



ПОСТАНОВЛЕНИЕ

УУРААХ

от «24» 03 2020 г.

№ 94н

О внесении изменений в постановление Окружной администрации города Якутска от 02 февраля 2015 года № 22п «Об утверждении муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы»

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов», Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований», постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»:

1. Внести в постановление Окружной администрации города Якутска от 02 февраля 2015 года № 22 п «Об утверждении Муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы» изменения, изложив его приложение в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Департаменту по связям с общественностью и взаимодействию со СМИ Окружной администрации города Якутска (Мандзяк Р.Я.) опубликовать настоящее постановление в газете «Эхо столицы» и разместить на официальном сайте Окружной администрации города Якутска www.yakutsk.rf.

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

4. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы городского округа «город Якутск» Сорокина Р.С.

Глава

С.В. Авксентьева

Вносит: МКУ «СЭГХ»
тел.: 40-22-85

Рассылка: Зам. главы Сорокин Р.С., ДЖКХиЭ, ДЭ,
ДФ, ПД, МКУ «СЭГХ», Водоканал,
Теплоэнергия, Сахатранснефтегаз, Якутскэнерго

Приложение

к постановлению
Окружной администрации города Якутска
от «24» иср 2020 года № 94 н

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА

**КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ
СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ
ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД ЯКУТСК»
НА 2014 – 2032 ГОДЫ**

СОДЕРЖАНИЕ

МУНИЦИПАЛЬНАЯ ПРОГРАММА «КОМПЛЕКСНОЕ РАЗВИТИЕ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ ГОРОДСКОГО ОКРУГА «ГОРОД ЯКУТСК» НА 2014-2032 ГОДЫ»	6
Паспорт муниципальной программы	6
Нормативно-правовое обеспечение.....	7
1. Анализ социально-экономического развития города Якутска.....	9
2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры.....	17
3. Строительство и реконструкция объектов капитального строительства на территории городского округа	18
4. Прогноз потребления коммунальных ресурсов до 2032 года	26
5. Система программных мероприятий.....	29
6. Ресурсное обеспечение программы.....	29
7. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	29
10. Организация управления Программой и контроль над ходом ее реализации.....	29
11. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы..	30
 ПОДПРОГРАММА 1. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».....	32
Паспорт Подпрограммы.....	32
Нормативно-правовое обеспечение.....	33
1.1. Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения	33
1.2. Тарифы на услуги теплоснабжения.....	54
1.3. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по теплоснабжению	66
1.4. Планируемые мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.	74
1.5. Цели и задачи подпрограммы	83
1.6. Система подпрограммных мероприятий	83
1.7. Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	83
1.8. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	84
1.9. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы..	84
 ПОДПРОГРАММА 2. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ВОДОСНАБЖЕНИЯ».....	85
Паспорт Подпрограммы.....	85
Нормативно-правовое обеспечение.....	85
2.1. Характеристика существующего состояния системы водоснабжения..	86
2.2. Общий баланс воды.....	96
2.3. Анализ состояния установки приборов учета у потребителей.....	99
2.4. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по водоснабжению.....	100

2.5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения	100
2.6. Цели и задачи подпрограммы	100
2.7. Система подпрограммных мероприятий	105
2.8. Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	105
2.9. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	106
2.10. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы	106

ПОДПРОГРАММА 3. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ВОДООТВЕДЕНИЯ».....107

Паспорт Подпрограммы.....	107
Нормативно-правовое обеспечение.....	108
3.1. Характеристика существующего состояния системы водоотведения.	108
3.2. Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения.....	108
3.3. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по водоотведению.....	117
3.4. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоотведения	117
3.5. Цели и задачи подпрограммы	123
3.6. Система подпрограммных мероприятий	127
3.7. Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	127
3.8. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	127
3.9. Методика оценки достижения конечных результатов Подпрограммы	127

ПОДПРОГРАММА 4. «МОДЕРНИЗАЦИЯ СИСТЕМ УТИЛИЗАЦИИ ТВЕРДЫХ КОММУНАЛЬНЫХ ОТХОДОВ И ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ».....129

Паспорт Подпрограммы.....	129
Нормативно-правовое обеспечение.....	130
4.1. Характеристика существующего состояния системы утилизации твердых коммунальных отходов.....	130
4.2. Деятельность регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Центральной зоне.....	130
4.3. Цели и задачи подпрограммы	134
4.4. Система подпрограммных мероприятий	134
4.5. Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	134
4.6. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	135
4.7. Методика оценки достижения конечных результатов Подпрограммы	135

ПОДПРОГРАММА 5. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ НАРУЖНОГО ОСВЕЩЕНИЯ».....136

Паспорт Подпрограммы.....	136
Нормативно-правовое обеспечение.....	137

5.1.	Характеристика существующего состояния.....	137
5.2.	Цели и задачи подпрограммы	142
5.3.	Система подпрограммных мероприятий	142
5.4.	Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	142
5.5.	Перечень целевых индикаторов и показателей.....	143
5.6.	Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы	143

ПОДПРОГРАММА 6. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ»..144

Паспорт Подпрограммы.....		144
Нормативно-правовое обеспечение.....		145
6.1.	Характеристика существующего состояния.....	146
6.2.	Электроснабжение земельных участков, выделенных семьям, имеющим трех и более детей	146
6.3.	Цели и задачи подпрограммы	148
6.4.	Система подпрограммных мероприятий	149
6.5.	Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	149
6.6.	Перечень целевых индикаторов и показателей.....	151
6.7.	Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы	151

ПОДПРОГРАММА 7. «РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ».....152

Паспорт Подпрограммы.....		152
Нормативно-правовое обеспечение.....		153
7.1.	Характеристика существующего состояния системы газоснабжения.	153
7.2.	Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по газоснабжению.....	156
7.3.	Цели и задачи подпрограммы	159
7.4.	Система подпрограммных мероприятий	159
7.5.	Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	160
7.6.	Перечень целевых индикаторов и показателей.....	161
7.7.	Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы	161

ПОДПРОГРАММА 8. «ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ».....162

Паспорт подпрограммы		162
Нормативно-правовое обеспечение.....		163
8.1.	Характеристика текущего состояния	164
8.2.	Ожидаемые социально значимые результаты от реализации программных мероприятий.....	Ошибка! Закладка не определена.
8.3.	Ресурсное обеспечение подпрограммы.....	168
8.4.	Перечень целевых индикаторов и показателей.....	168
8.5.	Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы...	169

ПОДПРОГРАММА 9. «СОДЕЙСТВИЕ РАЗВИТИЮ КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА».....171

Паспорт Подпрограммы.....	171
Нормативно-правовое обеспечение.....	172
9.1. Цели и задачи подпрограммы	172
9.2. Система подпрограммных мероприятий	172
9.3. Ресурсное обеспечение Подпрограммы	172
9.4. Перечень целевых индикаторов и показателей.....	173
9.5. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы...	173
 ПРИЛОЖЕНИЕ № 1. СИСТЕМА ПРОГРАММНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ.....	 174
 ПРИЛОЖЕНИЕ № 2. СВЕДЕНИЯ О ПОКАЗАТЕЛЯХ (ИНДИКАТОРАХ) МУНИЦИПАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ.....	 209

Муниципальная программа «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы»

**Паспорт муниципальной программы
«Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы»**

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
2	Заказчик	Окружная администрация города Якутска
3	Разработчик	ООО «Энергоцентр», город Москва, МКУ «Служба эксплуатации городского хозяйства» городского округа «город Якутск»
4	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска, МКУ «Служба эксплуатации городского хозяйства» городского округа «город Якутск»
5	Соисполнители	Департамент имущественных и земельных отношений, МКУ «Служба информации, рекламы и контроля»
6	Основные цели	Организация доступности и улучшение качества коммунальных услуг и услуг в сфере обращения с отходами с одновременным снижением нерациональных затрат
7	Основные задачи	1. Повышение надежности и эффективности функционирования коммунальных систем; 2. повышение качества поставляемых для потребителей коммунальных услуг в сфере обращения с отходами; 3. обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей; 4. повышение уровня освещенности, создание художественного облика зданий и сооружений; 5. улучшение экологической обстановки города; 6. энергосбережение коммунальных ресурсов
8	Перечень подпрограмм	1. Развитие систем теплоснабжения. 2. Развитие систем водоснабжения. 3. Развитие систем водоотведения.

		4. Модернизация систем утилизации твердых коммунальных отходов и охрана окружающей среды. 5. Развитие систем наружного освещения. 6. Развитие систем электроснабжения. 7. Развитие систем газоснабжения. 8. Энергосбережение и повышение энергетической эффективности. 9. Содействие развитию коммунальной инфраструктуры																													
9	Сроки и этапы реализации Программы	Программа реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																													
10	Объемы и источники финансирования Программы, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Программы составляет 23 374 794,87 тыс. руб., в т.ч. по срокам реализации: <table><tr><th rowspan="2">Сроки</th><th colspan="4">Источники финансирования, тыс.руб.</th></tr><tr><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td>итого</td><td>0</td><td>716 031,63</td><td>1 162 433,57</td><td>21 496 329,67</td></tr><tr><td>2014-2021</td><td>0</td><td>638 124,70</td><td>1 049 397,91</td><td>20 012 118,44</td></tr><tr><td>2022-2025</td><td>0</td><td>77 906,93</td><td>127 909,13</td><td>1 484 211,23</td></tr><tr><td>2026-2032</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки	Источники финансирования, тыс.руб.				ФБ	РБ	МБ	ВБ	итого	0	716 031,63	1 162 433,57	21 496 329,67	2014-2021	0	638 124,70	1 049 397,91	20 012 118,44	2022-2025	0	77 906,93	127 909,13	1 484 211,23	2026-2032	0	0,00	0,00	0,00
Сроки	Источники финансирования, тыс.руб.																														
	ФБ	РБ	МБ	ВБ																											
итого	0	716 031,63	1 162 433,57	21 496 329,67																											
2014-2021	0	638 124,70	1 049 397,91	20 012 118,44																											
2022-2025	0	77 906,93	127 909,13	1 484 211,23																											
2026-2032	0	0,00	0,00	0,00																											
11	Ожидаемые конечные результаты реализации Программы	Повышение надежности и качества предоставляемых коммунальных услуг и услуг в сфере обращения с отходами. Снижение уровня износа объектов коммунальной инфраструктуры. Обеспечение инженерной инфраструктурой земельных участков. Создание художественного облика зданий и сооружений. Улучшение экологической ситуации города																													

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры «городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы» (далее Программа) являются:

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации;
2. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ "Об электроэнергетике";

3. Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
4. Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
5. Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
6. Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 05 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
9. Приказ Минэнерго России № 15 от 06 декабря 2018 года «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на 2019 - 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу утвержденную приказом, Минэнерго России от 25.12.2015 №1034»;
10. Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 29 ноября 2019 года № 502-п «Об утверждении Инвестиционной программы АО Водоканал на 2018-2023 годы»;
11. Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 05 ноября 2019 года № 461п «Об утверждении скорректированной Инвестиционной программы АО «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на 2017-2022 годы».

А также другие документы и информация, использованные в работе:

1. Генеральный план г.Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года.
2. Статистическая отчетность формы:
 - Сведения о жилищном фонде ф. №1-жилфонд;
 - Сведения о благоустройстве городских населенных пунктов ф. №1-КХ;
 - Сведения о капитальном ремонте жилищного фонда ф. №1-КР;
 - Сведения о тарифах на жилищно-коммунальные услуги ф.№1-тарифы (ЖКХ);
 - Сведения о работе водопровода (отдельной водопроводной сети) ф. №1-водопровод;
 - Сведения о работе канализации (отдельной канализационной сети) ф. №1-канализация;
 - Сведения о снабжении теплоэнергией ф. №1-ТЕП;
 - Сведения о строительстве и ремонте объектов благоустройства 6-ЖКХ.
3. Основные социально-экономические показатели города;

4. Отчеты по исполнению бюджета города;
5. Информация от предприятий поставщиков услуг коммунальной сферы:
 - производственные показатели по основным видам деятельности;
 - характеристика деятельности предприятия;
 - характеристика состояния оборудования, мощности, износа;
 - динамика технологических нарушений;
 - характеристика мероприятий по обслуживанию установленного оборудования (ремонт, модернизация);
 - состояние учета поставляемых услуг;
 - сведения о необходимости замены установленного оборудования в связи с износом;
 - сведения о системе работы по технологическому присоединению;
 - дефициту мощности для оказания услуг новым потребителям;
 - действующие планы перспективного развития и информация о ходе их выполнения;
 - предложение мероприятий по перспективному развитию.

6. Официальные документы, принятые органами власти г. Якутска по утверждению программ развития предприятий сферы коммунальных услуг, утверждению норм потребления услуг коммунальной сферы, по утверждению тарифов на технологическое присоединение строящихся объектов.

1. Анализ социально-экономического развития города Якутска

1.1. Географическое положение и климат

Общие данные, влияющие на разработку технологических и экономических параметров Программы.

Якутск – это не только один из самых старых северных городов России, но и крупная динамично развивающаяся городская агломерация, обладающая научно-образовательным, культурным и экономическим потенциалами, эффективная реализация которых может создать условия для достижения высокого качества жизни горожан и процветания Якутска как крупного регионального центра Северо-Востока России.

Якутск расположен на Северо-Востоке Российской Федерации в долине «Туймаада» на берегу среднего течения реки Лена, являющейся главной водной артерией Якутии. «Туймаада» представляет собой надпойменные территории, лежащие между поймой реки Лена и её коренным берегом, и имеет сильно вытянутую форму вдоль береговых пойменных территорий р. Лена. От южного сужения долины к северному сужению по прямой расстояние составляет свыше 70 км.

Город расположен на 62 градусе северной широты. Занимает территорию площадью 17,4 тысяч гектаров. Якутск является столицей самой большой по территории республики в России 3103,2 тысяч квадратных

километров 1/5 часть всей России. Город находится в 8468 км к востоку от Москвы. Местное время опережает московское на 6 часов.

Климат города Якутска резко-континентальный, с коротким жарким летом и продолжительной холодной зимой. Средняя месячная относительная влажность воздуха наиболее холодного и теплого месяцев соответственно 73% и 60%. Расчётная температура наиболее холодной пятидневки составляет - 54°C, продолжительность отопительного периода 256 суток. По схеме медико-географического районирования Сибири г. Якутск относится к дискомфортной зоне. Здесь только 40-50% дней в году имеют благоприятную для жизни человека погоду.

Город Якутск находится в зоне распространения вечномёрзлых грунтов. По строительно-климатическому районированию территория города относится к зоне IА и характеризуется как ограниченно благоприятная для строительства зданий и сооружений.

Якутск исторически складывался, развивался и рос, прочно опираясь на окружающую его территорию. В советские годы взаимосвязанность развития Якутска и пригородной зоны чрезвычайно усилилась и усложнилась, приобрела иные масштабы. Это выразилось в формировании крупнейшей на Северо-Востоке страны Якутской городской агломерации, насчитывающей 4 городских поселения и 14 сельских населённых пунктов (в перспективе она будет насчитывать более 20-25 населённых пунктов, с поселениями Намского и Хангаласского улусов, а также правобережной части ее ареала после ввода в эксплуатацию моста через р. Лена).

Пригородные территории современного городского округа выступают не только в роли многообразного дополнения столицы республики, хотя и эта роль его исключительно велика, так как в Якутск ежедневно приезжают на работу и учебу (в зависимости от сезона года) от 25 до 45 тыс. жителей пригорода и других районов республики. На них располагаются важные звенья столичного коммунально-хозяйственного комплекса, водозаборный комплекс сооружений, аэропорты, водопроводные станции. Пригородные предприятия обеспечивают столицу продукцией сельского хозяйства, электроэнергией, строительными материалами.

1.2. Экономические показатели городского округа

Экономико-географическое положение городского округа является благоприятным для создания межрегиональной транспортной инфраструктуры почти по всем отраслям транспорта: воздушного, водного, автомобильного и железнодорожного. При этом он имеет ограниченную территорию в 3,6 тыс. кв. км и не располагает ценными природными ресурсами, кроме бурого угля Кангаласского месторождения, использование которых в перспективе могло бы расширить его индустриальное значение.

Значителен демографический потенциал городского округа. По данным статистики, почти треть населения республики сосредоточена в столице. На

01.01.2019 года в городском округе проживало 335,53 тыс. чел. Большая часть населения (95%) проживает на территории округа в границах населенного пункта г. Якутск (табл. 1.2.1).

Таблица 1.2.1 – Динамика численности населения г. Якутска, на начало года (тыс. чел.)

Территория	1995 г.	2000 г.	2010 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Город республиканского значения Якутск	229,6	240,8	286,2	320,6	324,7	328,5	335,5
г. Якутск*	195,7	205,8	269,6	303,8	307,9	311,8	318,8
Сельское население	7,9	8,0	16,6	16,8	16,7	16,7	16,8
Процент населения населения, проживающего в границах населенного пункта г. Якутск	85,24	85,47	94,21	94,76	94,84	94,91	95

* численность населения, проживающего в границах населенного пункта г. Якутск

В динамике численности населения наблюдается устойчивая тенденция к его росту, так за период с 1995 по 2018 гг. оно увеличилось на 46,1%. Формирование населения происходит за счет естественного и миграционного приростов. Сохраняется положительная динамика естественного прироста населения, в том числе за счет роста рождаемости в 2000-е годы. Число рождений возросло с 3100 в 2000 г. до максимального значения рождений 5535 чел. в 2016 г. В городе отмечается заметное понижение уровня смертности населения. За период с 2000 по 2017 гг. оно составило 26,2% (с 9,9 случаев смерти на 1000 жителей в 2000 г. до 6,3 в 2017 г.), что ниже среднереспубликанского показателя смертности населения (7,8 %).

