б, стр.2. Проектная производительность составляет 86 м³/час. Состояние здание оценивается как удовлетворительное, механической и электрической частей, как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое

(машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 50 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СМ100-65-200 с электродвигателем 5,5 кВт, с производительностью 62,5 м³/час, номинальный напор 12 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2005 году.

В работе обычно находится один насос, который включается автоматически при заполнении приемного резервуара.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Коллектор врезаются в самотечный коллектор, в камеру гашения.

н) КНС «РНС-1А»

Станция расположена на ул. 60 лет октября 26, стр.2. Станция эксплуатируется с 1995 года. Проектная производительность составляет 416,7 м³/час. Общее состояние станции оценивается как удовлетворительное.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – монолитный резервуар D=12 м и глубиной 9,2 м. Надземная часть – кирпичная, размером 12Ч13,5(Н) м.

Объем приемного резервуара составляет 76 м³.

В машинном зале установлены три насосных агрегата: ФНГ450/22,5 с электродвигателем 75 кВт, с производительностью 450 м³/час, номинальный напор 22,5 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 2000, 2004 и 2005 годах.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 400 мм. Коллектор врезаются в самотечный коллектор, в камеру гашения.

о) КНС «Базы ОРСа»

Станция расположена на ул. Ленина 10/П, стр.23. Проектная производительность составляет 83,3 м³/час. Состояние станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 50 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СД100/40 с электродвигателем 19 и 30 кВт, с производительностью 100 м³/час, номинальный напор 40 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1983 и 1987 годах.

В работе обычно находится один насос, который включается автоматически при заполнении приемного резервуара.

КНС перекачивает стоки по одному напорному коллектору, диаметром 150 мм. Он врезаются в самотечный коллектор, в камеру гашения.

п) КНС «Строители»

Станция расположена на ул. Кузоваткина 43, стр.1. Проектная производительность составляет 200 м³/час. В целом состояние насосной станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 8 м³.

В машинном зале установлены три насосных агрегата: 2 ед. – СД160/45 с электродвигателем 37 кВт, с производительностью 160 м³/час, номинальный напор 45 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1998 году; 1 ед. – ФГ144/46 с электродвигателем 37 кВт, с производительностью 144 м³/час, номинальный напор 46 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1998 году.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 150 мм. Они врезаются в напорные коллекторы от ГКНС-3.

р) КНС «МЖК»

Станция расположена в поселке МЖК 12, стр.1. Проектная производительность составляет 150 м³/час. Состояние здание оценивается как удовлетворительное, механической и электрической частей, как хорошее.

Станция заглубленного типа, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение.

Объем приемного резервуара составляет 8 м³.

В машинном зале установлены два насосных агрегата: СМ100-65-200/2 с электродвигателем 22 кВт, с производительностью 125 м³/час, номинальный напор 47,5 м, ввод в эксплуатацию осуществлен в 1998 и 1996 годах.

В работе обычно находится один насос, который включается автоматически при заполнении приемного резервуара.

КНС перекачивает стоки по одному на-

порному коллектору, диаметром 100 мм. Коллектор врезаются в напорные коллекторы от ГКНС-3.

с) ГКНС-3

Станция расположена на ул. Северная, 52А. Насосная станция введена в эксплуатацию в 1981 году. На ГКНС-3 было произведена реконструкция в 2009 году. Перекачка стоков в среднем за год составляет 9327,51 тыс. м³/сутки. Состояние станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, с железобетонной подземной и кирпичной надземной частью, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – монолитный резервуар D=24 м и глубиной 10,2 м. Надземная часть – сборный железобетонный каркас с кирпичными стенами размерами 18Ч24Ч7,8(Н) м.

Грабельное отделение – содержит две дуговые гидрофицированные решетки, сброс загрязнений с которых производится в лотки и далее удаляется вручную в мусорные бункеры. Машинный зал – содержит 5 одинаковых насосов марки CZ-3312/705 Flygt производительностью 1067 м³/ч, напором 24 м, мощность двигателя 100 кВт. 3 насоса являются рабочими, 2 насоса – резервными.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 700 мм. Коллектор проходит до КОС. ГКНС-3 имеет автоматизированную систему управления.

т) ГКНС-2

Станция расположена на ул. Ленина 21а. Станция построена в 1979 году. В 2007 году проведена реконструкция. Проектная производительность станции составляет 666,7 м³/ч. Общее состояние станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, с железобетонной подземной и кирпичной надземной частью, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – монолитный резервуар D=14 м и глубиной 9,2 м. Надземная часть – кирпичная, размером 12Ч18Ч4,2(Н) м.

Грабельное отделение содержит две ступенчатые решетки, оборудованные ленточным транспортером и гидравлическим пресс-транспортером для отжима и перемещения образовавшегося мусора в контейнеры. Машинный зал содержит 4 одинаковых насоса марки FLYGT-CT-3231, производительностью 743 м³/ч, напором 41,3 м, мощность двигателя 125 кВт. 2 насоса являются рабочими, 2 насоса – резервными.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 300 и 400 мм. Коллектор врезаются в самотечную часть канализации, в камеру гашения.

у) ГКНС-1а

Станция расположена на ул. 60 лет Октября 2а/П. Станция введена в эксплуатацию 1981 году. Реконструкция проведена в 2008 году. Проектная перекачка стоков за год в среднем составляет 9825,35 тыс. м³. Общее состояние станции оценивается как хорошее.

Станция заглубленного типа, с железобетонной подземной и кирпичной надземной частью, выполнена по типовому проекту и включает в себя сухое (машинный зал) и мокрое (приемная камера) отделение. Подземная часть – монолитный резервуар D=24 м и глубиной 9 м. Надземная часть – сборный железобетонный каркас с кирпичными стенами размерами 18Ч24Ч7,8(Н) м.

Грабельное отделение содержит две ступенчатые решетки, оборудованные гидравлическим пресс-транспортером для отжима и перемещения образовавшегося мусора в контейнеры. Машинный зал – содержит 5 одинаковых насосов марки FLYGT-CT-3312/705, производительностью 1067 м³/ч, напором 24 м, мощность двигателя 100 кВт. 3 насоса являются рабочими, 2 насоса – резервными.

КНС перекачивает стоки по двум напорным коллекторам, диаметром 700 мм. Коллектор проходит до КОС.

Описание технологической схемы очистки сточных вод

Существующая технологическая схема очистки сточных вод включает: задержание грубых отбросов на ступенчатых решетках; задержание песка в горизонтальных песколовках; биофлюидационное осветление (отстаивание) в радиальных отстойниках совместно с избыточным активным илом; биологическая очистка в трехкоридорных аэротенках (9 секций в 3-х блоках); отстаивание во вторичных отстойниках; обеззараживание очищенных сточных вод жидким хлором в контактных резервуарах.

Механическая очистка

I очередь. Сточные воды от города и хозяйственно-бытовые сточные воды площадки очистных сооружений смешиваются в

приемной камере и по двум каналам поступают в здание решеток и проходят очистку на решетках эскалаторного типа РС-1560. На решетках происходит задержание грубых отбросов с эквивалентным диаметром более 6 мм. Работа решеток автоматизирована: включение подвижных граблей осуществляется при повышении уровня воды в канале перед решеткой вследствие накопления грубых отбросов на граблях. После решеток сточные воды поступают в горизонтальные аэрируемые песколовки для осаждения нерастворенных минеральных примесей, в том числе песка.

II очередь. В 2004 году введены в эксплуатацию здание механических решеток с инженерными сетями, песколовки, бункер песка. Сточные воды от города и фекальные сточные воды от ассенизационных автомобилей перемешиваются в приемной камере и по двум каналам поступают в здание решеток для задержания грубых отбросов на решетках РС-1560. Работа решеток автоматизирована аналогично I очереди. После решеток сточные воды также поступают в горизонтальные аэрируемые песколовки.

После песколовки I и II очереди сточные воды смешиваются и направляются на первичные радиальные отстойники. Для осаждения взвешенных веществ достаточно эффективности работы первичных отстойников около 40%, поэтому работа задействованы 4 отстойника.

Биологическая очистка

Сточные воды после отстаивания поступают на аэротенки – 3 блока по 4 трехкоридорных секции для биологической очистки микроорганизмами активного ила.

Подача воздуха осуществляется от существующих воздухоулов: 2 ед. ТВ-300-1,6 и 1 ед. ТВ-175-1,6 с общим расходом 42000 м³/ч.

Отделение активного ила и сточных вод предусмотрено во вторичных радиальных отстойниках. Циркуляционный активный ил насосами перекачивается в I-й коридор аэротенков, а избыточный – в приемную камеру II очереди.

Обеззараживание

После вторичных отстойников сточные воды смотеком поступают в контактные резервуары, куда также подается хлорная вода с концентрацией активного хлора 1,40 – 1,45 г/л. Проектная и фактическая мощность двух технологических линий хлораторной по испаренному хлору – 25 кг/час. Проектная емкость расходного склада жидкого хлора – 18 т. в контейнерах типа РЗХМ номинальной вместимостью 1 т. каждый. Хлораторная имеет автоматическую систему поглощения аварийных выбросов хлора. Проектная мощность этой установки составляет: по воздуху – 10000 м³/ч, по хлору – 900 кг.

После обеззараживания сточные воды сбрасываются в ручей Рязанский Еган.

Обработка осадков образующихся при очистке сточных вод

Осадок из первичных отстойников и избыточный активный ил насосами подается в аэротенк №3, оборудованный под минерализатор. Там он находится в аэробных условиях в течение 5-7 суток. После минерализатора осадок перекачивается в отстойник №2, который используется как илоуплотнитель. Уплотненный осадок через НССО (насосная станция сырого осадка) транспортируется на обезжиривание в ЦМОО (цех механического обезжиривания осадка).

При очистке сточных вод образуются следующие виды осадков: грубые отбросы с решеток, пескопудла от песколовки, сырой осадок и плавающие вещества первичных отстойников, избыточный активный ил из вторичных отстойников.

Собранные на решетках грубые отбросы сбрасываются на горизонтальный ленточный транспортер ЛТ-760, а затем – на наклонный и попадают в бункер поршневого пресса-транспортера ПТТ-300. Далее грубые отбросы прессуются, что позволяет уменьшить их объем и снизить влажность, и направляются в бункерную для распределения между двумя бункерами отбросов. При наполнении бункера грубые спрессованные отбросы вывозятся грузовым автотранспортом.

Задержанные в горизонтальных песколовках минеральные примеси, в том числе песок, насосами технической воды, установленными в здании решеток, перекачиваются в существующие песковые бункеры или на песковые площадки. Из песковых бункеров песок вывозится автотранспортом.

Плавающие вещества, в том числе жиры и масла, собираются на поверхности первичных отстойников и полупогружными досками собираются в жиросборники и далее в сборную емкость, после чего вывозятся. Сырой осадок насосами насосной станции



сырого осадка перекачивается в радиальный первичный отстойник Ш30м, объемом 2400 м³, используемый в качестве илоуплотнителя для смешения с избыточным активным илом. Объем откачиваемого осадка из первичных отстойников – 57600 м³ в месяц.

Общее количество избыточного активного ила составляет от 21360 до 44640 м³ в месяц. Избыточный активный ил отводится из вторичных отстойников и направляется в приемную камеру II очереди и далее совместно с сырым осадком уплотняется в первичном отстойнике-илоуплотнителе перекачивается в промежуточную емкость цеха механического обезживания осадка. Влажность откачиваемого из илоуплотнителя осадка составляет 98-99%, количество 240-312 м³/сутки.

Смесь осадков направляется на решетку эскалаторного типа для задержания крупных частиц перед обезживанием. Далее смесь осадков насосом подается на центрифугу фирмы КХД Гумболт, расчетной производительностью до 30 м³/час, куда также дозируется раствор флокулянта. Одна существующая центрифуга предусматривается в качестве резервной. Приготовление рабочего раствора флокулянта предусмотрено на станции приготовления раствора флокулянта. Обезжженный до влажности 80-85% кек в количестве 40 м³/сутки, или 14600 м³/год насосами перекачивается в бункеры обезжженного осадка и вывозится автотранспортом на площадки складирования.

Иловые площадки

Существующие иловые площадки площадью 3,1 га расположены на расстоянии 3 км от КОС. Иловые площадки работают в системе испарения в летнее время и вымораживания зимой. Иловая насосная станция отсутствует.

При разработке Схемы водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года был выполнен анализ работы и состояние всего технологического оборудования и сооружений площадок очистных сооружений. Оценка состояния строительных конструкций зданий и сооружений проводилась визуально, поэтому для определения возможности их дальнейшего использования требуется заключение специализированной организации (на этапе проектирования).

По результатам проведенного анализа сделан вывод о хорошем состоянии основной массы технологического оборудования.

К проблемным вопросам относятся:

а) Состояние строительных конструкций аэротенков – удовлетворительное, однако отдельные секции аэротенков требуют ремонта железобетонных стен.

Работа аэрационной системы оценена как неудовлетворительная, происходит бурление сточных вод, характерное для крупнопузырчатой аэрации. Требуется замена аэрационной системы. Судя по технологическим параметрам, аэротенки работают в проектном режиме: доза активного ила – 2 – 4 г/л, иловый индекс менее 100 см³/г.

Высокие концентрации азота нитратов очищенных сточных вод (более 100 мг/дм³) свидетельствует о хорошей нитрификации. Однако работа биологической очистки не соответствует современным требованиям к

очистке, поэтому требуется незамедлительная реконструкция аэротенков.

В опорожненных секциях аэротенков имеет место негерметичность стыков панелей и протечки воды через стыки в наружных и внутренних стеновых панелях. Требуется ремонт железобетонных конструкций аэротенков с применением герметизирующих материалов.

б) Семь вторичных отстойников диаметром 30 м с двусторонним сбором осветленной воды в водосборный лоток находятся в удовлетворительном состоянии и эксплуатируются в проектном режиме. Состояние металлических конструкций ферм – удовлетворительное, рабочее. Установленные водосливы при низких температурах обладают высокой хрупкостью, их очистка в зимнее время затруднительна.

Требуется замена водосливов на шести вторичных отстойниках на морозостойкие.

Эффективность работы вторичных отстойников не соответствует проекту, вынос активного ила постоянно превышает установленные нормы. Расчет пропускной способности вторичных отстойников следует проводить совместно с аэротенками, так как количество отстойников ограничено, и они являются диктующими сооружениями всей площадки КОС, обладая минимальной производительностью по сравнению с другими сооружениями.

в) Концентрацию остаточного хлора в очищенных и обеззараженных сточных водах определяет оператор хлораторной по заданному графику.

К недостаткам применяемого метода обеззараживания относится отсутствие дехлорирования, что негативно сказывается на флоре и фауне ручья Рязанский Еган и реки Обь. Следует рассмотреть альтернативные методы для обеззараживания сточных вод и запланировать реконструкцию с заменой хлорирования.

г) В состоянии незавершенного строительства более 20 лет находятся 2 радиальных илоуплотнителя диаметром 18 м. Для оценки состояния строительных конструкций требуется заключение специализированной строительной компании, которая проведет инструментальное обследование и установит пригодность к эксплуатации радиальных илоуплотнителей.

В настоящее время в качестве илоуплотнителя используется первичный радиальный отстойник №2, в который направляется осадок из первичных отстойников: сырой осадок и избыточный активный ил. На поверхности этого сооружения обнаруживается сфлоторованный осадок, образующийся в результате длительного бескислородного хранения осадка в илоуплотнителе.

д) Состояние здания иловой насосной станции – удовлетворительное, однако в случае его дальнейшей эксплуатации требуется капитальный ремонт: заделка трещин, обновление внутренних кирпичных стен и штукатурки.

е) Отсутствие площадок стабилизации осадка.

ж) Необходимо расширение иловых площадок на перспективную мощность КОС.

Динамика порывов и засоров на канализационных коллекторах приведена в таблице 3.4.2.2.

Таблица 3.4.2.2 – Динамика порывов и засоров на канализационных коллекторах

Период	Число засоров, ед.	Число порывов напорных коллекторов, ед.
2008	609	5
2009	735	2
2010	686	11
2011	813	5
2012	746	3
2013	898	1

Основные канализационные коллекторы города практически все находятся в технически исправном состоянии. Данные свидетельствуют, что эксплуатация коллекторов находится на высоком уровне и количество аварий не превышает допустимые показатели для данной протяженности коллекторов. Количество засоров для данной системы канализования довольно высокое, это может быть следствием недостаточного уклона коллекторов.

Сведения о распределении по диаметрам коллекторов канализации приведены в таблице 3.4.2.3.

Таблица 3.4.2.3 – Распределение по диаметрам коллекторов канализации

Диаметр, мм	Количество участков, шт.
50-75	22
100	692
150	8 646
200	3 389
250	805
300	631
400	295
500	132
600	335
700	66
800	143
1000	69
1200	34
1520-1600	11

Наибольшее количество участков имеет диаметр труб 150 и 200 мм. Несмотря на общее удовлетворительное состояние коллекторов в городе, есть ряд участков канализационных сетей, требующих перекладки.

Баланс водоотведения приведен в таблице 3.4.2.4.

Таблица 3.4.2.4 – Баланс водоотведения, тыс. м³

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2012 год Факт	2013 год Факт	2014 год Факт	2015 год Факт	2016 год План	2017 год План
1.	Пропущено сточных вод (по сети), всего	тыс.м ³	18 961,75	18 648,31	16 975,78	18 263,88	18 678,31	18 678,31
2.	Собственные нужды, неучтенный приток	тыс.м ³	2 585,00	2 845,71	1 933,88	3 873,12	1 300,00	1 300,00
3.	Принято от потребителей (по сети), из них:	тыс.м ³	16 376,75	15 802,60	15 041,90	14 390,76	17 378,31	17 378,31
3.1.	по приборам учета	тыс.м ³	11 645,36	14 088,62	13 446,64	13 185,14	16 113,36	16 113,36
		%	71,11	89,15	89,39	91,62	92,72	92,72
3.2.	по нормативам	тыс.м ³	4 731,39	1 713,98	1 595,26	1 205,62	1 264,95	1 264,95
		%	28,89	10,85	10,61	8,38	7,28	7,28
4.	От населения, из них:	тыс.м ³	12 994,95	12 562,00	12 091,90	11 869,51	12 653,00	12 653,00
		%	79,35	79,49	80,39	82,48	72,81	72,81
4.1.	по приборам учета	тыс.м ³	9 616,26	10 928,94	10 519,95	10 682,56	11 388,05	11 388,05
		%	74,00	87,00	87,00	90,00	90,00	90,00
4.2.	по нормативам	тыс.м ³	3 378,69	1 633,06	1 571,95	1 186,95	1 264,95	1 264,95
		%	26,00	13,00	13,00	10,00	10,00	10,00
5.	От бюджетных организаций, из них:	тыс.м ³	1 435,20	1 413,92	1 295,10	1 244,31	1 413,92	1 413,92
		%	8,76	8,95	8,61	8,65	8,14	8,14
5.1.	по приборам учета	тыс.м ³	861,10	1 413,92	1 271,79	1 225,64	1 413,92	1 413,92
		%	60,00	100,00	98,20	98,50	100,00	100,00
5.2.	по нормативам	тыс.м ³	574,10	0,00	23,31	18,67	0,00	0,00
		%	40,00	0,00	1,80	1,50	0,00	0,00
6.	От прочих, из них:	тыс.м ³	1 946,60	1 826,68	1 654,90	1 276,94	3 311,39	3 311,39
		%	11,89	11,56	11,00	8,87	19,05	19,05
6.1.	по приборам учета	тыс.м ³	1 168,00	1 745,76	1 654,90	1 276,94	3 311,39	3 311,39
		%	60,00	95,37	100,00	100,00	100,00	100,00
6.2.	по нормативам	тыс.м ³	778,60	80,92	0,00	0,00	0,00	0,00
		%	40,00	4,43	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Вывоз ЖБО	тыс.м ³	1 071,43	1 173,17	791,50	446,05	1 173,17	1 173,17
7.1.	- от населения	тыс.м ³	185,36	200,88	151,25	60,67	210,00	210,00
7.2.	- от прочих	тыс.м ³	6,36	12,17	622,61	3,01	15,00	15,00
7.3.	- от бюджетных организаций, из них:	тыс.м ³	879,71	960,12	17,64	382,37	948,17	948,17
8.	Пропущено сточных вод через очистные сооружения, из них:	тыс.м ³	20 033,18	19 821,48	17 767,28	18 709,93	19 851,48	19 851,48
8.1.	нормативно-оценочной	тыс.м ³	20 033,18	19 821,48	17 767,28	18 709,93	19 851,48	19 851,48
		%	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
9.	Объем реализации услуг водоотведения	тыс.м ³	17 448,18	16 975,77	15 833,40	14 836,81	18 551,48	18 551,48

Генеральным планом предусмотрено развитие существующей централизованной системы водоотведения, предполагающее реконструкцию и строительство канализационных очистных сооружений, канализационных насосных станций и коллекторов, а также развитие централизованной системы водоотведения для вновь застраиваемых и предусмотренных для регенерации территорий.

Одним из основных направлений развития системы водоотведения города Нижневартовска является реконструкция и расширение производственных мощностей городских канализационных очистных сооружений.

Анализ среднесуточного водоотведения на расчетный срок Генерального плана показывает, что действующих КОС мощностью 103 тыс. м³/сутки будет недостаточно для приема расчетного количества хозяйственно-бытовых сточных вод с учетом перспективы развития города Нижневартовска.

Кроме того, Генеральным планом на расчетный срок предусмотрено сохранение существующей централизованной системы водоотведения, согласно которой отвод хозяйственно-бытовых сточных вод обеспечивается самотечными и напорными коллекторами на проектируемые, реконструируемые и существующие КНС и далее по системе напорных коллекторов на КОС с последующим сбросом очищенных сточных вод в р. Рязанский Еган и далее в р. Обь. При этом предложено расширение площади охвата централизованной системы водоотведения за счет включения в нее микрорайонов нового жилищного строительства, а также строительство канализационных сетей в неканализованных частях города.

Основные показатели среднесуточного водоотведения до 2020 года, согласно Генеральному плану города Нижневартовска, приведены в таблице 3.4.2.5.

Таблица 3.4.2.5 – Основные показатели среднесуточного водоотведения до 2020 года, согласно Генеральному плану города Нижневартовска

Номер планировочного квартала	Население квартала, чел.	Норма водоснабжения, л/сутки	Водоснабжения, м ³ /сутки
40	3742	288	1293,24
41	5219	288	1803,68
29	2098	288	725,06
30	2513	288	868,49
31а	1860	288	645,92
31б	2013	288	695,69
32	1762	288	608,95
8П	375	157	70,66
16П	1360	244	398,21
17П	363	244	106,28
13П	396	157	74,60
6П	431	157	81,20
7П	199	157	37,49
11П	442	157	83,27
12П	442	157	83,27
15П	369	157	69,52
К-9	535	244	130,54
Водоотребление планировочных кварталов			7776,07
Неучтенные расходы (10%)			777,6
Итого водоотребление планировочных микрорайонов с учетом неучтенных расходов:			8553,68

Расчетное удельное среднесуточное (за год) водоотведение бытовых сточных вод принято равным расчетному удельному среднесуточному водоотреблению, без учета расхода воды на полив территорий и зеленых насаждений, согласно п.2.1 СНиП 2.04.03-85.

Основные показатели среднесуточного водоотведения до 2035 года, согласно Генеральному плану города Нижневартовска, приведены в таблице 3.4.2.6.

Таблица 3.4.2.6 – Основные показатели среднесуточного водоотведения до 2035 года, согласно Генеральному плану города Нижневартовска

№ п/п	Наименование потребителей	Население, чел.	Норма водоотведения на одного жителя среднесуточная (за год), л/сутки	Расчетный расход водоотведения, м ³ /сутки	Кеут.ср	Кеут.мах
1	Жилые дома высотой 11 этажей и выше с полным благоустройством при наличии централизованного горячего водоснабжения	131163	288	37774,94	45329,93	

Продолжение на стр. 16.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-15.

2	Жилые дома с полным благоустройством высотой не выше 10 этажей, жилые дома и общежития квартирного типа с ваннами и душевыми при наличии централизованного горячего водоснабжения	184637	244	45051,43	54061,72
3	Жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, с централизованной или автономной канализацией с ваннами, без душа, оборудованные различными водонагревательными устройствами	9200	157	1444,40	1733,28
3	Местное производство и неучтенные расходы 10%	-	-	8427,08	10112,49
Итого:		325000	-	92697,85	111237,4

Объем хозяйственно-бытовых стоков, отводимых с территории г. Нижневартовска, до 2035 год составит 111237,4 м³/сутки.

Основные показатели среднесуточного водоотведения для микрорайонов нового строительства и застройки восточнее улицы Ханты-Мансийской до 2035 года Генерального плана города Нижневартовска представлены в таблице 3.4.2.7.

Таблица 3.4.2.7 – Основные показатели среднесуточного водоотведения для микрорайонов нового строительства и застройки восточнее улицы Ханты-Мансийской до 2035 года Генерального плана города Нижневартовска

Микрорайон	Численность населения, чел.	Удельное хозяйственно-питьевое водопотребление на одного жителя среднесуточное (в год), л/сутки	Водоотребление, м ³ /сутки
2-09 (квартиры 17; 18)	8182	288	2827,70
2-10 (квартиры 19; 20; 21)	9139	288	3158,44
2-11 (квартиры 22)	3511	288	1213,40
2-12 (квартиры B-1; B-2.1; B-2.2; B-2.3; B-2.4; B-2.5; B-2.6; B-2.7; B-2.8; B-3.1 – B-3.7; B-3.8 – B-3.9; B-4.1; B-4.2; B-4.3; B-4.4; B-4.5; B-4.6; B-4.7; B-4.8; B-4.9; B-4.10; B-4.11; B-5; B-6.1; B-6.2; B-6.3; B-6.4; K-1; K-2)	498	244	145,81
	6026	288	2082,59
2-13 (квартиры 27; 33)	4934	288	1705,19
2-14 (квартиры 25; 26; 31а; 31б; 32)	12134	288	4193,51
2-15 (квартиры 23; 24; 29; 30)	12551	288	4337,63
2-17 (квартиры 6K; 7K; 8K; 42; 43)	13362	288	4617,91
2-18 (квартиры 40; 41; Общественный центр западный Эмтор)	8961	288	3096,92
3-01 (квартиры K-6; B-9.3; B-9.2; B-9.1; B-8.2; B-8.1; B-7.4; B-7.3; B-7.2; B-7.1; B-17.4; B-17.3; B-17.2; B-17.1; B-16; B-15; B-14.3; B-14.2; B-14.1; B-13.2; B-12.3; B-12.2; B-12.1; B-11.4; B-11.3 ÷ B-13.1; B-11.2; B-11.1; B-10.4; B-10.3; B-10.2; B-10.1; 9П)	1305	157	245,87
3-02 (квартиры 1П)			
	1256	244	367,75
	1295	157	243,98
3-03 (квартиры K-9; 2П; 3П; 4П; 5П; 16П; 17П)	7500	244	2196,0
	375	157	70,66
3-05 (квартиры 34; 35; 36; 37; 38; 39; 8П; Общественный центр южный Эмтор)	17943	288	6201,10
5-01 (квартиры K3 ÷ П-4.2; П-7.1; П-7.2; П-7.3; П-7.4; П-7.5; П-7.6; П-5.4; П-5.3; П-5.2; П-5.1; П-4.1; П-6; П-10.1; П-10.2; П-10.3; П-10.4; П-11.1; П-11.2; П-11.3; П-12.1; П-12.2; П-13; П-14; П-15; П-16; П-8.1; П-8.2; П-8.3; П-8.4; П-9.1; П-9.2; П-9.3; П-9.4; П-5.5 ÷ П-5.6)	1815	157	341,95
	151	244	44,21
8-01 (1П; 12П; 14П; 15П; 18П; 19П; 20П; 21П; 22П; 23П; П-17)	3934	157	617,638
	1368	157	257,74
9-01 (10П; 13П 44; 6П; 7П; K-10; Общественный центр западный Эмтор; Общественный центр южный Эмтор; озеро Эмтор)	4244	288	1466,72
9-02 (45; 46; 47; 48; 49; 50; 51; 52; 53; 54; Общественный центр северный Эмтор)	27969	288	9666,08
Водоотребление планировочных микрорайонов			49877,31
Неучтенные расходы (10%)			4987,73
Итого водоотребление планировочных микрорайонов с учетом неучтенных расходов:			54865,04

3.4.3. Анализ финансового состояния организаций

МУП города Нижневартовска «Горводоканал»

Регулирование МУП города Нижневартовска «Горводоканал» осуществляется методом индексации установленных тарифов. Долгосрочным периодом регулирования для формирования тарифов на водоотведение определены 2015-2017 годы.

Долгосрочными параметрами регулирования являются: базовый уровень операционных расходов на 2015 год – 335,4 млн. руб., индекс эффективности операционных расходов на 2017 год – 1,0, нормативный уровень прибыли на 2015 год – 5,54%, удельный расход электрической энергии на 2015-2017 годы – 0,90 кВтЧч/м³.

Динамика необходимой валовой выручки МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на водоотведение приведена в таблице 3.4.3.1.

Таблица 3.4.3.1 – Динамика необходимой валовой выручки МУП города Нижневартовска «Горводоканал» (водоотведение)

№ п/п	Наименование статьи расходов	Ед. изм.	2013 год (факт)	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2015 год (план)	2016 год (план)	2017 год (план)
1.	Текущие расходы	тыс. руб.	380 649,23	389 859,77	391 232,83	416 233,46	443 107,82	464 047,14
1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	307 306,63	313 515,97	312 842,71	335 367,78	359 266,77	376 125,36
1.1.1	Производственные расходы	тыс. руб.	264 758,86	239 499,12	235 274,43	263 753,97	282 531,97	295 789,77
1.1.2	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	тыс. руб.	9 935,79	17 208,20	19 500,95	24 049,25	25 576,37	26 776,55
1.1.3	Реагенты	тыс. руб.	4 450,06	7 833,20	11 435,55	14 928,39	15 876,34	16 621,34
1.1.4	Горюче-смазочные материалы	тыс. руб.	5 485,73	9 375,00	8 065,40	9 120,86	9 700,03	10 155,21
1.1.5	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс. руб.	156 231,06	136 775,33	106 862,95	112 885,18	121 182,26	126 868,73
1.1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	96 737,76	83 647,84	107 234,09	125 673,93	134 554,99	140 868,97
1.1.7	Прочие производственные расходы	тыс. руб.	1 854,24	1 867,75	1 676,44	1 145,61	1 218,35	1 275,53
1.1.8	Ремонтные расходы	тыс. руб.	7 157,80	36 236,57	37 585,74	42 714,26	45 759,17	47 906,42
1.1.9	Административные расходы	тыс. руб.	35 389,97	37 780,29	39 982,54	28 899,55	30 975,64	32 429,16

1.2	Расходы на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии, топлива, других видов энергетических ресурсов и холодной воды	тыс. руб.	60 557,30	66 859,21	68 481,82	68 361,00	72 890,22	77 915,43
1.2.1	Электроэнергия	тыс. руб.	53 487,30	58 530,07	61 535,82	60 256,88	64 218,81	68 810,45
1.2.2	Теплоэнергия	тыс. руб.	7 070,00	8 329,14	6 946,00	8 104,12	8 671,41	9 104,98
1.3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12 785,30	9 484,60	9 908,30	12 504,68	10 950,83	10 006,35
1.3.1	Аренда земельных участков	тыс. руб.	54,8	109,4	112,38	127,86	109,4	109,4
1.3.2	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс. руб.	12 730,50	9 375,20	9 795,92	12 376,82	9 415,49	9 386,95
1.3.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 632,00	0,00	0,00	1 761,25	0,00	0,00
1.3.2.2	Налог на имущество организаций	тыс. руб.	9 181,90	7 583,50	8 187,30	7 623,79	7 623,79	7 623,79
1.3.2.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс. руб.	1 505,40	1 524,70	1 429,01	1 728,82	1 524,70	1 524,70
1.3.2.4	Водный налог и плата за пользование водным объектом	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.5	Земельный налог и арендная плата за землю	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	Транспортный налог	тыс. руб.	411,2	267	179,61	238,46	267	238,46
1.3.2.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда, учитываемых в составе производственных, ремонтных и административных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	1 024,50	0,00	0,00
1.3.3	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов, не учтенных органом регулирования тарифов при установлении тарифов в прошлые периоды регулирования, и (или) недополученных доходов	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 425,94	510
2	Амортизация	тыс. руб.	51 835,55	51 037,50	51 794,84	49 377,67	51 037,52	53 445,22
3	Нормативная прибыль	тыс. руб.	5 234,40	-55 179,43	-5 352,40	8 806,24	4 168,52	4 408,21
3.1	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами, в соответствии с подпунктом 3 пункта 31 Методических указаний	тыс. руб.	5 234,40	3 700,00	-5 352,40	8 806,24	4 168,52	4 408,21
3.2	Величина нормативной прибыли, определенная в соответствии с пунктом 31 настоящих Методических указаний	тыс. руб.		-58 879,43	0,00	0,00	0,00	0,00
	Нормативный уровень прибыли	%	1,21	-12,52	-11,06	5,54	5,79	5,85
4	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	0,00	0,00	-43 636,85	16 971,53	24 460,20	25 861,87
5	Итого НВВ	тыс. руб.	437 719,18	385 717,84	394 038,41	491 388,89	522 774,06	547 762,45

За период 2015-2017 годы наблюдается устойчивое повышение планового размера необходимой валовой выручки, направляемой на обеспечение процесса водоотведения: с 491,4 млн. руб. в 2015 году до 522,8 млн. руб. в 2016 году (+6,4% к 2015 году) и до 547,8 млн. руб. в 2017 году (+4,8% к уровню 2016 года). К основным факторам роста плановой НВВ относятся:

- увеличение производственных расходов предприятия на 18,8 млн. руб. в 2016 году и 13,3 млн. руб. в 2017 году, обусловленное главным образом ростом расходов на оплату труда производственного персонала, а также общехозяйственных расходов;
- увеличение расходов на приобретение электрической энергии (мощности), тепловой энергии на 4,5 млн. руб. в 2016 году и на 5,0 млн. руб. в 2017 году;
- увеличение амортизационных отчислений на 1,7 млн. руб. в 2016 году и на 2,4 млн. руб. в 2017 году.