Значительное влияние на динамику и структуру населения столицы традиционно оказывает миграция, за период с 2000 по 2017 гг. население Якутска увеличилось за счет миграционного прироста почти на 46,5 тыс. чел.

Данные миграционного прироста представлены на рисунке 1.

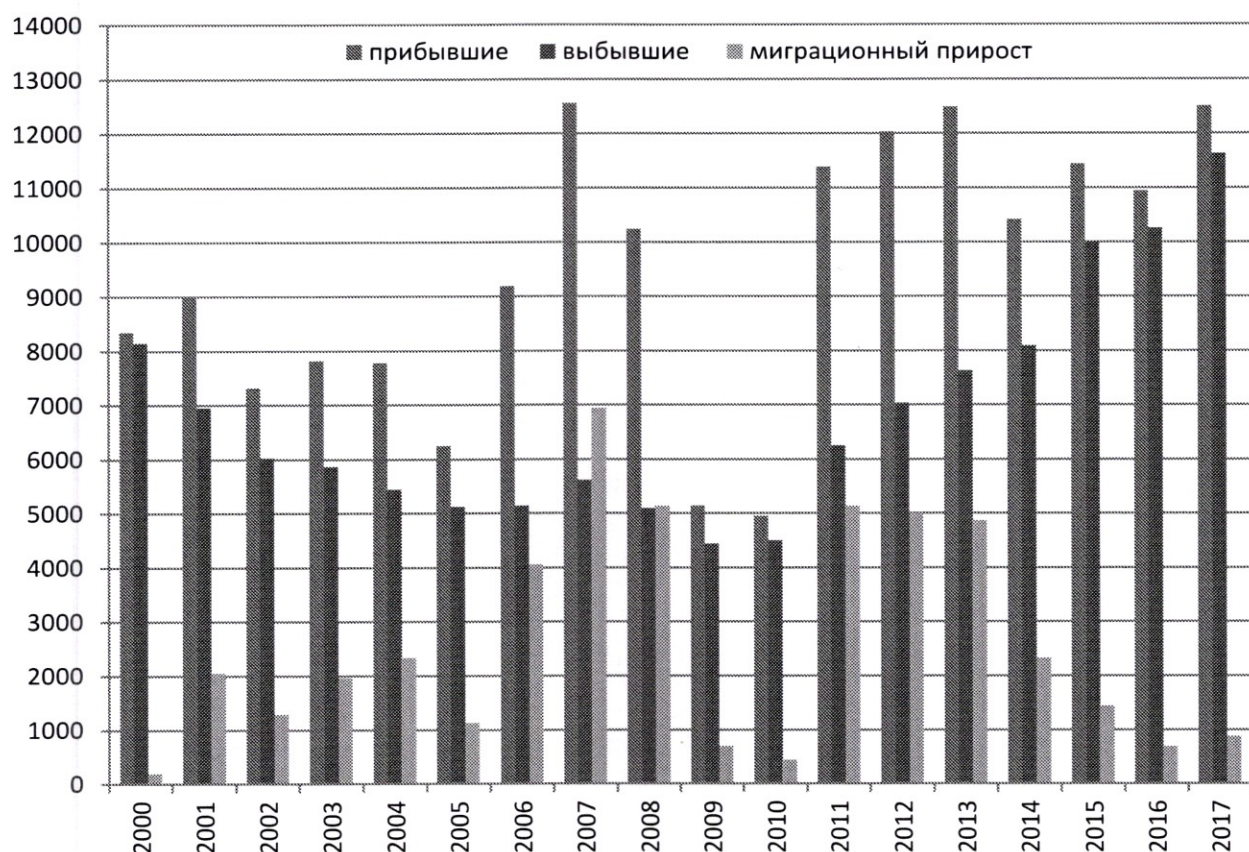


Рисунок 1 - Динамика миграционного прироста г. Якутска

Якутск занимает одно из первых мест в республике, Дальневосточном федеральном округе по основным показателям, и обладает значительным экономическим потенциалом.

По отдельным отраслям промышленности г. Якутска на перспективу до 2032 г. выделяется ряд перспективных проектов:

- модернизация алмазогранильных и сувенирных заводов, строительство крупного акционерного алмазогранильного завода, среди учредителей должны быть ОАО «Алмазы Анабара» и «Нижне-Ленское», продукция которых обладает высокой добавленной стоимостью и является экспортно-ориентированной. При условии создания в г. Якутске ОЭЗ промышленно-производственного типа объем реализации продукции может увеличиться с 8,5 млрд. руб. в 2010 г. до 45 млрд. руб. к 2032 г., а общий объем реализации бриллиантов и ювелирных изделий может достигнуть 90-100 млрд. руб., что свидетельствует о превращении этих производств в отрасль специализации;
- модернизация Якутской ГРЭС-1 и ЯТЭЦ, энерго-сетевого хозяйства и превращение электроэнергетики в межрайонную энергетическую инфраструктуру;
- модернизация и расширение мощности Якутского газоперерабатывающего завода, создание газохимического комплекса по производству синтетических моторных топлив и метанола по проекту ЗАО

«Восточно-Сибирская газохимическая компания»;

- модернизация Кангаласского угольного разреза для увеличения добычи энергетического угля с 199 тыс. т в 2010 г. до 300 тыс. т в 2032 г., строительство углебрикетной фабрики, а при строительстве железной дороги на левом берегу р. Лены – создание крупного угольного разреза по добыче до 10-15 млн. т угля в основном для экспорта в КНР и поставки в регионы Дальнего Востока и Восточной Сибири;
- модернизация Якутского лесопромышленного комплекса «Алмас» и Табагинского деревообрабатывающего предприятия, производство на них комплектов для деревянного домостроения в сельскохозяйственных и арктических улусах республики.

Якутск является территорией опережающего развития предпринимательства и потребительского рынка республики. Основные показатели имеют положительную динамику в номинальных и относительных показателях. Здесь сосредоточено 56% малых предприятий и 36% индивидуальных предпринимателей республики. По рейтингам уровня развития предпринимательства ГО занимает 1-3 места в РС (Я). Текущий уровень развития СМП в ГО «г. Якутск» по основным социально-экономическим показателям соответствует уровню развития в городах-аналогах (за которые приняты гг. Сыктывкар, Сургут), но остается ниже среднего по РФ по показателям плотности и среднего размера предприятий.

Малое предпринимательство имеет особое значение в экономическом развитии города, оно формирует 42% валового дохода организаций, производит 24% продукции обрабатывающих производств. В этом секторе сосредоточено более 1/3 рабочих мест. Оно обеспечивает потребительские рынки товаров и услуг Центральной Якутии, а также является важнейшей формой зарождения наукоемких видов предпринимательской деятельности. Отраслевая структура развития малого предпринимательства диверсифицирована, к сферам специализации города относятся: операции с недвижимым имуществом, аренда и предоставление услуг; строительство; обрабатывающие производства, предоставление прочих услуг, а также деятельность гостиниц и ресторанов.

ГО «город Якутск» характеризуется достаточно развитым агропромышленным комплексом. Традиционными направлениями развития сельского хозяйства являются молочное скотоводство, свиноводство, птицеводство, овощеводство и картофелеводство. На территории ГО ведут деятельность 6 крупных сельскохозяйственных предприятий, более 119 подсобных хозяйств и крестьянских (фермерских) хозяйств, в которых содержится 1 582 коров, 3 513 лошадей, 12 805 свиней, 349 241 птиц, а также 78 дачно-садовых кооперативов и 276 садово-огороднических товариществ. Якутский административный район имеет 355,4 тыс. га общей земельной площади, в том числе 51,5 тыс. га сельскохозяйственных угодий.

Темпы ввода жилья в г. Якутске стабильны. В среднем ежегодно в течении последних восьми лет вводится в эксплуатацию до 125 тыс. кв. м. многоквартирных благоустроенных домов.

Если в республике жилой фонд за 17 лет увеличился на 18,4 %, то по г. Якутску - на 61,7 %, при этом в сельской местности жилой фонд удвоился. В настоящее время в ГО сейчас сконцентрировано 29,2 % жилого фонда РС(Я). При этом увеличение площадей жилых помещений на 1 жителя выросло всего на 17,6 %.

На рисунке 2 представлена динамика жилищного фонда г. Якутска в сравнении с показателями по Республике Саха (Якутия)

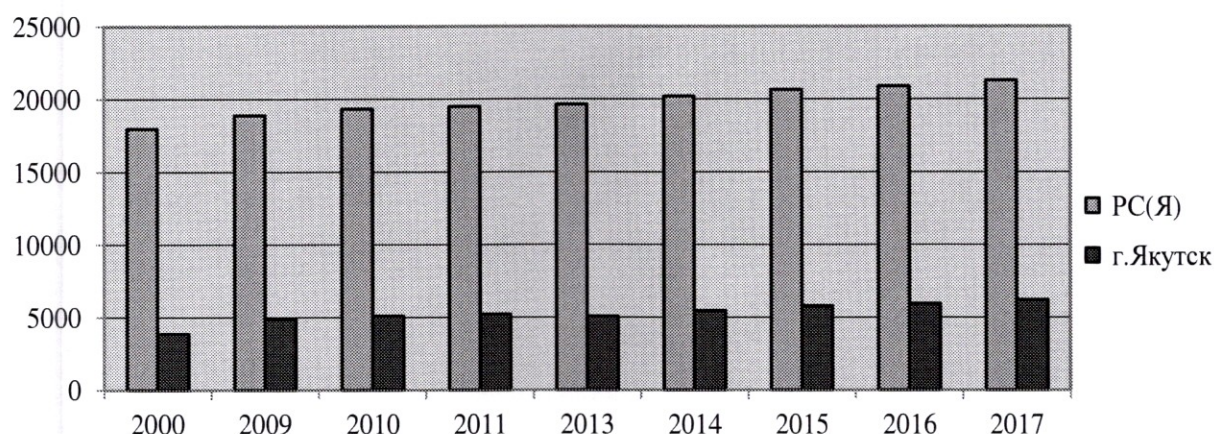


Рисунок 2 - Динамика жилищного фонда г. Якутска в сравнении с показателями по Республике Саха

Таблица 1.2.2 - Динамика показателей жилищного фонда по г. Якутску (общая площадь жилых помещений на конец года, тыс. кв.м.)

Показатели	Весь жилищный фонд						
	2000	2005	2010	2015	2016	2017	2018
Всего по республике	17990	18491	19341	20630	20887	21307	21778
Рост площадей жилых помещений по республике в %% 2000 г.	100	102,8	107,5	114,7	116,1	118,4	121,1
г.Якутск с п.т.	3852,7	4384,5	5119,7	5807	5964,2	6229,5	6513,5
г. Якутск в %% от республиканского фонда	21,4	23,7	26,5	28,1	28,6	29,2	29,9
г.Якутск городской	3735,4	4176,8	4891,2	5535	5687,9	5964,3	6266,5
в городе в %% к 2000 году	100	111,8	130,9	148,2	152,3	159,7	167,78
г.Якутск сельский	117,3	207,7	228,5	272	276,3	265,2	247,4
на селе в %% к 2000 году	100	177,1	194,8	231,9	235,5	226,1	210,9
г. Якутск в целом в %% от 2000 г.	100	113,8	132,9	150,7	154,8	161,7	169,1

1.3. Административно-территориальное деление г. Якутска

В состав городского округа «город Якутск» входят административные округа:

Автодорожный, Гагаринский, Губинский, Октябрьский,
Промышленный, Сайсарский, Строительный, Центральный;
Мкр. Марха, Кангалассы;
сёла: Пригородное, Маган, Табага

Карта города Якутска приведена на рисунке 3.

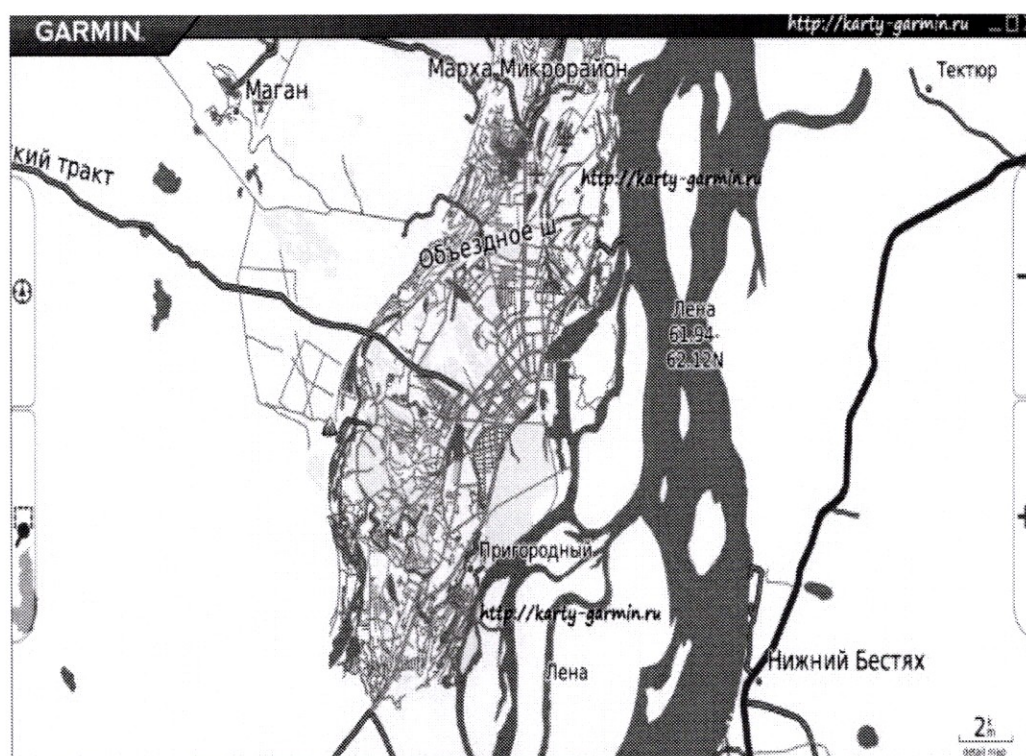


Рисунок 3- Карта г. Якутска

Групповая система населенных мест, ядром которой является город Якутск растянута по долине Туймаада от п. Кангалассы на севере до Табагинского мыса на юге.

В состав указанной системы, помимо Якутска, входят следующие поселения, подчиненные Администрации ГО «Город Якутск»:

Городские: мкр. - Кангалассы, Маган, Марха.

Сельские (наиболее крупные): села - Владимировка, Тулагино, Табага, нас.Хатассы.

Структура системы носит линейный характер. Основной планировочной осью, вдоль которой располагаются практически все левобережные городского поселения, является р. Лена и проходящие вдоль нее трассы автодорог Якутск-Покровск и Якутск-Кангалассы.

Исключение составляет только пос. Маган, расположенный к западу от Якутска, на коренном берегу р. Лена.

Территория ГСНМ освоена и заселена весьма неравномерно. Почти все население ГСНМ (84%) и основные элементы ее инженерной инфраструктуры сконцентрированы в безлесной долине Туймаада, расположенной в пойме и на двух надпойменных террасах р. Лена.

Долина отличается высоким транспортным обслуживанием, что объясняется столичной функцией центра системы - г. Якутска. Сюда сходятся все главные автодороги республики, соединяя Якутск с различными ее частями и другими регионами России. В силу этого обстоятельства дорожно-транспортная сеть ЯГСНМ, в отличие от линейного характера расселения, носит радиальный характер.

Что же касается обширных, поросших сосново-лиственничными лесами, территорий на коренном левом берегу, то они практически не заселены. Кроме пос. Маган с его аэропортом, здесь нет сколько-нибудь значительных населенных пунктов.

1.4. Краткая характеристика населенных пунктов, входящих в групповую систему расселения городского округа

Мкр. Марха расположен на левом берегу р. Лена на автодороге Якутск-Кангалассы в непосредственной близости от Северного промышленного узла Якутска, по существу, является продолжением города в северном направлении. Поселок базируется на производстве стройматериалов, составляющем часть строительного комплекса Якутска.

Застройка преимущественно усадебного типа, одно-двухэтажная деревянная. Селитьба представляет собой ряд разбросанных жилых образований, разделенных водотоками (оз. Соленое, реки Мархинка и Малая Мархинка) и промплощадками. В пределах поселковой черты размещается дачный кооператив.

С запада мимо поселка проходит коридор инженерных коммуникаций и размещена электроподстанция.

Практически вся территория поселка перекрыта шумовой зоной аэропорта, что резко ограничивает возможности его развития.

Мкр. Кангалассы расположен в 30 км к северу от Якутска, связан с ним муниципальной дорогой Якутск-Кангалассы.

Здесь расселено население, связанное с Кангаласским угольным разрезом. Поселок располагается на крутом рельефе, с запада к селитьбе примыкает угольный разрез и промплощадка.

Свободные территории имеются в южном и юго-западном направлении, в сторону дер. Капитоновка, где основным объектом является Капитоновский дом инвалидов. Однако, все они попадают в зону влияния угольного разреза.

Пос. Табага (б. пос. Лесокомбината) - вырос на базе лесокомбината, выпускающего унифицированные столярные изделия для гражданского строительства и входящего в строительный комплекс Якутска.

Поселок расположен на левом берегу Табагинской протоки, в 5,5 км к югу от села Хатассы. Связь с Якутском обеспечивается 4-км подъездом к

автодороге Якутск-Покровск. Селитьба расположена в непосредственной близости от площадки Лесокомбината, с востока поселок примыкает к протоке, с трех сторон окружен заболоченными лугами.

Село Табага располагается узкой полосой над уступом коренного берега Табагинского мыса, замыкая с юга долину Туймаада. С востока село примыкает к Табагинской протоке.

Между поселком Табага и селом, отстоящими друг от друга на расстоянии 2,5 км, протрассирована автодорога и коридор инженерных коммуникаций.

Развитие селитьбы ограничено узкой полосой свободных территорий между подножием уступа коренного берега и коридором коммуникаций, с соблюдением нормативных разрывов от ЛЭП и вне зоны влияния автодороги.

Пос. Маган расположен на коренном берегу р. Лена в 10 км к западу от Якутска, с которым связан автодорогой.

В поселке расселено население, связанное с Маганским аэропортом, а также трудящимися совхоза «Маганский», центральная усадьба которого размещается в поселке.

С востока развитие поселка ограничено соседством аэропорта, с севера - пашнями совхоза. Открытыми для развития селитьбы остаются западное и, частично, южное направления.

При этом следует иметь ввиду, что к югу от поселка есть участки коренного высокобонитетного леса, который в случае освоения этих территорий должен быть сохранен и проходит магистральный газопровод высокого давления.

Наслег Хатассы расположено в 8-9 км к югу от Якутска, соединено 5,5 км подъездом с дорогой Якутск-Покровск. В селе размещаются центральная усадьба совхоза «60 лет Октября».

С юго-востока селитьба примыкает к Табагинской протоке, с остальных сторон к поселку подходят сельхозугодья совхоза, пашни, заливные луга, выпасы.

2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Характеристика системы теплоснабжения г. Якутска

В городском округе «город Якутск» преобладает централизованное теплоснабжение от источников когенерации тепловой энергии и электрической энергии ЯГРЭС, ЯГРЭС-2, ЯТЭЦ, муниципальных, государственных, а также ведомственных котельных. По суммарной нагрузке потребителей более 50% занимает ЯГРЭС, ЯГРЭС-2 и ЯТЭЦ, которые являются собственностью частного предприятия ПАО «Якутскэнерго», однако по занимаемой территории системы теплоснабжения и охвату населенных пунктов лидирующее положение занимает АО «Теплоэнергия».

В системе теплоснабжения городского округа «город Якутск» участвуют более 50 предприятий, из них 20 организаций поставляют тепловую энергию населению и социально-значимым объектам. В связи с климатическими особенностями совместно с тепловыми сетями проложены сети водоснабжения. Таким образом, большинство теплоснабжающих организаций являются также поставщиками услуг водоснабжения.

Тепловой энергией пригородные населенные пункты кроме АО «Теплоэнергия» (с. Табага) обеспечивают МУП «Пригородная теплосетевая компания» (с. Тулагино, с. Хатассы) и филиал государственного унитарного предприятия «Жилищно-коммунальное хозяйство Республики Саха (Якутия)» Коммункомплектация (с. Маган).

Система теплоснабжения г. Якутска характеризуется зависимой схемой присоединения отопительных систем через центральные тепловые пункты (далее ЦТП) и закрытым водоразбором. Регулирование отпуска теплоты – центральное качественное по температурному графику 150/70°C. Расчетная температура наружного воздуха – 54°C.

Продолжительность отопительного периода составляет 6077 ч., продолжительность работы тепловой сети в летний период – 2352 ч., ремонтный период составляет – 336 ч.

В зоне схемы теплоснабжения ГО «город Якутск» № 1 расположена территория с. Маган;

в зоне № 2 – территория мкр. Кангалассы, Тулагино-Кильдямского наслега;

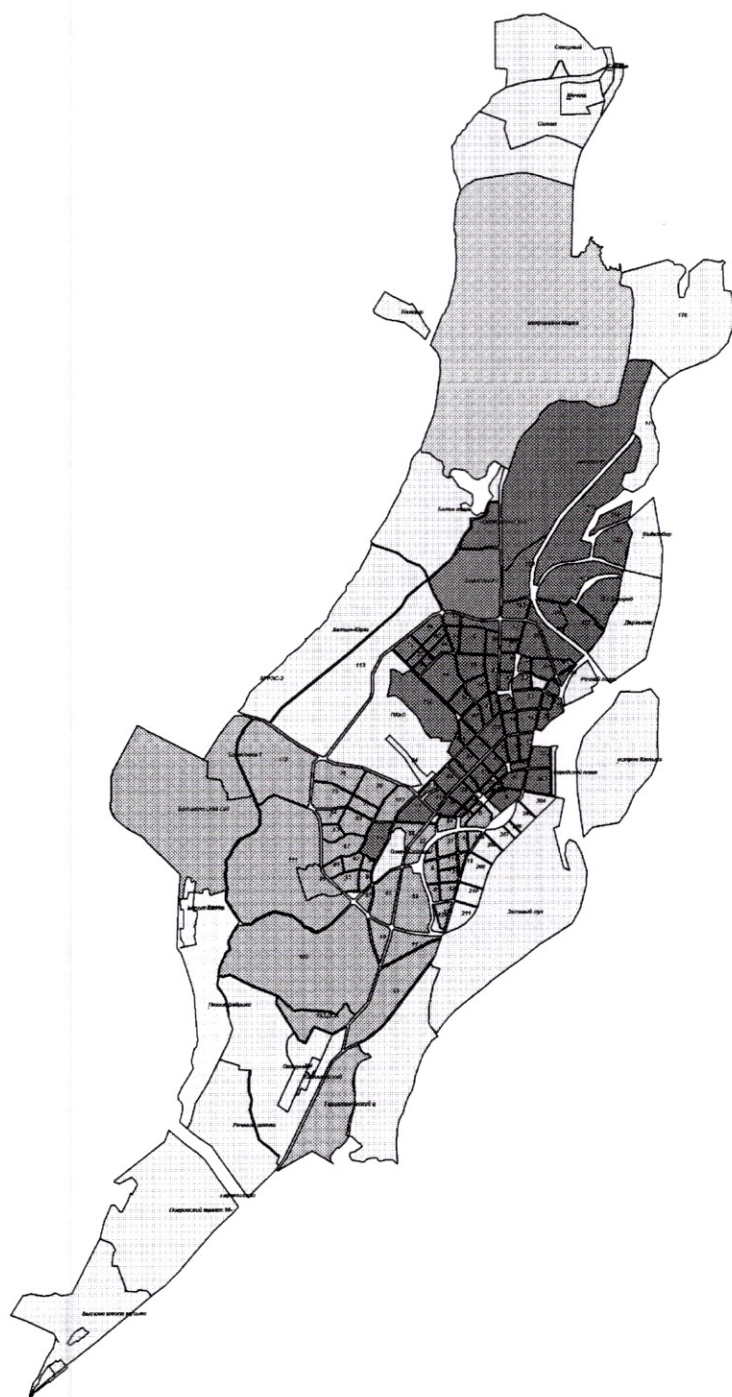
в зоне № 3 – территория мкр. Марха;

в зоне № 4 – территория г. Якутска. Граница зоны проходит от протоки Городская по границе, включающей 203мкр. До ул. Хабарова, по ул. Хабарова, ул. Чернышевского до ул. Кирова, по ул. Кирова до ул. Ленина, по ул. Ленина до ул. Петровского, по ул. Петровского до ул. Ойунского, по ул. Ойунского до оз. Сайсары, вдоль оз. Сайсары до ул. Лермонтова, по ул. Лермонтова до ул. К. Алексеева, по ул. Кеши Алексеева до ул. Чайковского, по ул. Чайковского до ул. Каландаришвили, по ул. Каландаришвили до ул. Лермонтова, по ул. Лермонтова до Вилуйского тракта, по Вилуйскому тракту до Обьездного шоссе, по Обьездному шоссе до Хатынг-Юряхского шоссе, по Хатынг-Юряхскому шоссе до ул. Курнатовского, по ул. Курнатовского до ул. Пилотов, по ул. Пилотов до ул. Можайского, по ул. Можайского до 50 лет Советской Армии, по ул. 50 лет Советской Армии до ул. Мархинка, по ул. Мархинка до р. Лена, вдоль р. Лена до Городской протоки;

в зоне № 5 – территория с. Табага, Хатассы, Территория г. Якутска. Граница зоны проходит от перекрестка улиц Чернышевского, Кирова по ул. Чернышевского до Покровского тракта, по Покровскому тракту до границы ГО «город Якутск», вдоль границы ГО «город Якутск» до Вилуйского тракта, по Вилуйскому тракту до ул. Лермонтова, по ул. Лермонтова до ул. Каландаришвили, по ул. Каландаришвили до ул. Чайковского, по ул. Чайковского до ул. Кеши Алексеева, по ул. Кеши Алексеева до ул. Лермонтова, по ул. Лермонтова до оз. Сайсары, вдоль оз. Сайсары до ул.

Ойунского, по ул. Ойунского до ул. Петровского, по ул. Петровского до ул. Ленина, по ул. Ленина до ул. Кирова, по ул. Кирова до ул. Чернышевского.

На рисунке 2 показаны кварталы города Якутска: желтым цветом выделена зона теплоснабжения №3, зеленым цветом выделена зона теплоснабжения №4, фиолетовым – зона теплоснабжения №5.



2.2. Характеристика системы водоснабжения г. Якутска

В городском округе «город Якутск» эксплуатируется две системы водоснабжения: хозяйственно-питьевого назначения и технического назначения.

Основным источником хозяйственно-питьевого водоснабжения является водозабор на реке Лена – Якутский водозабор.

Техническое водоснабжение осуществляется из скважин.

Структура системы водоснабжения:

- для покрытия хозяйственно-питьевых и противопожарных нужд населения и части предприятий города Якутска водоснабжение осуществляется из поверхностных источников Якутского водозабора и скважин, пригородов – из скважин;

- техническое водоснабжение из поверхностных источников осуществляется для поливочных нужд города и из скважин для удовлетворения производственных нужд предприятий.

Водопроводное хозяйство города Якутска представляет собой комплекс сооружений, передаточных устройств (сетей) и оборудования, предназначенных для обеспечения потребности города в питьевой воде.

В состав объектов входят головные водозаборные сооружения (водоприемный ковш-затон) проектной мощностью 110 тыс. м³/сутки. Подачу воды потребителям обеспечивают 8 насосных станций и 29 скважин, расположенных в разных районах города.

Холодная вода жителям, не охваченным централизованным водоснабжением, доставляется транспортом из 5 водоналивных будок. На водопроводных сетях по городу установлено 43 водозаборных колонок. Протяженность магистральных водопроводных сетей (балансовая принадлежность - АО «Водоканал») составляет 111,7 км.

Основным поставщиком водоснабжения на территории ГО «город Якутск» является АО «Водоканал». Якутский водозабор и магистральные сети водоснабжения (холодная вода) принадлежат АО «Водоканал».

Кроме АО «Водоканал» услуги централизованного водоснабжения на территории городского округа «город Якутск» осуществляют:

ГБПОУ Республики Саха (Якутия) "Республиканский техникум-интернат профессиональной и медико-социальной реабилитации инвалидов", ООО «Прометей», АО "Якутский гормолзавод", ООО "Энергия-2002", ИП Фокин А.В., ООО "Северо-Восточные трубопроводные системы", МУП "Пригородная теплосетевая компания", ГАНОУ Республики Саха (Якутия) "РРЦ Юные Якутяне", МУП "Теплоэнергия", ФКУ УФСИН ИК N 7, Филиал Коммунально-коммунального хозяйства ГУП "ЖКХ РС(Я)".

2.3. Характеристика системы водоотведения г. Якутска

Система водоотведения городского округа «город Якутск» состоит из хозяйственно-бытовой (централизованной) канализации.

Согласно пункту 4 постановления Правительства Российской Федерации от 31 мая 2019 года N 691 «Об утверждении Правил отнесения централизованных систем водоотведения (канализации) к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 5 сентября 2013 года N 782" централизованная система водоотведения (канализации) АО «Водоканал» относится к централизованным системам водоотведения поселений или городских округов.

Система канализации принята полная раздельная, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий. Поверхностные стоки отводятся по самостоятельной сети дождевой канализации.

Производственные сточные воды, не отвечающие требованиям по совместному отведению и очистке с бытовыми стоками, должны подвергаться предварительной очистке.

Охват населения города Якутска централизованной системой канализации составляет 81,96%. Канализационные стоки от жилых домов и прочих зданий по самотечной канализации попадают на квартальные КНС, затем перекачиваются по напорным трубопроводам на канализационный коллектор № 1 и № 2, по которым попадают на ГНС-1, ГНС-2, ГНС-3 (главные насосные станции). Напорными трубопроводами от ГНС-1 и ГНС-2 стоки подаются на очистные сооружения канализации (СБОС).

Очистные сооружения города Якутска обеспечивают очистку хозяйственно-бытовых стоков с жилых и общественных зданий и учреждений. Сточные воды подвергаются механической, биологической очистке и обеззараживанию.

Все технологические процессы очистки сточных вод и обработки осадков автоматизированы и управляются с диспетчерского пункта при помощи компьютеров.

В микрорайоне Кангалассы на берегу реки Лена находятся биологические очистные сооружения канализации.

Технологическая зона централизованной системы водоотведения (зона действия объекта водоотведения) охватывает центральную часть города Якутска. АО «Водоканал» является монополистом в сфере централизованного водоотведения в городе Якутске.

Технологическая зона централизованной системы водоотведения мкр. Кангалассы охватывает благоустроенный сектор мкр. Кангалассы.

2.4. Цели и задачи программы

Основной целью Программы является организация доступности и улучшение качества коммунальных услуг и услуг в сфере обращения с отходами с одновременным снижением нерациональных затрат.

Для достижения поставленных целей необходимо решение нескольких задач:

1. повышение надежности и эффективности функционирования коммунальных систем;
2. повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сфере обращения с отходами;
3. обеспечение коммунальными ресурсами новых потребителей;
4. повышение уровня освещенности, создание художественного облика зданий и сооружений;
5. улучшение экологической обстановки города.

3. Строительство и реконструкция объектов капитального строительства на территории городского округа

3.1. Параметры генерального плана г. Якутска до 2032 г.

Генеральный план города - это документ территориального планирования муниципального образования, который, исходя из совокупности социальных, экономических, экологических и иных факторов, комплексно решает задачи обеспечения устойчивого развития города, развития его инженерной, транспортной и социальной инфраструктур, обеспечения учета интересов граждан и их объединений ГО Якутск.

В основу планировочной структуры городского округа положена сложившаяся планировка территорий, ранее разработанная проектная документация и существующий природный каркас.

Развитие функционально-планировочной структуры города Якутска предполагает следующие мероприятия:

- сохранение существующей жилой застройки с учетом проведения мероприятий по упорядочению и реконструкции жилых кварталов;
- освоение свободных территорий для строительства новых жилых кварталов индивидуальной застройкой с объектами обслуживания;
- формирование зон общественно-делового назначения с целью повышения уровня социально-бытового и культурно-досугового обслуживания населения;
- упорядочение существующих территорий общественно-деловой застройки с наполнением их объектами общественно-деловой, социальной инфраструктуры;
- совершенствование улично-дорожной сети с учетом перспективных направлений развития;

- полное инженерное обеспечение населённого пункта с учетом существующих сетей и проектных разработок;
- снос непригодных промышленных и коммунально-складских объектов;
- вынос неэффективно используемых промышленных и коммунально-складских объектов и формирование новых территорий для их размещения;
- благоустройство и озеленение общегородского общественного центра, формирование общественных центров районного и микрорайонного значения, формирование зон отдыха для населения.

Функционально-планировочная структура города, предлагаемая проектом, представлена как целостный комплекс, формируемый на принципах компактности, экономичности и комфортности проживания.

Основной упор в проекте делается на соотношение реконструкции и строительства нового жилья. При этом намывные территории рассматриваются в качестве резерва территориального развития города.

На конец 2018 года жилищный фонд составил 6266,5 м², средняя жилая обеспеченность при численности населения 318,8 тыс. человек составила – 19,7 м² на человека.

Среднегодовой ввод жилой площади составил 243 тыс.м² общей площади.

На период до 2030 года при сохранении существующего жилищного фонда в размере 6694,9 тыс. м² общей площади и новом жилищном строительстве – 1710,9 тыс. м² общий объем жилищного фонда составит 8405,8 тыс.м², средняя жилищная обеспеченность увеличится до 24,0 м² на человека (при расчетной численности населения к расчетному срок – 350 тыс. человек).

Среднегодовой ввод жилой площади составит 155,5 тыс. м² общей площади.

Численность населения в прогнозном периоде будет увеличиваться. В базисном 2010 г. она составила 269,6 тыс. чел., к концу 2018 г. численность населения составила 318,8 тыс. человек, и к 2030 г. число жителей г. Якутска достигнет 349,8 тыс. чел. Динамика прогнозной численности населения отображена в таблице 3.1.1

Таблица 3.1.1 - Динамика прогнозной численности населения г. Якутска

Годы	Все население
2010	269,6
2017	307,9
2018	311,8
2019	318,8
2030	349,8

В прогнозном периоде ожидается увеличение численности населения в границах населенного пункта г. Якутск. От современного состояния (на конец 2018 г. число жителей составило 311,8 тыс. чел.) до 350 тыс. чел к 2030 году.