Деятельность МУП города Нижневартовска «Горводоканал» по оказанию услуг водоотведения является планово-прибыльной с нормативным уровнем прибыли от 5,54% до 5,85%.

В соответствии с данными бухгалтерской отчетности (отчет о финансовых результатах) деятельность МУП города Нижневартовска «Горводоканал» по «распределению воды, удалению и обработке сточных вод» является убыточной. За 2015 год совокупный финансовый результат составил (-63,8) млн. руб., за 2014 год – (-51,6 млн. руб.).

Динамика тарифов на услуги водоотведения, оказываемые населению МУП города Нижневартовска «Горводоканал» представлена в таблице 3.4.3.2.

Таблица 3.4.3.2 – Динамика тарифов на услуги водоотведения, оказываемые населению МУП города Нижневартовска «Горводоканал», руб./ м³

Вид продукции	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016	01.01.2017 - 30.06.2017	01.07.2017 - 31.12.2017
Водоотведение (прием, очистка, транспортировка сточных вод)	30,11	33,68	33,68	35,08	35,08	36,96
Темп прироста, %		11,86	0,00	4,16	0,00	5,36
Водоотведение (очистка сточных вод)	14,84	16,21	16,21	16,89	16,89	17,79
Темп прироста, %		9,23	0,00	4,19	0,00	5,33



С 2015 года плата за подключение к централизованной системе водоотведения не взимается.

3.4.4. Технические и технологические проблемы системы водоотведения

а) Аварийности системы канализации
Количество засоров в системе канализации составляет 3,64 ед. на км в год. Учитывается общее число как аварий (провалы, аварии на напорных коллекторах), так и засоры в сети. Основная доля приходится на засоры. Показатель аварийности на напорных коллекторах равен 0,2 аварии на км в год. Показатель количества засоров достаточно высокий и свидетельствует об отсутствии нормативного уклона на коллекторах. В городах РФ этот показатель обычно колеблется в пределах 3 ед. на км. Снижение данного показателя требует проведения ряда работ, связанных с увеличением программы перекачки сетей, изменения режима работы основных КНС. Дополнительно необходимо проведение работ по телеинспекционному обследованию наиболее проблемных коллекторов. При выявлении контруклонов, обрушений, корневых прорастаний и иных факторов замедления скорости потока и накопления отложений требуется разработка программы первоочередной перекачки (ремонта) сетей. Показатель аварийности на напорных коллекторах довольно низкий и свидетельствует о хорошем уровне обслуживания.

Ряд КНС работают на одинаковые напорные коллекторы. Это приводит к повышенной нагрузке коллекторов и снижению эффективности работы насосных агрегатов. Необходимо прокладка новых коллекторов. В качестве альтернативного мероприятия рекомендуется внедрение системы автоматического управления режимом работы КНС для исключения односторонней работы насосных агрегатов разных КНС.

б) Энергоэффективность системы водоотведения

Существующее удельное энергопотребление системы водоотведения составляет 0,90 кВт на м³ собранных и очищенных стоков. В целом данный уровень превышает средние по РФ значения на 25–30%. Анализ показывает, что основным потребителем электроэнергии является КОС (воздуходувки). Для снижения данного показателя необходимо замена компрессоров на более эффективные.

в) Недостаток мощностных характеристик КОС в долгосрочной перспективе

Основной проблемой по водоотведению является недостаток мощности существующих КОС на прогнозируемый объем притока сточных вод. Необходима реконструкция существующих очистных сооружений и строительство третьей очереди производительностью 47 тыс. м³ в сутки (увеличение общей производительности КОС до 150 тыс. м³ в сутки).

г) Наличие проблем в технологическом процессе и техническом состоянии отдельных объектов системы водоотведения

Ряд объектов системы водоотведения не соответствуют современным требованиям.

Работа аэрационной системы в Схеме водоснабжения и водоотведения города Нижневартовска до 2031 года оценена как неудовлетворительная. Требуется замена аэрационной системы.

Работа биологической очистки не соответствует современным требованиям к очистке, требуется реконструкция аэротенков. В опороченных секциях аэротенков имеет место негерметичность стыков панелей и протечи воды через стыки в наружных и внутренних стеновых панелях. Требуется ремонт железобетонных конструкций аэротенков с применением герметизирующих материалов.

Требуется замена водосливов на шести вторичных отстойниках на морозостойчивые. Эффективность работы вторичных отстойников не соответствует проекту, вынос активного ила постоянно превышает установленные нормы.

Отсутствие деклорирования в применяемом методе обеззараживания негативно сказывается на флоре и фауне ручья Разанский Еган и реки Обь. Необходимо рассмотрение альтернативных методов обеззараживания сточных вод.

3.5. Обращение с твердыми коммунальными отходами

3.5.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных отношений

Для организации комплекса работ по сбору, вывозу, утилизации и переработке отходов производства и потребления, с целью предотвращения вредного воздействия

отходов на здоровье человека и окружающую среду, для города Нижневартовска разработана Генеральная схема санитарной очистки территории города Нижневартовска, утвержденная Постановлением администрации города Нижневартовска от 01.06.2009 №761. В связи с тем, что срок реализации документа завершается в 2017 году, его корректировка запланирована на 2017 год в рамках муниципального контракта.

В городе Нижневартовске действует планово-регулярная система удаления твердых коммунальных отходов. Отходы собираются без предварительной сортировки, их временное хранение до момента вывоза осуществляется в контейнерах, установленных на оборудованных контейнерных площадках в жилищном фонде города. Для сбора твердых коммунальных отходов применяются, в основном, стандартизированные контейнеры объемом 0,75 м³. Крупногабаритные отходы (КГО или КГМ), складываются на контейнерных площадках, откуда вручную грузятся на самосвалы и транспортируются на полигон. Подавляющее большинство объектов санитарной очистки (магазинов, административных учреждений, предприятий бытового обслуживания и пр.) не имеет отдельных контейнерных площадок, а складывает отходы совместно с жилым фондом.

Централизованный вывоз отходов от жилищного фонда производится мусоровозами специализированных предприятий: ООО «ТрансСервис», ООО «Коммунальник», ООО «Либерта», МУП г. Нижневартовска «САТУ». В системе сбора и вывоза отходов от субъектов хозяйственной деятельности в городе задействованы еще 6 организаций (ООО «Галла», ООО «Универсал-Сервис», ООО «Гранит», ИП Байназаров В.Р., ООО «Электрон», ИП Комарян Ш.О.).

Управление многоквартирными домами осуществляют следующие управляющие компании и товарищества собственников жилья: ОАО Управляющая компания №1; ОАО Управляющая компания №2; МУП г. Нижневартовска «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3»; ООО «Управляющая компания - Квартал»; ООО «Управляющая компания»; ООО «Управляющая компания МЖК-Ладья»; ООО «Управляющая компания Жилище-Сервис»; ООО «Управляющая компания Пирс»; ТСЖ «Единение»; ТСЖ «Кедр»; ТСЖ «Ладья»; ТСЖ «Сосна»; ТСЖ «Маяк»; ТСЖ «Молодежный»; ТСЖ «Единство»; жилищный кооператив «Мир».

Услуги по размещению отходов оказывают ООО «Коммунальник».

В целях реализации Схемы обращения с отходами производства и потребления на территории города управляющими компаниями на обслуживаемой территории организованы следующие пункты приема: пункты сбора отработанных компактных люминесцентных ламп от населения (установлен 21 специализированный антивандальный контейнер типа «Экобокс»); организованы 5 пунктов приема (мест первичного сбора) в отдельно выделенных помещениях.

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского округа Югры в отношении ООО «Коммунальник» устанавливаются тарифы на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов для населения и прочих потребителей. ООО «Коммунальник» выступает в качестве исполнителя и, используя свои материалы, оборудование, технику и трудовые ресурсы, оказывает услуги по утилизации (захоронению) твердых бытовых отходов на санкционированной полигоне отходов. ООО «Коммунальник» осуществляет деятельность на основании лицензии на осуществление деятельности по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов.

3.5.2. Анализ существующего технического состояния системы

ОАО «Управляющая компания №1»
ОАО «Управляющая компания №1» создано в соответствии с Федеральным Законом РФ «О приватизации государственного и муниципального имущества» №178-ФЗ от 21.12.2001 года путем преобразования МУП «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №1», зарегистрированного постановлением Главы города Нижневартовска от 30.12.1993 №486, и является его правопреемником.

На территориях микрорайонов, находящихся на территории ОАО «Управляющая компания №1» расположены 134 контейнерные площадки для сбора твердых коммунальных отходов, а также 109 домов, оборудованных мусоропроводами. В вышеперечисленные точки складываются отходы от жизнедеятельности населения жилых домов. Кроме того, в контейнеры складывается смет от уборки дворовой территории микрорайонов. Контейнерные площадки ограждены, контейнеры установлены на бетонных и асфальтовых покрытиях.

Вывоз твердых коммунальных отходов осуществляется транспортным предприятием на договорной основе. Охват населения планово-регулярной очисткой составляет 100%. В управлении предприятия частный сектор отсутствует. Твердые коммунальные отходы вывозятся ежедневно с 6 до 12 часов. Крупногабаритные отходы вывозятся 1–2 раза в неделю согласно графику, что приводит к их накоплению.

Организационная структура ОАО «Управляющая компания №1» состоит из 10 жилищно-эксплуатационных участков №№1, 2, 3, 4, 12, 14, 15, 16, 17, 18, участка по организации контроля и учета оказываемых услуг.

На 01.01.2016 года в управлении у ОАО «Управляющая компания №1» находится 423 многоквартирных домов общей площадью 1 716,9 тыс. м².

Количество проживающих в жилищном фонде, находящемся в управлении ОАО «Управляющая компания №1», составляет 92 320 человек.

ОАО «Управляющая компания №2»
ОАО «Управляющая компания №2» учреждено в соответствии с постановлением Главы города Нижневартовска от 12.11.2008 №1606 «Об утверждении условий приватизации имущественного комплекса муниципального унитарного предприятия «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №2» путем приватизации».

Сбор отходов осуществляется с контейнерных площадок для капитальных жилых домов от 2-х до 6-ти этажей или из мусороприемных камер высотных домов. Для сбора твердых коммунальных отходов применяются евроконтейнеры Iplast объемами 0,66 м³, 0,77 м³, 1,1 м³. Вывоз осуществляется ежедневно в соответствии с графиками вывоза. Вывоз осуществляется подрядными организациями МУП «САТУ» и ООО «Коммунальник» (в соответствии с договорами на вывоз отходов). Размещение отходов производится на полигоне ООО «Коммунальник» (в соответствии с договором). Вывоз КГМ осуществляется за средства населения. Объем КГМ входит в общий состав твердых коммунальных отходов и отдельно не учитывается. В соответствии с нормативами он составляет 5% от объема твердых коммунальных отходов. Годовой объем вывоза твердых коммунальных отходов составляет 178,7 тыс. м³. Смет с внутри квартальных проездов, троту-

аров, площадок убирается в контейнеры, установленные на контейнерных площадках. Уровень собираемости платы с населения за услуги в 2013 году составил – 98,04%, в 2014 году – 115,88%, в 2015 году – 95,73%.

В ОАО «Управляющая компания №2» входит 11 жилищно-эксплуатационных участков №№5, 7, 9, 10, 11, 13, 20, 21, 26, 27, 28.

По состоянию на 01.01.2016 года в управлении ОАО «Управляющая компания №2» находится 367 жилых домов, в которых проживает 115 635 человек. Общая площадь жилищного фонда 2 240,1 тыс. м².

Сведения о характеристиках контейнерных площадок, мусорокамер для сбора твердых коммунальных отходов представлены только в отношении ОАО «Управляющая компания №2». В связи с этим данные в Программе не приводятся. Полные сведения о характеристиках контейнерных площадок, мусорокамер для сбора твердых коммунальных отходов будут получены в ходе корректировки Генеральной схемы санитарной очистки территории города Нижневартовска по всем управляющим организациям, осуществляющим деятельность на территории города.

МУП «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3»

Предприятие зарегистрировано постановлением Главы города Нижневартовска от 05.07.1993 №208. МУП «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3» обслуживает муниципальное жилье, частный сектор, а также бесхозное жилье (жилье, выведенное с балансов предприятий). Сбор отходов от населения производится в контейнеры. Количество установленных контейнеров составляет 343 шт. на 159 контейнерных площадках. Количество установленных контейнеров в муниципальном ж/с 138 шт. на 55 контейнерных площадках. Дома с мусоропроводами отсутствуют.

В состав МУП «Производственный ремонтно-эксплуатационный трест №3» входят жилищно-эксплуатационные участки №29 по обслуживанию временного жилого фонда. №19 с общей площадью обслуживания 76,3 тыс. м².

Численность обслуживаемого населения в муниципальном жилом фонде составляет 5294 человека, в бесхозном жилье – 4368 человека.

Расположение объектов системы обращения с отходами находится в соответствии с рисунком 3.5.2.1.



Рисунок 3.5.2.1 – Общая схема расположения объектов системы обращения с отходами
Перечень спецавтотранспорта, используемого при обращении с отходами в городе Нижневартовске, представлен в таблице 3.5.2.1

Таблица 3.5.2.1 – Перечень спецавтотранспорта, используемого при обращении с отходами МУП «САТУ»

Модель	Базовое шасси	Объем кузова, м ³	Нанесенное оборудование	Коэффициент уплотнения
Мусоровоз-бункеровоз				
МКС-1	ЗИЛ 33362	7,6	-	-
МКС-4501	КАМАЗ 43253-А3	7,6	-	До 6
КО-450	ЗИЛ 33362	7,6	-	-
Мусоровоз с задней загрузкой				
МКЗ	ЗИЛ 33362	9,5	-	2
МКЗ-4602	КАМАЗ 53605-62	18	-	До 3
Мусоровоз с боковой загрузкой				
МБЗ-114	МАЗ-533702	16,5	-	До 3
МКМ-2	ЗИЛ 33362	10	-	До 3
МКМ-35	МАЗ-533702	18	-	До 3
МКМ-35	МАЗ 5337-045	18	-	До 3
МКМ-35	МАЗ 5337	18	-	До 3
МКМ-35	МАЗ 533702-240	18	-	До 3
МКМ-4704	КАМАЗ 65115-62	20,6	-	До 6
МКМ-4605	КАМАЗ 53605-62	17	-	До 3
МКМ-4605	КАМАЗ 53605-А4	17	-	До 6
Ассенизационные машины				
КО-523-01	МАЗ 5337	10	-	-
КО-505	КАМАЗ 65115	10	-	-
АВ-20-1327	HOWO ZZ1327H5847C	20	-	-

Продолжение на стр. 18.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-17.

Полигон по утилизации и захоронению отходов производства и потребления Полигон размещен на территории города Нижневартовска - дорога на г. Меглон в квартале №518. Кадастровый номер участка 86:11:09 03 001:0001. Размер санитарно-защитной зоны от жилой застройки до границ полигона составляет 500 м. Полигон состоит из двух взаимосвязанных частей: территория, занятая под складирование твердых коммунальных отходов и территория для размещения хозяйственно-бытовых объектов. Метод обезвреживания твердых коммунальных отходов заключается в складировании отходов послойно высотой 1,5-2,0 м с уплотнением и изоляцией слоями грунта 25-30 см. Площадь объекта составляет 20,71 га. Год начала эксплуатации полигона - 1970 год. Удаленность полигона от городской застройки составляет 10 км. Среднегодовой объем принимаемых на полигон отходов составляет 785,8 тыс. м³. В настоящее время полигон по утилизации и захоронению отходов производства и потребления передан за плату во временное пользование на условиях аренды на срок до 15.04.2018 года предприятию ООО «Коммунальник».

По результатам инвентаризации, проведенной в 2014 году эксплуатирующей организацией, определена вместимость объекта - 2298135,28 м³. Объем размещенных отходов (с учетом уплотнения) по состоянию на 01.01.2014 составляет 1807097,66 м³.

Основные показатели по полигону приведены в таблице 3.5.2.2.

Таблица 3.5.2.2 – Основные показатели по полигону

Показатели	Наличие
Весовой контроль отходов, поступающих на полигон	Нет
Компьютерный учет отходов, поступающих на полигон	Нет
Стационарный радиометрический контроль	Да
Детона для колес мусоровозов	Да
Система мониторинга состояния окружающей среды	Да
Наличие бытовых помещений для работающих на полигоне	Да
Перечень техники, работающей на полигоне	Бульдозеры Т-130 – 2 шт.

На полигоне по утилизации и захоронению отходов производства и потребления расположена печь для низкотемпературного сжигания биологических отходов (трупов животных), а также термомеркуризационная установка.

Полигон не включен в государственный реестр объектов размещения отходов (ГРО-РО). Существующее местоположение полигона по утилизации и захоронению отходов производства и потребления противоречит требованиям Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления». Согласно ст. 12 Федерального закона №89-ФЗ, запрещается захоронение отходов в границах населенных пунктов.

К фактам нарушения природоохранного законодательства при эксплуатации полигона можно отнести следующие:

- отсутствие противотифльтрационного экрана и системы сбора и нейтрализации фильтрата;

- полигон расположен в нормативно не обеспеченной близости (менее 15 км) от городского аэропорта, что создает определенную угрозу для безопасности полетов воздушных судов.

Консервация действующего полигона предусмотрена после ввода в эксплуатацию Нижневартовского межмуниципального комплексного полигона, планируемого согласно Схеме обращения с отходами производства и потребления в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре на период до 2020 года, утвержденной Распоряжением Правитель-

ства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 03.11.2011 № 625-рп и государственной программой Ханты-Мансийского автономного округа-Югры «Обеспечение экологической безопасности Ханты-Мансийского автономного округа-Югры на 2014-2020 годы», утвержденной постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа - Югры от 09.10.13 № 426-п. Ориентировочный срок ввода в эксплуатацию нового объекта размещения отходов - 2018 год. Нижневартовский межмуниципальный комплексный полигон планируется на территории Нижневартовского района, в 6 км от г. Меглона по автомобильной дороге г. Сургут - г. Нижневартовск.

Распоряжением администрации города Нижневартовска от 26.05.2016 №745-р утвержден план мероприятий по эксплуатации и рекультивации полигона по утилизации и захоронению отходов производства и потребления, включающий мероприятия по оспариванию судебных решений в отношении размещения отдельных видов отходов, включению полигона в ГРОРО, разработку проекта рекультивации полигона, а также внедрение системы раздельного учета твердых коммунальных отходов среди населения.

На момент разработки Программы в городе Нижневартовске не утверждены нормативы накопления бытового мусора и отходов.

Морфологический состав твердых коммунальных отходов жилого сектора города Нижневартовска приведен в таблице 3.5.2.3.

Таблица 3.5.2.3 – Морфологический состав твердых коммунальных отходов жилого сектора города Нижневартовска

№ п/п	Наименование фракции	Процентное содержание, %
1.	Бумага, картон	12,11
2.	Черный металл	0,59
3.	Цветной металл	2,57
4.	Полимеры	10,35
5.	Текстиль	0,9
6.	Стекло	25,28
7.	Кожа, резина	0,24
8.	Дерево	1,59
9.	Строительные отходы	1,76
10.	Кости	0,37
11.	Пищевые отходы, пр., отсев	45,25
	ИТОГО	100

В состав твердых коммунальных отходов входят такие компоненты, как пластмассы, макулатура, черные и цветные металлы, текстиль, которые могут использоваться в качестве вторичного сырья.

Агрохимические показатели твердых коммунальных отходов благоустроенного жилого сектора города Нижневартовска представлены в таблице 3.5.2.4.

Таблица 3.5.2.4 – Агрохимические показатели твердых коммунальных отходов благоустроенного жилого сектора города Нижневартовска

№ п/п	Показатели	Содержание в отходах, %
1.	Органическое вещество	14,92
2.	Азот общий	0,261
3.	Фосфор P2 O5	0,1415
4.	Калий K2 O	0,133
5.	Кальций СаО	1,03

В Генеральной схеме санитарной очистки территории города Нижневартовска определено, что по содержанию удобрительных элементов (органическому веществу, азоту, фосфору, калию) твердые коммунальные отходы города Нижневартовска не соответствуют требованиям, технических условий на компост, вырабатываемый на мусороперерабатывающих заводах. Для получения качественного компоста необходимо: содержание органического вещества не менее 50%; азота общего не менее 0,5; фосфора (P2 O5) не менее 0,4; калия (K2 O) не менее 0,3; кальция (СаО) не менее 2-5.

3.5.3. Анализ финансового состояния организаций

ООО «Коммунальник» осуществляет регулируемую деятельность в сфере утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов. Регулирование осуществляется путем установления тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов.

Основные финансово-экономические показатели ООО «Коммунальник» за 2015 год приведены в таблице 3.5.3.1.

Таблица 3.5.3.1 – Основные финансово-экономические показатели ООО «Коммунальник» за 2015 год

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	59 206,12
2	Себестоимость оказываемых услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	58 858,78
2.1	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 833,62
2.2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	3 325,92
2.3	Расходы на амортизацию основных производственных фондов	тыс. руб.	3 435,78
2.4	Расходы на аренду имущества, используемого технологическом процессе	тыс. руб.	4 109,49
2.5	Общепроизводственные (цеховые) расходы	тыс. руб.	425,21
2.5.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	325,33
2.5.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	99,88
2.6	Общехозяйственные (управленческие) расходы	тыс. руб.	2 312,94
2.6.1	расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 053,26
2.6.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	323,35
2.7	Расходы на (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	3 473,37
2.7.1	Средств: расходы на текущий основных производственных средств	тыс. руб.	2 622,94
2.8	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического	тыс. руб.	1 250,04
2.9	Электроэнергия	тыс. руб.	730,79
2.10	Прочие прямые (материалы)	тыс. руб.	6 481,56
2.11	Расходы на ГСМ и аренду спецтехники	тыс. руб.	22 354,97
2.12	Налоги	тыс. руб.	125,09
3	Валовая прибыль от оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	347,34
4	Объем принятых на утилизацию (захоронение) твердых коммунальных отходов	м ³	797 730
5	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	36

В структуре выручки от регулируемой деятельности наибольший удельный вес занимают расходы на ГСМ и аренду спецтехники (37,8%). Деятельность ООО «Коммунальник» является планомерно-прибыльной, в 2015 году размер валовой прибыли от оказания услуг по регулируемому виду деятельности составил 347,34 тыс. руб.

Динамика тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов ООО «Коммунальник» для населения представлена в таблице 3.5.3.2.

Таблица 3.5.3.2 – Динамика тарифов на услуги по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых коммунальных отходов ООО «Коммунальник» для населения (без учета платы за негативное воздействие на окружающую среду)

Вид продукции	01.01.2013 - 30.06.2013	01.07.2013 - 31.12.2013	01.01.2014 - 30.06.2014	01.07.2014 - 31.12.2014	01.01.2015 - 30.06.2015	01.07.2015 - 31.12.2015	01.01.2016 - 30.06.2016	01.07.2016 - 31.12.2016
Утилизация, обезвреживание и захоронение ТКО без учета платы за негативное воздействие на окружающую среду	75,87	82,32	82,32	86,68	86,68	91,03	91,03	96,30
Темп прироста	---	8,50	0,00	5,30	0,00	5,02	0,00	5,79

3.5.4. Технические и технологические проблемы системы обращения с твердыми коммунальными отходами

а) Неполный охват действующей системой сбора и вывоза общего объема образования твердых коммунальных отходов на территории города

Неполный охват системой сбора и вывоза отходов населения, а также отсутствие достаточного количества контейнеров для вывоза твердых коммунальных отходов обуславливают попадание отходов на городскую территорию или формирование несанкционированных свалок. Недостаточная развитость системы первичного сбора отходов, а также низкая культура их сбора также приводят к рассеиванию отходов по территории города и около городской территории. Необходима установка достаточного количества контейнеров для сбора отходов для населения, установка дополнительных бункеров для крупногабаритных отходов, а также планомерное увеличение охвата населения вывозом отходов. Возможен переход на двухразовый режим вывоза отходов. Требуется установка контейнеров для сбора отходов для каждой торговой точки, возможна установка контейнеров на площадке для сбора отходов для жилого фонда. В качестве дополнительной меры может рассматриваться ведение широкой общеобразовательной и рекламной кампании по сбору отходов.

б) Наличие нарушений природоохранного законодательства при эксплуатации полигона размещения отходов

К фактам нарушения природоохранного законодательства относятся: отсутствие противотифльтрационного экрана и системы сбора и нейтрализации фильтрата; расположение полигона в нормативно не обеспеченной близости (менее 15 км) от городского аэропорта, что создает определенную угрозу для безопасности полетов воздушных судов. Необходимо принятие мер, обеспечивающих эксплуатацию полигона размещения отходов в соответствии с природоохранным законодательством.

3.6. Газоснабжение

3.6.1. Организационная структура, формы собственности и система договорных

отношений

Газоснабжение потребителей города Нижневартовска осуществляется природным газом от двух источников газоснабжения:

- газораспределительной станции № 2 (ГРС-2);

- Нижневартовского газоперерабатывающего завода (НВПГЗ).

ГРС, находится в собственности ООО «Газпром трансгаз Томск». ООО «Нижневартовскгаз» осуществляет приобретение газа у ПАО «НК «Роснефть». ПАО «НК Роснефть» оплачивает транспортировку газа ООО «Газпром трансгаз Томск». ООО «Нижневартовскгаз» осуществляет продажу газа конечным потребителям (абонентам).

Приказом ФСТ России от 12.07.2005 №284-з ООО «Нижневартовскгаз» включено в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляется государственное регулирование и контроль.

Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа в отношении ООО «Нижневартовскгаз» устанавливаются различные цены на природный и сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам, товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения.

Природный газ используется для приготовления пищи, отопления и горячего водоснабжения части потребителей среднеэтажной жилой застройки и индивидуальной жилой застройки, а также отопления и нужд коммунально-бытовых и промышленных потребителей. Для целей приготовления пищи в многоквартирной жилой застройке используются электрические плиты.

Сети газоснабжения находятся в собственности Администрации города Нижневартовска и переданы ООО «Нижневартовскгаз» по договору аренды, за исключением ведомственных сетей и газопровода высокого давления (от точки врезки в существующий газопровод до газорегуляторного пункта блочного на территории ООО «Сибирский пивоваренный завод» - 3/4 долевой собственности ООО «Нижневартовскгаз»).

ООО «Нижневартовскгаз» осуществляет



эксплуатацию и капитальный ремонт сетей газоснабжения. В составе ООО «Нижевартовскгаз» созданы и функционируют: служба ГТХ (эксплуатация наружных сетей и ГРП, эксплуатация ВДГО и газопроводов, доставка газа населению); аварийно-диспетчерская служба (локализация и ликвидация аварий, плановые осмотры и обслуживание оборудования); ремонтно-строительный участок (строительство систем газопотребления; ремонтные и восстановительные работы на системах газопотребления).

Аварийным источником газоснабжения является узел редуцирования. Его использование осуществляется два дня в году во время профилактических работ на ГРС. Узел редуцирования принадлежит принадлежит администрации города Нижневартовска, газ на источник поступает из газопровода «Парабель-Кузбасс».

3.6.2. Анализ существующего технического состояния системы

ГРС-2 расположена в северной части города Нижневартовска. ГРС-2 введена в эксплуатацию в 2007 году и имеет проектную производительность 150 000 м³/час. На

ГРС природный газ подается по магистральному газопроводу-отводу диаметром 325 мм от магистрального газопровода высокого давления (МГВД) «Нижевартовский газоперерабатывающий завод (НВГПЗ) - Парабель». ГРС подает газ в город по газопроводам высокого (1,2 МПа) давления 1 категории диаметром 720-530 мм. НВГПЗ подает газ по газопроводу высокого давления 1 категории диаметром 530 мм.

По числу ступеней регулирования давления газа система газораспределения 3-х ступенчатая: от ГРС-2 и НВГПЗ подключены газопроводы высокого давления I категории (1,2 МПа), подводящие газ к котельным и пунктам редуцирования газа (ПРГ); от ПРГ подключены газопроводы среднего давления (0,3 МПа), так же от ПРГ подключены сети низкого давления (до 0,005 МПа).

Материал газопроводов – сталь, полиэтилен. Прокладка выполнена преимущественно подземным способом прокладки. По принципу построения сети газоснабжения выполнены по тушковой схеме.

Перечень пунктов редуцирования газа приведен в таблице 3.6.2.1.

Таблица 3.6.2.1 – Пункты редуцирования газа

№ п/п	Наименование пункта редуцирования газа	Адрес	Марка регулятора давления	Максимальная пропускная способность м ³ /час
1	ГРП-1	ул. Менделеева (1 микрорайон)	РДУК 2-50/35Н	2000
2	ГРП-2	ул. Пионерская (2 микрорайон)	РДУК 2-50/35Н	2000
3	ГРП Гостиничного комплекса «Альберта-Хаус»	ул. Интернациональная, 40	РДБК 1-50Н	6500
4	ПГБ мемориала-памятника «Покорителям Самотлора»	ул. Интернациональная	РДНК-У	1000
5	ГРПБ	ул. Индустриальная, 41а	РДГ-150В	32000
6	ГРП мемориала «Памяти воинам-сибирякам, погибшим в годы Великой Отечественной Войны»	ул. 60 лет Октября	РД-32М/С6	77
7	ГРП микрорайона 10П	10П микрорайон	РДНК-У	1000
8	ПГБ микрорайона 14П	14П микрорайон	РД-32М/С6-3-6-1,2	300
9	ГРП Нижневартовской Детской окружной больницы	ул. Северная, 30	РДБК 1-50Н	6500

Химический состав газа соответствует требованиям ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», согласно паспорта качества №6 от 30.06.2015 года, выданного аккредитованной центральной заводской лабораторией ООО «Нижевартовский газоперерабатывающий комплекс».