3.2. Территории жилой застройки

Проектная структура жилого фонда определена в соответствии с современными градостроительными тенденциями и с учетом актуальных и перспективных потребностей горожан в разнообразных видах жилья. Генплан города закладывает предпосылки свободного выбора каждым жителем города типа жилья.

Прежде всего, это касается индивидуальной застройки. В новом генеральном плане проектная структура жилого фонда имеет значительную долю индивидуальной жилой застройки. Предусматривается строительство целых районов малоэтажной застройки с развитой инфраструктурой, транспортом, социальными объектами, сохранение и развитие усадебной застройки в отдаленных районах города, строительство малоэтажной застройки городского коттеджного типа в зонах природного каркаса, перевод садоводств, расположенных в городской черте, в полноценные малоэтажные жилые образования с инженерной инфраструктурой.

Средне- и многоэтажными домами планируется завершение застройки уже существующих площадок в черте города и формирование новых жилых комплексов и районов. Новым генеральным планом также планируется реконструкция сохраняемого жилого фонда («хрущевок»); реконструкция и благоустройство жилых кварталов и комплексов в исторической зоне. Расчет потребности в новом жилищном строительстве произведен с учетом прогнозируемым ростом численности населения, в том числе по районам города.

Инженерная инфраструктура

Регламенты:

1. Порядок регистрации инженерных изысканий

Запрос о выдаче копий документа, содержащегося в информационной системе обеспечения градостроительной деятельности

Инструкция о составе и порядке предоставления в ДАСиЗ исполнительной документации на построенные объекты

2. Информация о возможности подключения к инженерным сетям

Информация об опате подключения к инженерным сетям

- Водоснабжение и водоотведение;
- Газоснабжение;
- Теплоснабжение;
- Электроснабжение;

Информация по вопросам выдачи и выполнения технических условий, заключения и исполнения договоров на подключение к сетям ИТО

3. Информация по вопросам оформления разрешительной документации

Выдача разрешения на строительство осуществляется застройщику в соответствии со ст. 51 Градостроительного кодекса РФ.

Выдача разрешения на ввод объекта в эксплуатацию осуществляется застройщику в соответствии со ст. 55 Градостроительного кодекса РФ.

Информация о подготовке градостроительных планов земельных участков

Согласно положений Градостроительного кодекса РФ градостроительный план земельного участка является одним из документов для:

- подготовки проектной документации объекта капитального строительства (статья 48 Кодекса);
- получения разрешения на строительство (статья 51 Кодекса);
- получения разрешения на ввод объекта в эксплуатацию (статья 55 Кодекса).

Факторы, определяющие необходимость развития инфраструктуры коммунальной сферы:

Уровень обеспеченности коммунальными услугами потребителей территории;

Уровень благоустройства жилых помещений территории;

Недостаток мощности у поставщиков коммунальных услуг;

Физический и моральный износ эксплуатируемого оборудования и сооружений у поставщиков коммунальных услуг.

Факты систематических нарушений санитарных, технологических требований при оказании услуг предприятиями коммунальной сферы;

Отсутствие резерва производственной мощности установленной на эксплуатируемом оборудовании и сооружениях у поставщиков услуг коммунальной сферы.

Нормативные документы, используемые при формировании прогноза застройки территории:

Земельный кодекс;

Градостроительный кодекс;

Бюджетный кодекс;

Нормативные документы, определяющие требования по обеспечению экологической безопасности, стандартов качества оказываемых услуг, норм потребления, стандартов энергосбережения и энергоэффективности;

Стратегии развития города с учетом Стратегий развития региона, округа, федерации.

4. Прогноз потребления коммунальных ресурсов до 2032 года

Согласно проведенному анализу потребления коммунальных услуг по группам потребителей за период 2016-2032 г.г. отмечены следующие тенденции:

- сокращение потребления по группе население, что обусловлено увеличением оснащенности потребителей внутриквартирными и общедомовыми приборами учета;
- отсутствие темпов роста по группе бюджетофинансируемые потребители (образование, здравоохранение, культура, социальное обслуживание), что также обусловлено увеличением удельного веса расчетов по приборам учета.
- рост потребления по группе прочие потребители (промышленность, торговля, обслуживание).

Факторы, принятые в расчет при определении объемов потребления услуг коммунальной сферы на перспективу:

- рост численности населения;
- увеличения численности мест в учреждениях социального и культурно-бытового обслуживания населения, предусмотренных Генпланом города;
- прогноз развития производства, торговли, сферы услуг и т.д.;
- выполнение мероприятий по установке приборов учета у потребителей услуг;
- ввод и выбытие жилищного фонда и общественных зданий и сооружений.

При определении стоимости ЖКУ применялись индексы дефляторы, определенные согласно прогнозу Министерства экономического развития Российской Федерации, представленному в «Сценарных условиях долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2030 года» (опубликован 28.04.2012 г.)

Прогноз потребления коммунальных ресурсов до 2032 года представлен в таблице 4.1.

Таблица 4.1. Прогноз потребления коммунальных услуг до 2032 г.

	водоснабжение		водоотведение		теплоснабжение		электроснабжение		утилизация ТБО		Сетевой газ		Итого
	куб.м.	тыс. руб.	м³	тыс. руб.	Гкал.	тыс.руб.	Тыс.кВт. час	тыс. руб.	м³	тыс.руб.	Тыс.м³	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2016г.													
Всего	22 098 154	772 628	22 098 154	1 549 255	2 529 260	4 607 131	603 369	2 607 176	487 619	35 724	1 287 041	3 404 267	12 976 181
в том числе: население	10 234 132	357 821	10 234 132	717 493	1 667 803	3 037 959	440 772	1 904 589	372 352	27 279	111 585	295 146	6 340 288
бюджетные организации	3 014 135	105 385	3 014	211	688 954	1 254 953	176 374	762 117	115 267	8 445	64 036	169 377	2 300 488
2020г.													
Всего	23 662 042	974 276	23 662 042	1 953 594	2 775 412	5 896 361	629 211	3 201 834	519 478	44 733	1 348 054	4 178 891	16 249 689
в том числе: население	11 798 021	485 779	11 798 021	974 072	1 828 846	3 885 382	461 457	2 348 193	390 239	33 604	111 688	346 225	8 073 255
бюджетные организации	3 150 740	129 731	3 150 740	260 133	728 784	1 548 301	167 754	853 641	129 239	11 129	72 162	223 698	3 026 632
2025г.													
Всего	25 630 437	1 312 609	25 630 437	2 637 057	3 104 730	5 391 177	667 270	4 190 922	558 923	59 978	1 424 847	5 504 318	19 096 061
в том числе: население	13 766 416	705 018	13 766 416	1 416 395	2 031 270	3 527 178	487 452	3 061 539	412 220	44 235	123 540	477 247	9 231 613
бюджетные организации	3 654 865	187 176	3 654 865	376 041	782 019	1 357 929	224 479	1 129 383	146 703	15 743	85 707	331 094	3 397 366
2030г.													
Всего	27 622 152	1 680 113	27 622 152	3 375 381	3 466 979	7 430 637	791 299	5 902 695	612 840	78 107	1 502 550	6 893 915	25 360 848
в том числе: население	15 758 140	958 486	15 758 140	1 925 619	2 237 825	4 796 241	518 721	3 869 399	434 700	55 403	130 277	597 730	12 202 877

	водоснабжение		водоотведение		теплоснабжение		электрооснабжение		утилизация ТБО		Сетевой газ		Итого
	куб.м.	тыс. руб.	м³	тыс. руб.	Гкал.	тыс.руб.	Тыс.кВт. час	тыс. руб.	м³	тыс.руб.	Тыс.м³	тыс.руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
бюджетные организации	2 610 620	158 791	2 610 620	319 013	839 141	1 798 497	272 578	2 033 296	178 140	22 704	98 964	454 061	4 786 362
2032г.													
Всего	276 200 152	1 797 721	27 622 152	3 611 658	3 466 979	7 950 782	791 299	6 315 884	612 840	83 574	1 502 550	7 376 489	27 136 108
в том числе: население	15 758 140	958 486	15 758 140	2 060 412	2 237 825	5 131 978	518 721	4 140 257	434 700	59 281	130 277	639 571	12 989 985
бюджетные организации	2 610 620	158 791	2 610 620	341 344	839 141	1 924 392	272 578	2 175 626	178 140	24 293	98 964	485845	5 110 292

5. Система программных мероприятий

Система программных мероприятий по реализации муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

6. Ресурсное обеспечение программы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Программы составляет 23 374 794,87 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблицы 6.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 6.1. Объем финансирования Программы

ВСЕГО по ПРОГРАММЕ	Всего	Источники финансирования, тыс.руб.			
		ФБ	ГБ	МБ	ВБ
итого	23 374 794,87	716 031,63	1 162 433,57	21 496 329,67	23 374 794,87
2014-2021	21 699 641,05	638 124,70	1 049 397,91	20 012 118,44	21 699 641,05
2022-2025	1 675 153,83	77 906,93	113 035,66	1 484 211,23	1 675 153,83
2026-2032	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

7. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Программой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 годы» приводится в приложении № 2.

8. Организация управления Программой и контроль над ходом ее реализации

Текущее управление, контроль, координацию по реализации Программы осуществляет ответственный исполнитель – Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска.

Ответственный исполнитель:

- осуществляет разработку Программы и ее согласование, принимает решение об актуализации Программы;
- координирует работу ответственных исполнителей мероприятий Подпрограммы;
- разрабатывает в пределах своих полномочий нормативно-правовые акты, необходимые для выполнения Программы;
- проводит мониторинг хода и результатов реализации программных мероприятий, принимает решения, направленные на полное и своевременное выполнение запланированных на текущий год мероприятий Программы;
- несет ответственность за своевременную и качественную подготовку, и реализацию Программы.
- готовит доклад о ходе реализации Программы и предоставляет их в установленном порядке заинтересованным структурным подразделениям Окружной администрации города Якутска;
- готовит и предоставляет годовой отчет в Департамент экономики Окружной администрации города Якутска.
- обеспечивает эффективное использование средств, выделяемых на реализацию Программы;
- разрабатывает перечень целевых показателей для контроля за ходом реализации Программы;
- обеспечивает контроль за сроками выполнения договоров, контрактов и соглашений и качеством исполнения программных мероприятий;
- предоставляет ежеквартально до 05 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, ответственному исполнителю информацию согласно утвержденной форме;
- предоставляет ежегодно до 01 февраля года, следующего за отчетным, в Департамент экономики Окружной администрации города Якутска годовой отчет;
- подготавливает ежегодно в установленном порядке предложения по уточнению перечня программных мероприятий на очередной год, уточняет затраты по программным мероприятиям, также механизм реализации Программы.

9. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Программы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки

эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Программы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 1. «Развитие систем теплоснабжения»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития РФ от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																												
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																												
3	Основные цели	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере теплоснабжения																																																												
4	Основные задачи	1. Повышение надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения; 2. подключение новых потребителей к системе теплоснабжения																																																												
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																												
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 10 169 027,10 тыс.руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th>Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td></td><td>0</td><td>361 158,12</td><td>534 040,28</td><td>9 273 828,70</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0</td><td>2 031,80</td><td>97 970,08</td><td>87 000,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0</td><td>29 968,21</td><td>108 897,50</td><td>198 280,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0</td><td>0</td><td>125 289,37</td><td>488 910,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0</td><td>0</td><td>71 978,40</td><td>6 990 354,70</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0</td><td>329 158,11</td><td>65 792,44</td><td>815 647,73</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0</td><td>0</td><td>14 205,34</td><td>194 548,18</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0</td><td>0</td><td>11 734,58</td><td>373 453,79</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0</td><td>0</td><td>22932,57</td><td>36 143,07</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0</td><td>0</td><td>15 240,00</td><td>89 491,23</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0</td><td>0</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70	2014 год	0	2 031,80	97 970,08	87 000,00	2015 год	0	29 968,21	108 897,50	198 280,00	2016 год	0	0	125 289,37	488 910,00	2017 год	0	0	71 978,40	6 990 354,70	2018 год	0	329 158,11	65 792,44	815 647,73	2019 год	0	0	14 205,34	194 548,18	2020 год	0	0	11 734,58	373 453,79	2021 год	0	0	22932,57	36 143,07	2022-2025 годы	0	0	15 240,00	89 491,23	2026-2032 годы	0	0	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70																																																										
2014 год	0	2 031,80	97 970,08	87 000,00																																																										
2015 год	0	29 968,21	108 897,50	198 280,00																																																										
2016 год	0	0	125 289,37	488 910,00																																																										
2017 год	0	0	71 978,40	6 990 354,70																																																										
2018 год	0	329 158,11	65 792,44	815 647,73																																																										
2019 год	0	0	14 205,34	194 548,18																																																										
2020 год	0	0	11 734,58	373 453,79																																																										
2021 год	0	0	22932,57	36 143,07																																																										
2022-2025 годы	0	0	15 240,00	89 491,23																																																										
2026-2032 годы	0	0	0,00	0,00																																																										
7	Ожидаемые конечные	Повышение надежности и качества теплоснабжения. Снижение уровня износа объектов теплоснабжения.																																																												

результаты реализации	Обеспечение качественными услугами теплоснабжения
-----------------------	---

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Развитие систем теплоснабжения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Минэнерго России № 15 от 06 декабря 2018 года «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на 2019 - 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу утвержденную приказом, Минэнерго России от 25.12.2015 №1034»;
- Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 05 ноября 2019 года № 461п «Об утверждении скорректированной Инвестиционной программы АО «Теплоэнергия» в сфере теплоснабжения на 2017-2022 годы»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

1. Характеристика существующего состояния системы теплоснабжения

1.1. Общая характеристика существующего состояния системы теплоснабжения

Общий объем полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году составил 3 070 тыс. Гкал, в том числе населению 1 714 тыс. Гкал. В таблице 1.1. представлена динамика реализации тепловой энергии.

Таблица 1.1.1. – Динамика полезного отпуска тепловой энергии

№ п/п	Год	Всего тыс. Гкал	В том числе населению тыс.Гкал	Уд. вес реализации тепловой энергии населению %
1	2008 г.	2906.43	1329.15	45.7
2	2009 г.	2929.62	1386.98	47.3
3	2010 г.	2911.46	1402.82	48.1
4	2011 г.	2836.09	1434.48	50.6
5	2012г.	2803.24	1510.17	53.9
6	2014 г.	2879.85	1580.48	54.89
7	2015 г.	2777.77	1569.02	56.48
8	2016 г.	2826.56	1629.08	57.63
9	2017 г.	2745.00	1651.00	60.1
10	2018 г.	3070.00	1714.00	55,83

На территории городского округа «город Якутск» по состоянию на 01 января 2019 года действуют 2 источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для обеспечения потребностей населения, социальных объектов и прочих объектов: Якутская ГРЭС и Якутская ГРЭС-2, а также Якутская ТЭЦ, которая вырабатывает кроме тепловой энергии для нужд потребителей и электрическую для собственных нужд.

В настоящее время в ГО «город Якутск» эксплуатируются 80 котельных с централизованной поставкой тепловой энергии с установленной тепловой мощностью 940,762 Гкал\час и два крупных тепловых источника Якутская ГРЭС и Якутская ТЭЦ, работающие в режиме комбинированной выработки (с располагаемой мощностью принятой для расчета равная установленной 1062Гкал\час). Установленная мощность индивидуальных (крышные, квартирные, домовые) источников тепла – 232,58 Гкал\час. Тепловая нагрузка потребителей в зоне централизованного теплоснабжения на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение присоединена, в основном, через ЦТП (всего 57 ЦТП, в т.ч. 42 от тепловых сетей ПАО АК «Якутскэнерго»).

Основной объем услуги в сфере теплоснабжения по состоянию на конец 2018 года оказывают организации, перечень которых приведен в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2. – Перечень теплоснабжающих организаций г. Якутска

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес
Зона теплоснабжения №1 "Маган"			
1.1.	ГУП ЖКХ РС(Я)	Котельная №1 с. Маган	ул. Лесная 11
1.2.		Котельная №2 с. Маган	ул. Кирова 21
1.3.		Котельная №3 с. Маган	ул. Кирова 63/1
Зона теплоснабжения №2 "Тулагино-Кангалассы"			
2.1.	МУП «ПТСК»	Центральная	с. Тулагино, ул.Николаева 33
2.2.		ТКСШ	с. Тулагино, ул.Тракторная 5/1
2.3.		Радиоцентр	с.Сырдах, ул.Связистов 16
		Сырдах (ВЫВЕДЕН)	с.Сырдах, ул.Мира 6
2.4.		Кильдямцы	с. Кильдямцы, ул. Уваровского 2/1
2.5.		КДИ	с. Капитоновка ул. Заречная 31
2.6.		Нижняя	мкр. Кангалассы ул.Пушкина 1
2.7.		Верхняя	мкр. Кангалассы, ул.Дачная, 1
Зона теплоснабжения №3 "Марха"			
3.1.	Якутрайпо	Центральная	ул. Советская 6/2
3.2.	АО «Теплоэнергия»	Деткомбинат	ул. О.Кошевого 34/5
3.3.		Тепличная	ул. Тепличная 3
		Заречная (ВЫВЕДЕН)	ул. Заречная 4
3.4.		Рассвет (ранее "КРС")	ул. Совхозная, 9К
3.5.		Холбос	ул. Комарова 3
3.6.		Школа-интернат	ул. О.Кошевого 39а
3.7.		Мелиораторов 1/2	ул. Мелиораторов 1/2
3.8.		СМУ-16	Маганский тр. 2км, 1К
3.9.		Дружба Народов 1Б	ул. Дружбы народов, 1Б
3.10.		Энергетик	ул. Энергетиков, 9а
3.11.		Ярославского 29	ул. Ярославского, 29а
Зона теплоснабжения №4 "Центр"			
4.1.	ПАО "Якутскэнерго"	Якутская ГРЭС	ул. Кржижановского, 2
		ПВК ЯГРЭС	
4.2.		Якутская ГРЭС-2 (КУВ)	Виллойский тракт
		Якутская ГРЭС-2 (ПВК)	
4.3.		Якутская ТЭЦ	ул. Федора Попова, 3/1

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес
4.4.	АО «Теплоэнергия»	Котельная 106 квартала (в резерве)	ул.Каландаришвили 46/1
4.6.		2 квартал	ул.Пионерская 44/1
4.7.		3 квартал	ул. Пионерская 47/1
4.8.		4 квартал	ул.Пионерская 22/1
4.9.		АГК "50 лет Советской Армии"	ул.Советской Армии, 53/4
4.10.	ООО "Квартал 50-услуги"	Котельная 50 квартала	ул. П.Алексеева, 75/1
4.11.	ООО "Квартал 36-услуги"	Котельная 36 квартала	Островского, 1
4.12.	ГУП ЖКХ РС(Я)	Аэропорт	ул. Циолковского, 10К
4.13.	ООО "Трансстрой"	Котельная №1	ул. Якутская, 2/14
4.14.	ООО "Северный дом"	Северный дом	ул. Жорницкого, 7/8
Зона теплоснабжения №5 "Юг"			
5.1.	МУП «ПТСК»	СВК	с. Хатассы, ул. Каландаришвили ба
5.2.		Школа	с. Хатассы, ул.Совхозная 31/1
5.3.		Кэскил	с. Хатассы, ул.Ленина 67/3
5.4.		ЯПНДИ	Ул. Покровский тракт 16 км
5.5.	АО «Теплоэнергия»	85 квартал	ул. Лонгинова 27/2
5.6.		Абырал	Сергеляхское шоссе 11 км
5.7.		Борисовка	Сергеляхское шоссе 13 км
5.8.		Сергеляхское шоссе 10 км	Сергеляхское шоссе 10 км
5.9.		ДЭУ	ул. Автодорожная 1/4
5.10.		Красильникова 9	ул. Красильникова 9
5.11.		Лермонтова 200	ул. К.Алексеева 1/1
5.12.		Предприятие 14	ул.Тимирязева 47
5.13.		Пригород	пос.Пригородное, ул. Совхозная, 17
		Промкомплекс (ВЫВЕДЕН, переоборудован в ЦТП)	ул.Билибина 1
5.14.		Птицефабрика	мкр. ПТФ
5.15.		ПТКУ	ул. Чернышевского 72/1
5.16.		Радиоцентр	ул. Дежнева 83/3
5.17.		Теплогенераторная	Х-Юряхское шоссе 9
5.18.		СОВМИН	ул. Ярославского 24/1
5.19.		Чернышевского, 60	ул.Чернышевского 60
5.20.		3 Школа	ул. Дежнева 16/2

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес
5.21.		Я. Потапова 8	ул. Я. Потапова 8
5.22.		ЯГУ-1	ул. Кулаковского 42/1
5.23.		ЯГУ-2	ул. Кулаковского 48/1
5.24.		ЯМРО СХТ	Покровский тр.5км.
5.25.		ЯНИИСХА	ул.Каландаришвили 7/1
5.26.		ЯПАП-1	ул.Автомобильная 11
5.27.		61 квартал	ул. Ярославского 30/1
5.28.		Мерзлотная 36	ул.Мерзлотная 36
5.29.		Покровский тракт 4 км	ул. Автомобильная, 20
5.30.		Табага	п. Табага, ул.Строительная 18
5.31.		Старая Табага	п. Старая Табага, ул.Лесная 12
5.32.	ЯГСХА	Квартальная	ул. Красильникова 15
5.33.	АО "ДСК"	Котельная 1	Покровский тр. 6 км.
5.34.		Котельная 1	Покровский тр. 6 км.
	ООО "Квартал 103-услуги"	103 квартал	Лермонтова, 92/1
5.35.	ПАО	Сосновый бор	Сергеляхское шоссе 12 км
5.36.	"Якутскэнерго"	Тубсанаторий	Сергеляхское шоссе 7 км
5.37.	ООО "Энергия-2002"	"ООО Энергия 2002"	ул.Автомобильная 4/10
5.38.	ГУП ЖКХ РС(Я)	ДСК	Покровский тр.7 км.
5.40.	ГБУ РС(Я) "РБ№1-НЦМ"	Котельная КДЦ	Сергеляхское шоссе, 4
5.41.		Котельная ЦОМид	Сергеляхское шоссе, 4
5.42.	ООО "Сахаэлектробаз"	ООО "Сахаэлектробаз"	ул. Автомобильная 3
5.43.	ООО "Северные коммунальные системы"	"Холбос-Сеть"	ул. Крупская 19

Схема теплоснабжения в основном закрытая и частично открытая. Тепловые сети тупиковые.

Данные об установленной мощности источников тепловой энергии приведена в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3. - Баланс тепловой мощности и нагрузки в отопительном сезоне 2018/2019

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
Зона теплоснабжения №1 "Маган"					
1.1.	ГУП ЖКХ РС(Я)	Котельная №1 с. Маган	ул. Лесная 11	4,300	2,440
1.2.		Котельная №2 с. Маган	ул. Кирова 21	7,740	1,760
1.3.		Котельная №3 с. Маган	ул. Кирова 63/1	3,440	0,970
	ИТОГО по зоне ТС №1:			15,480	5,170
Зона теплоснабжения №2 "Тулагино-Кангалассы"					
2.1.	МУП «ПТСК»	Центральная	с. Тулагино, ул.Николаева 33	3,368	1,303
2.2.		ТКСШ	с. Тулагино, ул.Тракторная 5/1	1,040	0,680
2.3.		Радиоцентр	с.Сырдах, ул.Связистов 16	4,210	2,729
		Сырдах (ВЫВЕДЕН)	с.Сырдах, ул.Мира 6	0,000	0,000
2.4.		Кильдямцы	с. Кильдямцы, ул. Уваровского 2/1	0,391	0,325
2.5.		КДИ	с. Капитоновка ул. Заречная 31	2,580	1,258
2.6.		Нижняя	мкр. Кангалассы ул.Пушкина 1	18,240	7,085
2.7.		Верхняя	мкр. Кангалассы, ул.Дачная, 1	2,550	1,106
	ИТОГО по зоне ТС №2:			32,379	14,486
Зона теплоснабжения №3 "Марха"					
3.1.	Якутрайпо	Центральная	ул. Советская 6/2	2,800	1,360
3.2.	АО	Деткомбинат	ул.	1,440	0,574

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
	«Теплоэнергия»		О.Кошевого 34/5		
3.3.		Тепличная	ул. Тепличная 3	0,200	0,147
		Заречная (ВЫВЕДЕН)	ул. Заречная 4	0,000	0,000
3.4.		Рассвет (ранее "КРС")	ул. Совхозная, 9К	0,255	0,175
3.5.		Холбос	ул. Комарова 3	2,064	0,768
3.6.		Школа-интернат	ул. О.Кошевого 39а	1,376	0,751
3.7.		Мелиораторов 1/2	ул. Мелиораторов 1/2	9,000	2,039
3.8.		СМУ-16	Маганский тр. 2км, 1К	50,473	3,545
3.9.		Дружба Народов 1Б	ул. Дружбы народов, 1Б	20,636	3,944
3.10.		Энергетик	ул. Энергетиков, 9а	0,372	0,164
3.11.		Ярославского 29	ул. Ярославского, 29а	0,075	0,071
		ЦТП "Газовиков"	мкр. Марха, ул.Газовиков, 8К	от котельной "СМУ-16"	3,637
		ЦТП "Племобъединение"	мкр. Марха, ул.Телефонистов, 1А	от котельной "СМУ-16"	2,377
		ЦТП "Северный"	мкр. Марха, ул.Есенина, 21А	от котельной "СМУ-16"	3,246
		ЦТП "Северный-1"	мкр. Марха, ул.Экспериментальная, 3/4А	от котельной "СМУ-16"	7,995

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч	
ИТОГО по зоне ТС №3:				88,691	13,537	
Зона теплоснабжения №4 "Центр"						
4.1.	ПАО "Якутскэнерго"	Якутская ГРЭС	ул. Кржижановского, 2	361,000	253,500	
		ПВК ЯГРЭС		300,000		
4.2.		Якутская ГРЭС-2 (КУВ)	Виллойский тракт	169,000	298,000	
		Якутская ГРЭС-2 (ПВК)		300,000		
4.3.		Якутская ТЭЦ	ул. Федора Попова, 3/1	450,000	309,700	
4.4.		Котельная 106 квартала (в резерве)	ул.Каландаридзе 46/1	0,000	0,000	
4.6.		АО «Теплоэнергия»	2 квартал	ул.Пионерская 44/1	5,260	2,667
4.7.			3 квартал	ул. Пионерская 47/1	12,900	3,991
4.8.			4 квартал	ул.Пионерская 22/1	15,100	7,669
4.9.			АГК "50 лет Советской Армии"	ул.Советской Армии, 53/4	0,216	0,154
	ЦТП "16 квартал"		ул. Рыздзинского, 18/3	от кот. "СМУ-16"	0,000	
	ЦТП "ФАПК Якутия"		ул. Труда, 1/1	от кот. "СМУ-16"	0,080	
4.10.	ООО "Квартал 50-услуги"	Котельная 50 квартала	ул. П.Алексеева, 75/1	14,500	12,660	
4.11.	ООО "Квартал 36-услуги"	Котельная 36 квартала	Островского, 1	8,860	7,800	
4.12.	ГУП ЖКХ РС(Я)	Аэропорт	ул. Циолковского, 10К	42,000	8,390	
	ООО	Котельная №1	ул. Якутская,	6,900	3,500	

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
4.13.	"Трансстрой"		2/14		
4.14.	ООО "Северный дом"	Северный дом	ул. Жорницкого, 7/8	2,000	1,340
ИТОГО по зоне ТС №4:				1687,736	909,371
Зона теплоснабжения №5 "Юг"					
5.1.	МУП «ПТСК»	СВК	с. Хатассы, ул. Каландаришвили ба	4,020	0,710
5.2.		Школа	с. Хатассы, ул.Совхозная 31/1	2,790	0,950
5.3.		Кэскил	с. Хатассы, ул.Ленина 67/3	1,720	0,600
5.4.		ЯПНДИ	Ул. Покровский тракт 16 км	2,580	0,330
5.5.	АО «Теплоэнергия»	85 квартал	ул. Лонгинова 27/2	10,000	4,568
5.6.		Абырал	Сергеляхское шоссе 11 км	6,880	2,590
5.7.		Борисовка	Сергеляхское шоссе 13 км	3,268	0,791
5.8.		Сергеляхское шоссе 10 км	Сергеляхское шоссе 10 км	3,870	1,557
5.9.		ДЭУ	ул. Автодорожная 1/4	8,000	1,358
5.10.		Красильникова 9	ул. Красильников а 9	5,160	2,459
5.11.		Лермонтова 200	ул. К.Алексеева 1/1	19,497	14,154
5.12.		Предприятие 14	ул.Тимирязева 47	2,321	1,407

№ кот.	Теплоснабжа ющие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленн ая мощность, Гкал/ч	Присоеди ненная нагрузка, Гкал/ч
5.13.		Пригород	пос.Пригород ное, ул. Совхозная, 17	3,870	0,756
5.14.		Промкомплекс (ВЫВЕДЕН, переоборудован в ЦТП)	ул.Билибина 1	0,000	0,000
5.15.		Птицефабрика	мкр. ПТФ	23,586	7,570
5.16.		ПТКУ	ул. Чернышевско го 72/1	7,500	2,384
5.17.		Радиоцентр	ул. Дежнева 83/3	6,450	2,519
5.18.		Теплогенераторная	Х-Юряхское шоссе 9	0,249	0,152
5.19.		СОВМИН	ул. Ярославского 24/1	15,100	4,124
5.20.		Чернышевского, 60	ул.Чернышев ского 60	13,757	4,666
5.21.		3 Школа	ул. Дежнева 16/2	4,902	3,180
5.22.		Я. Потапова 8	ул. Я. Потапова 8	6,880	3,220
5.23.		ЯГУ-1	ул. Кулаковского 42/1	25,200	11,046
5.24.		ЯГУ-2	ул. Кулаковского 48/1	19,500	7,002
5.25.		ЯМРО СХТ	Покровский тр.5км.	12,300	1,350
5.26.		ЯНИИСХА	ул.Каландари швили 7/1	17,542	9,382
5.27.		ЯПАП-1	ул.Автодорож	13,000	2,739

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
			ная 11		
5.28.		61 квартал	ул. Ярославского 30/1	28,500	15,877
5.29.		Мерзлотная 36	ул.Мерзлотная 36	12,900	4,660
5.30.		Покровский тракт 4 км	ул. Автодорожная, 20	16,600	4,388
5.31.		Табага	п. Табага, ул.Строительная 18	12,897	6,313
5.32.		Старая Табага	п. Старая Табага, ул.Лесная 12	0,690	0,254
5.33.	ЯГСХА	Квартальная	ул. Красильников а 15	6,450	4,250
5.34.	АО "ДСК"	Котельная 1	Покровский тр. 6 км.	39,880	0,000
		Котельная 1	Покровский тр. 6 км.	1,717	0,000
5.35.	ООО "Квартал 103-услуги"	103 квартал	Лермонтова, 92/1	12,500	11,300
5.36.	ПАО "Якутскэнерго"	Сосновый бор	Сергеляхское шоссе 12 км	9,260	3,480
5.37.		Тубсанаторий	Сергеляхское шоссе 7 км	1,280	0,380
5.38.	ООО "Энергия-2002"	"ООО Энергия 2002"	ул.Автодорожная 4/10	8,700	1,430
5.40.	ГУП ЖКХ РС(Я)	ДСК	Покровский тр.7 км.	18,750	2,960
5.41.	ГБУ РС(Я) "РБ№1-НЦМ"	Котельная КДЦ	Сергеляхское шоссе, 4	15,500	5,450
5.42.		Котельная ЦОМид	Сергеляхское шоссе, 4	6,200	2,300
	ООО	ООО	ул.	1,917	1,340

№ кот.	Теплоснабжающие организации	Источник тепловой энергии	Адрес	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/ч
5.43.	"Сахаэлектрoгaз"	"Сахаэлектрoгaз"	Автoдoрoжнaя 3		
5.44.	ООО "Северные коммунальнoе системы"	"Холбoc-Сеть"	ул. Крупская 19	4,560	1,990
	АО "Теплоэнергия" (ЦТП)	ЦТП "Виллойский тракт 5 км"	мкр. Борисовка 3-й, К8/1	от ЯГРЭС-2	1,149
		ЦТП "Геологов"	ул. Билибина, 10К	от ЯГРЭС-2	0,353
		ЦТП "Промкомплекс"	ул. Билибина, 1	от ЯГРЭС-2	17,260
		ЦТП "85 квартал"	ул. Лонгинова, 25А	от ЯГРЭС-2	0,293
		ЦТП "Кочнева 40"	ул. Кочнева, 40	от ЯГРЭС-2	2,288
		ЦТП "Советская 3" новый	ул. Советская, 3	от ЯГРЭС-2	5,222
		ЦТП "Советская 3"	ул. Советская, 3	от ЯГРЭС-2	1,410
		ЦТП "Чайковского-2"	ул. Чайковского, 2К	от ЯГРЭС-2	2,446
		ЦТП "Школа глухонемых"	ул. Чайковского, 28/1	от ЯГРЭС-2	1,208
		ЦТП "Птицефабрика"	мкр. Птицефабрика-1	от котельной "Птицефабрика"	0,173
		ИТОГО по зоне ТС №5:			438,243
	ИТОГО по ГО "г. Якутск":			2262,529	1100,499
Суммарная мощность и нагрузка указаны без учета ЦТП.					

Баланс покрытия существующих тепловых нагрузок по г. Якутску положительный + 751,18 МВт. Данные по источникам теплоснабжения приведены в таблице 2.1.4.

Общая протяженность магистральных и распределительных сетей ТЭЦ по Центральной части приблизительно составляет 201.5 км.

Единственным поставщиком электрической энергии и основным поставщиком тепловой энергии потребителям городского округа является ОАО «Якутскэнерго».

1.1.1. Характеристика источников ПАО «Якутскэнерго»

ПАО «Якутскэнерго» является самой крупной организацией в сфере энергетики Республики Саха (Якутия). Так как территория республики составляет 1/5 часть России, предприятие занимает одно из первых мест в стране по площади обслуживания и по протяженности ЛЭП различных классов напряжения, которая равна половине длины экватора (свыше 20 тыс. км). ПАО «Якутскэнерго» имеет дочерние предприятия: АО «Сахаэнерго», АО «Энерготрансснаб», АО «Теплоэнергосервис», АО «ЯЭРК».

История ПАО «Якутскэнерго» тесно связана с развитием энергетики города Якутска и всей республики. Взяв начало еще в 1914 году со строительства первой электростанции в городе Якутске, основой которой стал локомобиль в 150 лошадиных сил германского завода Генриха Ланца, объекты ПАО «Якутскэнерго» являются основными объектами жизнеобеспечения города Якутска.

ПАО «Якутскэнерго» входит в состав ПАО «РАО Энергетические системы Востока», созданного 1 июля 2008 г. в результате реорганизации РАО «ЕЭС России».