Характеристика газового хозяйства города Нижневартовска приведена в таблице 3.6.2.2.

Таблица 3.6.2.2 – Характеристика газового хозяйства города Нижневартовска

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Всего
1	Уровень газификации		
1.1	Общее количество квартир	ед.	90 463
1.1.1	из них не подлежащих газификации	ед.	87 392
1.2	Количество газифицированных квартир, в том числе:	ед.	3 071
	- природным газом	ед.	2 821
	- СПГ	ед.	0
	- сжиженным газом	ед.	250
1.3	Уровень газификации природным и сжиженным газом	%	3,39
1.4	Уровень газификации природным газом	%	3,12
1.4.1	Уровень газификации природным газом жилфонда, подлежащего газификации	%	91,86
1.5	Уровень газификации сжиженным газом	%	0,28
2	Характеристика системы газоснабжения природным газом		
2.1	Наружные газопроводы, обслуживаемые ГРО	км	79,61
2.1.1	По назначению:		
	- распределительные	км	58,27
	- газопроводы-вводы	км	21,34
2.1.2	По давлению:		
	- высокого давления 1а категории (свыше 1,2 МПа)	км	0,00
	- высокого давления 1 категории (0,6-1,2 МПа)	км	45,07
	- высокого давления 2 категории (0,3-0,6 МПа)	км	0,00
	- среднего давления	км	18,34
	- низкого давления	км	16,19
2.1.3	По расположению относительно поверхности земли:		
	- подземные	км	63,85
	- надземные	км	15,76
2.2	Протяженность обслуживаемых подземных газопроводов, в том числе:	км	63,85
	- полиэтиленовые	км	1,85
	- в т.ч. полиэтиленовые армированные	км	0,00
	- стальные, из них:	км	62,00
	- санованных	км	0,00
	- требующих реконструкции	км	0,10
	- требующих диагностики	км	8,89
2.3	Протяженность подземных стальных газопроводов, со сроком эксплуатации:		
	- до 15 лет	км	13,53
	- от 15 до 30 лет	км	8,31
	- от 30 до 35 лет	км	12,45
	- от 35 до 39 лет	км	17,19
	- 39 лет	км	0,26
	- 40 лет	км	0,24
	- от 41 до 50 лет	км	10,02
	- от 50 до 60 лет	км	0,00
	- свыше 60 лет	км	0,00
2.4	Протяженность внутренних газопроводов, всего	км	8,86
	- требующих замены	км	0,00
	- со сроком эксплуатации 30 и более лет	км	8,78
2.5	Количество газорегуляторных пунктов, установок (ГРП, ГРПБ, ГРУ), из них:	шт.	50
	- отработавших более 20 лет	шт.	1
2.6	Количество шкафов распределительных пунктов (ШРП), из них:	шт.	21
	- отработавших более 20 лет	шт.	0
2.7	Количество газифицированных промышленных предприятий	шт.	8
	в т.ч. объекты теплоэнергетики (ТЭЦ, ГРЭС, ГЭС и т.п.)	шт.	0

2.8	Количество газифицированных коммунально-бытовых предприятий	шт.	6
2.9	Количество газифицированных сельскохозяйственных объектов	шт.	0
2.10	Количество газифицированных котельных, в том числе:	шт.	54
	- крышных (блочных)	шт.	10
	- мини-ТЭЦ	шт.	0
2.11	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	2 759
	- требуют замены	шт.	89
2.12	Количество проточных водонагревателей, из них:	шт.	7
	- требуют замены	шт.	0
2.13	Количество водонагревательных и отопительных аппаратов, из них:	шт.	97
	- требуют замены	шт.	0
2.14	Количество бытовых газовых счетчиков	шт.	97
2.15	Количество отопительных печей на газовом топливе	шт.	0
2.16	Транспортировка газа по газораспределительным сетям, всего:	тыс. м ³	365 446,04
	- транзит	тыс. м ³	0,00
	- до конечных потребителей, из них:	тыс. м ³	365 446,04
	Промышленным предприятиям	тыс. м ³	26 248,89
	коммунально-бытовым предприятиям	тыс. м ³	337 210,07
	населению	тыс. м ³	1 987,08
2.17	Расход газа ГРО	тыс. м ³	423,58
2.18	Количество резервуаров для хранения СПГ	шт.	0
3	Характеристика системы газоснабжения сжиженным газом (СУГ)		
3.1	Количество бытовых газовых плит, из них:	шт.	250
	- требуют замены	шт.	135
3.2	Объем реализации газа, в том числе:	т	8,55
	- промышленность	т	0,00
	- коммунально-бытовые потребители	т	0,00
	- население	т	8,55
	из них в баллонах	т	8,55
4	Состояние защиты стальных газопроводов от коррозии		
4.1	Протяженность подземных металлических газопроводов, в том числе:	км	62,00
4.2	- природного газа, из них:	км	62,00
	- требуют активной защиты	км	0,00
	- имеют активную защиту	км	0,00
	- не имеют активной защиты	км	0,00
	не требуют активной защиты	км	62,00
	требуют дополнительного обследования	км	0,00
4.3	Количество электроизолирующих соединений	шт.	25
5	Техническая оснащенность ГРО		
5.1	Производственно-эксплуатационные базы	шт.	1
5.2	Технические кабинеты	шт.	1
5.3	Учебно-тренировочные полигоны	шт.	1
6	Автомобильный транспорт и ремонтно-строительная техника		
6.1	Аварийные машины газовых служб	шт.	1
6.2	Грузовые машины	шт.	1
6.3	Служебный автотранспорт	шт.	4
6.4	Транспорт, работающий на сжиженном газе	шт.	3
6.5	Экскаваторы	шт.	1
6.6	Компрессоры	шт.	1
7	Структура и численность предприятия		
7.1	Предприятия, находящиеся на самостоятельном балансе (перечень предприятий в приложении)	шт.	1
7.2	Численность работающих, в том числе:	чел.	59
	- ИТР и служащие	чел.	19
	- рабочие, из них:	чел.	40
	- слесари по эксплуатации и ремонту газового оборудования (ВДГО)	чел.	2
	- слесари по эксплуатации и ремонту газопроводов	чел.	18
	- слесари аварийно-восстановительных работ	чел.	4
	- рабочие ГНС и ГНП	чел.	0
	- прочие	чел.	16
8	Аварийно-диспетчерская служба		
8.1	Количество АДС	шт.	1

Распределительными газопроводами высокого давления охвачена значительная часть территории городского округа. Бесхозные газопроводы отсутствуют. Общий износ газопроводов составляет 75%.

Газораспределительная система в целом удовлетворяет потребностям городского округа и обеспечивает необходимый уровень обслуживания.

Перечень газифицированных многоквартирных домов приведен в таблице 3.6.2.3.

Таблица 3.6.2.3 – Перечень газифицированных многоквартирных домов

№ п.п.	Адрес	Газопровод внутридомовый, м					Всего по дому	Этажность	Высота потолков х Кол-во стояков х Этаж х Кол-во подъездов
		Ø20	Ø25	Ø32	Ø40	Ø50			
1	ул. Менделеева, 2	24,40	14,00	7,90	2,00		48,30	5	150,00
2	ул. Менделеева, 2а	27,60	12,00	10,50			50,10	5	150,00
3	ул. Менделеева, 4			2,00	13,00		15,00	9	72,90
4	ул. Менделеева, 4а		64,00	14,30		1,50	79,80	9	72,90
5	ул. Менделеева, 6	31,00	45,00	22,40			98,40	5	300,00
6	ул. Менделеева, 8а	30,50	44,00	23,00			97,50	5	300,00
7	ул. Омская, 10	26,10	59,50	20,50			106,10	5	225,00
8	ул. Омская, 12	24,60	102,30	14,60			141,50	5	225,00
9	ул. Омская, 14	22,20	42,00	12,60		45,00	121,80	5	225,00
10	ул. Омская, 16	60,00	20,80	22,40			103,20	5	300,00
11	ул. Омская, 18	25,30	10,80	10,60	1,20		47,90	5	150,00
12	ул. Омская, 18а	5,20	2,90			22,20	30,30	5	75,00
13	ул. Омская, 20	30,00	1,50	6,50			38,00	5	75,00
14	ул. Омская, 20а	27,40	4,20	6,40			38,00	5	75,00
15	ул. Омская, 22	16,40	16,00	4,00			36,40	5	150,00
16	ул. Омская, 22а	57,60	12,00	24,00	1,70		95,30	5	300,00
17	ул. Омская, 24	40,40	11,40	14,60	19,50		85,90	5	225,00
18	ул. Пионерская, 1	11,00	23,60	8,40	2,00		45,00	5	150,00
19	ул. Пионерская, 3	11,00	23,60	8,40	2,00		45,00	5	150,00
20	ул. Пионерская, 5	20,00		24,00	4,00		48,00	5	150,00
21	ул. Пионерская, 7	20,50		24,00	4,20		48,70	5	150,00
22	ул. Пионерская, 11а	19,60		18,30	10,20		48,10	5	150,00
23	ул. Пионерская, 13	16,00		20,50	12,60		49,10	5	150,00
24	ул. Пионерская, 13а	16,00		20,00	14,80		50,80	5	225,00
25	ул. Пионерская, 15	17,20		16,50	10,20		43,90	5	150,00
26	ул. Нефтяников, 1	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
27	ул. Нефтяников, 1а	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
28	ул. Нефтяников, 1б	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
		Ø20	Ø25	Ø32	Ø40	Ø50			
29	ул. Нефтяников, 3	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
30	ул. Нефтяников, 5	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
31	ул. Нефтяников, 5а	25,25		37,20	9,00		71,45	5	150,00
32	ул. Нефтяников, 5б	16,00		20,00	14,80		50,80	4	180,00
33	пр. Победы, 6	20,00		17,60	10,80		48,40	5	150,00
34	пр. Победы, 8			18,80	53,20	1,00	73,00	10	81,00
35	пр. Победы, 8а			18,80	53,20	1,00	73,00	9	72,90
36	пр. Победы, 10а	8,1		50,80	12,60		80,90	5	175,00
37	пр. Победы, 12			18,80	53,20	1,00	73,00	10	81,00
38	пр. Победы, 12а			18,80	53,20	1,00	73,00	9	72,90
39	пр. Победы, 14	14,00		24,00	16,00		54,00	5	150,00
ИТОГО		789,60		765,60	428,20	85,30	2566,90		6208,60
									8775,50

Продолжение на стр. 20.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-19.

Перечень газопроводов на автономные котельные промышленных предприятий, обслуживаемые в 2016 году ООО «Нижневартовскгаз», представлен в таблице 3.6.2.4.

Таблица 3.6.2.4 – Перечень газопроводов на автономные котельные промышленных предприятий, обслуживаемые в 2016 году ООО «Нижневартовскгаз»

№ п/п	Наименование газопроводов ГРП, ГРУ, ГРПШ	Высокого давления		Среднего давления		Низкого давления		Всего	Ари-тура
		Подземн.	Надземн.	Подземн.	Надземн.	Подземн.	Надземн.		
1	ИП «Посников В.В.» ГРП с РДБК1-50П		Ø 89 – 1400 м Ø 159 – 44 м					1444 м	Ø 80-2 шт.
2	ООО «Ремера-Сервис» ГРПШ №1 с РДСК-50 БМ Цеха, 5 шт. ГРПШ №2 РДНК Кот. ГРУ 2 нитки с РДНК-400		Ø 57 – 24 м		Ø 57 – 270 м		Ø 89 – 60 м	354 м	Ø 50-8 шт.
3	ОАО «НЭРА» Кот. ГРУ с РДГ-25Н				Ø 108-572 м			572 м	Ø100-1 шт.
4	ИП ВЛАСЮК Кот. ГРУ 2 нитки с РДГ-50Н, РДСК-50			Ø 159-460 м Ø 114-292 м				752 м	Ø100-2 шт. Ø 50-1 шт.
5	«Агрофирма Н-Вартовская» Крытый рынок) Кот. ГРП с РДНК-50/12			Ø 57-20,6 м		Ø 114-903 м		923,6 м	Ø100-1 шт.
6	ООО «Птицефабрика Нижневартовская» Кот. ГРП с РДГ-25Н	Ø 89-70 м	Ø 76-1100 м				Ø 114-16,8 м	1186,8 м	Ø 80-3 шт.
7	ООО «Альянс Инвест» Кот. цех ГРПШ с РДНК-32/10				Ø 57 – 155 м		Ø 89 – 66 м Ø 32 – 18 м	239 м	Ø 80-2 шт. Ø50-1 шт. Ø32-1 шт.
8	ОАО «ЗСМ» Кот. №1 ГРУ с РДГ-50Н Кот. №2 ГРУ с РДНК-400М				Ø 108-350 м Ø 89-350 м Ø 57-17,5 м			717,5 м	Ø100-6 шт. Ø 80-1 шт. Ø 50-4 шт.
9	ОАО «Реммаш» Кот. ГРУ с РД-32М				Ø 57 – 37 м			37 м	Ø 50-1 шт.
10	ООО «Политхим-Сервис» кот. ГРПШ 2 нитки с РДНК-400			Ø57 – 56 м			Ø 57 – Ø 89 – 95 м Ø 159 –	151 м	Ø 50-1 шт. Ø100-1 шт.
11	Кот. ООО «Бело-зерное»						Ø 159 – 187,1 м Ø 89 – 4 м	191,1 м	Ø 150-1 шт. Ø 80-1 шт. Ø 50-2 шт.
12	ООО «САГС» Кот. ГРПШ 2 нитки с РДНК-У	Ø 57 – 689,2 м					Ø 89 – 16 м	705,2 м	Ø 50-1 шт. Ø 80-1 шт.
13	ООО «ВТБ-Сервис» Кот. ГРУ 2 нитки с РДСК-50М Цех ГРПШ с РДНК-32/6				Ø 89 – 225 м Ø 45-73 м			298 м	Ø 50-1 шт. Ø 40-1 шт. Ø 80-1 шт.
14	ООО «Сибсеверстрой-монтаж» Кот. ГРУ с РДНК-400			Ø 57 – 52 м	Ø 57 – 142 м			194 м	Ø 25-1 шт. Ø 50-4 шт.
15	ОАО «СУ-909» ГРПШ №1 с РДГ-50В Кот. вод. ГРУ №1 2 нитки с РДНК-400 ГРУ №2 с РДСК-50-02 Кот. пар. ГРУ 2 нитки с РДНК-400 АБЗ №1,2,3 с ГРПШ с РДГ-50Н	Ø 89-137 м		Ø 89 – 155 м Ø 108 – 21,4 м	Ø 108 – 398,6 м Ø 57 – 49 м			761 м	Ø 50-5 шт. Ø 80-2 шт. Ø 100-2 шт.
16	ООО «Армпласт» Кот. ГРУ с РДГ-50Н				Ø 159 – 1621 м Ø 89 – 336,5 м			1957,5 м	Ø 80-2 шт. Ø 50-1 шт. Ø 150-1 шт.
17	ООО «Молочный Завод» Кот. №1,2 ГРПШ 2 нитки с РДНК-У	Ø 89-15,7 м				Ø 159 – 155 м Ø 108 – 92 м		262,7 м	Ø 50-1 шт. Ø 100-1 шт. Ø150-1 шт.
18	ООО «Калерия» ГК Альберта – Хаус					Ø 159 – 27 м Ø 108 – 16 м Ø 57 – 64 м Ø 32 – 2 м		109 м	Ø 50-4 шт. Ø 100-1 шт. Ø32-2 шт.
19	ООО «Славутич» Кот. ПГБ 2 нитки с РДНК-400					Ø 89-287 м		293 м	Ø 80-3 шт.
20	ООО СК «РПС» кот. ГРПШ 2 нитки с РДНК-400				Ø 57 – 679 м		Ø 114 – 1,75 м Ø 57 – 3,8 м Ø 32 – 2,5 м	688 м	Ø 50-3 шт. Ø 100-1 шт.
21	ООО «Дерть» ПГБ 2 нитки с РДП-50(В) Кот. ГРУ с РДНК-400 Цех №1 ГРУ с РДНК-400 Цех №2 ГРУ с РДНК-400	Ø 57 – 108,3 м		Ø 114-175,4 м	Ø 32 – 3,6 м Ø 57 – 10,4 м Ø 89 – 60,9 м Ø 114 – 203,5 м Ø 159 – 17,9 м			580 м	Ø 32-1 шт. Ø 25-1 шт. Ø 50-2 шт. Ø 80-1 шт. Ø100-1 шт.
22	ЗАО «НСД» ГРПШ 2 нитки с РДП-50(В) Кот. ГРУ 2 нитки с RB09ZX50	Ø89-70 м				Ø 159 – 27 м		97 м	Ø 80-1 шт. Ø 100-1 шт.

23	ИП «Камолов» Кот. ГРУ 2 нитки с РДНК-400			Ø 57 – 37,9 м	Ø 57 – 12,9 м			50,8	Ø 50-2 шт.
24	ООО «НБ» Кот. ГРУ 2 нитки с РДНК-32 цех-3 шт.			Ø 114-440 м				440 м	Ø 100-2 шт.
25	ООО «Алмаз» ГРП с РЛБК1-50, Кот. №1 с ГРУ с РД, Кот. №2 с РД		Ø 76-1543,9 м		Ø 159 – 19,5 м Ø 57 – 9,6 м			1573 м	Ø 80-3 шт.
26	ИП Фоменко ПГБ 2 нитки с РДНК-У 7 топочных	Ø 57 – 80 м					Ø76 – 235 м Ø 57 – 92 м Ø 45 – 450 м Ø32 – 70 м Ø25 – 10 м	937 м	Ø50-4 шт. Ø32-3 шт. Ø25-3 шт. Ø20-1 шт.
27	ИП «Степанов» Кот.						Ø 57 – 57 м	57 м	Ø 50-1 шт.
28	ООО «Сплав Технологии» Цех с ГИИ ГРПШ 2 нитки с РДНК-400				Ø 57 – 132,7 м		Ø 89 – 217,6 м Ø 32 – 6 м	356,3 м	Ø 50-4 шт. Ø 40-1 шт. Ø 32-2 шт.
29	ООО «ГДУАЗ УРАЛ Сервис» Кот. ГРПШ 2 нитки с РДСК-50, ГРУ с РДСК-50	Ø 57 – 784 м			Ø 40 – 193 м			977 м	Ø 50-2 шт. Ø 40-1 шт.
30	СОТ Авиаторов -3 Рамаданов А.С. ГРПШ с РДНК-У		Ø 57 – 5 м				Ø 89 – 90 м	95 м	Ø 50-2 шт.
31	ИП «Малышев» кот. ГРПШ с РДНК-400				Ø 32 – 20 м		Ø 57 – 4 м	24 м	Ø 50-2 шт. Ø32-1 шт.
32	ООО «Пивоваренный Завод» ПГБ 2 нитки с РДБК-50								Ø 50-1 шт. Ø 80-2 шт. Ø150-1 шт.
33	ООО «ИесСтрой Реконструкция» Кот. ПГБ 2 нитки с РДСК-50БМ, ГРУ 2 нитки с РДСК-50М1	Ø 76 – 545 м						545 м	Ø 80-5 шт.
34	ООО «ИНКОМ» кот. ПГБ 2 нитки с РДНК-400			Ø 57 - 40 м			Ø 25 - 7 м	47 м	
35	ООО «Халиберген» кот. ПГБ 2 нитки с РДГ-50-В, ГРУ 2 нитки с RG2MBRB50Z160	Ø 89-26 м		Ø 159-1854 м	Ø 108-305 м			2185 м	Ø 80-3 шт. Ø 150-2 шт.
36	ИП Яковенко кот. ГРПШ с FE-25						Ø 25 - 35 м		
37	ООО ЧОП «Периметр» кот. ГРПШ с FE-25			Ø 57 - 20 м					
	ВСЕГО	2525,2	4116,9	6260,8	3942,1	903	2124,55	19872,55	Ø20-1 шт. Ø25-2 шт. Ø32-10 шт. Ø40-3 шт. Ø50-59 шт. Ø80-33 шт. Ø100-20 шт. Ø150-6 шт.

Объемы потребления газа

На протяжении 2011-2014 годов наблюдается устойчивое повышение потребления природного газа абонентами города Нижневартовска до 4,5% в год. В 2015 году потребление природного газа снизилось до уровня 365,9 млн. м3 за счет сокращения объемов по группе промышленных и бюджетных потребителей. Потребление природного газа населением ежегодно увеличивается (в среднем 6,3% в год).

Динамика потребления природного газа представлена в таблице 3.6.2.5.

Таблица 3.6.2.5 – Динамика потребления природного газа, тыс.м3

Группа потребителей	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год
Население	1 653,2	1 652,9	1 811,4	1 873,0	1 987,1
Бюджетные организации	2 116,0	2 516,8	2 890,9	3 085,0	2 823,0
Промышленные предприятия	373 111,5	376 516,1	378 651,5	395 662,3	360 636,0
Собственные нужды				109,3	318,7
Технологические нужды	14,1	9,8	57,0	12,2	104,9
Итого	376 894,7	380 695,6	383 410,8	400 741,7	365 869,6
Темп прироста, %		+ 1,01	+ 0,71	+ 4,52	- 8,70

Сжиженный газ поступает от предприятия производителя ООО «Няганьгазпереработка». Сжиженный газ доставляется абонентам в баллонах автотранспортом по заявкам.

Динамика поставок сжиженного газа населению для бытовых нужд представлена в таблице 3.6.2.6.

Таблица 3.6.2.6 – Динамика поставок сжиженного газа населению для бытовых нужд, тонн

Группа потребителей	2013 год	2014 год	2015 год
Население	12,441	9,625	8,552
Темп прироста, %		-22,63	-11,15

В отличие от поставок природного газа объемы поставок сжиженного газа снижаются из-за сноса деревянного жилого фонда и газификации природным газом частного сектора.

Генеральным планом города Нижневартовска определены основные показатели газопотребления в целях пищевого приготовления, а также отопления до 2035 года. Для определения расходов газа на бытовые нужды принимались укрупненные нормы годового потребления, согласно СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и РНГП Ханты-Мансийского автономного округа-Югры: укрупненные показатели потребления газа на 1 чел., при теплоте сгорания газа - 34 МДж/м3 (8000 ккал/м3), при наличии централизованного горячего водоснабжения - 163,2 м3/год.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-21.

Особенностью программы является охват проблематикой и мероприятиями программы не только социальной (бюджетной) инфраструктуры, но и систем коммунальной инфраструктуры, обслуживаемых регулирующими организациями. При разработке программы применен комплексный подход, позволяющий охватить процессом энергосбережения все сферы экономики города, путем объединения действий органов государственной власти, органов местного самоуправления, предприятий, организаций и населения с привлечением средств внебюджетных источников.

Целями программы являются:

- реализация потенциала энергосбережения города Нижневартовска.

Задачами программы являются:

- повышение энергетической эффективности в организациях бюджетной сферы;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилом фонде города;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности систем коммунальной инфраструктуры;
- энергосбережение и повышение энергетической эффективности на бесхозяйных инженерных сетях;
- информационное обеспечение государственной политики в области повышения энергетической эффективности и энергосбережения с целью сбора, классификации, учета, контроля и распространения информации в данной сфере.

Ожидаемыми результатами реализации Программы являются:

- увеличение доли объема энергетических ресурсов расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета, в общем объеме энергетических ресурсов;
- сокращение удельных расходов энергетических ресурсов на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений (в расчете на 1 кв. м общей площади);
- сокращение удельных расходов энергетических ресурсов в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. м общей площади);
- сокращение удельных расходов энергетических ресурсов в системах коммунальной инфраструктуры;
- проведение мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в транспортном комплексе.

При разработке программы выявлен круг проблем в системах коммунальной инфраструктуры города Нижневартовска, взаимосвязанных с техническими и технологическими проблемами, обозначенными в разделе 3 Обосновывающих материалов.

К обозначенным проблемам относятся:

В системе водоснабжения и водоотведения:

- износ сетей водоснабжения - 37%;
- износ сетей водоотведения - 48%;
- повышенные потери воды на собственные нужды станции при фильтрации и промывке из-за износа арматуры;
- отсутствие станции обезжелезивания подземных вод;

- отсутствие проектов санитарно-защитных зон: подземный водозабор, поверхностный водозабор на реке Вах, ВОС-2;
- увеличение гидравлических нагрузок ввиду увеличения объектов нового строительства;
- вторичное загрязнение и ухудшение качества воды вследствие внутренней коррозии металлических трубопроводов;
- высокая степень физического износа насосного и технологического оборудования;
- нестабильное качество очищенных сточных вод по основным показателям;
- отсутствие проектов санитарно-защитных зон КОС;

В системе теплоснабжения:

- несоответствие современным требованиям технической оснащенности уровню надежности и энергоэффективности котельных и ЦТП города (котельное оборудование введено в эксплуатацию в начале 70-х годов и на сегодняшний день в большей степени выработало свой парковый ресурс; уровень износа котельного оборудования составляет 63,4%; оборудование ЦТП также выработало свой ресурс);
- уровень износа трубопроводов отопления составляет 62,6%, горячего водоснабжения - 46,3%;
- постоянно возрастающая протяженность сетей, нуждающихся в замене;
- фактический уровень потерь энергоресурсов превышает нормативный.

В системе электроснабжения:

- отсутствие резервных мощностей для обеспечения электроэнергией объектов жилья и соцкультбыта в ряде микрорайонов города;
- большое расстояние центров питания с резервом мощности от перспективных центров нагрузок.

Повышение энергоэффективности в теплотехническом комплексе

По результатам анализа определено, что система теплоснабжения города Нижневартовска находится в удовлетворительном состоянии. Расход на собственные нужды котельных составляет 2,4% от выработки тепловой энергии, потери в сетях - 13%, что выше среднего показателя по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре в 12,2% и выше требований, устанавливаемых Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры к реконструируемым тепловым сетям (9,5%). Расход топлива на выработку 1 Гкал тепловой энергии ниже требуемого уровня, и составляет 154,1 кг у.т./Гкал (нормативный уровень на 2016 год - 155,48 кг у.т./Гкал). Система теплоснабжения города Нижневартовска обладает потенциалом энергосбережения. Основные мероприятия по повышению энергоэффективности в теплотехническом комплексе необходимо сосредоточить на снижении удельного расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал и поддержание достигнутого уровня энергоэффективности.

Удельный расход энергоресурсов и КПД при реализации тепловой энергии МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» представлен в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Удельный расход энергоресурсов и КПД при реализации тепловой энергии МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение»

Годы	КПД котельных на газе	КПД котельных на нефти	Удельный расход топлива на выработку 1 Гкал		Удельный расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	Удельный расход воды на выработку 1 Гкал	Обеспечение загрузки теплоуточнщика	Уровень потерь в тепловых сетях на 1 км сетей в двухтрубном исполнении
	не ниже 92%	не ниже 86%	на газе не более 0,1553 т.у.т.	на нефти не более 0,1661 т.у.т.	не выше 20 кВт.час./ Гкал	не более 0,5 куб. м	не ниже 80%	не более 0,05% на 1 км сетей
2011	92,7	89,9	0,1541	0,15895	31,08	0,47	72,45	16,32
2012	92,7	89,9	0,1541	0,15895	28,2	0,46	76,4	13,23
2013	92,7	89,9	0,1541	0,15895	28	0,46	76,4	13,23
2014	92,7	89,9	0,1541	0,15895	28	0,46	76,4	13,23
2015	92,7	89,9	0,1541	0,15895	28	0,46	76,4	13,23

Суммарный потенциал энергосбережения муниципального образования при производстве и транспорте тепловой энергии определен в программе путем сопоставления текущих значений удельных показателей потребления энергоресурсов при производстве и транспорте тепловой энергии с нормативами и лучшими практиками. Он оценен в размере 127 тыс. т.у.т. и распределяется следующим образом: 117,6 тыс. т.у.т. - модернизация теплосетей городского хозяйства в части снижения потерь теплоносителя; 9,4

тыс. т.у.т. - модернизация теплосетевого хозяйства в части снижения потребления электроэнергии при производстве и транспорте тепловой энергии.

Повышение энергоэффективности в электрических сетях и наружном освещении

Основной проблемой энергоэффективности в электросетевом комплексе является высокий уровень потерь в электрических сетях низкого напряжения ПАО «Городские электрические сети» - до 9,5%. Для решения

данной, а также других проблем необходимо проведение мероприятий по модернизации электросетевого хозяйства, в том числе:

- проведение энергетического аудита на объектах электросетевого хозяйства не реже 1 раза в 5 лет;
- реконструкция электрических сетей в целях энергосбережения и повышения энергетической эффективности в электросетевом хозяйстве ПАО «Городские электрические сети», включающую в себя строительство и реконструкцию ПС 35/6 (10) кВ для глубокого ввода напряжением 35 кВ к центрам нагрузок;
- реконструкция трансформаторных подстанций (ПС, РУ, РПП, РПЖ, ТП), включающая в себя замену физически изношенного энергетического оборудования, полностью выработавшего свой ресурс и имеющего 80-100% физического износа на новое, с установкой устройств компенсации реактивной мощности, а также реконструкция существующих линий электропередачи с увеличением сечения. В целях повышения энергетической эффективности существующих электросетевых объектов необходима установка УКРМ на ПС, РП и ТП по стороне высокого (10) кВ и низкого напряжения 0,4 кВ. Повышение коэффициента мощности в результате снижения потребления реактивной мощности позволит снизить потери электрической мощности при передаче через трансформаторы и линии электрической энергии к потребителям. Перекачка существующих линий электропередачи с увеличением сечения в сетях 6 (10) кВ и 0,4 кВ позволит уменьшить потери при передаче электроэнергии к объектам жилья и соцкультбыта;
- утепление дверей и жалюзи трансформаторных камер в целях снижения расхода электроэнергии на отопление подстанций

в зимний период;

- проверка соблюдения обязательных требований обеспечения единства измерений. Подтверждение сертификата качества электрической энергии, передаваемой потребителям по сетям ПАО «Городские электрические сети», позволит окупить работу энергосистемы города Нижневартовска в целом, выявить слабые места в электросетевом хозяйстве, разработать мероприятия по энергоэффективности;

- мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (восстановительный ремонт поврежденных окон, ремонт теплотрасс, замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы);

- мероприятия по проведению капитального ремонта бесхозяйных инженерных сетей, выявленных при инвентаризации, к объектам муниципальной собственности с изготвлением проектно-сметной и исполнительной документации.

Повышение энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения

Удельные показатели эффективности МУП города Нижневартовска «Горводоканал», показывают, что предприятие в целом соответствует рекомендованным нормативным уровням удельных расходов электроэнергии на водоснабжение и водоотведение.

Удельный расход электроэнергии на водоснабжение и водоотведение МУП города Нижневартовска «Горводоканал» приведен в соответствии с муниципальной программой «Энергосбережение и повышение в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011-2015 годы и на перспективу до 2020 года» и представлен в таблице 4.1.2.

Таблица 4.1.2 – Удельный расход электроэнергии на водоснабжение и водоотведение МУП города Нижневартовска «Горводоканал»

Год	Удельный расход электроэнергии на водоснабжение (подъем, очистка, транспортирование)	Удельный расход электроэнергии на водоотведение (транспортирование)	Расход воды на собственные нужды от общего объема реализации	Обеспечение загрузки основного оборудования системы водоснабжения, водоотведения	Уровень потерь (утечки) в реконструируемых, вновь введенных водопроводных сетях
	не выше 1,0 кВт.ч/м3	не выше 0,5 кВт.ч/м3	не более 6%	не ниже 50%	не более 10%
2011	0,99/0,33	0,27/0,80	5,6	66/58	16,2
2012	1,045/0,542	0,236/0,731	4,8	75/61,2	9,1
2013	1,045/0,508	0,236/0,71	4,8	82,8/61,2	9,1
2014	1,045/0,473	0,236/0,683	4,8	82,8/61,2	9,1
2015	1,045/0,457	0,236/0,663	4,8	82,8/61,2	9,1

Основные мероприятия по повышению энергоэффективности в системах водоснабжения и водоотведения необходимо сосредоточить на снижении удельного расхода электроэнергии на водоснабжение и водоотведение и поддержание достигнутого уровня энергоэффективности.

Энергоэффективность в бюджетных учреждениях

В городе Нижневартовске в настоящее время бюджетными учреждениями используется 283 здания и сооружения общей площадью 614,2 тыс. м2. Среднегодовое суммарное ресурсопотребление бюджетными организациями составляет 1519 тыс. м3 воды, 320 тыс. Гкал тепловой энергии, 57,7 млн. кВт.ч электроэнергии.

Общий потенциал повышения уровня энергоэффективности бюджетной сферы города Нижневартовска оценивается в 4,8 тыс. т.у.т. и сосредоточен, главным образом, в снижении уровня потребления тепловой энергии.

Удельный расход тепловой энергии на отопление в бюджетных учреждениях муниципального уровня составляет в среднем 0,35 Гкал на м2 в год, что несколько выше, чем среднее удельное теплосопотребление объектами бюджетной сферы Ханты-Мансийского автономного округа - Югры и выше значений, соответствующих лучшим мировым практикам, Санитарным нормам, правилам и требованиям государственной программы Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на период до 2020 года».

Удельный расход электрической энергии составляет 93,97 кВт.ч./м2 в год, что на 7% ниже среднего значения по бюджетной сфере Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

Данные значения ключевых показателей энергоэффективности для бюджетной сферы свидетельствуют о необходимости проведения ряда мероприятий, направленных на улучшение теплотехнических свойств объектов.

Необходимо улучшение системы сбора и анализа данных для оценки уровня энергоэффективности объектов бюджетной сферы. Потенциал энергосбережения на организациях бюджетной сферы по тепловой энергии оценивается в размере 15% от текущего теплосопотребления.

Целесообразно выполнение ряда технических мероприятий в рамках энергосервисных договоров, таких как:

- установка автоматизированных систем регулирования отопления от температуры наружного воздуха;
- установка балансировочных кранов и регулирование теплоснабжения здания;
- замена ламп накаливания на энергосберегающие;
- использование автоматизированных систем регулирования от освещенности и присутствия (пошаговое регулирование).

Кроме того, с целью достижения максимальной эффективности использования бюджетных средств необходимо выделение средств на субсидирование энергосервиса объектов бюджетной сферы. Это позволит повысить эффективность большого количества объектов при тех же затратах бюджета.

Энергосбережение в жилом фонде
Жилой фонд города Нижневартовска насчитывает 4633,1 тыс. м2 общей жилой площади, в том числе общая жилая площадь ветхих и аварийных жилых помещений - 54,3 тыс. м2. В городе 1405 многоквартирных жилых домов общей площадью 4553,6 тыс. м2 и 898 индивидуальных жилых домов общей площадью 79,5 тыс. м2.

Население города Нижневартовска в среднем годовом исчислении потребляет 310,2 млн. кВт.ч электроэнергии, 1531 тыс. Гкал тепловой энергии и 17352 тыс. м3 воды.

Удельное потребление энергоресурсов составляет: тепла - 0,19 Гкал/м2 в год, что несколько ниже среднего значения по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре; воды - 69,8 л/чел. в сутки, что существенно ниже принятых нормативов водопотребле-



ния: электроэнергия - 1248,8 кВт·ч/чел., что соответствует среднему значению по Ханты-Мансийскому автономному округу - Югре.

Потенциал энергосбережения в жилом фонде муниципального образования сосредоточен на снижении потребления электрической энергии и оценивается в размере 20%.

Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности регулируются организациями

Во исполнение Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», а также Правил установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденных постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 №340 Региональной службой по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа - Югры приказом от 28.03.2014 №33 установлены требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности на 2015-2017 годы.

Основными регулирующими организациями, осуществляющими свою деятельность в коммунальной сфере города Нижневартовска, разработаны программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в частности:

1) Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» на 2015-2019 годы.

2) Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на 2015-2019 годы.

3) Программа энергосбережения и энергоэффективности ПАО «Городские электрические сети» на 2011-2017 годы. В дополнение к программе на ежегодной основе разрабатываются мероприятия по снижению потерь в электрических сетях ПАО «Городские электрические сети».

Основными целями Программы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» на 2015-2019 годы являются: снижение технологического расхода топлива при производстве тепловой энергии; сокращение расхода электрической энергии при производстве и передаче тепловой энергии и транспортировке воды в системе ГВС; снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке воды в системе ГВС.

С начала реализации программы МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» проведено следующие ресурсосберегающие мероприятия:

- внедрение частотно-регулируемых приводов на электродвигатели: дутьевых вентиляторов котлов КВГМ-100 №1,2,4,5,6, котельной №5; дымососов котлов ПТВМ-30М №2,3,4 котельной №2А, вентиляторы котлов ПТВМ-30М №1,2, дымососов котлов ГМ-50/14, №1 котельной №2А; дутьевых вентиляторов котлов КВГМ-100 №1,2,3,4 котельной №3А; дутьевых вентиляторов и дымососов котлов ДЕВ-25, №1,2,3, насоса деаэрирования воды №1 котельной №8Б;

- внедрение частотно-регулируемых приводов на электродвигатели подпиточных и сетевых насосов котельной №8, №8Б;
- реконструкцию системы газоснабжения АСУ ТП на 4 котлах КВГМ-100 котельной №3А;

- замену средств автоматики и КиП с установкой частотно-регулируемых приводов на электродвигатели, автоматизацию технических параметров в передаче данных в ПДС на ЦТП №2/1, 2/2, 3/1, 6/1, 6/3, 8А/1, 8А/2, 9/1, 9/2, 1/1, 1/2, 1/4, 16/2, 16А/1, 16А/2;
- замену стальных трубопроводов горячего водоснабжения на трубопроводы из «сшитого полиэтилена»;

- установку 571 общедомового узла учета тепловой энергии и горячей воды с возможностью контроля параметров теплоснабжения в режиме реального времени;
- проведен комплекс мероприятий по энергетическому обследованию;

- замену кожухотрубных теплообменников на пластинчатые на ЦТП №1/4, 1/5, 2/1, 2/2, 9/2, 9/3, 10А/1, 10Б/3, 14/3, 16/2, 16А/1, 16А/2, ПС-4;

- сформирован энергетический паспорт МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение».

МУП города Нижневартовска «Теплоснабжение» также провело работу по замене ветхих сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения. При капитальном ремонте использовались полиэтиленовые трубы (сшитый полиэтилен) и стальные трубы в ГПУ

оболочке, проведена замена 53,52 км сетей в 2-х трубном исполнении.

В рамках реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности МУП города Нижневартовска «Горводоканал» на 2015-2019 годы проведена установка автоматических регуляторов температуры в тепловых узлах ВОС-2: АБК-1, реагентный корпус №1, №2, насосная станция 3-го подъема, склад хлора на 50 тн; ГНС-2; ГНС-3. Экономия тепловой энергии составила порядка 757 Гкал, в стоимостном выражении - 660,77 тыс. руб., затраты на внедрение составили 105 тыс. руб. со средним сроком окупаемости - 0,27 лет.

Основными мероприятиями программы энергосбережения и энергоэффективности ПАО «Городские электрические сети» на 2011-2017 годы на 2016 и 2017 годы являются:

- реконструкция ПС 35/6(10) кВ, РП-6(10) кВ, ТП-10/0,4 кВ с заменой оборудования и установкой устройств компенсации реактивной мощности, реконструкция линий электропередач с увеличением сечения;
- проверка соблюдения обязательных требований в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений;
- установка навигационного оборудования на автомобильный транспорт;
- мероприятия по энергосбережению в административных и производственных зданиях (утепление стен, замена окон, ремонт теплоотсас).

4.2. Анализ регионального климата и существующих норм и стандартов потребления энергии при строительстве зданий и сооружений

По строительно-климатическому районированию в соответствии с СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» территория города Нижневартовска относится к климатическому району 1Д.

Территория характеризуется континентальным климатом с суровой, продолжительной зимой, коротким холодным летом, короткими переходными сезонами, поздними веснами и ранними осенними заморозками. Самым холодным месяцем в году является январь со средней максимальной температурой воздуха минус 22°С, самым теплым месяцем является июль со средней максимальной температурой воздуха плюс 17°С. Среднегодовая годовая температура атмосферного воздуха составляет минус 3,4°С, абсолютный минимум температуры зафиксирован в декабре минус 57,5°С, абсолютный максимум температуры в июле составляет плюс 34°С.

Продолжительность безморозного периода в среднем составляет около 100 дней. Сумма температур периода вегетации растений не превышает 1400°С. Характерное количество осадков составляет 450 - 550 мм в год. Больше количество осадков приходится на лето (июль, август) и осень (сентябрь, октябрь), нередко в виде ливней и гроз. Наименьшее количество осадков приходится на конец зимы - начало весны (февраль, март).

Относительная влажность воздуха составляет 76%. Первое появление снежного покрова наблюдается в среднем 10 октября, а к 23 октября появляется устойчивый снежный покров. Наибольшей высоты снежный покров достигает во второй декаде марта. Устойчивый снежный покров держится в среднем 200 дней в году. Разрушение снежного покрова начинается 4 мая, а окончательно его сход происходит 28 мая. В течение всего года преобладают ветры западного (18%) и юго-западного (16%) направлений. Средняя годовая скорость ветра составляет 3,6 м/с. Число дней с сильным ветром (>15 м/с) в среднем за год составляет 18 дней.

Из неблагоприятных метеорологических явлений на территории города Нижневартовска возможны туманы, грозы, метели, гололед. Туманы наблюдаются в течение всего года, при штиле и малых скоростях ветра. Образование туманов способствует скоплению опасных примесей в атмосфере и ухудшает видимость. Грозы наблюдаются в основном в период с апреля по сентябрь и сопровождаются шквалистыми ветрами, ливневыми осадками, нередко с выпадением града. Частые грозы являются отличительной особенностью летнего периода. Метели наблюдаются с октября по май. Направление ветра при метелях совпадает с преобладающим зимой юго-западным и южным потоком. При метелях с ветрами юга - западного направления наблюдается наибольший снегопонос. Гололед и изморозь наблюдаются с октября по май, гололед отмечается от 2 до 5 дней в году, среднее годовое число дней с изморозью колеблется в пределах 40-60 дней.

Климатические условия территории относительно благоприятны для гражданского и промышленного строительства. Параметры климатических условий приведены в таблицах 4.2.1 - 4.2.3.

Таблица 4.2.1 - Температура воздуха (многолетние данные)

Город	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
Нижневартовск	-21,5	-19,0	-12,3	-2,5	5,1	13,6	17,1	14,0	8,2	-1,3	-12,2	-17,1	-4,3

Таблица 4.2.2 - Сведения по температуре воздуха

Город	Наиболее холодная суточная температура, °С	Кол-во суток с температурой ниже 5°С, сут.	Средняя температура наиболее холодного периода, °С	Кол-во суток с температурой ниже нуля, сут.
Нижневартовск	-50	280	-26	235

Таблица 4.2.3 - Средняя относительная влажность наружного воздуха

Город	Средняя относительная влажность воздуха, % по месяцам												
Нижневартовск	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Год
	79	78	72	68	66	66	69	76	82	84	82	80	75,2

Анализ существующих норм и стандартов потребления энергии при строительстве зданий и сооружений

Требования к тепловой защите зданий и сооружений, а также по потреблению энергии на отопление и вентиляцию, являются важным объектом государственного регулирования как в нашей стране, так и в большинстве стран мира. Эти требования основаны на Указе Президента РФ от 4 июня 2008 г. №889 «О некоторых мерах по повышению энергетической и экологической эффективности российской экономики», где поставлена задача снизить энергоёмкость ВВП на 40% по сравнению с 2007 годом и на ФЭ №261 от 23 ноября 2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности».

Требования к тепловой защите зданий и сооружений отражены в своде Правил СП 50.13330.2012 ТЕПЛОВАЯ ЗАЩИТА ЗДАНИЙ, Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003, Москва 2012.

Настоящие нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами. Они содержат минимальные требования. В то же время в нормы включен метод экономической оценки решений ограждающих конструкций, обеспечивающих превышение минимальных требований. Строительство зданий может быть выполнено с более высокими показателями тепловой защиты, при условии экономической обоснованности по сравнению с минимальными требованиями.

Настоящие нормы предусматривают использование показателей энергетической эффективности зданий - удельной теплотозащитной характеристики здания и удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию зданий с учетом обеспечения нормативного воздухообмена, теплопотуплений и ориентации зданий, устанавливают их классификацию и правила оценки по показателям энергетической эффективности при проектировании и строительстве.

Нормы обеспечивают повышенный уровень теплотзащиты здания по сравнению с обеспечиваемым СНиП 23-02-2003, что достигается за счет дополнительного нормирования теплотзащиты при помощи комплексного показателя - удельной теплотозащитной характеристики здания. Такое нормирование позволяет обеспечивать повышение теплотзащиты без существенного увеличения себестоимости строительства и предоставляет более широкие возможности в выборе технических решений и способов соблюдения нормируемых параметров.

Требования настоящих норм прошли апробацию в ряде регионов Российской Федерации. Рекомендуемые методы расчета теплотехнических свойств ограждающих конструкций для соблюдения принятых в этом документе норм, справочные материалы и рекомендации по проектированию излагаются в своде Правил «Проектирование тепловой защиты зданий».

Ниже приведен анализ состояния энергосбережения при строительстве зданий, а также рекомендации по достижению энергоэффективности зданий. Конкретные предложения должны быть обоснованы проектными работами.

По мнению многих российских и зарубежных ученых, таких как Ананьев А. И.,

Подолан Л. А., Беляев В. С., мы приближаемся к изменению климата. Периодические климатические изменения случались в истории нашей планеты, однако, впервые это вызвано деятельностью человека. Углекислый газ (CO₂), выделяемый при сгорании ископаемого топлива и кислорода, изменяет состав нашей атмосферы.

Неконтролируемое использование ископаемой энергии ведет к драматическому истощению мировых запасов ископаемых энергосистем. Мелчайшая экономия энергии, особенно в густонаселенных местах, ведет к снижению объема выброса загрязняющих веществ и, следовательно, помогает защитить окружающую среду.

Область, где можно резко снизить объемы потребляемого топлива и, как следствие, расход энергии и объемы выбросов - это существующие и новые здания, для этого необходимо улучшить теплоизоляцию и установить более эффективные отопительные системы. Для снижения выбросов диоксида углерода и защиты окружающей среды в будущем нам придется обходиться намного меньшим количеством энергии для отопления, чем мы использовали до сих пор. В то время как существующие неусовершенствованные здания старой постройки расходуют на отопление от 300 до 400 кВт·ч/м² энергии, потребность в отопительной энергии для зданий будущего поколения составит от 20 до 40 кВт·ч/м². Таким образом, основная характеристика зданий будущего - это ультранизкое и даже нулевое потребление энергии.

Выделим основные направления строительства зданий с нулевым энергопотреблением:

- Снижение потребления энергетических ресурсов на отопление.
- Полное или частичное удовлетворение электроэнергией.
- Создание более эффективной вентиляции и теплоизоляции.
- Снижение потребления воды.

На сегодняшний день в России нет ни одного здания с нулевым потреблением энергии. Есть несколько зданий с низким энергопотреблением, например, энергоэффективный дом, построенный в г. Москве в мкр. Никулино-2, «Зеленый» дом, построенный недалеко от Москвы, годовая потребность в теплотехнике тепловой энергии которых не превышает 45 кВт·ч/м² (м²·год). В отличие от них, здания с нулевым уровнем потребления тепловой энергии, не имеют затрат на отопление, т.к. потери тепловой энергии в таких зданиях компенсируются поступлениями тепловой энергии от использования возобновляемых источников энергии (например, солнечных коллекторов или тепловых насосов), а также бытовыми и солнечными теплотопотуплениями. Это означает, что здания с нулевым потреблением энергии должны быть экологически чистыми.

Разработками в сфере энергоэффективности занимаются множество ученых. Разрабатываются рекомендации по обеспечению энергоэффективности жилых и общественных зданий. Правительство России постановлением №235 от 13 апреля 2010 г. установило требования к разделам проектной документации, отражающим показатели энергоэффективности объектов строительства.

Комитетом по строительству Санкт-Петербурга совместно с профильными научно-исследовательскими организациями разработана первая редакция регионального методического документа «Рекомендации по обеспечению энергетической эффективности жилых и общественных зданий». Документ разработан в соответствии с действующими Федеральными Законами:

«№261 от 23.11.2009 года «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

Продолжение на стр. 24.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-23.

№ 384 от 30.12.2009 года «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений», а также постановлением Правительства г. Санкт-Петербург;

« № 930 от 27.07.2010 года «Региональная программа Санкт-Петербурга в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности».

Региональный методический документ разработан на основе ТСН 23-340-2003 «Энергетическая эффективность жилых и общественных зданий» и освещает вопросы применения энергоэффективных технологий в строительстве.

Разработанные рекомендации направлены на экономию всех видов потребляемой энергии, создание максимально комфортного микроклимата в помещениях и обеспечение долговечности конструкций зданий и сооружений. Кроме того, в документе даны рекомендации по порядку проведения энергетических обследований зданий. В соответствии с международными системами стандартизации и сертификации определены методические основы сертификации и маркировки энергетической эффективности проектируемых и эксплуатируемых сооружений. Новые нормативы позволяют снизить расход тепловой энергии на отопление зданий на 15%.

Существует множество рекомендаций и примеров расчета по энергосбережению, но нет ни одной рекомендации для строительства здания с нулевым потреблением энергии.

Немецкий исследователь Вольфганг Фейст из института «Institut für Wohnen und Umwelt» и шведский профессор Бо Адамсон из «Lund University» первыми предложили набирающую ныне популярность концепцию строительства энергопассивных домов.

В 1990 году в Германии в г. Дармштадт, было завершено строительство первого дома, положившего начало развитию новой технологии строительства энергоэффективных зданий. Опыт оказался настолько успешным, что с целью проведения дальнейшей исследовательской разработки комплекса стандартов строительства пассивного дома в 1996 году, доктором Фейстом в Дармштадте был основан Институт пассивного дома, ставший основной платформой для развития идей пассивного дома и практическими разработками во всем мире. За 17 лет работы института построено примерно 15 тысяч зданий, которые соответствуют определению пассивного дома. Дома с «нулевым» потреблением энергии наиболее востребованы в Германии и Австрии, где построено наибольшее количество домов этой концепции.

Объемно-планировочные и конструктивные решения имеют существенное влияние на энергопотребление здания. Выбор оптимальной формы здания, его ориентации, расположения, назначение площадей световых проемов, управление фильтрационными процессами позволяют уменьшить негативное теплотехническое воздействие внешнего климата на тепловой баланс здания.

При проектировании индивидуальных энергоэффективных зданий при одинаковом строительном объеме следует стремиться к зданиям шарообразной (кубической) формы с максимальным использованием пассивного радиационного действия в отопительный период за счет южной ориентации световых проемов, в том числе застекленных лоджий и балконов.

Эффективность использования внешнего климата возрастает при создании энергоактивных элементов здания, а именно пассивных и активных теплоприемников, термосифонных ограждающих конструкций, теплоаккумуляторов, абсорбторов тепловых насосов и др. Наибольший эффект будет проявляться у 1- 2- 3-этажных зданий с большой активной удельной ограждающей поверхностью.

Наибольшая тепловая эффективность по объемно-планировочному решению жилых домов точечной, линейной, периметральной и сетчатой схем застройки может быть достигнута за счет включения в ее состав совокупности элементов (блок-квартир, блок-секций или блок-элементов) с различными видами блокировки. Целесообразно применение домов с объемно-планировочными решениями, предусматривающими максимальное увеличение площади этажа и компактность объема здания.

Повышение комфорта в домах секционной планировочной структуры может быть достигнуто путем:

- «увеличения площади летних помещений (лоджий или веранд);
- «расширения состава дополнительных подсобных помещений и их размещение на

этажах (например, в цокольном этаже).

Тепловая эффективность зданий зависит от влияния ориентации здания по сторонам света. Для отдельного здания, фасады, ориентированные на направления от северо-западного до северо-восточного, в противоположность фасадам, ориентированным на направления от юго-восточного до юго-западного, не получают заметного притока тепла от солнечного излучения. Поэтому при проектировании зданий, отличных от прямоугольной планировочной модульной сетки (особенно крупных), следует стремиться к тому, чтобы на север была ориентирована наименьшая поверхность фасадов.

Важно учитывать коэффициент компактности, который рассчитывается по формуле: $K_c = 54 \cdot A_{\text{сум}} / 510 \pi (l)$ где: $A_{\text{сум}}$ – сумма площадей (по внутреннему обмеру) всех наружных ограждающих конструкций отапливаемой части здания, m^2 ; $V_{\text{отп}}$ – отапливаемый объем здания, равный объему, ограниченному внутренними поверхностями наружных ограждений здания, m^3 .

Расчетный показатель компактности K_c для зданий жилых, административных, лечебных учреждений, домов-интернатов и дошкольных учреждений, как правило, не должен превышать следующих значений:

- «0,25 для зданий 16 этажей и выше;
- «0,29 для зданий от 10 до 15 этажей включительно;
- «0,32 для зданий от 6 до 9 этажей включительно;
- «0,36 для 5-этажных зданий;
- «0,43 для 4-этажных зданий;
- «0,54 для 3-этажных зданий;
- «0,61; 0,54; 0,46 для двух-, трех- и четырехэтажных блокированных и секционных домов соответственно;
- «0,9 для двухэтажных домов и одноэтажных домов с мансардой;

Перспективы строительства здания с нулевым потреблением энергии в России.

Большинство зданий в России имеют низкую энергоэффективность, уступаая стандартным европейским параметрам для строительства обычных домов, не говоря уже об энергопассивных. Например, в Германии применяются гораздо более жесткие нормы по теплоизоляции помещений. Так, например, удельный годовой расход тепла для обычного финского дома составляет не более $200 \text{ кВт}\cdot\text{ч}/m^3$ в год, в то время как в России – $400-600 \text{ кВт}\cdot\text{ч}/m^3$ в год.

Исходя из этого, можно сказать, что пассивные дома гораздо актуальнее в наших суровых условиях, чем в относительно мягком климате большинства западноевропейских стран. Медленно, но верно ситуация начинает меняться в сторону необходимости повышения энергоэффективности строительных объектов.

Сдерживающим фактором пока еще является сложившееся предубеждение о дороговизне строительства таких домов. Расчеты показывают, что стоимость постройки $1 m^2$ энергоэффективного дома всего на 8-10% больше средних показателей для обычного здания. Очевидно, что эти дополнительные затраты несутся несущественно по сравнению с дальнейшей внушительной экономией энергоресурсов.

Оптимальные технические решения инженерных систем здания с нулевым потреблением энергии.

Проектные решения должны обеспечивать управление и мониторинг оборудования здания в рамках интегрированной среды, с использованием современных решений в сфере информационных технологий, средств автоматизации, цифровых аудио- и видеосистем, инженерного оборудования. Инженерные системы здания, которые должны быть интегрированы в единую систему управления и мониторинга:

- «отопления;
- «вентиляции;
- «кондиционирование;
- «теплоснабжения;
- «электроснабжения;
- «электроосвещения, включая автоматическое и автоматизированное управление освещением;
- «противопожарной защиты;
- «видеонаблюдения;
- «телекоммуникаций (телефон, локальная сеть здания с выходом в глобальные сети, телевидение).

Основные задачи при построении здания:

- «достижение высокого уровня энергосбережения, включая пассивную энергоэффективность и активную оптимизацию использования энергоресурсов;
- «обеспечение высокого уровня комфорта в обслуживаемых зонах здания, включая удобство централизованного управления ин-

женерными системами и доступ к информационным ресурсам различных типов;

«обеспечение высокого уровня надежности отдельных компонентов (оборудования) и систем в целом в процессе эксплуатации и обслуживания систем здания;

«достижение безотказности функционирования интегрированных решений по инженерному обеспечению дома при изменении параметров, регулировании функций систем;

«снижение стоимости затрат на эксплуатацию систем здания в течение всего жизненного цикла объекта.

Проектные решения, направленные на минимизацию эксплуатационных затрат, должны обеспечивать:

- «высокий уровень автоматизации;
- «выполнение самодиагностики системы и выдача сообщений о вышедших из строя компонентах,

контроллерах, исполнительных устройствах;

«эффективное планирование использования оборудования, прогнозирование выхода оборудования из строя, автоматическое формирование запросов на сервисное обслуживание (при необходимости);

«возможность удаленного изменения настроек и обновления программного обеспечения;

«обеспечение продолжительной гарантии производителя на устанавливаемое оборудование, гарантии подрядчика/системного интегратора на обеспечение комплексной работоспособности системы.

Для управления системами отопления, вентиляции, освещения, охраны применяется контроллер Eguardecso 602.1.

Подключение контроллера Eguardecso 602.1 осуществляется согласно рисунку 4.2.1.

Показатели контроллера Eguardecso 602.1 считываются согласно рисунку 4.2.2.

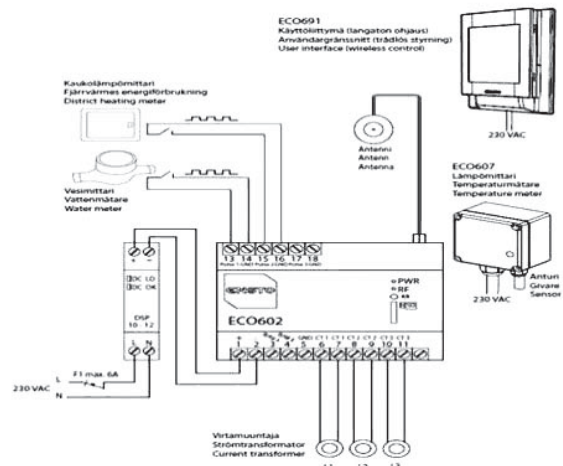


Рисунок 4.2.1 – Принципиальная схема подключения контроллера Eguardecso 602.1



Рисунок 4.2.2 – Визуализация показателей контроллера Eguardecso 602.1

Пояснения к рисунку 4.2.2.

1. Время и дата. 2. Уровень сигнала. 3. Уровень зарядки батареи. 4. Температура в помещении. 5. Наружная температура. 6. Граница между Зеленым и Красным секторами показывает среднее потребление энергии за предыдущие 7 дней. 7. Текущее потребление электроэнергии (кВт·ч). 8. Уровень текущего потребления (указатель) по отношению к среднему. 9. Красный сектор показывает большее, чем обычно потребление энергии. 10. Info: Подробная информация о потреблении энергии. 11. Settings: Установки даты и времени, языков и прочие.

Проектные решения обеспечивают сохранение всей накопленной информации на момент отключения или выхода из строя компонентов системы, с последующим восстановлением функционирования системы после проведения ремонтных и восстановительных работ.

Показатели надежности системы достигаются комплексом организационно-технических мер, обеспечивающих доступность ресурсов, их управляемость и удобство обслуживания.

Организационные меры по обеспечению надежности направлены на минимизацию ошибок персонала службы эксплуатации и проведении работ по обслуживанию комплекса технических средств системы, минимизацию времени ремонта или замены вышедших из строя компонентов.

Установлены распределительные приборы управления (выключатели, регуляторы), позволяющие пользователям управлять вышедшими из строя компонентами, получать ава-

рийные и информационные сообщения.

Состав интегрируемых сервисов:

- «управление основными системами (освещение помещений, изменение параметров отопления и охлаждения, аудио и видеосистемами);
- «функции видеомофона для входа в здание;
- вывод изображения с камер видеонаблюдения;
- «информационные сообщения о состоянии инженерных систем, службы эксплуатации.

Основными компонентами интегрированной системы оборудования здания являются:

- «выключатели управления светильниками;
- «диммеры для плавного регулирования освещения;
- «датчики движения/присутствия, датчики температуры;
- «охранная система;
- «камеры видеонаблюдения;
- «локальные терморегуляторы и пульта управления климатическим оборудованием;
- «исполнительные устройства, сервоприводы регуляторов и исполнительные механизмы;
- «системные компоненты (источники питания, преобразователи интерфейса, реле, модули ввода-вывода);
- «контроллеры и интерфейсные устройства инженерного оборудования здания.

В качестве источников теплоснабжения следует предусмотреть альтернативные – геотермальные тепловые насосы. Излучение теп-



ла – из скважин, пробуренных в грунте на глубину 100 – 150 м.

Регулирование температуры теплоносителя осуществляется в соответствии с температурным графиком, в зависимости от температуры наружного воздуха. Циркуляционные насосы систем отопления и теплообменники предусмотрены с частотным регулированием.

Контроль и мониторинг системы отопления включает:

- “ дистанционную передачу данных;
- “ возможность дистанционно изменять настройки отопительной системы (настройки режимов работы, временных программ и кривых отопления);
- “ быстрое и подробное информирование о возникших неисправностях в форме электронного сообщения или SMS-сообщения (уведомление с кодом неисправности).
- “ в здании предусмотрен узел учета тепловой энергии.

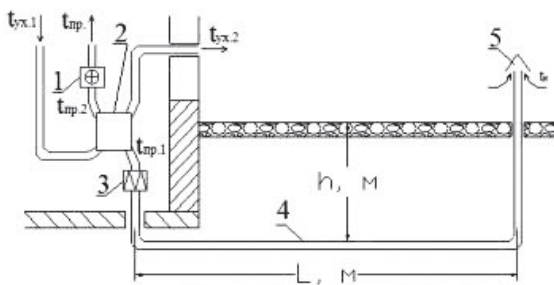


Рисунок 4.2.3 – Принципиальная схема вентиляции здания с утилизацией тепла грунта и вытяжного воздуха

Пояснения к рисунку 4.2.3:

1. пиковый дровяной котел, 2. утилизатор тепла, 3. фильтр, 4. грунтовый теплообменник, 5. воздухозаборный оголовок.

Система вентиляции оборудована датчиками двуокиси углерода и влажности внутреннего воздуха в помещении здания.

Система кондиционирования помещений здания в теплый период эксплуатации комбинирована со схемой вентиляции, представленной на рисунке 3 (отдавая тепло в летний режим эксплуатации обратно в грунт).

Система кондиционирования удовлетворяет следующим требованиям:

- “ низкое энергопотребление;
- “ высокая надежность;
- “ удобство управления.

Управление системами отопления и кондиционирования

В зимнее время нагрев приточного воздуха – за счет работы роторного рекуператора и водяного калорифера (30/20, 35/25 или 60/40). В летнее время охлаждение по схеме «фрикулинга», тепло приточного воздуха утилизируется в грунтовый контур. Необходим доступ ко всем функциям контроля, мониторинга потребляемой электроэнергии каждым потребителем.

Централизованно и дистанционно выполнены следующие настройки:

- “ возможность ночного снижения температуры внутреннего воздуха в помещениях до 17 °С;

“ таймер с программированием на неделю для автоматического снижения температуры;

- “ защита от замерзания;
- “ функции «Ночью» (нормальный режим), «Аway» (режим непродолжительного отсутствия), «Long away» (режим длительного отсутствия), «Boosting» (режим ускорения), Night Cooling (режим охлаждения за счет прохладного наружного воздуха).