Якутская государственная районная электростанция или Якутская ГРЭС, ЯГРЭС была введена в эксплуатацию в 1970 году.

Установленная мощность ЯГРЭС: электрическая 368 МВт/ тепловая - 548 Гкал/ч. Годовая выработка электроэнергии 1601 млн. кВт*ч, тепла - 1394 тыс. Гкал.

Энергетическим сердцем столицы республики называют Якутскую ГРЭС — единственную станцию в мире на вечной мерзлоте, газотурбинные установки которой могут работать как на природном газе, так и на дизельном топливе. При этом ЯГРЭС функционирует как классическая ТЭЦ, производя электроэнергию и тепло.

Станция поставляет электроэнергию в девять улусов Центрального энергорайона Якутии, выдавая потребителям до 94 процентов всей вырабатываемой электроэнергии и 54 процента тепла для системы централизованного теплоснабжения города Якутска.

Всего на ЯГРЭС две очереди, в каждой из которых по четыре турбины. Они строились в три этапа. В июне 2005 года на станции была закончена реконструкция первой очереди Якутской ГРЭС. Четыре устаревших агрегата станции мощностью 25 МВт заменены на газотурбинные установки (ГТУ) мощностью 45 МВт.

Реконструкция позволила увеличить общую установленную электрическую мощность станции с 240 до 320 МВт, тепловую — с 320 до

572 Гкал/ч. В настоящее время на Якутской ГРЭС работают 8 энергоблоков. Реконструкция второй очереди предполагает замену еще трех агрегатов станции.

Кроме того, в рамках развития энергосистемы Якутии планируется сокращение зоны децентрализованного энергообеспечения — дизельные электростанции будут заменены линиями электропередачи от Якутской ГРЭС. Реализация этого проекта позволит снизить себестоимость электроэнергии в пять раз.

В 2010 году на электростанции завершена установка аварийного источника электроэнергии в составе 4хГТ-12, установленная мощность ЯГРЭС увеличилась до 368 МВт.

Якутская ТЭЦ

ЯТЭЦ введена в эксплуатацию в 1937 году. Установленная мощность: электрическая - 12 МВт, тепловая - 497 Гкал/ч. Годовая выработка: электроэнергии -52 млн. кВт*ч, тепла -916 тыс. Гкал.

На сегодняшний день Якутская ТЭЦ– самый крупный теплоисточник г. Якутска. ЯТЭЦ располагает 3 паровыми и 5 водогрейными котлоагрегатами, 2 турбинами, а также мощными питательными, циркуляционными и сетевыми насосами и деаэраторами.

За годы своего существования, предприятие пережило несколько этапов преобразования: первоначальное развитие и расширение, переход на газ, введение теплофикационного цикла и современная автоматизация.

В 2000-е годы производство было полностью автоматизировано:

В 2003 году на баланс предприятия приняты 201,5 км квартальных тепловых сетей и центральные тепловые пункты. Начинается применение в качестве тепловой изоляции тепловых сетей пенополиуретановых скорлуп.

С 2005 года принята к реализации Программа развития централизованного теплоснабжения г. Якутска. На тепловых пунктах начинается внедрение новых технологий: устанавливаются пластинчатые теплообменники, насосы с частотным регулированием, вводятся в работу соединительные тепловые сети между кварталами города.

С 2007 по 2012 год продолжается реконструкция центральных тепловых пунктов. В результате повышения уровня автоматизации ЦТП численность операторов сократилась со 104 в 2003 году до 20 человек в 2012 году. С целью повышения надежности работы оборудования в связи с сокращением значительного количества персонала высокую важность приобретает диспетчеризация работы оборудования ЦТП и котельных.

В 2002 году завершено строительство тепловой сети связи ЯТЭЦ - ЯГРЭС с вводом коллекторной ЯТЭЦ. Начинается процесс эффективного перераспределения нагрузок с сокращением объема отпуска тепловой энергии от ТЭЦ с одновременным увеличением отпуска от ГРЭС.

Якутская ГРЭС-2

Якутская ГРЭС-2 (1 очередь) была введена в эксплуатацию в 2017 году. Электрическая мощность первой очереди — 193,48 МВт, тепловая — 469 Гкал/час. Строительство станции разбито на две очереди — в первую установлены 4 газотурбинных установки и пиковые водогрейные котлы, одновременно создан задел инфраструктуры на вторую очередь из трех газотурбинных установок, которая может быть реализована в будущем при необходимости. При полном развитии электрическая мощность станции составит 305 МВт, тепловая — 272 Гкал/час.

Якутская ГРЭС-2 должна заменить выбывающие мощности Якутской ГРЭС, создать дополнительный резерв мощности в Центральном энергорайоне Якутии, вытеснить часть устаревших, малоэффективных и экологически вредных котельных.

По конструкции Якутская ГРЭС-2 представляет собой газотурбинную электростанцию с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии. Сооружения станции размещаются на двух изолированных площадках — основной площадке на горе Чочур-Муран и вторичной площадке у ее подножия. Между собой площадки соединены технологической эстакадой. На основной площадке находятся главный корпус электростанции, здание электротехнических устройств, вспомогательные здания. На вторичной площадке возведен объединенный корпус под центральный тепловой пункт (ЦТП), водоподготовительные установки (ВПУ), насосная станция хозяйственно-питьевого водоснабжения с баками запаса воды. В ЦТП размещается теплообменное и насосное оборудование для подачи сетевой воды в городские сети теплоснабжения и установка для обеспечения теплосетей подпиточной водой. Сооружения станции располагаются в зоне вечной мерзлоты.

Таблица 1.1.1.1. – Перспективный баланс тепловой мощности и нагрузки объектов системы теплоснабжения ПАО «Якутскэнерго»

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
Присоединенная нагрузка Гкал/ч, в т.ч.:	746	773	861	892	926	933	940	947	954	980
Контур Якутская ГРЭС	265	290	254	280	311	315	319	324	327	340
Контур Якутская ТЭЦ	311	310	310	312	311	312	312	309	310	310
Контур Якутская ГРЭС-2	170	173	298	300	304	306	309	314	317	330
Котельная 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
кв.										
Установленная мощность, Гкал/ч в т.ч.:	1467	1367	1580	1580	1580	1580	1530	1393	1393	1219
Якутская ГРЭС	548	448	361	361	361	361	311	174	174	0
ПВК ЯГРЭС	0	0	300	300	300	300	300	300	300	300
Якутская ТЭЦ	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
Котельная 106 кв.										
КУВ Якутская ГРЭС-2	169	169	169	169	169	169	169	169	169	169
ПВК ЯГРЭС-2	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Располагаемая мощность Гкал/ч в т.ч.:	964	973	1266	1271	1276	1281	1286	1273	1277	1176
ПСВ Якутская ГРЭС	214	223	116	116	116	116	116	58	58	0
ПВК ЯГРЭС	0	0	300	300	300	300	300	300	300	300
Якутская ТЭЦ	450	450	450	450	450	450	450	450	450	450
КУВ Якутская ГРЭС-2	0	0	100	105	110	115	120	165	169	126
ПВК ЯГРЭС-2	300	300	300	300	300	300	300	300	300	300
Котельная 106 кв.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях Гкал/ч в т.ч.	55	58	64	65	68	68	68	68	68	68
Якутская ГРЭС	20	20	18	20	22	22	22	22	22	22
Якутская ТЭЦ	21	24	23	23	23	23	23	23	23	23
Якутская ГРЭС-2	14	14	23	23	23	23	23	23	23	23
Необходимый резерв:	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158

	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2030
Собственные нужды Гкал/ч, в т.ч.	35	35	35	35	35	35	35	50	50	50
Якутская ГРЭС	5	5	5	5	5	5	5	20	20	20
Якутская ТЭЦ	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Якутская ГРЭС-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20
Котельная 106 кв.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Избыток (+), Дефицит(-) на контуре ЯГРЭС-1, Гкал/ч	-76	-91	140	111	78	74	70	-8	-11	-82
Избыток (+), Дефицит(-) на контуре ЯГРЭС-2, Гкал/ч	96	93	59	63	63	66	68	108	109	53
Избыток (+), Дефицит(-) на контуре ЯТЭЦ, Гкал/ч	8	6	7	6	6	6	6	8	7	7
Всего по ЦЭР	-30	-50	148	121	89	88	85	50	47	-80

Баланс тепловой энергии и мощности сформирован в соответствии с балансом электропотребления при условии ночного провала электрических нагрузок.

Главным условием перераспределения нагрузки между ЯГРЭС-1 и ЯГРЭС-2 в 2017,2018гг является отсутствие ПВК на площадке ЯГРЭС-1, что приводит к ограничению работы ГТУ ЯГРЭС-2. Ввод ПВК планируется в 2019 году.

По условиям баланса принят следующий вывод оборудования ЯГРЭС:

2018г. - ГТ-35, ст.№5;6 - 100 Гкал

2019г. - ГТ-45, ст.№1 - 87 Гкал

2023г. - ГТ-35. ст.№8 - 50 Гкал

2024г. - ГТ-35, ст.№7, 50Гкал; ГТ-45 ст.№2 - 87 Гкал,

2028г. - ГТ-45, ст.№3 - 87 Гкал

1.1.2. Характеристики источников АО «Теплоэнергия»

В соответствии с распоряжением окружной администрации г. Якутска от 27.06.2014 г. № 1034р «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации для каждой территориальной зоны схемы теплоснабжения городского округа «город Якутск»» территория деятельности АО «Теплоэнергия» включает в себя 3 и 5 зоны теплоснабжения. Между тем, исторически предприятие действует в 3,4 и 5 зонах теплоснабжения.

По состоянию на 1 января 2019 года в хозяйственном ведении предприятия и на техническом обслуживании находится 43 котельные.

Общая мощность котельных – 520,0 Гкал/час;

Котельные, находящиеся на техническом обслуживании и в хозяйственном ведении, оборудованы котлами различных марок, от морально устаревших - типа чугунно-секционных котлов марки «Универсал», стальных водогрейных котлоагрегатов марки КВ-ГМ-20-150 до современных жаротрубных - Duotherm-6000, Термотехник ТТ100-01.

В 2015-2016 года Ленским управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) проведены проверки технического состояния котельных и основного оборудования. В ходе проведения проверки отмечено: на 17 котельных отсутствует система подачи резервного топлива; на отдельных участках тепловых сетей нет тепловой изоляции; здания 10 котельных находятся в неудовлетворительном техническом состоянии: 4 квартал, 85 квартал, Красильникова 9, ЯМРО-СХТ, Школа–интернат, Заречная, КРС, ЯНИИСХА, ДЭУ, Птицефабрика.

Таблица 1.1.2.1 – Структура полезного отпуска тепловой энергии и ГВС в 2017 году

Наименование группы потребителей	Объем полезного отпуска, тыс. Гкал	Доля, в %	Доля полезного отпуска по приборам учета, в %
Федеральный бюджет	75 306.79	12.86	58.93
Республиканский бюджет	31 359.91	5.35	68.97
Местный бюджет	32 243.93	5.50	73.36
Население в МКД	356 881.94	60.93	14.89
Население частного сектора	36 176.89	6.18	0.13
ГСК	10 301.84	1.76	17.69

Прочие	43 475.02	7.42	39.05
ИТОГО	585 746.31	100.00	27.60

Таблица 1 – Расчетный резерв мощности в разрезе энергорайонов АО «Теплоэнергия», Гкал/ч

	Мощность теплоисточников в условиях эксплуатации,	Присоединенная нагрузка на -55 °С	Резерв мощности, в условиях расчетной температуры -55 °С
Строительный энергорайон	26.15	18.78	7.37
Автодорожный энергорайон	67.27	40.04	27.23
Сайсарский энергорайон	97.10	80.79	16.31
Октябрьский энергорайон	108.00	77.22	30.79
Мархинский энергорайон	79.28	43.67	35.61

Вместе с тем, на отдельных котельных подключение новых потребителей потребует увеличения мощности котлового оборудования. В частности подобная ситуация складывается в 93, 94 кварталах города Якутска, где до 2025 года ожидается строительство многоэтажных жилых домов и административных зданий общей площадью 200,0 тыс.м².

1.1.3. Характеристика источников ГУП РС (Я) «ЖКХ» - филиал Коммункомплектация

Филиал является многоотраслевым предприятием, основными видами деятельности которого являются - проведение тендеров на поставку и перевозку продукции технического назначения, комплектация филиалов ГУП «ЖКХ РС (Я)» продукцией и материалами, поставка коммунальных ресурсов в Якутске и в Магане, сбор платежей за коммунальные ресурсы от потребителей, содержание автопарка. В своем составе имеет производственную базу, пять котельных, два товарных участка и автопарк.

В филиале "Коммункомплектация" трудятся 238 человека, в участке "Маган" - 34 человека, в котельной "Аэропорт" - 46 человек, в котельной №19 участка "ДСК" - 10 человек.

1.1.4. Характеристика источников МУП «ПТСК»

Муниципальное унитарное предприятие «Пригородная теплосетевая компания» создано в 2017 году путем объединения МУП «ЖКХ с. Тулагино» и МУП «ЖКХ с. Хатассы».

В хозяйственном ведении предприятия – 11 котельных

- Общая мощность котельных – 43,489 Гкал/час

- Количество котлов – 38 шт.

- Протяженность тепловых сетей 2-х трубном исполнении составляет – 20,141 км.

Котельные оборудованы котлами различных марок с КПД от 76,7-94,5%

В котельной с.Тулагино «Радиоцентр» стоят котлы Братск. Котельная с.Хатассы СВК оборудована котлами Энергия.

Теплоноситель - горячая вода с параметрами от 70-95°C.

Основной вид топлива - природный газ с низшей теплотой сгорания топлива 8500 ккал/кг.

Услугами теплоснабжения предприятия от собственных котельных пользуются 283 объекта, приборы учета тепловой энергии имеются на 28 объектах.

Анализ положения и потребностей жилищно-коммунального хозяйства населенных пунктов показал, что наиболее острой проблемой для пригородных населенных пунктов является устаревшее оборудование котельных и состояние тепловых сетей.

Котлы Братск на газе работают с 2000 г., а тепловые сети с. Тулагино, Радиоцентр, Сырдах проложены, заменены с 1966-1986 гг., тепловые сети мкр.Кангалассы проложены, заменены с 1959-1989 гг. Тепловые сети мкр.Кангалассы переданы МУП «ЖКХ с.Тулагино» в 2012 г. с частичной изоляцией, с коррозионным износом труб до 70%.

Для обеспечения бесперебойной подачи тепла и безаварийной работы теплоснабжения требуется замена устаревшего оборудования котельных и трубопроводов тепловых сетей с критическим уровнем износа.

Величина потерь тепловой энергии значительно превышает нормативные значения. Причинами этого являются как износ сетей, так и устаревшее оборудование, и несовершенные технические решения организации теплоснабжения потребителей.

С каждым годом увеличивается число аварийных отключений из-за изношенности оборудования источников теплоснабжения, построенных 25–30 лет назад, разрывы распределительных сетей, неудовлетворительного функционирования абонентских вводов и внутренних систем отопления зданий и сооружений из-за технологической отсталости используемых схем и оборудования.

Выход из создавшегося положения может быть только в принятии безотлагательных мер по модернизации и реконструкции существующих систем теплоснабжения.

Замена оборудования котельных и сетей позволит сократить эксплуатационные затраты, снизить потери тепловой энергии, улучшить качество предоставляемых услуг, что способствовало бы проведению в жизнь программы энергосбережения. Предотвращение возможности возникновения аварийных ситуаций способствует улучшению экологической ситуации.

В котельной Центральная началась реконструкция, часть котлов заменена на котлы Термотехник ТТ-50.

Планируется замена котлов на существующей котельной «Радиоцентр» на котлы с более высоким КПД, с одновременным закрытием котельной «Сырдах» с переключением потребителей на реконструированную котельную, подключением нового детского сада.

В результате реализации проекта будет произведена замена 5 котлоагрегатов.

Предлагается провести прокладку трубопроводов на новый д/сад «Сырдах» в заводской изоляции ППУ.

Предприятие идет курсом технического обновления. За время деятельности было реализовано:

- в 2012 г. введена в строй котельная «Верхняя»;
- частично в 2016 г. проложена система ГВС объектов котельной «Нижняя»;
- в 2017 г. началась реконструкция котельной «Центральная»;
- в 2018 г. выведена из эксплуатации котельная «Сырдах».

1.2. Тарифы на услуги теплоснабжения

Из приведенных ниже таблиц видно, что темпы роста стоимости тепловой энергии значительно ниже уровня инфляции, которая по данным Минэкономразвития в указанном периоде не превышала 7%. Данный показатель свидетельствует о возможности включения инвестиционной составляющей в тариф на тепловую энергию.

Таблица 1.2.1– «Тарифы на тепловую энергию для населения с НДС в период 2020-2022 гг.»