Централизованное управление системами отопления и кондиционирования включает в себя функции мониторинга и управления:

- “ текущее состояние, включение/отключение отдельного блока / группы / зоны;
- “ режим работы: нагрев/охлаждение/вентиляция/авто;
- “ установленная температура;
- “ загрязненность фильтра;
- “ неисправности и ошибки связи, код ошибки;
- “ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ блокировка ПУ (вкл/выкл, режима работы, температуры).

“ в случаях достижения минимально заданной температуры внутреннего воздуха в здании осуществляется аварийное оповещение персонала.

Водяная система отопления посредством трубопроводов, проложенных в полах здания (система «теплый пол»). Производится автоматическое регулирование температуры теплоносителя в зависимости от температуры внутреннего воздуха в помещениях (помещении) здания. Для управления системой применяются локальные контроллеры с датчиками температуры, а также локальные терморегуляторы для включения/отключения системы и изменения установок температуры. Предусмотрено дистанционное управление и возможность автоматического включения/отключения по таймеру.

Использована схема регулируемой приточно-вытяжной механической вентиляции помещения здания с утилизацией теплоты грунта и вытяжного воздуха согласно рисунку 4.2.3.

Примечание.

1. При промежуточных значениях отапливаемой площади дома в интервале 60 – 1000 м² значения $q_{\text{вн}}^{\text{норм}}$ должны определяться по линейной интерполяции.
2. Под отапливаемой площадью многоквартирного дома понимают сумму площадей отапливаемых помещений квартиры с расчетной температурой внутреннего воздуха выше 12 °С; для блокированных домов – это площадь квартир, а для многоквартирных домов с общей лестничной клеткой – сумма площадей квартир без летних помещений.

Сведения о базовом уровне нормируемого суммарного удельного расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий за отопительный период представлены в таблице 4.3.2.

Таблица 4.3.2 – Базовый уровень нормируемого суммарного удельного расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию жилых и общественных зданий за отопительный период $q_{\text{вн}}^{\text{норм}}$, Вт·ч/(м²·°С·сут) или [Вт·ч/(м²·°С·сут)]

Типы зданий	Этажность зданий:							
	1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12-25
1. Жилые, гостиницы, общежития	По таблице № 1			23,6	22,2	21,1	20,0	19,4
2. Общественные, (с односменным и 1,5-сменным режимом работы) *	34,6	30,8	28,9	26,3	23,9	22,3	21,4	20,2
3. Полкиники и лечебные учреждения (с 1,5-сменным режимом работы и круглосуточным) **	33,8	32,8	31,8	30,8	29,3	28,3	27,7	26,9
4. Дошкольные учреждения, хостелы	36			–	–	–	–	–
6. Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности и складов при $t_{\text{вн}} = 20\text{ °C}$	6,4	6,1	5,8	5,6	5,5	–	–	–
$t_{\text{вн}} = 18\text{ °C}$	5,9	5,7	5,3	5,1	5,0	–	–	–
$t_{\text{вн}} = 13-17\text{ °C}$	5,3	5,1	4,9	4,7	4,6	–	–	–

* Верхняя строка с односменным режимом работы;

** Нижняя строка с 1,5-сменным режимом работы.

Примечания.

1. Нормируемый показатель в позиции 1 таблицы приведен в [Вт·ч/(м²·°С·сут)];
2. Нормируемый показатель в позициях 2,3,4,5 приведен в [Вт·ч/(м²·°С·сут)] при высоте этажа от пола до потолка 3,6 м;
3. Нормируемый показатель в позиции 6 таблицы приведен в [Вт·ч/(м²·°С·сут)];
4. Для регионов, имеющих значение $D_{\text{г}} = 8000\text{ °C·сут}$ и более, нормируемые $q_{\text{вн}}^{\text{норм}}$ снижаются на 5 %.
5. Градусо-сутки отопительного периода $D_{\text{г}}$ (°C·сут), определяют по формуле $D_{\text{г}} = (t_{\text{вн}} - t_{\text{вн}})_{\text{г}}$, где $t_{\text{вн}}$ – расчетная средняя температура внутреннего воздуха здания, °C, принимаемая для расчета ограждающих конструкций следующей группы зданий: жилых, лечебно-профилактических и детских учреждений, школ, интернатов, гостиниц и общежитий – по минимальным значениям оптимальной температуры соответствующих зданий по ГОСТ 30494-96 «Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях», введенному в действие с 1 марта 1999 г. постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительной, архитектурной и жилищной политике от 6 января 1999 г. № 1, исключен распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2010 года № 1047-р в перечень национальных стандартов и сводов правил, в результате применения которых на обязательной основе обеспечивается соблюдение требований Федерального закона «Технический регламент безопасности зданий, сооружений» (далее – ГОСТ 30494-96), (в интервале 20-22 °C), для группы зданий: общественных, кроме указанных выше, административных и бытовых, производственных и других зданий и помещений с вальным или морем режимом – согласно классификации помещений и минимальных значений оптимальной температуры по ГОСТ 30494-96 (в интервале 16-21 °C), производственных зданий с сухими и нормальными режимами – по нормам проектирования соответствующих зданий;
6. $t_{\text{вн}}$, $t_{\text{вн}}$ – средняя температура наружного воздуха, °C, и продолжительность отопительного периода, сут., принимаемые для периода со средней суточной температурой наружного воздуха не более 10 °C – при проектировании лечебно-профилактических, детских учреждений и домов-интернатов для престарелых, и не более 8 °C – в остальных случаях.

Вновь строящиеся, проектируемые, реконструируемые или проходящие капитальный ремонт здания должны соответствовать нормируемым уровням суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в многоквартирных домах в соответствующих периодах на период до 2020 года.

Нормируемые уровни суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение многоквартирных домов, в том числе на отопление и вентиляцию отдельно представлены в таблице 4.3.3.

Таблица 4.3.3 – Нормируемые уровни суммарного удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение многоквартирных домов, в том числе на отопление и вентиляцию отдельно, кВт·ч/(м²·год)

№	Наименование удельного показателя	Градусо-сутки отопительного периода, °C·сут.	Базовое значение		Нормируемое значение, устанавливаемое со дня вступления в силу требований энергетической эффективности		Нормируемое значение, устанавливаемое с 01.01.2016		Нормируемое значение, устанавливаемое с 01.01.2020	
			5 эт. и выше	12 эт. и выше	5 эт. и выше	12 эт. и выше	5 эт. и выше	12 эт. и выше	5 эт. и выше	12 эт. и выше
1	Удельное энергопотребление на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в многоквартирных домах высотой 5-12 этажей	2000 4000 6000 8000 10000 12000	168 216 264 312 360 408	158 196 234 272 310 348	142 182 220 262 302 342	135 168 206 244 282 300	117 150 188 226 264 282	112 140 178 216 254 282	100 128 166 204 242 282	95 118 156 194 232 282
2	В том числе, удельный расход тепловой энергии на отопление и вентиляцию в многоквартирных жилых домах высотой 5-12 этажей	2000 4000 6000 8000 10000 12000	48 96 144 192 240 288	38 76 114 152 190 228	40 80 120 160 200 240	33 66 99 132 165 198	33 66 99 132 165 198	28 56 84 112 140 168	28 56 84 112 140 168	23 46 69 92 115 138

Примечание. Для зданий высотой с 6 по 11 этаж значение определяется по линейной интерполяции.

Удельный годовое количество электрической энергии определяется произведением удельной расчетной мощности установленного электрооборудования на годовое количество часов ее использования. Рекомендуется для жилых зданий удельный расход электрической энергии определять по средней удельной расчетной мощности установленного электрооборудования равной 0,015 кВт на 1 м² площади квартир для квартир с электроплитами и 0,01 кВт на 1 м² площади для квартир с газовыми плитами при годовом количестве использования расчетной мощности 3500 и 3000 часов соответственно (в домах с кондиционированием воздуха годовое

число использования расчетной мощности установленного электрооборудования увеличивается до 4800 часов).

Общие годовые удельные расходы конечных видов энергоносителей определяются суммированием годовых удельных расходов: тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания за отопительный период, тепловой энергии на тепловые завесы (при наличии), тепловой энергии на горячее водоснабжение, электрической энергии на искусственное освещение и бытовые нужды, тепловой и электрической энергии на кондиционирование (охлаждение).

Продолжение на стр. 26.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-25.

Базовые нормативы устанавливают требования к энергетической эффективности зданий по классу энергетической эффективности «С» при соблюдении требуемых санитарно-гигиенических и комфортных условий и нормируемых требований к минимальному значению приведенного сопротивления теплопередаче отдельных элементов и конструкций наружных ограждений здания.

Одной из важнейших характеристик здания является класс энергоэффективности. Класс энергоэффективности здания устанавливается в соответствии с:

Постановлением Правительства РФ от 25 января 2011 г. N 18 "Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов" все здания, вводимые в эксплуатацию (в том числе после реконструкции или капитального ремонта) подлежат определению класса энергоэффективности.

Приказом Министра РФ №399/пр от 06.08.2016 «Об утверждении Правил определения классов энергетической эффективности многоквартирных домов и Требо-

ваний к указателю класса энергетической эффективности многоквартирного дома, размещаемого на фасаде многоквартирного дома». Класс энергетической эффективности многоквартирного дома или здания (далее - класс энергетической эффективности) определяется по результатам:

оценки архитектурных, функционально-технологических, конструктивных и инженерно-технических решений, реализованных в здании;

установления показателей, характеризующих годовые удельные величины расхода энергетических ресурсов, в том числе с использованием инструментальных или расчетных методов;

величины отклонения расчетного (фактического) значения удельного расхода энергетических ресурсов от нормируемого уровня, устанавливаемого требованиями энергетической эффективности зданий, строений, сооружений.

Класс энергетической эффективности определяется после сопоставления полученной величины отклонения с таблицей класса энергетической эффективности многоквартирных домов (зданий).

Класс энергетической эффективности

эксплуатируемых многоквартирных домов определяется исходя из фактических показателей удельного годового расхода тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, а также соответствия требованиям энергетической эффективности зданий, строений, сооружений. Класс энергетической эффективности подлежит обязательному установлению в отношении многоквартирных домов, построенных, реконструированных или прошедших капитальный ремонт и вводимых в эксплуатацию, а также подлежащих государственному строительному надзору. Для иных зданий, строений, сооружений, построенных, реконструированных или прошедших капитальный ремонт и вводимых в эксплуатацию, класс энергетической эффективности может быть установлен по решению застройщика или собственника. Для многоквартирных домов и иных зданий, строений и сооружений в процессе эксплуатации класс энергетической эффективности может быть установлен по решению собственников (собственника).

Установление и присвоение класса энергоэффективности здания и сооружения производится после проведения энергетического обследования возложено в соответствии с

нормами 261-ФЗ исключительно на специализированные энергоаудиторские организации, и определяется на основании проведения энергетического обследования и инструментальных измерений, изучения и дополнительного расчета на основании данных проектной документации.

В представленных данных отсутствуют сведения о классе энергоэффективности зданий. В связи с этим можно провести только провести сравнение фактической и нормативной удельных тепловых характеристик зданий, строений. Фактическая тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, (Вт/куб.м*°C) подавляющего большинства зданий превышает расчетно-нормативную величину (графы 9 и 10), что говорит о недостаточной теплоизоляции зданий. Рекомендуются включить в планы капитальных ремонтов проведение работ по восстановлению (улучшению) тепловой изоляции ограждающих конструкций зданий.

Свод характеристик муниципальных зданий и сведений о показателях их энергетической эффективности в соответствии с Требованиями к энергетическому паспорту представлен в таблице 4.3.4.

Таблица 4.3.4 – Свод характеристик муниципальных зданий и сведений о показателях их энергетической эффективности в соответствии с Требованиями к энергетическому паспорту

№	Организация	Адрес	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в экспл.	Ограждающие конструкции		Износ здания, строения, сооружений %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения, (Вт/куб.м *°C)		Удельный годовой расход ТЭ, Вт*ч/(куб. м *град. С*сут)	Потребление энергетических ресурсов в год		
					наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная		ЭЭ, тыс. кВт*ч	ТЭ, Гкал	вода, тыс. м3
1	Муниципальное учреждение «Городская поликлиника»	628606, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра АО, г. Нижневартовск, ул. Нефтяников, д. 9	Поликлиника №1	1979	стены	Кирпичные, 64 см, оштукатуренные	24	0,309	0,117		378,2	2088	24,3
					окна	Пластиковые с тройным остеклением, деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты с утеплителем из керамзита толщиной 200 мм, цементно-бетонная стяжка, железная по деревянной обрешетке							
			Поликлиника №2	1988	стены	Железобетонные блоки, оштукатуренные с двух сторон	10	0,343	0,059		347,9	2382	9,1
					окна	Пластиковые с тройным остеклением, деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железная по деревянной обрешетке							
			Филиал поликлиники №2	1976	стены	Железобетонные блоки, оштукатуренные с 2-х сторон	21	1,446	0,289		12,7	71	0,3
					окна	Пластиковые с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты							
			Поликлиника №3	1990	стены	Железобетонные блоки оштукатуренные, обшитые профлистом	14	0,314	0,097		163,7	1882	10,6
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железная по деревянной обрешетке							
			Поликлиника №4	1985	стены	Железобетонные панели оштукатуренные	17	1,03	0,219		45,5	581	4
					окна	Деревянные и пластиковые с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, асбестоцементный лист							
			Автотранспортный участок, гараж ул. Индустриальная 5 строение 1	1996	стены	Железобетонные плиты оштукатуренные	15	0,815	0,142		26,6	293	0,1
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Профлист с утеплителем по металлическому каркасу арочной конструкции							
			Автотранспортный участок, гараж ул. Индустриальная 5	1996	стены	Железобетонные плиты оштукатуренные	15	0,815	0,142				
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Профлист с утеплителем по металлическому каркасу арочной конструкции							



			Автотранспортный участок, гараж ул. Ленина 18 строение 2	1975	стены	Кирпичные, 51 см, оштукатуренные	20	0,793	0,231				
					окна	Нет							
					крыша	Железная по деревянной обрешетке							
			Отделение патологии беременных	1975	стены	Кирпичные, 64см, оштукатуренные	20	0,356	0,09		106,1	1759	6,3
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железная по деревянной обрешетке							
			Аптечный склад	1972	стены	Кирпичные, 64 см, оштукатуренные с 2-х сторон	26	0,788	0,196		5,9	208	0,1
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железная по деревянной обрешетке							
2	МБУ "Городская стоматологическая поликлиника"	628616, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Ленина д. 11, корпус 2, 3	МБУ ГСП 60 лет Октября, д. 47	1985	стены	ж/б панели	21	2,4	0,47		544,7	1623,8	15,14
					окна	металлопластиковые створные							
					крыша	мягкая рулонная совмещенная							
			МБУ ГСП Ленина 11/2	1995	стены	кирпичные	18	2,43	0,47				
					окна	металлопластиковые створные							
					крыша	мягкая рулонная совмещенная							
			МБУ ГСП Ленина 11/3	1999	стены	кирпичные	10	2,43	0,47				
					окна	металлопластиковые створные							
					крыша	мягкая рулонная совмещенная							
3	Муниципальное учреждение «Станция скорой медицинской помощи»	628606, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра АО, г. Нижневартовск, ул. Индустриальная, д. 6	Главный корпус	1988	стены	Железобетонные блоки, оштукатуренные, облицованные металлическими стеновыми панелями	12	0,581	0,13		89,185	781	0,56
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты с утеплителем из керамзита толщиной 200мм, цементно-бетонная стяжка, железная по деревянной обрешетке							
			Теплая стоянка для автотранспорта	1988	стены	Железобетонные панели, оштукатуренные, облицованные металлическими стеновыми панелями	20	0,43	0,145		30,91	514	0,37
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты с утеплителем из керамзита толщиной 200мм, металлочерепица по деревянной обрешетке							
			Пункт технического обслуживания	1988	стены	Железобетонные панели по металлическому каркасу, оштукатуренные	15	0,46	0,157		27,85	780	0,056
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, слой рубероида на битумной мастике							
4	МКУ "Врачебно-физкультурный диспансер"	628617, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра АО, г. Нижневартовск, Спортивная ул., д. 19	Врачебно-физкультурный диспансер	1981	стены	Кирпичные	28,3	0,411	0,42		15,65	95,265	4,428
					окна	Окна пластиковые с двойным стеклопакетом							
					крыша	Металлический профилированный лист по деревянной обрешетке							
5	МБУ "Городская больница № 3"	628624, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г. Ленина ул., 29	Терапевтическое отделение (Стационар) (кап.ремонт 2011)	1982	стены	блоки ж/б	29,97	0,437	0,698	38,78	621,41	4494,49	63,04
					окна	пластиковые, двухкамерный стеклопакет							
					крыша	плоская, рулонная							
			Инфекционное отделение (кап. ремонт в 2011 г)	1981	стены	блоки ж/б	30,95	0,928	0,802	56,86	62,08		
					окна	пластиковые, двухкамерный стеклопакет							
					крыша	плоская, рулонная							
			Дезинфекционная камера	2007	стены	блоки ж/б	14,43	9,73	1,861	713,84	1,25		

Продолжение на стр. 28.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-27.

				окна	пластиковые, двухкамерный стеклопакет							
				крыша	стропильная металлическая							
		Рентгенологическое отделение (кап. Ремонт в 2009 г.)	1985	стены	блоки ж/б	27,33	0,496	1,593	7,08	8,2		
				окна	пластиковые, двухкамерный стеклопакет							
				крыша	стропильная металлическая							
		Иммунологическое отделение (лаборатория) (кап. ремонт в 2011 г.)	1989	стены	кирпичные	23,09	0,396	1,593	43,86	27,22		
				окна	пластиковые, двухкамерный стеклопакет							
				крыша	стропильная металлическая							
		Гараж для автомобилей	1996	стены	трехслойные металлические панели с утеплителем	12,71	-	1,454				
				окна	деревянные рамы с двойным остеклением							
				крыша	трехслойные металлические панели с утеплителем							
5	МБУ "Городская больница № 2"	628609, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г, Ленина ул, 9 д. 3 корп.	Здание гинекологии МБУ "ГБ № 2"	1978	стены	кирпичные, отделаны штукатуркой с краской	14	0,5	0,375	91,8	3661	54,69
				окна	пластиковый стеклопакет							
				крыша	металлический профлист							
		Здание женской консультации МБУ "ГБ № 2"	1983	стены	кирпичные	11	0,46	0,335		40,8		
				окна	створные стеклопакеты с двойным остеклением							
				крыша	железобетонные плиты							
		Здание перитонального центра МБУ "ГБ № 2"	1977	стены	кирпичные, обшивка металлическим профлистом	10	0,43	0,305		19,23		
				окна	металлопластиковые створные переплеты, 3-ое остекление							
				крыша	металлический оцинкованный профлист по деревянным стропилам и обрешетке							
6	МБУ "Городская больница № 1"	628609, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г, Ленина ул, 18 д.	главный хирургический корпус	1976	стены	кирпичные	12	0,43	0,36	60,99	175,06	52,1
				окна	деревянные и пластиковые с двойным остеклением							
				крыша	металлический лист							
		Прачечная	1971	стены	кирпичные	17	0,63	0,56	71,05	8,67		
				окна	деревянные							
				крыша	металлический лист							
		Хирургический корпус № 2	1983	стены	кирпичные	26	0,6	0,38	85,95	85,11		
				окна	пластиковые с двойным остеклением							
				крыша	металлический лист							
		Пищеблок № 1	1985	стены	кирпичные и железобетонные панели	23	0,49	0,41	73,27	43,74		
				окна	пластиковые с двойным остеклением							
				крыша	металлический лист							
		Патологоанатомический корпус	1976	стены	кирпичные	28	0,64	0,6	78,73	24,31		
				окна	пластиковые с двойным остеклением							
				крыша	металлический лист							
		Склад белья	1976	стены	железобетонные панели	18	1,74	0,8	161,92	2,42		
				окна	-							
				крыша	металлический лист							
		Хозяйственный корпус	2007	стены	железобетонные панели	8	1	0,49	112,09	27,47		
				окна	пластиковые с двойным остеклением							
				крыша	металлический лист							
7	МБУ "Детская городская поликлиника"	628609, Тюменская область, Ханты - Мансийский автономный округ - Югра, г. Нижневартовск, ул. Дзержинского д. 8а	Детская поликлиника № 1	1979	стены	Кирпичные, 64 см, оштукатуренные	24	0,297	0,107	869,5 (40,89)	5423	38,1
				окна	Пластиковые с тройным остеклением, деревянные с двойным остеклением							
				крыша	Железобетонные плиты с утеплителем из керамзита толщиной 200 мм, цементно-бетонная стяжка,							



						железная по деревянной обрешетке							
			Детская поликлиника № 2	1983	стены	Железобетонные блоки, керамическая плитка, обои	17	1,04	0,207		36,28		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, руберойд							
			Детская поликлиника № 3	1988	стены	Железобетонные блоки, оштукатуренные с двух сторон	10	1,446	0,289		48,93		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением, деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, железная по деревянной обрешетке							
			Детская поликлиника № 4	1987	стены	Кирпичные, керамическая плитка, покраска, обои	11	0,76	0,182		32,05		
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, руберойд							
			Детская поликлиника № 5	1991	стены	Железобетонные блоки, оштукатуренные, побелка, покраска	18	0,36	0,83		174,57		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, руберойд							
			Молочная кухня № 1	1972	стены	Железобетонные панели, керамическая плитка, покраска, обои	29	0,91	0,433		6,19		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, руберойд							
			Молочная кухня № 2	1982	стены	Кирпичные оштукатуренные	29	0,876	0,341		5,02		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, руберойд							
			Центр здоровья для детей	1984	стены	Железобетонные панели, покраска, побелка, обои	23	0,968	0,236		35,6		
					окна	Пластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, железная по деревянной обрешетке							
			Транспортный участок	1971	стены	Железобетонные панели, обшитые железом	33	0,595	0,144		11,71		
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты, железная по деревянной обрешетке							
			Филиал детской поликлиники № 3	1982	стены	Кирпичные 64 см, оштукатуренные	18	1,115	0,279		3,1		
					окна	Деревянные с двойным остеклением							
					крыша	Железобетонные плиты							
8	МБУ "Детская стоматологическая поликлиника"	628611 Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Мира, 33	МБУ "ДСП" ул. Мира, 33	1990	стены	Кирпичные	6	0,49			202,24 (60,19)	723,9	7,08
					окна	Металлопластиковые, створные							
					крыша	Металлический профлист							
			МБУ "ДСП" Нефтяников, 78а	1978	стены	Ж/б плиты, металлический профлист	23	0,49					
					окна	Деревянные, створные							
					крыша	Металлическая по деревянной обрешетке							
9	МУ "Центр медицинской профилактики"	628620, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Ханты-Мансийская 39	МУ "Центр медицинской профилактики"	1993	стены	Кирпичные	8	0,302	0,207		5,36	115,6	0,18
					окна	Деревянные, створные							
					крыша	Мягкая, рулонная							
10	МБОУ ДОД "Детская школа искусств № 2"	628624 Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра г. Нижневартовск ул. Ханты-Мансийская 25"б"	Здание школы (реконструкция в 1996 г.)	1984	стены	Кирпич, обшит сайдингом	26	0,38	0,38		116,34	877,81	1,201
					окна	Пластиковые, створные							
					крыша	Кровельная сталь по деревянной обрешетке и стропилам							

Продолжение на стр. 30.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-29.

11	МБУ "Дворец культуры "Октябрь"	628606, РФ, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, Тюменская область, г. Нижневартовск, ул. Проспект Победы, 4А	Здание МБУ "Дворец культуры "Октябрь"		стены	Железобетонные панели, керамическая плитка					2026	2	
					окна	Пластиковые, створные							
					крыша	Ж/б плиты, мягкая кровля							
12	МБОУ ДОД "Детская школа искусств № 1"	628606, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г, 60 лет Октября ул, 11 А	Здание МБОУ ДОД "Детская школа искусств № 1"	1976	стены	Кирпичные, фасад отделан панелями "Краспан"	30,4	0,37	0,38		101,1	690,9	2,46
					окна	Пластиковый пакет с тройным остеклением, установлены в 2005 г							
					крыша	Скатная металлочерепица							
13	МБУ "Центр национальных культур"	628611, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г, Мира ул, 31/А	Здание МБУ "Центр национальных культур"	1989	стены	Кирпич	9	0,341	0,436		116,76	311,13	2,48
					окна	Пластиковые, тройные, створчатые							
					крыша	Железобетонные плиты							
14	МБДОУ ДСКВ № 48	г. Нижневартовск, ул. Дружбы Народов, 156	Литера А (основное строение дет. сада)	1984	стены	Кирпич	22	0,435	0,281		107,67	1432,99	12,08
					окна	Деревянные, двойные створные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
					стены	Кирпич	20						
					окна	Деревянные, двойные створные							
					крыша	Металлические листы по деревянной обрешетке и стропилам							
15	МБДОУ ДСКВ № 80 "Светлячок"	628605, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский округ-Югра, город Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 47-Б	Административное здание (после реконструкции в 2008 г.)	1988	стены	Кирпич	7	0,5	0,5		167,34	763,43	3,63
					окна	Металлопластиковые двойные, 3-х камерный стеклопакет							
					крыша	Металлочерепица							
			Детский сад (после реконструкции в 2008 г.)	1988	стены	Железобетонные панели	8	0,39	0,39				
					окна	Деревянные двойные							
					крыша	Металлочерепица							
16	МБДОУ ДС № 1 "Березка"	г. Нижневартовск, ул. Школьная, 22	Здание МБДОУ ДС № 1 "Березка"	1971	стены	Кирпич	27	0,82	1,036		61,04	267,65	4,19
					окна	Металлопластиковый стеклопакет, двойной							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
17	МБДОУ ДСКВ № 77 "Эрудит"	628600, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский округ-Югра, город Нижневартовск, ул. Интернациональная, д. 45-а	Здание МБДОУ ДСКВ № 77 "Эрудит"	1988	стены	Кирпич	16	0,455	0,34		107,18	1527,96	7,43
					окна	Деревянные, створные							
					крыша	Совмещенная							
18	МБДОУ ДСКВ № 81 "Белоснежка"	628615, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Дзержинского, 8	Здание МБДОУ ДСКВ № 81 "Белоснежка"	1989	стены	Железобетонные	16	0,415	0,34		73,32	2594,9	7,53
					окна	Деревянные, створные							
					крыша	Совмещенная							
19	МБДОУ ДСКВ № 10 "Белочка"	628616, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Менделеева, д. 22-а	Здание МБДОУ ДСКВ № 10 "Белочка", лит. А	1976	стены	Кирпич	38	0,39	0,39		129,41	863,56	5,11
					окна	Металлопластиковый стеклопакет, двойной							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
			Хозяйственная постройка, лит. Б	1989	стены	Металлические	40	0,7	0,7				
					окна	-							
					крыша	Металлическая по деревянной обрешетке							
20	МБДОУ Центр развития ребенка ДС № 74 "Дельфиненок"	628615, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Спортивная, 4	Здание МБДОУ Центр развития ребенка ДС № 74 "Дельфиненок"	1987	стены	Железобетонные	17	0,42	0,34		108,54	1574,93	8,59
					окна	Деревянные, створные							
					крыша	Совмещенная							



21	МБДОУ ДСКВ № 86 "Былинушка"	628605, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 68	Здание МБДОУ ДСКВ № 86 "Былинушка", лит. А	1989	стены	Железобетонные	22,6	0,39	0,39	75,52	1527,23	7,08
					окна	Деревянные, створные						
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию						
			Хозяйственная постройка, лит. Б	1989	стены	Железобетонные блоки с кирпичными вставками	22,6	0,7	0,7			
					окна	Деревянные, створные						
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию						
22	МДОУ ДСКВ №16 "Ласточка"	г. Нижневартовск, ул. Маршала Жукова, д.5 А, строение 1	Здание МДОУ ДСКВ №16 "Ласточка"	1977	стены	Кирпич	24	0,304	0,34	115,32	842,96	3,39
					окна	Металлопластиковый стеклопакет, двойной						
					крыша	Асбоцементные листы по обрешетке и стропилам						
23	МБДОУ ДСКВ №66 "Забавушка"	г. Нижневартовск, ул. Пермская, 11	Здание МБДОУ ДСКВ №66 "Забавушка"	1987	стены	Кирпич	11	0,344	0,34	145,03	1197,62	7,51
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные, металлопластик						
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию						
			Хозяйственная пристройка	1987	стены	Кирпич	19					
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Асбоцементные листы по обрешетке и стропилам						
24	МБДОУ ДСКВ № 83 "Жемчужина"	628600 Россия, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, город Нижневартовск, ул. Мира, 58г	Здание МБДОУ ДСКВ №83 "Жемчужина"	1989	стены	Кирпич	17	0,42	0,34	120,64	777,54	4,15
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам						
25	МБДОУ ДСКВ № 14 "Солнышко"	628606, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 49 "Б"	Здание МБДОУ ДСКВ № 14 "Солнышко", Лит. А	1985	стены	Кирпич	20	0,39	0,39	143,84	1264,42	9,74
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Оцинкованный профлист						
			Основной пристрой Лит. А1	1985	стены	Кирпич	30	0,39	0,39			
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Оцинкованный профлист						
			Овощехранилище, Лит. А2	1985	стены	Кирпич	20	0,51	0,51			
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Асбоцементные листы по обрешетке и стропилам						
26	МБДОУ ДСКВ № 64 "Пингвиночек"	г. Нижневартовск, ул. Чапаева, 85а	Здание МБДОУ ДСКВ № 64 "Пингвиночек", Лит. А	1987	стены	Кирпич	19	0,428	0,34	114,97	882,96	5,79
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию						
			Бассейн, Лит. А1	1987	стены	Кирпич	42	0,428	0,34			
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию						
27	МБДОУ ДСКВ № 30 "Слоненок"	628615, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Нефтяников, д. 74-б	Здание МБДОУ ДСКВ № 30 "Слоненок"	1980	стены	Кирпич	31	0,39	0,39	117,24	1018,56	9,3
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные						
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию						
			Хозяйственная постройка	2011	стены	Кирпич с дополнительным слоем изоляции и профнастилом	4	0,52	0,52			
					окна	Пластиковые						
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию						
28	МБДОУ ДСКВ № 47 "Тнездышко"	628624, Российская Федерация, Тюменская обл, Ханты-Мансийский автономный округ Югра, г. Нижневартовск,	Здание МБДОУ ДСКВ № 47 "Тнездышко"	1983	стены	Кирпич	30	0,39	0,39	120,21	1036,43	6,12

Продолжение на стр. 32.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-31.

		ул. Ханты-Мансийская, д. 27 "А"											
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию							
29	МАДОУ ЦРР-ДС № 25 "Семицветик"	628615, г. Нижневартовск, ул. Интернациональная, 9 А	Здание МАДОУ ЦРР-ДС № 25 "Семицветик"	2010	стены	Железобетонные плиты, декоративные плиты "Сибит", краска	5	0,222	0,39		42,21	452,97	2,25
					окна	Металлопластиковые, 2-х камерный стеклопакет							
					крыша	металлический профлист							
30	МАДОУ ЦРР-ДС № 41 "Росинка"	г. Нижневартовск, ул. Северная, 9А	Здание МАДОУ ЦРР-ДС № 41 "Росинка"	2008	стены	Железобетонные плиты	2	0,308	0,39		106,35	1235,34	8,32
					окна	Металлопластиковые, 3-ой стеклопакет, створные							
					крыша	Металлический профлист							
31	МБДОУ ДСКВ №78 «Серебряное копытце»	г. Нижневартовск, ул. Интернациональная, 49а	Здание МБДОУ ДСКВ №78 «Серебряное копытце», Лит. А	1988	стены	Керамзитобетонные блоки	22	0,43	0,39		94,63	1599,49	8,84
					окна	Деревянные створные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая кровля							
			основной пристрой, Лит. А1	1988	стены	Железобетонные блоки, кирпичные	22	0,43	0,39				
					окна	Деревянные створные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая кровля							
32	МБДОУ ДСКВ № 27 "Филиппок"	г. Нижневартовск, ул. Дружбы народов, 22а	Здание МБДОУ ДСКВ № 27 "Филиппок"	1984	стены	Кирпич	26	0,46	0,39		85,85	1223	3,6
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
33	МБДОУ ДСКВ №29 "Елочка"	г. Нижневартовск, ул. Спортивная, д. 2	Здание МБДОУ ДСКВ №29 "Елочка"	1990	стены	Керамзитобетонные блоки	18	0,762	0,39		112,47	2192,16	6,12
					окна	Деревянные створные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая по железобетонному основанию							
34	МБДОУ ДСКВ № 31 "Медвежонок"	г. Нижневартовск, ул. Нефтяников, 74а	Здание МБДОУ ДСКВ № 31 "Медвежонок"	1989	стены	Кирпич	21	0,42	0,39		104,8	1045,03	5,1
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
35	МБДОУ ДСКВ №34 "Дюймовочка"	г. Нижневартовск, ул. Ханты-мансийская, 27а	Здание МБДОУ ДСКВ №34 "Дюймовочка"	1983	стены	Кирпич, облицовка плиткой	27	0,44	0,39		134,53	1500,02	19
					окна	Металлопластиковые стеклопакеты							
					крыша	Металлический профлист							
36	МБДОУ ДСКВ №37 "Дружная семейка"	г. Нижневартовск, ул. Интернациональная, д. 24 "В"	Здание МБДОУ ДСКВ №37 "Дружная семейка"	1982	стены	Кирпич	30	0,46	0,39		108,73	1306,76	17,05
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
37	МБДОУ ДСКВ № 54 «Катюша»	г. Нижневартовск, ул. Комсомольский бульвар, 12	МБДОУ ДСКВ № 54 «Катюша»	1979	стены	Кирпич	9	0,41	0,39		129,8	982,79	4,8
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
38	МБДОУ ДСКВ № 65	г. Нижневартовск, ул. Дзержинского, 2	МБДОУ ДСКВ № 65 "Озорница", Лит. А, А1	1987	стены	Кирпич	16	0,37	0,39		91,89	1832,1	4,87
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
			Хозяйственная постройка, Лит. Б, Б1	1987	стены	Кирпич	16	0,54	0,56				
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная в 3 слоя по бетонному основанию							
39	МБДОУ ДСКВ № 76 «Подснежник»	г. Нижневартовск, ул. Ханты-Мансийская, 21а	Здание МБДОУ ДСКВ № 76 «Подснежник»	1987	стены	Керамзитобетонные плиты	25	0,43	0,39		54,55	999,46	5,06
					окна	Деревянные створные, двойные							
					крыша	Мягкая рулонная совмещенная							
40	МБДОУ ДСКВ № 21 «Звездочка»	г. Нижневартовск, ул. Менделеева, 18а	Здание МБДОУ ДСКВ № 21 «Звездочка»	1975	стены	Кирпич	14	0,41	0,39		139,17	817,55	4,78
					окна	Металлопластиковые, створные							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							



			Хозяйственная пристройка	2007	стены	Металлический профлист с утеплителем по металлическому каркасу	2	0,37	0,56				
					окна	2-ой металлопластиковый стеклопакет							
					крыша	Металлический профлист по металлическим конструкциям							
41	МАДОУ ДСКВ № 4 "Сказка"	г. Нижневартовск, ул. Маршала Жукова, 5А	Здание МАДОУ ДСКВ № 4 "Сказка"	1976	стены	Керамзитобетонные панели	32	0,31	0,39		79,01	1073,13	2,22
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковый стеклопакет							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
42	МБДОУ ДСКВ № 17 «Ладушки»	г. Нижневартовск, ул. Пермская, 17	Здание МБДОУ ДСКВ № 17 «Ладушки»	1988	стены	Кирпич	10	0,41	0,39		115,28	1479,73	12,12
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная совмещенная							
43	МБДОУ ДСКВ № 38 «Домовенок»	г. Нижневартовск, ул. Пионерская, 14	Здание МБДОУ ДСКВ № 38 «Домовенок»	1991	стены	Керамзитобетонные панели	14	0,49	0,39		114,53	1114,39	5,51
					окна	Тройные створные переплеты, деревянные							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
44	МБДОУ ДСКВ № 61 "Соловушка"	г. Нижневартовск, ул. Дружбы Народов, 14а	Здание МБДОУ ДСКВ № 61 "Соловушка", Лит. А	1986	стены	Кирпич	23	0,42	0,39		141,05	1469,79	18,26
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Бассейн, Лит. А1	1986	стены	Кирпич	19	0,41	0,39				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
45	МБДОУ ДСКВ № 67 «Лесная сказка»	г. Нижневартовск, ул. Дзержинского, 4	Здание МБДОУ ДСКВ № 67 «Лесная сказка»	1987	стены	Керамзитобетонные блоки	20	0,36	0,39		104,24	1739,95	6,03
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
46	МДОУ ДСКВ № 69 "Светофорчик"	г. Нижневартовск, п. Тепличный, ул. Молодежная, д. 12А	Здание МДОУ ДСКВ № 69 "Светофорчик"	1987	стены	Кирпич	23	0,27	0,39		109,29	674,74	3,85
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
47	МБДОУ ДСКВ № 88 «Одуванчик»	г. Нижневартовск, ул. Пионерская, д. 22	Здание МБДОУ ДСКВ № 88 «Одуванчик»	1990	стены	Керамзитобетонные блоки	21	0,26	0,39		104,64	582,2	7,98
					окна	Двойные створные деревянные переплеты с тройным остеклением							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
48	МБДОУ ДСКВ № 68 "Ромашка"	г. Нижневартовск, ул. Чапаева, 11А	Здание МБДОУ ДСКВ № 68 "Ромашка"	1987	стены	Кирпич	16	0,47	0,39		125,37	1529,48	7,7
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
49	МБДОУ ДСКВ № 23 "Туси-Лебеди"	г. Нижневартовск, ул. Маршала Жукова, 4В	Здание МБДОУ ДСКВ № 23 "Туси-Лебеди"	1977	стены	Кирпич	22	0,29	0,39		75,64	839,32	4,19
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
50	МБДОУ ДС № 79 "Голосистое горлышко"	628601, Тюменская обл., г. Нижневартовск, ж/п ННДСР, 62	Здание МБДОУ ДС № 79 "Голосистое горлышко", Лит. А	1988	стены	Железобетонные панели	33	0,41	0,39		70,3	523,3	3
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Хозяйственная постройка	2007	стены	Металлический профлист с утеплителем по металлическому каркасу	6	0,52	0,52				
					окна	2-ой металлопластиковый стеклопакет							
					крыша	Металлический профлист по металлическим конструкциям							
51	МБОУ ДОД "Детская музыкальная школа имени Ю.Д.Кузнецова"	628615, Российская Федерация Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск, ул. Спортивная, 3	Здание МБОУ ДОД "Детская музыкальная школа имени Ю.Д.Кузнецова"	1982	стены	Железобетонные плиты	30	0,38	0,38		24,42		0,28

Продолжение на стр. 34.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-33.

					окна	Металлопластиковые с тройным остеклением							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
52	МСОШ № 34	628609, Тюменская область, ХМ АО, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 19	Здание МСОШ № 34, Лит. А	1995	стены	Кирпич	16	0,38	0,38		235,47	3030,21	6,39
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Хозяйственная постройка, Лит. Б	1995	стены	Кирпич	16	0,81	0,81				
					окна	-							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
53	МВ(С)ОШ № 3	628624, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Мира, дом 62 "А"	Здание МВ(С)ОШ № 3	1981	стены	Силикатный кирпич	15	0,38	0,38		118,64	842,05	2,41
					окна	Двойные створные							
					крыша	Рулонная, трехслойная							
54	МОСШ № 32	628605, Тюменская обл., ХМАО-ЮГРА, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, д. 82	Здание МОСШ № 32	1991	стены	Железобетонные блоки, сайдинг, мин. плита	21	0,38	0,38		309,512	2109,61	4,95
					окна	Металлопластиковые двойные, створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
55	МОСШ № 3	628624, г. Нижневартовск, ул. Мира, 76Б Ханты-Мансийский автономный округ – Югра.	Здание МОСШ № 3		стены	Кирпич	18	0,49	0,38		217,28	3509,98	9,48
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Двускатная, металлический профлист по обрешетке и стропилам							
56	МОСШ № 7	628606, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 2 "А"	Здание МОСШ № 7	1974	стены	Кирпич	37	0,38	0,38		137,64	1341,6	2,34
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
57	МОСШ № 24	628617, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Пермская, 25	Здание МОСШ № 24, Лит. А	1985	стены	Кирпич	25	0,39	0,38		155,31	1725,88	2,5
					окна	2-ые створные, переплеты металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию, Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
			Теплица, лит. Б1	1985	стены	Кирпич	16	0,68	0,7				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
58	МОСШ № 2 «Многопрофильная», корпус № 1 (Пионерская 9А)	г. Нижневартовск, ул. Пионерская, д. 9 А	Здание МОСШ № 2 «Многопрофильная», корпус № 1 (Пионерская 9А)	1968	стены	Кирпичные, обшивка металлическим профлистом с окраской	40	0,21	0,39		153,36	903,16	7,52
					окна	Металлопластиковые створные с 3-ым стеклопакетом							
					крыша	Металлический лист оцинкованный по обрешетке и стропилам							
59	МОСШ №2 «Многопрофильная», корпус № 2 (Омская 16А)	г. Нижневартовск, ул. Омская, д. 16 А	Здание МОСШ №2 «Многопрофильная», корпус № 2 (Омская 16А)	1971	стены	Кирпичные, обшивка металлическим профлистом с окраской	39	0,24	0,39		130,64	874,71	1,07
					окна	Металлопластиковые створные с 2-ым стеклопакетом							
					крыша	Металлический лист оцинкованный по обрешетке и стропилам							
60	МБОУ ДОД "СДЮШОР по игровым видам спорта им. А. М. Беляева"	ХМАО-Югра, г.Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, 20/1, Прибрежная зона, квартал "Прибрежный-1"	Здание МБОУ ДОД "СДЮШОР по игровым видам спорта им. А. М. Беляева" (стадион "Центральный"	1990	стены	Кирпич	17	1,1	0,58		134,95	1550,71	6,67
					окна	2-ые створные, переплеты металлопластиковые							



					крыша	Металлический профлист по бетонному основанию							
61	МОСШ № 10	628609, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, проспект Победы, д. 20В	Здание МОСШ № 10, Лит. А	1976	стены	Кирпич	28	0,38	0,38		289,2	1657,44	5,71
					окна	2-ые створные, переплеты металлопластиковые							
					крыша	Металлический лист оцинкованный по обрешетке и стропилам							
			Инженерный корпус, Лит. А2	1976	стены	Кирпич	28	без отопления	без отопления				
					окна	-							
					крыша	Металлический лист оцинкованный по обрешетке и стропилам							
			Гараж, Лит. А3	1995	стены	Железобетонные блоки, сайдинг, мин. плита	14	0,81	0,81				
					окна	-							
					крыша	Мягкая кровля							
62	МБОУ ДОД "ДЮСШ "Феникс"	628615, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округЮгра, г. Нижневартовск, ул. Пермская д. 26а, Индустриальная д. 856	Здание МБОУ ДОД "ДЮСШ "Феникс" (спортивно-оздоровительный центр	1985	стены	Кирпич	53	0,45	0,45		51,43	983,65	0,96
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Спортивный комплекс	1988	стены	Профлист с утеплителем по металлическому каркасу	69	0,34	0,34				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Металлический лист оцинкованный по обрешетке и стропилам							
63	МОСШ № 43	628615, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г. Нижневартовск, проезд Заозерный, дом 8-Б.	Блок А здания Муниципальной общеобразовательной средней школы № 43	2000	стены	Железобетонные панели	10	0,42	0,42		402,06	1704,86	14,66
					окна	Двойные створные 3-ое остекление							
					крыша	Металлочерепица							
			Блок Б здания Муниципальной общеобразовательной средней школы № 43	2000	стены	Железобетонные панели	10	0,41	0,41				
					окна	Двойные створные 3-ое остекление							
					крыша	Металлочерепица							
			Блок В здания Муниципальной общеобразовательной средней школы № 43	2000	стены	Железобетонные панели	10	0,43	0,43				
					окна	Двойные створные 3-ое остекление							
					крыша	Металлочерепица							
			Блок Г здания Муниципальной общеобразовательной средней школы № 43	2000	стены	Железобетонные панели	10	0,38	0,38				
					окна	Двойные створные 3-ое остекление							
					крыша	Металлочерепица							
64	МОСШ № 31	г. Нижневартовск, ул. Маршала Жукова, д. 16А	Здание МОСШ № 31	1990	стены	Кирпич	20	0,43	0,38		256,53	2046,12	5,65
					окна	Стеклопакеты							
					крыша	Мягкая кровля							
65	МОУ Лицей № 2	628605, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Нижневартовск, ул. Омская д. 66а	Здание МОУ Лицей № 2	1989	стены	Кирпич	21	0,32	0,38		349,97	2535,42	4,64
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
66	МОУ ДОД «Центр детского творчества»	г. Нижневартовск, ул. Северная, 3	Здание МОУ ДОД ЦДТ «Непоседа» (ул. Северная, 48, кв. 198)	1995	стены	Железобетонные панели	8	0,32	0,38		220,97	1518,99	0,69
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные, 3-ое остекление							

Продолжение на стр. 36.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-35.

			Здание МОУ ДОД ЦДТ «Огонек» (Проспект Победы, 13а, кв. 3, 4)	1974	крыша	Железобетонные панели	29	0,32	0,38				
					стены								
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные, 3-ое остекление							
			Здание МОУ ДОД ЦДТ «Романтика» (ул. Мира, 60, кор. 3, кв. 128)	1982	крыша	Железобетонные панели	19	0,32	0,38				
					стены								
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные, 3-ое остекление							
			Здание МОУ ДОД ЦДТ «Ласточка» (ул. 60 лет Октября, 42, кв. 1)	1985	крыша	Железобетонные панели	15	0,32	0,38				
					стены								
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные, 3-ое остекление							
67	МОУ Гимназия № 2	г. Нижневартовск, Дружбы Народов, 19а	Здание МОУ Гимназия № 2, Лит. А	1993	крыша	Кирпичные	14	0,43	0,38		243,98	1539,64	11,93
					стены								
					окна	2-х створные и глухие переплеты, деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Бассейн, Лит. А1	1993	стены	Кирпичные	17	0,45	0,38				
					окна	2-х створные и глухие переплеты, деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
68	МБДОУ ДСКВ № 90 «Айболит»	г. Нижневартовск, ул. Ленина, 17Б	Здание МБДОУ ДСКВ № 90 «Айболит»	1990	стены	Керамзитобетонные блоки	18	0,49	0,39		175,7	2287,11	25,45
					окна	2-ые створные, переплеты металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
69	МБОУ ЦДТ ДС № 71	628600, Тюменская область, ХМАО, г. Нижневартовск, ул. 60 лет Октября, 12	Здание МБОУ ЦДТ ДС № 71, Лит. А, А1	1987	стены	Кирпичные	21	0,39	0,39		111,15	2067,36	5,59
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные, пластиковые							
					крыша	Кровельная сталь							
			Хозяйственная постройка, Лит. А2	1987	стены	Кирпичные	70	0,7	0,7				
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные							
					крыша	Асбоцементные листы по обрешетке и стропилам							
70	МОСШ № 14	г. Нижневартовск, ул. Ханты-Мансийская, 39Б	Здание МОСШ № 14, Лит. А	1981	стены	Кирпичные	21	0,38	0,39		231,03	2612,72	5,48
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Металлический профлист							
			Бассейн, Лит. А1	1981	стены	Кирпичные	20	0,38	0,39				
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные							
					крыша	Совмещенная, мягкая рулонная по бетонному основанию							
71	МОСШ № 22	г. Нижневартовск, ул. Дружбы Народов, д. 14	Здание МОСШ № 22	1987	стены	Кирпичные, блочные	23	0,55	0,39		222,65	1893,89	2,07
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
72	МОСШ № 42	628620, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Нефтяников, д. 93 "А"	Здание МОСШ № 42		стены	Кирпичные, блочные	12	0,39	0,39		331,34	2744,16	3,62
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию. Стеклопанель по металлическим перекрытиям							
73	МОСШ № 18	г. Нижневартовск, ул. Мира, д. 13 А	Здание МОСШ № 18	1984	стены	Керамзитобетонные панели	26	0,39	0,39		158,08	1281,83	4,26
					окна	Металлопластиковые створные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
74	МОСШ № 11	г. Нижневартовск, Комсомольский бульвар, д. 10а	Здание МОСШ № 11, Лит. А	1977	стены	Кирпичные	25	0,39	0,39		138,87	1057,7	3,85



					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Инженерный блок, Лит. А1	1977	стены	Кирпичные	25	0,7	0,7				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
75	МОСШ № 19	г. Нижневартовск, ул. Мира 76в	Здание МОСШ № 19, Лит. А	1984	стены	Кирпичные	14	0,48	0,39		213,98	2398,59	3,57
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию, совмещенная							
			Бассейн, Лит. А1	1984	стены	Железобетонные плиты	17	0,51	0,39				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
76	МОСШ № 29	г. Нижневартовск, ул. Держинского, 27А	Здание МОСШ № 29	1990	стены	Керамзитобетонные плиты, кирпич, дощатые	16	0,33	0,39		200,65	2053,75	6,11
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
77	МОСШ № 9 с УИ-ПОО "Технология"	г. Нижневартовск, Комсомольский бульвар, д. 3	Здание МОСШ № 9 с УИПОО "Технология", Лит. А	1984	стены	Кирпичные	14	0,42	0,39		226,32	1366,24	4,19
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные, пластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			Бассейн, Лит. А1	1984	стены	Железобетонные плиты	17	0,45	0,39				
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
78	МОСШ № 15	Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Спортивная, 21	Здание МОСШ № 15	1982	стены	Кирпичные	28	0,39	0,39		364,48	3319,58	16,15
					окна	Двойные створные, переплеты деревянные, пластиковые							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
79	МОСШ № 30	г. Нижневартовск, ул. Ленина 23а	Здание МОСШ № 30	1990	стены	Кирпичные, блочные	18	0,42	0,39		195,2	2610,92	4,64
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке и стропилам							
80	МОУ ДОД «Центр детского и юношеского технического творчества»	г. Нижневартовск, проспект Победы, 17А	ЦДЮТТ (Северная 66)	1990	стены	Кирпичные блочные					148,83	864,44	0,9
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, окрашенные							
			ЦДЮТТ (Дружбы Народов 34)	1983	крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
					стены	Железобетонные панели							
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			ЦДЮТТ (пр. Победы 17а)	1975	стены	Железобетонные панели							
					окна	металлопластиковые створные переплеты, 3-ое остекление							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
			ЦДЮТТ (Пермская 5)	1981	стены	Кирпичные							
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные, металлопластиковые							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
81	МОСШ № 17	628621, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Заводская д. 9	Здание МОСШ № 17	1989	стены	Кирпичные	21	0,39	0,39		253,6	2183,48	5,7
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							

Продолжение на стр. 38.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-37.

			ДК "Спутник"	1989	крыша стены	Шифер Кирпичные	23	0,37	0,39				
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Шифер							
82	МБДОУ ДСКВ № 56 "Северяночка"	628605, Тюменская обл., ХМАО-Югра, г. Нижневартовск, ул. Ханты-Мансийская, д. 19А	Здание МБДОУ ДСКВ № 56 "Северяночка"	1985	стены	Кирпичные	17	0,44	0,34		99,99	1533,55	11,8
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Совмещенная							
83	МОСШ № 21	г. Нижневартовск, ул. Дружбы Народов, 136	Здание МОСШ № 21	1986	стены	Кирпичные	24	0,37	0,39		217,6	2454,08	8,88
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Мягкая рулонная по бетонному основанию							
84	МАОУ ДОД "СДЮ-ШОР ЗВС"	628606, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра АО, Нижневартовск г, 60 лет Октября ул, 12/Б	Крытый тренировочный хоккейный корт	2004	стены	Стальной профлист с 2-х сторонней обшивкой и утеплителем, панели типа "Сэндвич"	5	0,066	0,13	147,78	1845,6	1423	18,77
					окна	Металлопластиковые, 2-е створные и глухие							
					крыша	Профлист с утеплителем по металлическому каркасу							
			Детский игровой парк на озере Комсомольском	2004	стены	Металлический каркас с двухсторонней обшивкой металлическим профлистом и ДСП с утеплителем, окраска	5	0,73	1,3	781			
					окна	Двойные деревянные со стеклопакетами							
					крыша	Металлический профлист по деревянной обрешетке							
			Хозяйственная пристройка	1987	стены	Кирпичные	18	0,653	0,72	280,24			
					окна	2-ые створные, переплеты деревянные							
					крыша	Асбестоцементные листы по деревянной обрешетке							
			Гаражный бокс № 1	2004	стены	Панели с двухсторонней обшивкой асбестоцементные плоским листом и утеплитель на металлическом каркасе	23	0,483	0,65	345,6			
					окна	-							
					крыша	Профлист с утеплителем (Сэндвич-панель)							
			Гаражный бокс № 2	2004	стены	Панели с двухсторонней обшивкой асбестоцементные плоским листом и утеплитель на металлическом каркасе	23	0,483	0,65	345,6			
					окна	-							
					крыша	Профлист с утеплителем (Сэндвич-панель)							

4.4. Определение группы типовых зданий муниципального образования и определение их характеристик

Общественные здания в муниципальном образовании, состоящие на балансе Администрации муниципального образования, относятся к:

· учреждениям повседневного пользования (вузы, колледжи, лицеи, школы, детские ясли-сады, продовольственные магазины, универсамы, столовые, библиотеки).

· учреждениям периодического пользования (кафе, рестораны, стадионы, торговые центры, почта, телеграф, дома культуры, клубы, кинотеатры).

· учреждениям эпизодического пользования (административные учреждения и общественные организации, театры, музеи, курорты, санатории, дома отдыха, архивы, загсы).

В зависимости от нормативных радиусов доступности учреждения (длина пешеходного пути до него) культурно-бытовое обслуживание в системе поселения в муниципальном образовании присутствуют все три ступени обслуживания:

· первой ступенью обслуживания является обслуживание первичной жилой группы с радиусом доступности 150–200 м и нормативной численностью 1000–2500 чел. В этот блок обслуживания входят учреждения и предприятия первой необходимости (учреждения первой и второй групп – приемные пункты прачечных и химчисток, ремонтные мастерские, аптеки, сбербанк и т.п.).

· во вторую ступень обслуживания с радиусом 300–500 м входят учреждения, рассчитанные на повседневное обслужива-

ние 9–25 тыс. чел. В этот блок обслуживания входят учреждения первой, второй и частично третьей групп (универсамы, школы, детские сады).

· третью ступень обслуживания представляет центр обслуживания района, в состав которого входят учреждения третьей и четвертой групп периодического и эпизодического пользования (театры, музеи, почты, телеграф и т.п.).

По функциональной универсальности в муниципальном образовании присутствуют здания четырех видов:

· к первому относятся дома однофункционального назначения (театры, цирки, школы и др.).

· ко второму – здания многопланового использования (спортивные комплексы и др.).

· к третьему – универсальные здания, приспособленные к быстрой трансформации (киноконцертные, спортивно-зрелищные сооружения, дома культуры с многофункциональными залами).

· к четвертому виду относятся блокированные здания, где размещаются различные учреждения (объединяют все службы жилого района, – включая зрительный зал, библиотеку, комбинат бытового обслуживания, магазинов и др.).

По способам строительства в муниципальном образовании присутствуют здания массовой застройки с III группой капитальности. Это, в основном все общественные здания массовой застройки. Но также присутствуют здания уникальные со II группой капитальности, дома культуры, спортивные сооружения, которые построены по индивидуальным (уникальным) проектам.

4.5. Оценка потенциала энергосбереже-

ния и повышения энергетической эффективности общественных, офисных и жилых зданий

В программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года» проведена оценка потенциала энергосбережения в муниципальном образовании для бюджетного и жилого секторов,

а также объектов коммунальной энергетики. Оценка потенциала энергосбережения выполнена на основе анализа текущего уровня удельных показателей энергоэффективности в сравнении с существующими нормативами, лучшими практиками, имеющейся статистикой по аналогичным процессам и технологиям.

Оценка потенциала энергосбережения по направлениям приведена в таблице 4.5.1.

Таблица 4.5.1 – Оценка потенциала энергосбережения по направлениям

Сектор энергосистемы	Потенциал энергосбережения по направлениям	
	т. у. т./год	%
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности при производстве и передаче тепловой энергии	127 075	68
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в государственных и муниципальных учреждениях	25 870	14
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в жилищном секторе	29 733,5	16
Общий потенциал	183 114,6	100

Основными секторами повышения энергоэффективности, курируемыми на муниципальном уровне, являются: производство и передача тепловой энергии; потребление энергоресурсов бюджетными организациями; потребление энергоресурсов объектами жилищного сектора.

Потенциал энергосбережения на организациях бюджетной сферы по тепловой энергии составляет порядка 90% текущего теплоснабжения, что в денежном эквиваленте составляет около 320 млн. рублей в год.

Потенциал энергосбережения в жилищном фонде муниципального образования сосредоточен на снижении потребления электрической энергии до 30%, что в денежном

эквиваленте составляет порядка 260 млн. рублей в год.

4.6. Анализ состояния учета потребления ресурсов, используемых приборов учета и программно-аппаратных комплексов

В городе Нижневартовске на розничном рынке полностью налажен учет потребляемой электрической энергии, в том числе оснащены приборами учета энергоресурсов котельные и водоочистные сооружения.

Жилищный фонд не в полном объеме оснащен индивидуальными и общедомовыми приборами учета энергоресурсов. Общедомовые приборы учета тепловой энергии, горячей и холодной воды установлены только в отношении 65% зданий. Индивидуаль-



ными приборами учета горячей и холодной воды оборудованы 93% квартир жителей города. Рабочие водомеры имеются практически у всех домов, относимых к группе управляющих компаний и товариществ собственников жилья. Общее количество таких домов достигает 85%. По частным домам количество подключений через водомеры достигает 60%. Установка водомеров в частных домах обычно выполняется населением при достижении определенного уровня тарифа, когда возникает экономическая выгода в экономии воды. Отказ от установки приборов учета связан с меньшим фактическим потреблением ресурса по отношению к нормативному уровню.

В соответствии с п.5 ст. 13 Федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ» до 1 июля 2012 года собственники жилых домов, а также собственники помещений в многоквартирных домах обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых воды, тепловой энергии, электрической энергии, а также индивидуальными и общими (для коммунальной кварти-

ры) приборами учета используемых воды, электрической энергии.

В случае неисполнения вышеуказанной обязанности, до 1 июля 2013 года организации, которые осуществляют снабжение водой, природным газом, тепловой энергией, электрической энергией или их передачу и сети инженерно-технического обеспечения которых имеют непосредственное присоединение к сетям, входящим в состав инженерно-технического оборудования объектов, подлежащих оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов, обязаны совершить действия по оснащению приборами учета используемых энергетических ресурсов, снабжение которыми и передачу которых указанные организации осуществляют.

Приложением №3 к муниципальной программе «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года» закреплен перечень жилых домов, в отношении которых планируется установить приборы учета тепловой энергии, горячей и холодной воды.

Объекты социальной сферы обеспечены приборами учета энергоресурсов на 83%. Неполный охват объектов приборами относится к учету водо- и теплоресурсов.

Сведения по оснащенности потребителей города Нижневартовска приборами учета энергоресурсов и воды представлены в таблице 4.6.1.

Таблица 4.6.1 – Уровень оснащенности потребителей города Нижневартовска приборами учета энергоресурсов и воды

№ п.п.	Наименование показателя	Ед. изм.	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	Общий уровень оснащенности потребителей приборами учета электрической энергии	%	99,7	99,7	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Общий уровень оснащенности потребителей приборами учета тепловой энергии	%	35,4	38,4	57,8	65	70	72	74	76	78	80
3	Общий уровень оснащенности потребителей приборами учета холодной воды	%	4,2	4,3	61,5	77	80	82	84	86	88	90
4	Общий уровень оснащенности потребителей приборами учета горячей воды	%	4,2	4,3	61,5	77	80	82	84	86	88	90
5	Общий уровень оснащенности потребителей приборами учета газа	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
6	Доля объема энергетических ресурсов, произведенных с использованием возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Мероприятиями муниципальной программы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности в муниципальном образовании город Нижневартовск на 2011–2015 годы и на перспективу до 2020 года» к 2020 году планируется довести уровень обеспеченности приборным учетом потребителей тепловой энергии до 80%, холодной и горячей воды до 90%. В дальнейшем приборным учетом должны быть охвачены 100% точек поставки энергоресурсов и воды потребителям.

5. Перечень инвестиционных проектов

5.1. Электроснабжение

ПАО «Городские электрические сети»

Наименование проекта: Строительство: Магистральные сети 10 кВ ПС "Южная-ПП-3/Х, ПС "Южная-ПС "Совхозная"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство магистральных сетей 10 кВ ПС "Южная-ПП-3/Х, ПС "Южная-ПС "Совхозная"
Цель проекта	Освобождение территории для новой застройки 16 П мкр. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Технические параметры проекта	Строительство магистральных сетей 10 кВ ПС "Южная-ПП-3/Х, ПС "Южная-ПС "Совхозная"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 77,50 в том числе: 2016 г.: 3,50 2017 г.: 74,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Освобождение территории для новой застройки 16 П мкр. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-1 панель 16, ЗПУ г. Нижневартовска

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-1 панель 16, ЗПУ г. Нижневартовска
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в

	северной части в западного промузла. Снижение потерь в более коротких линиях электропередач 10 кВ по сравнению с существующими.
Технические параметры проекта	Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-1 панель 16, ЗПУ г. Нижневартовска
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 29,00 в том числе: 2016 г.: 1,50 2017 г.: 2,50 2018 г.: 2019 г.: 5,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 20,00
Срок реализации проекта, год	2016-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	3,49
Срок получения эффекта, год	Частично с 2018 года
Срок окупаемости проекта, лет	8,3

Наименование проекта: Строительство 2-х цепной распрд. ВЛИ-10 кВ в габаритах 35 кВ от жил./пос. УТТ-2 до ул. 9П

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство 2-х цепной распрд. ВЛИ-10 кВ в габаритах 35 кВ от жил./пос. УТТ-2 до ул. 9П
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Снижение потерь в более коротких линиях электропередач 10 кВ по сравнению с существующими.
Технические параметры проекта	Строительство 2-х цепной распрд. ВЛИ-10 кВ в габаритах 35 кВ от жил./пос. УТТ-2 до ул. 9П
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 15,73 в том числе: 2016 г.: 1,73 2017 г.: 14,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	2,34
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	6,7

Наименование проекта: Строительство 2-х цепной распрд. ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ от РП СТПС в старой части города

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство 2-х цепной распрд. ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ от РП СТПС в старой части города
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла.
Технические параметры проекта	Замена существующей ВЛ-10 кВ ф.9, 10 РП СТПС в результате физического износа согласно программы списания.
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 43,00 в том числе: 2016 г.: 3,00 2017 г.: 40,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Прокладка КЛ-10 кВ от РП-3/Х до ТП 71/Х

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Прокладка КЛ-10кВ от РП-3/Х до ТП 71/Х
Цель проекта	Освобождение территории для новой застройки 16 П мкр. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Технические параметры проекта	Прокладка КЛ-10 кВ от РП-3/Х до ТП 71/Х
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 20,20 в том числе: 2016 г.: 0,20 2017 г.: 20,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Освобождение территории для новой застройки 16 П мкр.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство ПС 35/10 кВ в старой части города (ПС 35/10 кВ "Совхозная")

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство ПС 35/10 кВ в старой части города (ПС 35/10 кВ "Совхозная")
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Замена существующей ПС 35/10 кВ Совхозная в результате физического износа

Продолжение на стр. 40.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-39.