Наименование организации		Население					
		с 01.01.2020 года по 30.06.2020 года	с 01.07.2020 года по 31.12.2020 года	с 01.01.2021 года по 30.06.2021 года	с 01.07.2021 года по 31.12.2021 года	с 01.01.2022 года по 30.06.2022 года	с 01.07.2022 года по 31.12.2022 года
ОАО Компания "Кран-сервис"		2189,61	2276,84	2276,84	2380,8	2380,8	2503,78
ООО "Северный дом"		1584,65	1630,14	1630,14	1682,34	1682,34	1741,98
ООО "Энергия-2002"		2270,4	2363,73	2363,73	2472,06	2472,06	2597,53
ООО "СахаЭлектроГаз"		1704,4	1745,99	1745,99	1794,98	1794,98	1852,02
ТСЖ "ПОИ-36"		1102,43	1148,48	1148,48	1200,79	1200,79	1260,28
ООО "Квартал 50–услуги"		1446,71	1490,3	1490,3	1540,27	1540,27	1597,39
ГОУ "Республиканская СКШИ V вида"		1898,49	1988,13	1988,13	2093,46	2093,46	2216,89
ГБУ РС(Я) "Республиканская больница №1 - Национальный центр медицины"		943,13	995,59	995,59	1055,47	1055,47	1124,08
ФКП "Аэропорты Севера"		3128,09	3319,53	3319,53	3548,99	3548,99	3823,07
ООО УК "Жилищный стандарт"		1528,01	1578,72	1578,72	1636,62	1636,62	1702,56
МУП «ПТСК»	Котельные мкрн. Кангалассы	2475,5	2570,83	2570,83	2684,36	2684,36	2818,62
	Котельные с.Тулагино	3311,72	3401,29	3401,29	3510,08	3510,08	3640,02
	Котельные с.Хатассы	2678,58	2751,31	2751,31	2838,87	2838,87	2942,85
ГАНОУ РС(Я) "РРЦ Юные Якутяне"		3131,5	3223,81	3223,81	3336,91	3336,91	3473,07

Таблица 1.2.2– «Льготные тарифы услуги отопления для населения в период 2017-2022 гг. для одноэтажных зданий»

Организация	Статус	Период действия тарифа	УСН	Вид системы отопления	Отопительный период	Льготный тариф для населения на услуги отопления, руб./Гкал
-------------	--------	------------------------	-----	-----------------------	---------------------	---

Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	995,87
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1336,35
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1115,46
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1115,46
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1217,57
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1093,03
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1160
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	985,22
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	805,83
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1160
ГАУ РС(Я) "Республиканска я больница №1 - Национальный центр медицины" 1435099188- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		897,04
ООО "Квартал 36" 1435255630- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		-

Таблица 1.2.3– « Льготные тарифы услуги отопления для населения в период 2017-2022 гг. для двухэтажных зданий»

Организация	Статус	Период действия тарифа	УСН	Вид системы отопления	Отопительный период	Льготный тариф для населения на услуги отопления, руб./Гкал
АО "ДСК" 1435019440-143501001	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1361,32
АО "ДСК" 1435019440-143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1361,32
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1093,03
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1376,59
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1330,11
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1376,59
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1217,57
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	995,87
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1336,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	805,83
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по:	Да	Централизованное отопление		1431,55

		30.06.2019				
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1431,55
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	985,22
ООО "Квартал 36" 1435255630- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		-

Таблица 1.2.4– «Льготные тарифы услуги отопления для населения в период 2017-2022 гг. для трехэтажных зданий»

Организация	Статус	Период действия тарифа	УСН	Вид системы отопления	Отопит ельный период	Льготный тариф для населения на услуги отопления, руб./Гкал
АО "ДСК" 1435019440- 143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1426,26
АО "ДСК" 1435019440- 143501001	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1426,26
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1511,17
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1217,57
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	995,87
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1336,35
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1093,03
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1511,17
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1330,11
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	805,83

Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	985,22
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1571,51
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1571,51
ООО "Квартал 36" 1435255630- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		-

Таблица 1.2.5 – «Льготные тарифы услуги отопления для населения в период 2017-2022 гг. для четырехэтажных зданий»

Организация	Статус	Период действия тарифа	УСН	Вид системы отопления	Отопит ельный период	Льготный тариф для населения на услуги отопления, руб./Гкал
АО "Гостиница Лена" 1435153822- 143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1582,92
АО "ДСК" 1435019440- 143501001	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1431,78
АО "ДСК" 1435019440- 143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1431,78
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1685,36
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1475,92
Все по МР	Не	с: 01.07.2017 по:	Да	Дома с внутренними водоподогревающими	Да	995,87

	действует Изменен	30.06.2018 изменен с: 30.06.2017		установками		
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1093,03
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1217,57
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1696,62
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1535,82
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1336,35
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1685,36
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1330,11
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	805,83
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1752,65
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	985,22
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1752,65
ООО "Квартал 50–услуги" 1435167790- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		1408,87
ООО "Квартал 36" 1435255630- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		-

Таблица 1.2.6 – «Льготные тарифы услуги отопления для населения в период 2017-2022 гг. для пяти- и более этажных зданий»

Организация	Статус	Период действия тарифа	УСН	Вид системы отопления	Отопительный период	Льготный тариф для населения на услуги отопления, руб./Гкал
АО "Гостиница Лена" 1435153822-143501001	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1700,88
АО "Гостиница Лена" 1435153822-143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1582,92
АО "ДСК" 1435019440-143501001	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1435,07
АО "ДСК" 1435019440-143501001	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1437,2
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1846,42
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Нет	1217,57
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Да	995,87
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Да	1093,03
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Нет	1336,35

Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1696,62
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1846,42
Все по МР	Действует Изменяет	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018	Да	Централизованное отопление		1330,11
Все по МР	Не действует Изменен	с: 01.07.2017 по: 30.06.2018 изменен с: 30.06.2017	Да	Централизованное отопление		1475,92
АО "ДСК" 1435019440- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1525,6
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1920,14
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Да	805,83
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Нет	985,22
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Да	1102,84
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Нет	1348,35

Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Дома с внутренними водоподогревающими и установками	Нет	1348,35
Все по МО	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1920,14
ГУП "ЖКХ РС(Я)" филиал "Коммуналь- но-эксплуатаци- онная" 1435133520- 143201002	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Да	Централизованное отопление		1445,39
ООО "Квартал 50-услуги" 1435167790- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		1408,87
ООО "Квартал 103-услуги" 1435167783- 143501001	Действует	с: 01.07.2018 по: 30.06.2019	Нет	Централизованное отопление		1480,89

Таблица 1.2.7 – «Тариф на передачу теплоты в период 2016-2019 гг.»

Организация	Реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Схема подключения к тепловой сети	Одноставочный тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал
Все по МР	№314 от 17.12.2015	Действует	с: 01.01.2016 по: 30.06.2016	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	121473,75
Все по МР	№314 от 17.12.2015	Действует	с: 01.07.2016 по: 31.12.2016	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	121473,75
ООО "Альтаир" 1431010502- 143101001	№91 от 24.06.2016	Действует	с: 01.07.2016 по: 31.12.2016	Нет	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	186,25
Все по МР	№314 от 17.12.2015	Действует	с: 01.01.2017 по: 30.06.2017	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	135833,85
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166- 143501001	№315 от 14.12.2016	Действует	с: 01.01.2017 по: 30.06.2017	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	151,43

Организация	Реквизиты тарифного решения	Статус	Период действия тарифа	УСН	Схема подключения к тепловой сети	Одноставочный тариф на передачу тепловой энергии, руб./Гкал
Все по МР	№314 от 17.12.2015	Действует	с: 01.07.2017 по: 31.12.2017	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	135833,85
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166-143501001	№315 от 14.12.2016	Действует	с: 01.07.2017 по: 31.12.2017	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	157,65
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166-143501001	№714 от 19.12.2017	Действует Изменяет	с: 01.01.2018 по: 30.06.2018	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	157,65
Все по нас. пункту	№678 от 18.12.2017	Действует Изменяет	с: 01.01.2018 по: 30.06.2018	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	149778,52
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166-143501001	№714 от 19.12.2017	Действует Изменяет	с: 01.07.2018 по: 31.12.2018	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	162,45
Все по нас. пункту	№678 от 18.12.2017	Действует Изменяет	с: 01.07.2018 по: 31.12.2018	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	149778,52
АО "Теплоэнергия" 1435332211-143501001	№152 от 14.12.2018	Действует	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	459,73
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166-143501001	№153 от 14.12.2018	Действует Изменяет	с: 01.01.2019 по: 30.06.2019	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	162,45
АО "Теплоэнергия" 1435332211-143501001	№152 от 14.12.2018	Действует	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	459,73
ООО Речной порт "Якутск" 1435130166-143501001	№153 от 14.12.2018	Действует Изменяет	с: 01.07.2019 по: 31.12.2019	Да	Дифференциация тарифов по схеме подключения отсутствует	170,01

На период с 01.07.2019 по 31.12.2019 годы у филиала «Коммункомпектация» ГУП «ЖКХ РС(Я)» в районе с. Маган самый высокий одноставочный тариф на тепловую энергию населению – 4949,82 руб./Гкал

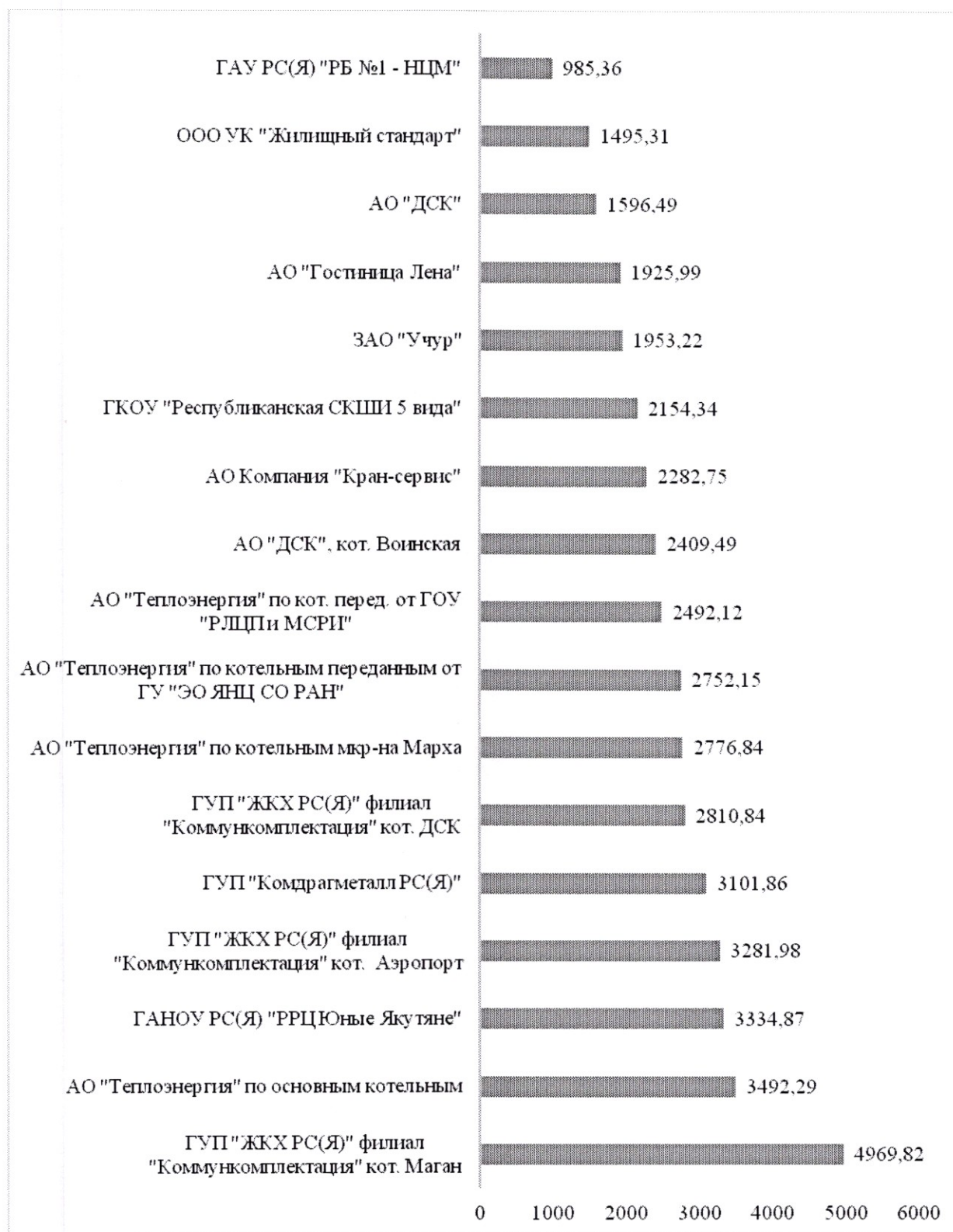


Рисунок 1 – «Тариф на тепловую энергию населению с НДС на период с 01.07.2019 по 31.12.2019, рублей»

На высокую величину тарифа влияют следующие факторы:

➤ низкий полезный отпуск, в связи с большой долей двухэтажного и одноэтажного жилого фонда в структуре потребителей;

➤ высокий износ тепловых сетей, что приводит к утечкам теплоносителя в сетях;

➤ моральный и физический износ котлоагрегатов и насосного оборудования, обуславливающий сверхнормативный расход природного газа и электроэнергии;

➤ низкая доля обслуживаемого жилого фонда с полным благоустройством, что обуславливает сверхнормативный водоразбор теплоносителя;

➤ отсутствие автоматизации производственных процессов, приводящее к необходимости поддержания высокой численности персонала на котельных;

➤ высокий уровень износа обслуживаемого жилищного фонда, приводящее к потерям тепла у потребителей.

Эти же причины оказывают влияние на структуру себестоимости тарифов. Наиболее крупными статьями затрат являются расходы на природный газ, электроэнергию и заработную плату. Так в совокупности расходы на сырье, энергоресурсы и заработную плату персонала составляют 80,07% от всех расходов.

1.3. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по теплоснабжению

Теплопотребление

Теплопотребление города определено на расчетные параметры (ТСН 23-343-2002 РС(Я).

- температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки 54°С
- средняя температура за отопительный период -20.6°С
- продолжительность отопительного периода и градусосутки для жилых, общеобразовательных и других общественных зданий 10650/256

- поликлиники, лечебные учреждения, дома интернаты – 10814/269
- детские дошкольные учреждения 11083/269

Температура воздуха внутри помещений:

- 21°С – для жилых, общеобразовательных и др. общественных зданий.
- 22°С – для детских дошкольных учреждений

Теплопотребление на отопление жилых зданий на существующем уровне определено расчетным путем в соответствии с удельным расходом тепла (Вт/м²). Приведено в таблице 1.3.1 (Нормирование расхода тепла и топлива на отопление и горячее водоснабжение зданий в Якутской АССР г.Якутск, 1987 г.)

Таблица 1.3.1. Нормирование расхода тепла и топлива на отопление и горячее водоснабжение зданий

Таблица удельных расходов тепла Вт/м ²					
этажность	1	2	3	4	5
q _{уд}	204	166	148	136	125

При определении теплопотребления кварталов так же использованы данные проектов институтов «Якутгражданпроект», «Сахапроект и «Якутпроект» а также эксплуатационные данные по теплопотреблению кварталов предоставленные ОАО АК «Якутскэнерго» и МУП «Теплоэнергия»:

- максимальный часовой расход на вентиляцию жилых зданий принят в соответствии СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование». Приложение М. Исходя из расчета подачи 30 м³ наружного воздуха на 1 чел.;
- среднечасовые расходы тепла на горячее водоснабжение определены по СНиП 2.04.02-84 «Водоснабжение, наружные сети и сооружения».

Проектное решение

Тепловые нагрузки выполнены укрупненным расчетом:

Отопление жилых и общественных зданий согласно ТСН 23-343-2002 Республика Саха (Якутия) «Теплозащита и энергопотребление жилых и

общественных зданий» на 1 м² жилого фонда. В таблице 1.3.2 и 1.3.3 приведены тепловые нагрузки по различным видам зданий.

Таблица 1.3.2 - Жилые многоквартирные отдельно стоящие и блокированные здания кДж/(м²°С.сут).

Отапливаемая площадь домов, м ²	С числом этажей			
	1	2	3	4
60 и менее	140	-	-	-
100	125	135	-	-
150	110	120	130	-
250	100	105	110	115
400	-	90	95	100
600	-	80	85	90
1000 и более	-	70	75	80

Таблица 1.3.3 - Нормируемый удельный расход тепловой энергии на отопление общественно-административных зданий q_h^{req} , кДж/(м²×°С×сут) или [кДж/(м³×°С×сут)]

Типы зданий	Этажность зданий				
	1-3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11
1. Жилые, гостиницы, общежития		85	80	76	72
2. Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	34; 33; 32 соответственно нарастающую этажности	31	30	29	28 -
3. Дошкольные учреждения	45	-	-	-	- -
4. Сервисного обслуживания	23; 22; 21 соответственно нарастающую этажности	20	20	-	- -
5. Административного назначения (офисы)	36; 34; 33 соответственно нарастающую этажности	27	24	22	20 20
6. Общественные кроме вышеперечисленных	42; 38; 36 соответственно нарастающую этажн	32	31	29,2	28

Снижение удельного показателя теплопотребления зданий новой застройки достигается за счет повышения теплозащиты зданий.

Среднечасовые расходы тепла на горячее водоснабжение определены по нормам среднесуточного потребления с учетом степени благоустройства.

Ввиду увеличения площади отапливаемых зданий и роста численности населения планируется увеличение тепловых нагрузок, параметры которых отражены в таблицах 1.3.4, 1.3.5 и 1.3.6.