Технические параметры проекта	Строительство ПС 35/10 кВ в старой части города (ПС 35/10 кВ "Совхозная")
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 157,74 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 0,80 2017 г.: 156,94 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	12,64
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	12,5

Наименование проекта: Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-10 кВ СПУ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-10 кВ СПУ
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Технические параметры проекта	Строительство распределительных сетей 10 кВ от РП-10 кВ СПУ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 36,50 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 2017 г.: 0,50 2018 г.: 2019 г.: 1,00 2020 г.: 15,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 20,00
Срок реализации проекта, год	2017-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство 2-х цепной распрд. ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ в северном промузле с подключением к РПП-2С

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство 2-х цепной распрд. ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ в северном промузле с подключением к РПП-2С
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Технические параметры проекта	Строительство 2-х цепной распрд. ВЛ-10 кВ в габаритах 35 кВ в северном промузле с подключением к РПП-2С
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 42,40 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 0,40 2017 г.: 12,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 30,00
Срок реализации проекта, год	2016-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Срок получения эффекта, год	частично с 2018 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство сетей 10 кВ РП-10 кВ СПУ от ПС 110/35/10 кВ Восток

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство сетей 10 кВ РП-10 кВ СПУ от ПС 110/35/10 кВ Восток
Цель проекта	Повышение надежности электроснабжения объектов, относящихся к первой категории электроснабжения.
Технические параметры проекта	Строительство сетей 10 кВ РП-10 кВ СПУ от ПС 110/35/10 кВ Восток
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 10,80 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,80 2019 г.: 10,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Повышение надежности электроснабжения объектов, относящихся к первой категории электроснабжения.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство РП-10 кВ СПУ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство РП-10 кВ СПУ
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Технические параметры проекта	Строительство РП-10 кВ СПУ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 40,50 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 0,50 2017 г.: 40,00 2018 г.:

	2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития северного промузла. Создание новых источников электроснабжения СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, КЛ-10 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, КЛ-10 кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, КЛ-10 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 6,30 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 6,30 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	2017
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, ТП-21/2, ТП-21/3, ТП-21/4, ТП-21/5, ТП-21/6

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, ТП-21/2, ТП-21/3, ТП-21/4, ТП-21/5, ТП-21/6
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Внешнее электроснабжение квартала 21 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, ТП-21/2, ТП-21/3, ТП-21/4, ТП-21/5, ТП-21/6
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 20,00 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 20,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2018-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Внешнее электроснабжение квартала 22 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, Прокладка кабельных линий 10 кВ до БКТП-22/2, БКТП-22/4

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Внешнее электроснабжение квартала 22 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, Прокладка кабельных линий 10 кВ до БКТП-22/2, БКТП-22/4
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Внешнее электроснабжение квартала 22 Восточного планировочного района г. Нижневартовска, Прокладка кабельных линий 10 кВ до БКТП-22/2, БКТП-22/4
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 4,90 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 4,90 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение общественного центра 2-й очереди застройки г. Нижневартовска. Строительство 10/0,4 кВ ТП-х/2 ТП-х/3

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение кварталов 25-26 ВПР г. Нижневартовска, Строительство 10/0,4 кВ ТП-25/16, ТП-25/17, 25/18, ТП-26/18, ТП-26/19, ТП-26/20, ТП-26/21
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социального быта в 25-26 кварталах ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в 25-26 кварталах ВПР.
Технические параметры проекта	Электроснабжение кварталов 25-26 ВПР г. Нижневартовска, Строительство 10/0,4 кВ ТП-25/16, ТП-25/17, 25/18, ТП-26/18, ТП-26/19, ТП-26/20, ТП-26/21
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 60,00 <i>в том числе:</i> 2016 г.: 30,00 2017 г.: 30,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2025 гг.:

Читайте документы на официальном сайте ОМС города Нижневартовска по адресу: www.n-vartovsk.ru



Наименование проекта: Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. Строительство ТП 10 (6)/0,4 кВт

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. Строительство ТП 10 (6)/0,4 кВт
Цель проекта	Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств (далее - мероприятия "последней мили").
Технические параметры проекта	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств, не учитываемые с 1 октября 2015 года в составе платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. Строительство ТП 10 (6)/0,4 кВт
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 147,00 в том числе: 2016 г.: 4,50 2017 г.: 2,50 2018 г.: 10,00 2019 г.: 10,00 2020 г.: 10,00 2021 г.: 10,00 2022-2035 гг.: 100,00
Срок реализации проекта, год	2016-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью от 15 до 150 кВт. строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств (далее - мероприятия "последней мили").
Срок получения эффекта, год	Частично с 2019 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Магистральные сети 10 кВ до РП-10 кВ Восточного обьезда от ВЛ-10,0 кВ ф-107, 208 ПС Эмтор

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Магистральные сети 10 кВ до РП-10 кВ Восточного обьезда от ВЛ-10,0 кВ ф-107, 208 ПС Эмтор
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития зоны Восточного обьезда. Создание новых источников электроснабжения ввиду их отсутствия СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства.
Технические параметры проекта	Магистральные сети 10 кВ до РП-10 кВ Восточного обьезда от ВЛ-10,0 кВ ф-107, 208 ПС Эмтор
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 10,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,50 2020 г.: 10,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2019-2020
Срок реализации проекта, год	2019-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития зоны Восточного обьезда. Создание новых источников электроснабжения ввиду их отсутствия СПУ, ЗПУ, КСЗ 2 очереди строительства
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Замена существующей ПС 35/10 кВ Совхозная в результате физического износа
Технические параметры проекта	Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. Линии электропередач 10, 6, 0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 142,70 в том числе: 2016 г.: 1,50 2017 г.: 1,20 2018 г.: 10,00 2019 г.: 10,00 2020 г.: 10,00 2021 г.: 10,00 2022-2035 гг.: 100,00
Срок реализации проекта, год	2016-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Замена существующей ПС 35/10 кВ Совхозная в результате физического износа
Срок получения эффекта, год	Частично с 2020 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. КТПН-10/0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. КТПН-10/0,4 кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности с заявленной мощностью до 15 кВт. Организация распределительной сети электроснабжения 6(10)/0,4 кВ, соответствующей категории надежности для объектов жилья и социальности с заявленной мощностью до 15 кВт.
Технические параметры проекта	Строительство сетей электроснабжения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт. КТПН-10/0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 97,00 в том числе: 2016 г.: 4,50 2017 г.: 2,50 2018 г.: 10,00 2019 г.: 10,00 2020 г.: 10,00 2021 г.: 10,00 2022-2035 гг.: 50,00
Срок реализации проекта, год	2016-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности с заявленной мощностью до 15 кВт. Организация распределительной сети электроснабжения 6(10)/0,4 кВ, соответствующей категории надежности для объектов жилья и социальности с заявленной мощностью до 15 кВт.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2019 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Прокладка ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Галина до ТП-10/0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Прокладка ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Галина до ТП-10/0,4 кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе панели 16 Западного промышленного узла города. организация центров питания 35/10 кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов производственного характера в районе панели 16 Западного промышленного узла города.
Технические параметры проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Прокладка ВЛ-10 кВ от ПС 35/10 кВ Галина до ТП-10/0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 8,57 в том числе: 2016 г.: 0,90 2017 г.: 7,67 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2017
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе панели 16 Западного промышленного узла города. организация центров питания 35/10 кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов производственного характера в районе панели 16 Западного промышленного узла города.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Строительство ТП-10/0,4 кВ в районе панели 16 ЗПУ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Строительство ТП-10/0,4 кВ в районе панели 16 ЗПУ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе панели 16 Западного промышленного узла города. организация центров питания 35/10 кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов производственного характера в районе панели 16 Западного промышленного узла города.
Технические параметры проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. Строительство ТП-10/0,4 кВ в районе панели 16 ЗПУ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 18,20 в том числе: 2016 г.: 0,20 2017 г.: 18,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2017
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе панели 16 Западного промышленного узла города. организация центров питания 35/10 кВ соответствующей категории надежности электроснабжения объектов производственного характера в районе панели 16 Западного промышленного узла города.
Срок получения эффекта, год	2018
Срок окупаемости проекта, лет	

Продолжение на стр. 44.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-43.

Наименование проекта: Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. ЛЭП-10/0,4кВ, ТП-10/0,4кВ: КЛ-10 кВ от ТП-420/з до ТП-146/з МУП Горводоканал, КЛ-10,0 кВ до оп.ГСК Нефтяник КЛ-10,0 кВ от ПС Индустриальная ф.7, 13 с устр. КТ11Н-630 кВА в р-не ПНС, КЛ-10,0 кВ от КТПН-400 кВА стр. до КТПН-400 кВА ООО Сейл, КЛ-10 кВ от КТПН-400 кВА Сейл до КТПН-400кВА МУП Теплоснабжение КЛ-0,4кВ от ТП-420/з (п-ка №3, ЗАО Окмс, цех по произ. фарша, ГСК Лучезарный, база ЗАО Виго-Строй, ООО Майфат и С, ООО Омфал, тер.Пилипака, АЗС ДМС иЗР ту-325/2014, гараж Каракчеев П.П., Юность Самотлора и др.)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. ЛЭП-10/0,4кВ, ТП-10/0,4кВ: КЛ-10 кВ от ТП-420/з до ТП-146/з МУП Горводоканал, КЛ-10,0 кВ до оп.ГСК Нефтяник КЛ-10,0 кВ от ПС Индустриальная ф.7, 13 с устр. КТ11Н-630 кВА в р-не ПНС, КЛ-10,0 кВ от КТПН-400 кВА стр. до КТПН-400 кВА ООО Сейл, КЛ-10 кВ от КТПН-400 кВА Сейл до КТПН-400кВА МУП Теплоснабжение КЛ-0,4кВ от ТП-420/з (п-ка №3, ЗАО Окмс, цех по произ. фарша, ГСК Лучезарный, база ЗАО Виго-Строй, ООО Майфат и С, ООО Омфал, тер.Пилипака, АЗС ДМС иЗР ту-325/2014, гараж Каракчеев П.П., Юность Самотлора и др.)
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства в Прибрежной зоне и западной части города.
Технические параметры проекта	Электроснабжение панели 16 ЗПУ г. Нижневартовска. ЛЭП-10/0,4кВ, ТП-10/0,4кВ: КЛ-10 кВ от ТП-420/з до ТП-146/з МУП Горводоканал, КЛ-10,0 кВ до оп.ГСК Нефтяник КЛ-10,0 кВ от ПС Индустриальная ф.7, 13 с устр. КТ11Н-630 кВА в р-не ПНС, КЛ-10,0 кВ от КТПН-400 кВА стр. до КТПН-400 кВА ООО Сейл, КЛ-10 кВ от КТПН-400 кВА Сейл до КТПН-400кВА МУП Теплоснабжение КЛ-0,4кВ от ТП-420/з (п-ка №3, ЗАО Окмс, цех по произ. фарша, ГСК Лучезарный, база ЗАО Виго-Строй, ООО Майфат и С, ООО Омфал, тер.Пилипака, АЗС ДМС иЗР ту-325/2014, гараж Каракчеев П.П., Юность Самотлора и др.)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 33,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 28,00 2018 г.: 5,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2017-2018
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства в Прибрежной зоне и западной части города.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство ПС 35/10 кВ Рямная с участком ВЛ-35кВ в старой части города

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство ПС 35/10 кВ Рямная с участком ВЛ-35кВ в старой части города
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в старой части города.
Технические параметры проекта	Строительство ПС 35/10 кВ Рямная с участком ВЛ-35 кВ в старой части города
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 25,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 25,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2018
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в старой части города.
Срок получения эффекта, год	2019
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение р-на оз. Комсомольское (Универсальная ледовая арена. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10 кВ, ТП-2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП-5/12, 1КЛ-10 кВ от ТП-7/2

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение р-на оз. Комсомольское (Универсальная ледовая арена. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10 кВ, ТП-2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП-5/12, 1КЛ-10 кВ от ТП-7/2
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов.
Технические параметры проекта	Электроснабжение р-на оз. Комсомольское (Универсальная ледовая арена. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10 кВ, ТП-2х630 кВА, 2КЛ-10 кВ от ТП-5/12, 1КЛ-10 кВ от ТП-7/2
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 28,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,50 2019 г.: 28,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2018-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение р-на оз. Комсомольское. ТП-10/0,4кВ сети 10/0,4кВ: Городской краеведческий музей, Сети 0,4кВ от ТП-5/15. Манеж легкоатлетический. Сети 0,4кВ от стр. ТП перес. Нефт-Интерна. Церковь пересеч. ул. Интернац.-Северная. Сети 10/0,4 кВ от РПЖ-10 (сети 10кВ участок выноса ВЛ-10,0 кВ ф. 5, 9 Галина)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение р-на оз. Комсомольское. ТП-10/0,4кВ сети 10/0,4кВ: Городской краеведческий музей, Сети 0,4кВ от ТП-5/15. Манеж легкоатлетический. Сети 0,4кВ от стр. ТП перес. Нефт-Интерна. Церковь пересеч. ул. Интернац.-Северная. Сети 10/0,4 кВ от РПЖ-10 (сети 10кВ участок выноса ВЛ-10,0 кВ ф. 5, 9 Галина)
Цель проекта	Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств. строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.
Технические параметры проекта	Электроснабжение р-на оз. Комсомольское. ТП-10/0,4кВ сети 10/0,4кВ: Городской краеведческий музей, Сети 0,4кВ от ТП-5/15. Манеж легкоатлетический. Сети 0,4кВ от стр. ТП перес. Нефт-Интерна. Церковь пересеч. ул. Интернац.-Северная. Сети 10/0,4 кВ от РПЖ-10 (сети 10кВ участок выноса ВЛ-10,0 кВ ф. 5, 9 Галина)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 43,30 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,30 2020 г.: 8,00 2021 г.: 5,00 2022-2035 гг.: 30,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств. строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение 10В мкр. МЖК Строительство ТП-10,0/0,4кВ с КЛ-10 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение 10В мкр. МЖК Строительство ТП-10,0/0,4кВ с КЛ-10 кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности в 10В мкр. организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в 10В мкр.
Технические параметры проекта	Электроснабжение 10В мкр. МЖК Строительство ТП-10,0/0,4кВ с КЛ-10 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 70,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 0,50 2021 г.: 40,00 2022-2035 гг.: 30,00
Срок реализации проекта, год	2020-2025
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности в 10В мкр. организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в 10В мкр.
Срок получения эффекта, год	2026
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска кварталов 40, 41, 42, 43. ТП-10/0,4кВ, сети 10кВ от РП-Восточного обьезда, кв.40 4ТП-2х630 кВА от ТП кв.41 и от РПЖ-23 1кв-41 4ТП-2х1000 кВА от РП-Восток кв. 42 4ТП-2х630 кВА от кв. 43 кв.43 РП-2х1000,4ТП 2х1000 кВА

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска кварталов 40, 41, 42, 43. ТП-10/0,4кВ, сети 10кВ от РП-Восточного обьезда, кв.40 4ТП-2х630 кВА от ТП кв.41 и от РПЖ-23 1кв-41 4ТП-2х1000 кВА от РП-Восток кв. 42 4ТП-2х630 кВА от кв. 43 кв.43 РП-2х1000,4ТП 2х1000 кВА
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности в ВПР. организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска кварталов 40, 41, 42, 43. ТП-10/0,4кВ, сети 10кВ от РП-Восточного обьезда, кв.40 4ТП-2х630 кВА от ТП кв.41 и от РПЖ-23 1кв-41 4ТП-2х1000 кВА от РП-Восток кв. 42 4ТП-2х630 кВА от кв. 43 кв.43 РП-2х1000,4ТП 2х1000 кВА
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 266,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 1,50 2020 г.: 15,00 2021 г.: 40,00 2022-2035 гг.: 210,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и социальности в ВПР. организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	



Наименование проекта: "Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска квартал 27. Ледовый дворец спорта с детской и юношеской спортивной школой. ТП-10/0,4 кВ, сети 10,0 кВ от ТП-от РП-2стр

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска квартал 27. Ледовый дворец спорта с детской и юношеской спортивной школой. ТП-10/0,4 кВ, сети 10,0 кВ от ТП-от РП-2стр
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов соцульбита в районе общественного центра 4-й очереди застройки. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в районе общественного центра 4-й очереди застройки.
Технические параметры проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска квартал 27. Ледовый дворец спорта с детской и юношеской спортивной школой. ТП-10/0,4 кВ, сети 10,0 кВ от ТП-от РП-2стр
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 45,30 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,30 2020 г.: 15,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 30,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся и существующих объектов соцульбита в районе общественного центра 4-й очереди застройки. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в районе общественного центра 4-й очереди застройки.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска кварталов 29-30. ТП-10/0,4кВ сети 10,0 кВ кв.29 4ТП-2х630 кВА от РПЖ-23 1 кв-30 2ТП 2х1000,2ТП 2х630 от РПЖ-25

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска кварталов 29-30. ТП-10/0,4кВ сети 10,0 кВ кв.29 4ТП-2х630 кВА от РПЖ-23 1 кв-30 2ТП 2х1000,2ТП 2х630 от РПЖ-25
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцульбита в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства Нижневартовска кварталов 29-30. ТП-10/0,4кВ сети 10,0 кВ кв.29 4ТП-2х630 кВА от РПЖ-23 1 кв-30 2ТП 2х1000,2ТП 2х630 от РПЖ-25
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 115,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 0,50 2021 г.:15,00 2022-2035 гг.: 100,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцульбита в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2025 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение кварталов 31-32 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска. ТП-10/0,4кВ с КЛ-10,0 кВ кв. 31а 2ТП 2х630 кВА от РПЖ-25 кв 31б 4ТП-2х630 кВА от РП-2стр. и кв. 31а кв. 32 3ТП от РП-2 стр. и от кв. 26

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение кварталов 31-32 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска. ТП-10/0,4кВ с КЛ-10,0 кВ кв. 31а 2ТП 2х630 кВА от РПЖ-25 кв 31б 4ТП-2х630 кВА от РП-2стр. и кв. 31а кв. 32 3ТП от РП-2 стр. и от кв. 26
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцульбита в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Технические параметры проекта	Электроснабжение кварталов 31-32 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска. ТП-10/0,4кВ с КЛ-10,0 кВ кв. 31а 2ТП 2х630 кВА от РПЖ-25 кв 31б 4ТП-2х630 кВА от РП-2стр. и кв. 31а кв. 32 3ТП от РП-2 стр. и от кв. 26
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 145,90 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,90 2020 г.: 15,00 2021 г.: 30,00 2022-2035 гг.: 100,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцульбита в ВПР. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности в ВПР.
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение квартала 33 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска РП, XII-10/0,4 кВ с КЛ-10 кВ. Строительство РП-2 кв. 33 4ТП-2х1000 кВА, РП-2 от ГПП-5

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение квартала 33 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска РП, XII-10/0,4 кВ с КЛ-10 кВ. Строительство РП-2 кв. 33 4ТП-2х1000 кВА, РП-2 от ГПП-5
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития зоны. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов.
Технические параметры проекта	Электроснабжение квартала 33 ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска РП, XII-10/0,4 кВ с КЛ-10 кВ. Строительство РП-2 кв. 33 4ТП-2х1000 кВА, РП-2 от ГПП-5
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 140,30 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,30 2020 г.: 40,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 100,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития зоны. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов.
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска, Магистральные КЛ-10,0 кВ от ГПП-5 до РП-2 (стр.)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска, Магистральные КЛ-10,0 кВ от ГПП-5 до РП-2 (стр.)
Цель проекта	Перспектива нового строительства для развития зоны. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов.
Технические параметры проекта	Электроснабжение ВПР 4 оч. строительства г. Нижневартовска, Магистральные КЛ-10,0 кВ от ГПП-5 до РП-2 (стр.)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 17,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,50 2020 г.: 17,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2019-2021
Срок реализации проекта, год	2019-2021
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Перспектива нового строительства для развития зоны. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов.
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Застройка Старого Вартовска 1 очередь до пер. Обской, Электроснабжение кварталов В-3,4,5,6,7,8. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ кв. В-7 ТП-2х400 кВА, 2КЛ-10,0 кВ от РП-29, 2КЛ-10,0 кВ РП-29-РП-Дагестан

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Застройка Старого Вартовска 1 очередь до пер. Обской, Электроснабжение кварталов В-3,4,5,6,7,8. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ кв. В-7 ТП-2х400 кВА, 2КЛ-10,0 кВ от РП-29, 2КЛ-10,0 кВ РП-29-РП-Дагестан
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличения пропускных показателей сетей в старой части города.
Технические параметры проекта	Застройка Старого Вартовска 1 очередь до пер. Обской, Электроснабжение кварталов В-3,4,5,6,7,8. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ кв. В-7 ТП-2х400 кВА, 2КЛ-10,0 кВ от РП-29, 2КЛ-10,0 кВ РП-29-РП-Дагестан
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 176,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 1,00 2019 г.: 15,00 2020 г.: 10,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 150,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. устранения ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличения пропускных показателей сетей в старой части города
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Застройка Старого Вартовска, 1 очередь, от пер. Обской до пер. Больничной. Электроснабжение кварталов В-9,10,11,12,13,14. кв. В-9 БКТП-2х400 кВА сети от РП-29

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Застройка Старого Вартовска, 1 очередь, от пер. Обской до пер. Больничной. Электроснабжение кварталов В-9,10,11,12,13,14. кв. В-9 БКТП-2х400 кВА сети от РП-29
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Технические параметры проекта	Застройка Старого Вартовска, 1 очередь, от пер. Обской до пер. Больничной. Электроснабжение кварталов В-9,10,11,12,13,14. кв. В-9 БКТП-2х400 кВА сети от РП-29. Организация распределительной сети электроснабжения 6(10)/0,4 кВ, соответствующей категории надежности для объектов жилья в районе старой части города

Продолжение на стр. 46.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-45.

Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 96,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 1,00 2021 г.: 15,00 2022-2035 гг.: 80,00
Срок реализации проекта, год	2020-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Срок получения эффекта, год	частично с 2023 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Застройка Старого Вартовска, 1 очередь. Электроснабжение объектов индивидуальной жилой застройки прибрежной зоны кварталов П-5,6,7,8,9,10. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Застройка Старого Вартовска, 1 очередь. Электроснабжение объектов индивидуальной жилой застройки прибрежной зоны кварталов П-5,6,7,8,9,10. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Технические параметры проекта	Застройка Старого Вартовска, 1 очередь. Электроснабжение объектов индивидуальной жилой застройки прибрежной зоны кварталов П-5,6,7,8,9,10. Строительство ТП 10/0,4 кВ, сетей 10/0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 111,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 1,50 2022-2035 гг.: 110,00
Срок реализации проекта, год	2021-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2025
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение Старого Вартовска, 2 очередь, кварталов П-11,12,13,1,15,16,17, В-15, В-16, В-17, К-6. Строительство ВЛ-10,0 кВ от РП-СТПС для электроснабжения РТС квартал П-14

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение Старого Вартовска, 2 очередь, кварталов П-11,12,13,1,15,16,17, В-15, В-16, В-17, К-6. Строительство ВЛ-10,0 кВ от РП-СТПС для электроснабжения РТС квартал П-14
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Технические параметры проекта	Электроснабжение Старого Вартовска, 2 очередь, кварталов П-11,12,13,1,15,16,17, В-15, В-16, В-17, К-6. Строительство ВЛ-10,0 кВ от РП-СТПС для электроснабжения РТС квартал П-14
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 155,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,50 2019 г.: 5,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 150,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Срок получения эффекта, год	частично с 2020 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Застройка Старого Вартовска, 3 очередь. Строительство сетей, ТП-10/0,4 кВ от ПС 35/10,0 кВ Совхозная Электроснабжение 12 П мкр. ТП 2х630 2кл-10 кВ от ПС Совхоз, КЛ-10,0 кВ 71х-75-х в расщелку

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Застройка Старого Вартовска, 3 очередь. Строительство сетей, ТП-10/0,4 кВ от ПС 35/10,0 кВ Совхозная Электроснабжение 12 П мкр. ТП 2х630 2кл-10 кВ от ПС Совхоз, КЛ-10,0 кВ 71х-75-х в расщелку
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Технические параметры проекта	Застройка Старого Вартовска, 3 очередь. Строительство сетей, ТП-10/0,4 кВ от ПС 35/10,0 кВ Совхозная Электроснабжение 12 П мкр. ТП 2х630 2кл-10 кВ от ПС Совхоз, КЛ-10,0 кВ 71х-75-х в расщелку
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 165,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 0,50 2020 г.: 15,00 2021 г.: 2022-2035 гг.: 150,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение 3-й очереди застройки старой части города, Строительство ТП, сетей 10/0,4 кВ 2019-2020-16П мкр- 4ТП-10/0,4кВ сети 10 кВ от РП-3х 2020-2021- 8П мкр- 2ТП(2х250 кВА,2х400 кВА) сети 10,0 кВ от РП-Совхоз 2021-3П. мкр-ТП-10/0,4 кВ, 2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-3х 2019-17 П мкр школа сети 0,4кВ от РП-3х 2020-К9 жилье ТП-10/0,4кВ 2х630 кВА сети 10,0 кВ от ТП-65/х в2Пмкр. 2021-9П ул. Молодежная ТП-2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-Совхоз

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение 3-й очереди застройки старой части города, Строительство ТП, сетей 10/0,4 кВ 2019-2020-16П мкр- 4ТП-10/0,4кВ сети 10 кВ от РП-3х 2020-2021- 8П мкр- 2ТП(2х250 кВА,2х400 кВА) сети 10,0 кВ от РП-Совхоз 2021-3П. мкр-ТП-10/0,4 кВ, 2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-3х 2019-17 П мкр школа сети 0,4кВ от РП-3х 2020-К9 жилье ТП-10/0,4кВ 2х630 кВА сети 10,0 кВ от ТП-65/х в2Пмкр. 2021-9П ул. Молодежная ТП-2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-Совхоз
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Технические параметры проекта	Электроснабжение 3-й очереди застройки старой части города, Строительство ТП, сетей 10/0,4 кВ 2019-2020-16П мкр- 4ТП-10/0,4кВ сети 10 кВ от РП-3х 2020-2021- 8П мкр- 2ТП(2х250 кВА,2х400 кВА) сети 10,0 кВ от РП-Совхоз 2021-3П. мкр-ТП-10/0,4 кВ, 2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-3х 2019-17 П мкр школа сети 0,4кВ от РП-3х 2020-К9 жилье ТП-10/0,4кВ 2х630 кВА сети 10,0 кВ от ТП-65/х в2Пмкр. 2021-9П ул. Молодежная ТП-2х630 кВА, сети 10,0 кВ от РП-Совхоз
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 200,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,50 2019 г.: 30,00 2020 г.: 50,00 2021 г.: 50,00 2022-2035 гг.: 70,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья в районе старой части города.
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение зоны общественно-делового назначения. Западный Эмтор, квартал №44, ТП-10/0,4кВ, сети 10 кВ от ТП кв. 31Б

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение зоны общественно-делового назначения, Западный Эмтор, квартал №44, ТП-10/0,4кВ, сети 10 кВ от ТП кв. 31Б
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов общественно-делового назначения. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Технические параметры проекта	Электроснабжение зоны общественно-делового назначения, Западный Эмтор, квартал №44, ТП-10/0,4кВ, сети 10 кВ от ТП кв. 31Б
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 80,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 1,00 2020 г.: 15,00 2021 г.: 0,50 2022-2035 гг.: 64,00
Срок реализации проекта, год	2019-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов общественно-делового назначения. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Электроснабжение зоны общественно-делового назначения. Южный Эмтор, ТП-10/0,4кВ, Сети 10кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Электроснабжение зоны общественно-делового назначения, Южный Эмтор, ТП-10/0,4кВ, Сети 10кВ
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов общественно-делового назначения. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Технические параметры проекта	Электроснабжение зоны общественно-делового назначения, Южный Эмтор, ТП-10/0,4кВ, Сети 10кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 40,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 40,00
Срок реализации проекта, год	2021-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов общественно-делового назначения. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Срок получения эффекта, год	частично с 2023 года
Срок окупаемости проекта, лет	



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-47.

Технические параметры проекта	Электроснабжение Северо-Западного промышленного узла г. Нижневартовска (район ГПЗ) РП, ТП, сети 6 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 150,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 150,00
Срок реализации проекта, год	2020-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов производственных объектов малого и среднего бизнеса в районе Северо-Западного промышленного узла города. Организация распределительной сети электроснабжения 6 кВ, соответствующей категории надежности в районе ГПЗ.
Срок получения эффекта, год	частично с 2023 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Выполнение 6-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Выполнение 6-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ)
Цель проекта	Оптимизации управления электроснабжением города и контроля потребления электрической мощности на ТП-6(10)/0,4 кВ. Система позволяет в реальном времени по ТП-6(10)/0,4 кВ определять баланс мощностей в системе электроснабжения города, своевременно выявлять сбои в работе системы. Повышение надежности системы электроснабжения.
Технические параметры проекта	Выполнение 6-й очереди имущественного комплекса Автоматизированная система диспетчерского управления и технического учета электроэнергии (АСДУ/АСТУЭ)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 60,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 15,00 2019 г.: 15,00 2020 г.: 15,00 2021 г.: 15,00 2022-2035 гг.: 2018-2021
Срок реализации проекта, год	2018-2021
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Оптимизации управления электроснабжением города и контроля потребления электрической мощности на ТП-6(10)/0,4 кВ. Система позволяет в реальном времени по ТП-6(10)/0,4 кВ определять баланс мощностей в системе электроснабжения города, своевременно выявлять сбои в работе системы. Повышение надежности системы электроснабжения.
Срок получения эффекта, год	2022
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Строительство 2х цепной распределительной ВЛ-6 кВ панели 7,8,9 ЗПУ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Строительство 2х цепной распределительной ВЛ-6 кВ панели 7,8,9 ЗПУ
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Необходимость организации распределительной сети 6 кВ в районе западного промузла.
Технические параметры проекта	Строительство 2х цепной распределительной ВЛ-6 кВ панели 7,8,9 ЗПУ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 31,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 1,00 2022-2035 гг.: 30,00
Срок реализации проекта, год	2021-2025
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в северной части в западного промузла. Необходимость организации распределительной сети 6 кВ в районе западного промузла.
Срок получения эффекта, год	2026
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Приобретение специализированной техники и автотранспорта

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Приобретение специализированной техники и автотранспорта
Цель проекта	Расширения автопарка в связи с увеличением электросетевого хозяйства, что требует дополнительных мощностей по их обслуживанию. Замена автотехники, находящейся в неудовлетворительном техническом состоянии, значительную часть времени простаивающую в ремонтах, дальнейшее проведение которых нецелесообразно.
Технические параметры проекта	Приобретение специализированной техники и автотранспорта
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 70,90 в том числе: 2016 г.: 46,3 2017 г.: 24,6 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2017

	2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2017
Срок реализации проекта, год	2016-2017
Ожидаемый эффект, млн. руб.	без прямого эффекта. Расширения автопарка в связи с увеличением электросетевого хозяйства, что требует дополнительных мощностей по их обслуживанию. Замена автотехники, находящейся в неудовлетворительном техническом состоянии, значительную часть времени простаивающую в ремонтах, дальнейшее проведение которых нецелесообразно.
Срок получения эффекта, год	частично с 2017 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция сетей и оборудования системы электроснабжения

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция сетей и оборудования системы электроснабжения
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Снижение технологических потерь при трансформации и передаче электрической энергии
Технические параметры проекта	Реконструкция сетей и оборудования системы электроснабжения
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1 990,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 90,00 2019 г.: 100,00 2020 г.: 100,00 2021 г.: 100,00 2022-2035 гг.: 1 600,00
Срок реализации проекта, год	2018-2035
Ожидаемый эффект, млн. руб.	294,38
Срок получения эффекта, год	частично с 2021 года
Срок окупаемости проекта, лет	6,8

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-35кВ Ф.№2,4 ПС 110/35/6кВ Савкинская до ПС 35/10 кВ Совхозная (6,4 + 7,3)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-35кВ Ф.№2,4 ПС 110/35/6кВ Савкинская до ПС 35/10 кВ Совхозная (6,4 + 7,3)
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Снижение технологических потерь при трансформации и передаче электрической энергии
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-35кВ Ф.№2,4 ПС 110/35/6кВ Савкинская до ПС 35/10 кВ Совхозная (6,4 + 7,3)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 43,13 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 20,11 2018 г.: 23,02 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2019
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	6,00
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,2

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-10 кВ от ГПП-4 до РПЖ-9 (ф.113, 234) инв.№130.048001.01 (перекладка в КЛ-10кВ) в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ГПП-4 до РПЖ-9 (ф.113, 234) инв.№130.048001.01 (перекладка в КЛ-10кВ) в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Снижение технологических потерь при трансформации и передаче электрической энергии
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-10 кВ от ГПП-4 до РПЖ-9 (ф.113, 234) инв.№130.048001.01 (перекладка в КЛ-10кВ) в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 10,97 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 10,97 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2019
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	1,61
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,8

Наименование проекта: Реконструкция ПС 35/10 кВ Галина УКРМ 6(10) кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ПС 35/10 кВ Галина УКРМ 6(10) кВ
Цель проекта	Установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности
Технические параметры проекта	Реконструкция ПС 35/10 кВ Галина УКРМ 6(10) кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 6,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 6,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.: 2016-2017



Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	1,43
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	4,2

Наименование проекта: Реконструкция РПЖ-3 с уст. УКРМ, АЧР, ЧАПВ инв. Ш30.057001.01 в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция РПЖ-3 с уст. УКРМ, АЧР, ЧАПВ инв. Ш30.057001.01 в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Установка УКРМ позволит снизить потери электрической мощности.
Технические параметры проекта	Реконструкция РПЖ-3 с уст. УКРМ, АЧР, ЧАПВ инв. Ш30.057001.01 в составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10 кВ (РПЖ)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 15,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 15,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	2,27
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,6

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-6/4-ТП-6/5

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-6/4-ТП-6/5
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности и надежности существующих электросетевых объектов. Увеличение сечения линий электропередач позволит снизить потери в электрических сетях. Уменьшение потерь электрической энергии при передаче.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ ТП-6/4-ТП-6/5
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,20 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,20 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,15
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	8,0

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Мира 80а-ТП-14/2

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Мира 80а-ТП-14/2
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Мира 80а-ТП-14/2
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,19 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,19 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,14
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,5

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ ж. д. Чапаева 87 от ТП-10/6

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ж. д. Чапаева 87 от ТП-10/6
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ж. д. Чапаева 87 от ТП-10/6
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 2,33 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2,33 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,28
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,3

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Чапаева 87а от ТП-10/6

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Чапаева 87а от ТП-10/6
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4 кВ ж. д. Чапаева 87а от ТП-10/6

Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,33 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,33 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,16
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,3

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ д/сад №64 от ТП-10/6

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ д/сад №64 от ТП-10/6
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4 кВ д/сад № 64 от ТП-10/6
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,10 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,10 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,13
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,5

Наименование проекта: Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.Мира 30 инв.№005.035064.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.Мира 30 инв.№005.035064.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.Мира 30 инв.№005.035064.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,39 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,39 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,15
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,3

Наименование проекта: Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова 11 инв.№005.035075.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова 11 инв.№005.035075.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова 11 инв.№005.035075.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,87 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 0,09 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,09
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,7

Наименование проекта: Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова ПА инв.№005.035062.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова ПА инв.№005.035062.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.

Продолжение на стр. 50.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-49.

Технические параметры проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д.М.Жукова ПА инв.№005.035066.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,77 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 0,77 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,09
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,6

Наименование проекта: Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д. Мира 26 инв.№005.035066.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д. Мира 26 инв.№005.035066.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция (перекладка) КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до ж.д. Мира 26 инв.№005.035066.01 в составе ЭСК Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 5 мкр., квартал "Мира"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,33 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,33 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,15
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,9

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до КДЦ "Самотлор"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до КДЦ "Самотлор"
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-5/6 до КДЦ "Самотлор"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 3,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,33
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,1

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-16/6-ул. Др. Народов 12

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-16/6-ул. Др. Народов 12
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-16/6-ул. Др. Народов 12
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,72 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 0,72 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб.	0,08
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,0

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.Мира 25

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.Мира 25
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.Мира 25
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,4 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 0,40 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:

Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,05
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,0

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.М.Жукова 20

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.М.Жукова 20
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ТП-6/4 - ж.д.М.Жукова 20
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,30 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,30 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,14
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,3

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-99/х

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-99/х
Цель проекта	Замена изношенных сетей и оборудования. Уменьшение потерь в сетях. Возможность увеличения подключенной нагрузки потребителей.
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-99/х
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,8 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 0,8 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,09
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,9

Наименование проекта: Реконструкция ТП-16/6 УКРМ-0,4кВ, обор.10/0,4кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-16/6 УКРМ-0,4кВ, обор.10/0,4кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Снижение потерь электрической энергии.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-16/6 УКРМ-0,4кВ, обор.10/0,4кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 4,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 4,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,63
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,3

Наименование проекта: Реконструкция ТП-3/1 замена обор.10/0,4кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-3/1 замена обор.10/0,4кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Снижение потерь электрической энергии.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-3/1 замена обор.10/0,4кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 3,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,51
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	5,9

Наименование проекта: Реконструкция ТП-5/5 замена обор. 10/0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-5/5 замена обор. 10/0,4 кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Снижение потерь электрической энергии.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-5/5 замена обор. 10/0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 3,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:



Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,49
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,1

Наименование проекта: Реконструкция ТП-8/4 замена тр-в на 2х1000 кВА

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-8/4 замена тр-в на 2х1000 кВА
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Снижение потерь электрической энергии. Повышение надежности.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-8/4 замена тр-в на 2х1000 кВА
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 2,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,30
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,7

Наименование проекта: Реконструкция ТП-3/8 обор.10/0,4кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-3/8 обор.10/0,4 кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов. Снижение потерь электрической энергии. Повышение надежности.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-3/8 обор.10/0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 3,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,32
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	9,4

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-10кВ ф.5,9 ПС Галина (вынос участка) оз. Комсомольское

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф.5, 9 ПС Галина (вынос участка) оз. Комсомольское
Цель проекта	Освобождение территории для новой застройки. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.5,9 ПС Галина (вынос участка) оз. Комсомольское
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,00 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Освобождение территории для новой застройки. Замена существующих сетей со сроком эксплуатации более 25 лет по программе списания.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Внесение изменений в технические и кадастровые паспорта электросетевых комплексов, реконструированных в период с 2006 по 2012 гг. для государственной регистрации

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Внесение изменений в технические и кадастровые паспорта электросетевых комплексов, реконструированных в период с 2006 по 2012 гг. для государственной регистрации
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Технические параметры проекта	Внесение изменений в технические и кадастровые паспорта электросетевых комплексов, реконструированных в период с 2006 по 2012 гг. для государственной регистрации
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 4,12 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,03 2018 г.: 1,03 2019 г.: 1,03 2020 г.: 1,03 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов жилья и соцкультбыта. Организация распределительной сети электроснабжения 10/0,4 кВ, соответствующей категории надежности.
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Мероприятия по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства (2 этап)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Мероприятия по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства (2 этап)
Цель проекта	Повышение надежности системы электроснабжения
Технические параметры проекта	Мероприятия по установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства (2 этап)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 16,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 4,00 2018 г.: 4,00 2019 г.: 4,00 2020 г.: 4,00 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Повышение надежности системы электроснабжения
Срок получения эффекта, год	2021
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Проектно-изыскательские работы (ПИР)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Проектно-изыскательские работы (ПИР)
Цель проекта	Определение объемов и стоимости планируемых работ
Технические параметры проекта	Проектно-изыскательские работы (ПИР)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 8,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2,00 2018 г.: 2,00 2019 г.: 2,00 2020 г.: 2,00 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Определение объемов и стоимости планируемых работ.
Срок получения эффекта, год	частично с 2018 года
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10кВ ф.39, ф.516 ГПП-2-РПЖ-5 инв. 130.030012.01 а составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ" 1,6 км

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39, ф.516 ГПП-2-РПЖ-5 инв. 130.030012.01 а составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ" 1,6 км
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ф.39, ф.516 ГПП-2-РПЖ-5 инв. 130.030012.01 а составе ЭСК "Магистральные линии высокого напряжения жилой зоны, распределительные пункты 10кВ" 1,6 км
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 12,60 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 8,00 2019 г.: 4,60 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2020
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-6кВ ф. 36 РПП-1 он. 12-оп. 18/2/2

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-6кВ ф. 36 РПП-1 он. 12-оп. 18/2/2
Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов. Замена в связи с наступлением нормативного срока эксплуатации оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-6кВ ф. 36 РПП-1 он. 12-оп. 18/2/2
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 1,50 2018 г.: 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов. Замена в связи с наступлением нормативного срока эксплуатации оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-6кВ от оп.8 ф.19,18 РПП-3 до ТП-97/3 (КНС)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-6кВ от оп.8 ф.19,18 РПП-3 до ТП-97/3 (КНС)

Продолжение на стр. 52.



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-51.

Цель проекта	Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов. Замена в связи с наступлением нормативного срока эксплуатации оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-6кВ от оп.8 ф.19,18 РПП-3 до ТП-97/3 (КНС)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,80 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,80 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Создание технической возможности подключения к электрическим сетям вновь строящихся объектов. Замена в связи с наступлением нормативного срока эксплуатации оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция РП-29 УКРМ6(10) кВ, МВ на ВВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция РП-29 УКРМ6(10) кВ, МВ на ВВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов 6(10) кВ. Снижение потерь электрической мощности.
Технические параметры проекта	Реконструкция РП-29 УКРМ6(10) кВ, МВ на ВВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 4,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 4,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,56
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,1

Наименование проекта: Реконструкция РПЖ-11

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция РПЖ-11
Цель проекта	Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов.
Технические параметры проекта	Реконструкция РПЖ-11
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 15,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 15,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-1/4 до ТП-2/11

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-1/4 до ТП-2/11
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-1/4 до ТП-2/11
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 2,20 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2,20 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,33
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	6,7

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-7/1 до ТП-7/2

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-7/1 до ТП-7/2
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10кВ от ТП-7/1 до ТП-7/2
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,20 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 3,20 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:

Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,43
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,4

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-13/2 до ТП-13/3

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-13/2 до ТП-13/3
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ.
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-13/2 до ТП-13/3
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,95 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,95 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,13
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,3

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-10кВ ф.13РПЖ-17 оп.20-оп.30

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.13РПЖ-17 оп.20-оп.30
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ.
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.13РПЖ-17 оп.20-оп.30
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,35 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,35 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,05
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,0

Наименование проекта: Реконструкция ТП-10А/4, УКРМ-0,4 кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-10А/4, УКРМ-0,4 кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов 6(10) кВ. Снижение потерь электрической мощности.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-10А/4, УКРМ-0,4 кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 1,00 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,21
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	4,8

Наименование проекта: Реконструкция ТП-10Г/8 УКРМ-0,4кВ, обор.0,4кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-10Г/8 УКРМ-0,4кВ, обор.0,4кВ
Цель проекта	Повышение энергетической эффективности существующих электросетевых объектов 0,4 кВ. Снижение потерь электрической мощности.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-10Г/8 УКРМ-0,4кВ, обор.0,4кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,20 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 3,20 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,44
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,3

Наименование проекта: Реконструкция ТП-9/11(6) зам на 2х1000,обор.0,4кВ

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-9/11(6) зам на 2х1000,обор.0,4кВ
Цель проекта	Повышение надежности и энергетической эффективности существующих электросетевых объектов.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-9/11(6) зам на 2х1000,обор.0,4кВ
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 5,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 5,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:



Продолжение. Начало на стр. 6-7, 9-53.

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-0,4кВ ж.д. Чапаева 9 - ТП-15/5

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ж.д. Чапаева 9 - ТП-15/5
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 0,4 кВ
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-0,4кВ ж.д. Чапаева 9 - ТП-15/5
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 1,60 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 1,60 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,23
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,0

Наименование проекта: Реконструкция ВЛ-10кВ ф.5 РПЖ-8 - ВЛ-10кВ ф.3 РП-29

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.5 РПЖ-8 - ВЛ-10кВ ф.3 РП-29
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ
Технические параметры проекта	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.5 РПЖ-8 - ВЛ-10кВ ф.3 РП-29
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 0,80 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 0,80 2019 г.: 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,10
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	8,0

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10кВ ф.9,12 РПЖ-2- ТП-9/1 инв. 009,039003.01 а составе ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 мкр, 9-А мкр, спортивной зоны, кварталов "Прибрежный-3.1", "Прибрежный-3.2" (в створе Пр. Победы - ул. Чапаева)"

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ф.9,12 РПЖ-2- ТП-9/1 инв. 009,039003.01 а составе ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 мкр, 9-А мкр, спортивной зоны, кварталов "Прибрежный-3.1", "Прибрежный-3.2" (в створе Пр. Победы - ул. Чапаева)"
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ф.9,12 РПЖ-2- ТП-9/1 инв. 009,039003.01 а составе ЭСК "Распределительные линии высокого и низкого напряжения, трансформаторные подстанции 9 мкр, 9-А мкр, спортивной зоны, кварталов "Прибрежный-3.1", "Прибрежный-3.2" (в створе Пр. Победы - ул. Чапаева)"
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 9,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 9,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	1,22
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,4

Наименование проекта: Участок КЛ-6кВ ГПП-1 до РПП-3 (от ул.Мира)

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Участок КЛ-6кВ ГПП-1 до РПП-3 (от ул.Мира)
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ
Технические параметры проекта	Участок КЛ-6кВ ГПП-1 до РПП-3 (от ул.Мира)
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 8,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 8,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	1,11
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,2

Наименование проекта: Реконструкция ПС 35/6кВ Энергонефть зам.тр.на 2х6,3 МВА

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ПС 35/6кВ Энергонефть зам.тр.на 2х6,3 МВА

Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ПС 35/6кВ Энергонефть зам.тр.на 2х6,3 МВА
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 25,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 25,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	Частично с 2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция КЛ-10кВ ПС Восток ф.212,121,113,234 от ЗРУ-10кВ до оп.1

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ПС Восток ф.212,121,113,234 от ЗРУ-10кВ до оп.1
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Снижение потерь в линиях электропередач 10 кВ
Технические параметры проекта	Реконструкция КЛ-10кВ ПС Восток ф.212,121,113,234 от ЗРУ-10кВ до оп.1
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,50 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,50 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	0,47
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	7,4

Наименование проекта: Реконструкция ТП-15/6

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-15/6
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-15/6
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция ТП-15/9

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-15/9
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-15/9
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	



Наименование проекта: Реконструкция ТП-6/9

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-6/9
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-6/9
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей в западном промузле. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция ТП-14/4

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-14/4
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-14/4
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция ТП-16/3

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-16/3
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-16/3
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Наименование проекта: Реконструкция ТП-6/5

Наименование характеристики	Описание (значение) показателя
Краткое описание проекта	Реконструкция ТП-6/5
Цель проекта	Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Технические параметры проекта	Реконструкция ТП-6/5
Необходимые капитальные затраты, млн. руб.	Всего за весь период: 3,00 в том числе: 2016 г.: 2017 г.: 2018 г.: 2019 г.: 3,00 2020 г.: 2021 г.: 2022-2035 гг.:
Срок реализации проекта, год	2016-2019
Ожидаемый эффект, млн. руб./год	без прямого эффекта. Устранение ограничения на потребление электроэнергии по существующим сетям и в перспективе нового строительства и увеличение пропускных показателей сетей. Замена выработавшего нормативный срок оборудования.
Срок получения эффекта, год	2020
Срок окупаемости проекта, лет	

Продолжение следует.

Постановление администрации города от 23.12.2016 №1890

Об установлении предельного уровня соотношения среднемесячной заработной платы руководителей, их заместителей и главных бухгалтеров муниципальных учреждений (организаций) города Нижневартовска и среднемесячной заработной платы работников соответствующих муниципальных учреждений (организаций)

В соответствии со статьей 145 Трудового кодекса Российской Федерации:

1. Установить предельный уровень соотношения среднемесячной заработной платы руководителей, их заместителей и главных бухгалтеров муниципальных учреждений (организаций) города Нижневартовска и среднемесячной заработной платы работников соответствующих муниципальных учреждений (организаций) согласно приложению.

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу с 01.01.2017.

4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителей главы города по курируемым направлениям.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Приложение к постановлению администрации города от 23.12.2016 №1890

Предельный уровень соотношения среднемесячной заработной платы руководителей, их заместителей и главных бухгалтеров муниципальных учреждений (организаций) города Нижневартовска и среднемесячной заработной платы работников соответствующих муниципальных учреждений (организаций)

№ п/п	Наименование учреждения (организации)	Предельный уровень соотношения среднемесячной заработной платы руководителей муниципальных учреждений (организаций) города Нижневартовска и среднемесячной заработной платы работников соответствующих муниципальных учреждений (организаций)	Предельный уровень соотношения среднемесячной заработной платы заместителей и главных бухгалтеров муниципальных учреждений (организаций) города Нижневартовска и среднемесячной заработной платы работников соответствующих муниципальных учреждений (организаций)
I. Бюджетные и автономные учреждения			
1.1.	Учреждения физической культуры и спорта, в том числе организации дополнительного образования в сфере физической культуры и спорта	6	4
1.2.	Организации дополнительного образования в сфере культуры	4	3
1.3.	Учреждения культурно-досугового типа (дворцы и дома культуры, центры национальных культур)	6	4
1.4.	Театры, музеи, библиотеки	4	3
1.5.	Дошкольные образовательные организации со штатной численностью более 130 единиц	6	4
1.6.	Дошкольные образовательные организации со штатной численностью менее 130 единиц	4	3
1.7.	Общественные организации	4	3
1.8.	Организации дополнительного образования (центры детского творчества)	4	3
1.9.	Муниципальное автономное учреждение города Нижневартовска «Центр развития образования»	4	3
1.10.	Муниципальное автономное учреждение города Нижневартовска «Молодежный центр»	4	3
II. Казенные учреждения			
2.1.	Казенные учреждения по соответствующим сферам деятельности	4	3

Постановление администрации города от 23.12.2016 №1893

О внесении изменений в постановление администрации города от 06.08.2015 №1480 «Об утверждении муниципальной программы «Развитие гражданского общества в городе Нижневартовске на 2016-2020 годы» (с изменениями от 22.04.2016 №569)

В целях приведения муниципальной программы «Развитие гражданского общества в городе Нижневартовске на 2016-2020 годы» в соответствие с бюджетным законодательством, Федеральным законом от 12.01.1996 №7-ФЗ «О некоммерческих организациях», Уставом города Нижневартовска и бюджетом города Нижневартовска на 2016 год:

1. Внести изменения в постановление администрации города от 06.08.2015 №1480 «Об утверждении муниципальной программы «Развитие гражданского общества в городе Нижневартовске на 2016-2020 годы» (с изменениями от 22.04.2016 №569):

1.1. Пункт 4 изложить в следующей редакции:
«4. Контроль за выполнением постановления возложить на заместителя главы города по социальной и молодежной политике Н.Г. Волчанину.»

1.2. В приложении:
- в разделе I:
в строке «Основные мероприятия муниципальной программы»:
пункт 3 признать утратившим силу;
пункт 7 дополнить словами «в общественную жизнь города»;
в строке «Финансовое обеспечение муниципальной программы» цифры «47 180», «8 640» заменить соответственно цифрами «48 219», «9 679»;

- в разделе V цифры «47 180», «8 640» заменить соответственно цифрами «48 219», «9 679»;

- в разделе VI:
абзац семнадцатый изложить в следующей редакции:

«- о порядке предоставления субсидий социально ориентированным некоммерческим организациям города Нижневартовска на возмещение затрат по участию в региональных и общероссийских мероприятиях»;

в абзаце двадцать пятом слова «заместитель главы администрации города по социальной и молодежной политике» заменить словами «начальник управления по социальной и молодежной политике администрации города»;

в абзаце двадцать шестом слова «при главе администрации города, заместителе главы администрации города» заменить словами «при главе города, заместителе главы города»;

- в таблице 2 раздела VIII:
строки 1.1, 1.4, «Итого по задаче 1»,

«Всего по муниципальной программе» изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению;

строку 1.3 признать утратившей силу;
строку 2.1 после слов «отдельных категорий граждан» дополнить словами «в общественную жизнь города».

2. Управлению по информационной политике администрации города (С.В. Селиванова) обеспечить официальное опубликование постановления.

3. Постановление вступает в силу после его официального опубликования.

В.В. ТИХОНОВ, глава города.

Окончание на стр. 56.



Окончание. Начало на стр. 55.

Приложение к постановлению администрации
города от 23.12.2016 №1893

1.1.	Оказание мер поддержки социально ориентированным некоммерческим организациям путем предоставления субсидий (показатели 1, 2, 3, 4, 5)	управление по социальной и молодежной политике администрации города Нижневартовска	бюджет города	28 100	5 050	5 200	5 750	5 800	6 300
		департамент образования администрации города Нижневартовска	бюджет города	8 539	2 539	1 500	1 500	1 500	1 500
1.4.	Организация и проведение мероприятий с участием социально ориентированных некоммерческих организаций по вопросам развития гражданского общества, социально-экономического развития города (показатели 3, 4)	управление по социальной и молодежной политике администрации города Нижневартовска; управление культуры администрации города Нижневартовска; муниципальное бюджетное учреждение «Дворец искусств»	бюджет города	880	250	130	150	150	200
	Итого по задаче 1		бюджет города	40 979	8 439	7 430	8 160	8 140	8 810
	Всего по муниципальной программе		бюджет города	48 219	9 679	8 800	9 600	9 710	10 430

ПОСТАНОВЛЕНИЕ ДУМЫ ГОРОДА от 27.12.2016 №15

О Положении о представлении гражданами, претендующими на замещение должностей муниципальной службы и муниципальными служащими сведений о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в Думе города Нижневартовска и счетной палате города Нижневартовска

В соответствии с Федеральными законами от 02.03.2007 №25-ФЗ «О муниципальной службе в Российской Федерации», от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции», от 03.12.2012 №230-ФЗ «О контроле за соответствием расходов лиц, замещающих государственные должности, и иных лиц их доходам», Указами Президента Российской Федерации от 02.04.2013 №310 «О мерах по реализации отдельных положений Федерального закона «О контроле за соответствием расходов лиц, замещающих государственные должности, и иных лиц их доходам», от 18.05.2009 №559 «О представлении гражданами, претендующими на замещение должностей федеральной государственной службы, и федеральными государственными служащими све-

дений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера», руководствуясь статьей 21 Устава города Нижневартовска, постановляю:

1. Утвердить Положение о представлении гражданами, претендующими на замещение должностей муниципальной службы, муниципальными служащими сведений о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в Думе города Нижневартовска и счетной палате города Нижневартовска согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

М.В. КЛЕЦ, Председатель Думы города Нижневартовска

Приложение к постановлению председателя Думы
города Нижневартовска от 27.12.2016 № 15

Положение о представлении гражданами, претендующими на замещение должностей муниципальной службы, муниципальными служащими сведений о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в Думе города Нижневартовска и счетной палате города Нижневартовска

1. Настоящее Положение о представлении гражданами, претендующими на замещение должностей муниципальной службы, муниципальными служащими сведений о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в Думе города Нижневартовска и счетной палате города Нижневартовска (далее – Положение) определяет порядок представления гражданами, претендующими на замещение должностей муниципальной службы в Думе города Нижневартовска и счетной палате города Нижневартовска сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, и муниципальными служащими Думы города Нижневартовска и счетной палаты города Нижневартовска сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера супруги (супруга) и несовершеннолетних детей.

2. Обязанность представлять сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в соответствии с федеральными законами возлагается:

а) на гражданина, претендующего на замещение должности муниципальной службы (далее – гражданин) предусмотренную Перечнем должностей, утвержденным нормативным правовым актом председателя Думы города Нижневартовска (далее – Перечень должностей);

б) на муниципального служащего, замещавшего по состоянию на 31 декабря отчетного года должность муниципальной службы, предусмотренную Перечнем должностей (далее – муниципальный служащий);

в) на муниципального служащего, замещающего должность муниципальной службы, не предусмотренную Перечнем должностей, и претендующего на замещение должности муниципальной службы, предусмотренной этим Перечнем (далее – кандидат на должность, предусмотренную Перечнем).

3. Сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера представляются по форме справки, утвержденной Указом Президента Рос-

сийской Федерации от 23.06.2014 №460 «Об утверждении формы справки о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера и внесении изменений в некоторые акты Президента Российской Федерации»:

а) гражданами – при поступлении на муниципальную службу;

б) кандидатами на должности, предусмотренные Перечнем должностей – при назначении на должности муниципальной службы, предусмотренные Перечнем должностей;

в) муниципальными служащими – ежегодно, не позднее 30 апреля года, следующего за отчетным.

4. Гражданин при назначении на должность муниципальной службы представляет:

а) сведения о своих доходах, полученных от всех источников (включая заработную плату, пенсии, пособия, иные выплаты) по прежнему месту работы или месту замещения выборной должности, пенсии, пособия, иные выплаты) за календарный год, предшествующий году подачи документов для замещения должности муниципальной службы, а также сведения об имуществе, принадлежащем ему на праве собственности, и о своих обязательствах имущественного характера по состоянию на первое число месяца, предшествующего месяцу подачи документов для замещения должности муниципальной службы (на отчетную дату);

б) сведения о доходах супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, полученных от всех источников (включая заработную плату, пенсии, пособия, иные выплаты) за календарный год, предшествующий году подачи гражданских документов для замещения должности муниципальной службы, а также сведения об имуществе, принадлежащем им на праве собственности, и о своих обязательствах имущественного характера по состоянию на первое число месяца, предшествующего месяцу подачи гражданских документов для замещения должности муниципальной службы (на отчетную дату).

5. Кандидат на должность, предусмотренную Перечнем должностей, представляет сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера в соответствии с пунктом 4 настоящего Положения.

6. Муниципальный служащий представляет ежегодно:

а) сведения о своих доходах, полученных от всех источников (включая денежное содер-

жание, пенсии, пособия, иные выплаты), о расходах по каждой сделке, совершенной за отчетный период (с 1 января по 31 декабря), в случаях, установленных статьей 3 Федерального закона от 03.12.2012 №230-ФЗ «О контроле за соответствием расходов лиц, замещающих государственные должности, и иных лиц их доходам», а также сведения об имуществе, принадлежащем ему на праве собственности, и о своих обязательствах имущественного характера по состоянию на конец отчетного периода;

б) сведения о доходах супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, полученных за отчетный период (с 1 января по 31 декабря) от всех источников (включая заработную плату, пенсии, пособия, иные выплаты), о расходах по каждой сделке, совершенной за отчетный период (с 1 января по 31 декабря), в случаях, установленных статьей 3 Федерального закона от 03.12.2012 №230-ФЗ «О контроле за соответствием расходов лиц, замещающих государственные должности, и иных лиц их доходам», а также сведения об имуществе, принадлежащем им на праве собственности, и об их обязательствах имущественного характера по состоянию на конец отчетного периода.

7. Сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера представляются в отдел по кадрам и наградам Думы города Нижневартовска.

8. В случае, если гражданин, кандидат на должность, предусмотренную Перечнем или муниципальный служащий обнаружили, что в представленных ими в отдел по кадрам и наградам Думы города Нижневартовска сведениях о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера не отражены или не полностью отражены какие-либо сведения, либо имеются ошибки, они вправе представить уточненные сведения в порядке, установленном настоящим Положением.

Гражданин может представить уточненные сведения в течение одного месяца со дня представления сведений в соответствии с подпунктом «а» пункта 3 настоящего Положения. Кандидат на должность, предусмотренную Перечнем, может представить уточненные сведения в течение одного месяца со дня представления сведений в соответствии с подпунктом «б» пункта 3 настоящего Положения. Муниципальный служащий может представить уточненные сведения в течение одного месяца после окончания срока, указанного в подпункте «а» пункта 3 настоящего Положения.

9. В случае непредставления по объективным причинам муниципальным служащим сведений о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, данный факт подлежит рассмотрению на комиссии по соблюдению требований к служебному поведению муниципальных служащих Думы города Нижневартовска и счетной палаты города Нижневартовска и урегулированию конфликта интересов.

10. Проверка достоверности и полноты сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, представленных в соответствии с настоящим Положением гражданином, кандидатом на должность, предусмотренную Перечнем и муниципальным служащим, осуществляется в соответствии с постановлением Губернатора Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 28.05.2012 №82 «О порядке проверки достоверности и полноты сведений, представляемых гражданами, претендующими на замещение должности муниципальной службы в Ханты-Мансийском автономном округе – Югре, включенных в соответствующий Перечень, муниципальными служащими Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, замещающие указанные должности, и соблюдения муниципальных служащими Ханты-Мансийского автономного округа – Югры требований к служебному поведению».

11. Сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, представляемые в соответствии с настоящим

Положением гражданином, кандидатом на должность, предусмотренную Перечнем, являются сведениями конфиденциального характера, если федеральным законом, законом автономного округа они не отнесены к сведениям, составляющим государственную тайну.

Сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, представляемые в соответствии с настоящим Положением муниципальными служащими, являются сведениями конфиденциального характера, если федеральным законом, законом автономного округа они не отнесены к сведениям, составляющим государственную тайну.

Эти сведения представляются отделом по кадрам и наградам Думы города Нижневартовска председателю Думы города Нижневартовска.

12. Сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера муниципального служащего, его супруги (супруга) и несовершеннолетних детей в соответствии с порядком, утвержденным нормативным правовым актом председателя Думы города Нижневартовска, размещаются на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска, а в случае отсутствия этих сведений на официальном сайте органов местного самоуправления города Нижневартовска представляются городским средствам массовой информации для опубликования по их запросам.

13. Муниципальные служащие, в должностные обязанности которых входит работа со сведениями о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, виновные в их разглашении или использовании в целях, не предусмотренных законодательством Российской Федерации, несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

14. Сведения о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, представленные в соответствии с настоящим Положением гражданином, кандидатом на должность, предусмотренную Перечнем, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, представляемые муниципальным служащим ежегодно, и информация о результатах проверки достоверности и полноты этих сведений приобщаются к личному делу муниципального служащего.

В случае если гражданин, кандидат на должность, предусмотренную Перечнем, представившие в отдел по кадрам и наградам Думы города Нижневартовска справки о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также справки о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, не были назначены на должность муниципальной службы, такие справки возвращаются указанным лицам по их письменному заявлению вместе с другими документами.

15. Непредставление гражданином, кандидатом на должность, предусмотренную Перечнем, при поступлении на муниципальную службу сведений о своих доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей либо представление заведомо недостоверных или неполных сведений является основанием для отказа в приеме указанного гражданина на муниципальную службу.

Непредставление муниципальным служащим сведений о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера, а также о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера своих супруги (супруга) и несовершеннолетних детей в случае, если представление таких сведений обязательно, либо представление заведомо недостоверных или неполных сведений в соответствии с федеральным законом является правонарушением, влекущим увольнение муниципального служащего с муниципальной службы.