Таблица 1.3.4 - «Подключение кварталов, согласно Генеральному плану с привязкой к тепловым источникам»

№	№ п/п	Населе ние, тыс.чел.	Тепловые нагрузки на I-очередь (2016 г.)		Тепловые нагрузки на расч. срок (2030 г.)		Теплоисточник
			Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	
	1	2	3	4	5	6	7
1	Центральная часть г.Якутска (кварталы: А,Б,1,54,56,57,59,71,7 2,73,128,129,130,В,23 ,24,60,61,62,64,66,67, 69,70,74,79,114,53,12 5,140,141,142,201,202 ,203,46,47,48,51,136,2 8,29,33,45,6,7,8,37,55, 55а,65,68,117,118,121 ,122,123,86,91,92,93,9 4,95,96,50,36)	164,60	523,23	11,32	612,73	11,32	61 квартал, Совмин, ЯНИИСХА, ЯТЭЦ, ЯГРЭС, Школа 3, ООО «Холбос- сеть», ЯГУ-1, ЯГУ- 2, ПТК, Предприятие 14, Старый город, Чернышевского 60, Я. Потапова 8, Радиоцентр, ООО «Квартал 50- услуги», ООО «Квартал 36».
2	Квартал 103	0,00	11,30	0,00	25,80	0,00	ООО «Квартал 103- услуги»
3	Квартал 150	0,60	1,85	0,00	1,85	0,00	ЯГРЭС
4	Квартал 151	0,70	1,15	2,73	1,15	2,73	ЯГРЭС
5	Квартал 152	1,20	1,93	4,57	1,93	4,57	ЯГРЭС
6	Квартал 2	6,10	17,32	0,52	16,76	0,52	2 квартал, 3 квартал
7	Квартал 4	6,60	20,14	0,52	18,07	0,52	4 квартал
8	Квартал 9 и 9а	5,90	16,58	1,47	16,58	1,47	ЯТЭЦ
9	Квартал 15	1,90	2,85	7,37	20,05	7,37	ЯТЭЦ
10	Квартал 16	3,30	13,45	0,17	10,45	0,17	4 квартал
11	Квартал 17	2,40	8,31	0,17	6,42	0,17	ООО «Трансстрой», 4 квартал
12	Квартал 43	3,80	10,57	0,00	10,57	0,00	ЯТЭЦ
13	Квартал 143	2,00	6,14	0,38	15,48	0,38	ЯТЭЦ
14	Квартал 145	2,20	5,79	0,00	18,62	0,00	ЯТЭЦ
15	Квартал 30	0,30	0,68	2,30	12,94	2,30	ЯГРЭС

№	№ п/п	Населе ние, тыс.чел.	Тепловые нагрузки на I-очередь (2016 г.)		Тепловые нагрузки на расч. срок (2030 г.)		Теплоисточник
			Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	
	1	2	3	4	5	6	7
16	Квартал 31	1,60	5,27	0,00	4,27	0,00	ЯГРЭС
17	Квартал 32	0,00	0,86	1,89	4,65	1,89	ЯТЭЦ
18	Квартал 34	0,00	0,06	1,81	1,75	1,81	ЯГРЭС
19	Квартал 40	0,40	3,05	5,16	3,05	5,16	ЯГРЭС
20	Квартал 41	0,00	0,00	6,16	0,00	6,16	ЯГРЭС
21	Квартал 42	0,00	0,00	1,94	6,30	1,94	ЯГРЭС
22	Квартал 52	0,00	0,00	1,95	7,63	1,95	ЯГРЭС
23	Квартал 157	0,00	0,00	1,99	3,29	1,99	ЯГРЭС
24	Квартал 162	1,20	4,87	0,00	7,87	0,00	ЯТЭЦ
25	Квартал 163	0,20	1,21	4,73	13,03	4,73	ЯГРЭС
26	Квартал 164	0,50	1,35	0,00	5,01	0,00	ЯГРЭС
27	Квартал 165	0,40	0,59	1,40	0,59	1,40	ЯГРЭС
28	Квартал 166	0,20	0,86	0,00	7,67	0,00	ЯГРЭС
29	Квартал 167	1,50	4,83	0,00	4,83	0,00	ЯГРЭС
30	Квартал 169	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	ЯГРЭС
31	Квартал 170	0,00	3,15	3,84	8,85	3,84	ЯГРЭС
32	Квартал 172	0,40	1,12	1,72	73,39	1,72	ЯГРЭС
33	Квартал 171_Загород	0,70	2,41	0,86	29,23	0,86	ЯГРЭС
34	Квартал 10, 65	0,60	4,47	0,77	4,47	0,77	ЯГСХА, Красильникова 9, Покровский тр. 4 км., ООО «Энергия- 2002»
35	Квартал 11а,11б,11в,11г,11д,1 1е	0,00	0,03	0,09	17,72	0,09	ДЭУ, ЯПАП-1, ООО «Сахаэлектрогаз», ОАО «Туймаада- Лизинг»
36	Квартал 13а,13б,13г,13д	0,00	0,02	0,34	91,01	0,34	ЯГРЭС
37	Квартал 14	1,40	2,21	5,26	2,21	5,26	Покровский тр. 4 км.
38	Квартал ДСК	6,80	20,29	0,00	20,29	0,00	«ДСК», котельная ОАО «ДСК»
39	Квартал ВЧ	1,80	6,38	0,00	53,14	0,00	«ДСК», котельная ОАО «ДСК»
40	Квартал 75	0,30	0,51	1,22	26,81	0,00	Промкомплекс
41	Квартал 76	0,40	0,81	4,86	13,68	4,86	Кочнева 40 ЦТП, Промкомплекс, котельная РС(К)ОШ-И,
42	Квартал 77	0,20	0,30	0,00	16,42	0,00	ЦТП «Советская 3»
43	Квартал 78	0,90	3,26	1,81	10,44	1,81	Советская 3 ЦТП, Чайковского 2 ЦТП

№	№ п/п	Населе ние, тыс.чел.	Тепловые нагрузки на I-очередь (2016 г.)		Тепловые нагрузки на расч. срок (2030 г.)		Теплоисточник
			Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	
	1	2	3	4	5	6	7
44	Квартал 84	0,10	0,31	3,87	23,77	3,87	ЦТП 85 квартала
45	Квартал 85	4,60	12,46	0,19	38,01	0,19	85 квартал, ЦТП 85 квартала, Промкомплекс, Школа глухонемых ЦТП,
46	Квартал 83 и 87	0,70	2,94	0,34	3,91	0,34	Лермонтова 200, Якова Потапова 8
47	Квартал 111	3,20	6,23	8,42	6,23	8,42	Геологов ЦТП, Абырал, Борисовка-1, Сергеляхское шоссе 10 км., Котельная ГБУ РС(Я) «РБ№1-НЦМ»
48	Квартал 112	4,00	10,68	6,56	44,52	6,56	Промкомплекс
49	Борисовка - 1	1,60	5,06	0,00	5,06	0,00	Сосновый бор
50	Новопортовской	17,10	51,23	0,49	58,52	0,49	Аэропорт
51	Аэропорт	1,70	5,37	0,00	5,37	0,00	«Аэропорт»
52	Борисовка - 2	2,50	6,52	4,03	6,52	4,03	Промкомплекс
53	Микрорайон Марха	17,60	51,95	44,68	51,95	44,68	СМУ-16, Мелиораторов, Дружба народов, Заречная, КРС, Тепличная, Холбос, Школа-интернат, ЦТП Газовиков, ЦТП Племообъединение, ЦТП Северный, ЦТП Северный-1, Ярославского 29
54	Белое озеро	3,00	9,41	23,16	9,72	23,16	
55	Пригородный	0,90	1,49	3,54	1,49	3,54	Пригород
56	Хатынг Юрях 113	4,90	7,93	18,87	7,93	18,87	Хатынг-Юряхское шоссе
57	Сергелях – дачная застройка	5,90	9,84	22,84	9,60	22,84	Птицефабрика, Абырал, Тубсанаторий, Сосновый бор
58	Покровский тракт-район дач	2,40	3,83	9,12	3,83	9,12	«ДСК»
59	Мерзлотка	4,30	8,62	12,28	8,62	12,28	Мерзлотка
60	Мкр-н Птицефабрика	3,90	9,72	6,49	9,72	6,49	Птицефабрика, Птицефабрика ЦТП
61	Маган	2,4	3,14	1,00	5,16	1,20	Котельная №1, №2,

№	№ п/п	Населе- ние, тыс.чел.	Тепловые нагрузки на I-очередь (2016 г.)		Тепловые нагрузки на расч. срок (2030 г.)		Теплоисточник
			Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	Q (ЦИТ) Q _{ов} ; Гкал/ч	Q (ИИТ); Гкал/ч	
	1	2	3	4	5	6	7
							№3 с. Маган
62	Тулагино- Кильдямцы, Кангалассы	3	9,15	0,90	14,20	2,60	Центральная, ТКСШ, Радиостанция, Сырдах, Кильдямцы, КДИ, Нижняя, Верхняя
63	Табага	2	6,60	0,40	7,80	0,80	Табага, школа п. старая Табага
64	Хатассы	3,6	4,01	0,50	5,98	1,20	СВК, Школа, Кэскил, РОСШ, ПНДИ
			Q(ЦИТ) Q _{ов} +гвс; Гкал/ч	Q(ИИТ) ; Гкал/ч	Q(ЦИТ) Q _{ов} +гвс; Гкал/ч	Q(ИИТ) ; Гкал/ч	
	ВСЕГО:	314,087	1127,06	247,03	1821,30	248,81	

1.4. Планируемые мероприятия по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.

Основная часть мероприятий к схеме теплоснабжения направлена покрытие перспективного спроса на тепловую энергию, на оптимизацию и модернизацию сетевых сооружений путем строительства ЦТП с ликвидацией убыточных котельных с целью рационального использования свободных мощностей существующих (строящихся) источников теплоснабжения.

По котельным с безубыточностью принимаются решения по выводу из эксплуатации в соответствии с решениями по консервации котельных, принятых в настоящем документе.

Реализация программных мероприятий предусматривает ликвидацию неэффективных котельных и строительство новых объектов. В таблице 1.4.1 приведены характеристики сохраняемых и вновь вводимых котельных на период до 2032 года.

Таблица 1.4.1 - Характеристика котельных

N п/п	Наименование источника	Установленная мощность источника; Мвт			Мероприятия пореконструкции, ликвидации, переоборудованию.
		Сущ. положение	I очередь 2016 г.	Расч. срок 2030 г.	
1	ЯТЭЦ	450,0	450,0	450,0	Сохраняется
2	ЯГРЭС	548,0	548,0	548,0	Сохраняется
3	ЯГРЭС - 2	-	305,0	305,0	Строительство новой ГРЭС-2 в две очереди
4	2 квартал	6,12	6,12	-	Переоборудование под ЦТП
5	3 квартал	15,00	15,00	-	Переоборудование под ЦТП
6	4 квартал	17,56	17,56	-	Переоборудование под ЦТП
7	85 квартал	11,63	11,63	-	Переоборудование под ЦТП
8	Абырал	3,72	3,72	3,72	Сохраняется
9	Байкалова 6	1,92	1,92	-	Переоборудование под ЦТП
10	Борисовка	3,72	3,72	3,72	Сохраняется
11	ДЭУ	9,30	9,30	-	Переоборудование под ЦТП
12	Заложная баня	1,86	1,86	-	Переоборудование под ЦТП

N п/п	Наименование источника	Установленная мощность источника; Мвт			Мероприятия пореконструкции, ликвидации, переоборудованию.
		Сущ. положение	I очередь 2016 г.	Расч. срок 2030 г.	
13	Красильникова 9	6,00	6,00	6,00	Сохраняется
14	Лермонтова 200	19,88	19,88	59,55	Реконструкция
16	Пригород (школа №12)	1,20	1,20	1,20	Сохраняется
17	Промкомплекс	69,78	69,78	-	Переоборудование под ЦТП
18	Птицефабрика	27,44	27,44	27,44	Сохраняется
19	ПТКУ	8,72	8,72	-	Переоборудование под ЦТП
20	Радиоцентр	7,50	7,50	-	Переоборудование под ЦТП
21	СМУ-16	44,10	44,10	44,10	Сохраняется
22	Совмин	17,56	17,56	-	Переоборудование под ЦТП
23	Чэбдик	7,99	7,99	7,99	Сохраняется
24	Чернышевского 60	9,59	9,59	60	Реконструкция
25	Школа N3	5,58	5,58	-	Переоборудование под ЦТП
26	Я.Потапова 8	8,00	8,00	8,00	Сохраняется
27	ЯГУ-1	29,30	-	-	Переоборудование под ЦТП
28	ЯГУ-2	22,67	-	-	Переоборудование под ЦТП
29	ЯМРО СХТ	15,00	-	-	Ликвидация
30	ЯНИИСХа	15,00	15,00	-	Переоборудование под ЦТП
31	ЯПАП-1	15,12	15,12	-	Переоборудование под ЦТП
32	61 квартал	33,14	33,14	-	Переоборудование под ЦТП
33	Мерзлотная 36	15,00	15,00	15,00	Сохраняется
34	Покровский тракт 4км	10,00	10,00	30,00	Сохраняется, реконструкция
35	Квартальная 106кв	81,40	81,40	81,40	Сохраняется (как резервный источник)
36	Квартальная 50кв	11,63	11,63	11,63	Сохраняется
37	Квартальная ЯФАН	25,24	-	-	Переоборудование под ЦТП
38	Лермонтова,198	3,43	3,43	3,43	Сохраняется

N п/п	Наименование источника	Установленная мощность источника; Мвт			Мероприятия пореконструкции, ликвидации, переоборудованию.
		Сущ. положение	I очередь 2016 г.	Расч. срок 2030 г.	
39	Гостиница «Полярная звезда»	10,35	10,35	10,35	Сохраняется
40	17школа	9,30	8,00	8,00	Сохраняется
41	ЯПТА (Аммосова,8)	3,49	3,49	3,49	Сохраняется
42	Центральная баня	1,45	1,45	1,45	Сохраняется
43	Комдрагмет	5,82	5,82	5,82	Сохраняется
44	Крестьянский рынок	3,49	3,49	3,49	Сохраняется
45	Спорт манеж «Туймаада»	2,00	2,00	2,00	Сохраняется
46	Ледовый дворец «Эллэй Боотур»	2,67	2,67	2,67	Сохраняется
47	«Саха театра»	2,56	2,56	2,56	Сохраняется
48	Национальный музей искусств	2,33	2,33	2,33	Сохраняется
49	Холбос	13,95	13,95	-	Переоборудование под ЦТП
50	ЯГСХА	8,72	8,72	8,72	Сохраняется
51	Сахабакалея	3,48	3,48	3,48	Сохраняется
52	Котельная 103кв	13,25	-	-	Ликвидация
53	ДСК	144,21	144,21	200,0	Реконструкция
54	УЭООС, ул. Экспериментальная,1	7,31	7,31	7,31	Сохраняется
55	Мелиорация-2 ул.Мелиораторов,1	10,28	10,28	15,0	Реконструкция
56	«Теплоремонт» ул. Кошевого,57	10,42	10,42	20,0	Реконструкция
57	КРС ул.Совхозная	4,07	4,07	4,07	Сохраняется
58	«Холбос» ул.Комарова	3,25	3,25	-	Ликвидация
59	«Заречная» ул.Заречная,4	6,50	-	-	Ликвидация
60	«Тепличная» ул. Тепличная	4,32	4,32	4,32	Сохраняется
61	«Автодор» ул.др.народов,1	4,32	4,32	4,32	Сохраняется

N п/п	Наименование источника	Установленная мощность источника; Мвт			Мероприятия пореконструкции, ликвидации, переоборудованию.
		Сущ. положение	I очередь 2016 г.	Расч. срок 2030 г.	
62	«Школа-интернат»	2,16	-	-	Ликвидация
63	Кадетская ши	5,46	5,46	5,46	Сохраняется
64	«Энергетик» (угольная)	1,62	-	-	Ликвидация
65	СИБИНКОМ ул.Эксперимен- тальная,7	14,19	14,19	20,0	Реконструкция
66	ЯПО «Центральная»	10,61	10,61	12,0	Реконструкция
67	ЯПО «О.Кошевого	2,63	-	-	Ликвидация
68	Учур	13,95	13,95	15,0	Реконструиця
69	Котельная Аэропорт	36,0	45,0	45,0	Реконструкция
70	Покровский тракт 16 км.	-	-	60,0	Строительство котельной
	Всего	1945,94	1940,90	2006,26	новой

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них

ПАО «Якутскэнерго»

Основными (крупными) мероприятиями являются:

➤ В связи с расширением территории города Якутска в сторону Вилуйского тракта и необходимостью обеспечения централизованным теплоснабжением объектов застройки развиваемых территорий возникла необходимость развертывание мощностей в данном районе города.

➤ На сегодняшний день подключенная к сетям теплоснабжения Якутской ГРЭС-2 тепловая нагрузка составляет 165,5 Гкал/ч.

➤ К 2030 году планируется увеличение подключенной нагрузки до 433,597 Гкал/ч, (с учетом собственных нужд и потерь тепловой энергии) в связи с выводом мощностей ЯГРЭС и будущей застройкой кварталов города

Якутска, а также в связи с переключением котельных АО «Теплоэнергия» и строительством крупных объектов здравоохранения.

➤ В целях обеспечения резервной мощности к 2024 г. потребуются ввод второй очереди Якутской ГРЭС-2 мощностью 126 Гкал/ч.

Таблица 1.4.2 - Прирост тепловой нагрузки по контуру ЯГРЭС-2 на 2019-2031 годы

Наименование подключаемого объекта	Тепловая нагрузка по объекту (Отопление, вентиляция, ГВС) Гкал/ч
66,67,103 кв. от котельной 106 кв.	29,5077
110 кв (86-88 квартал)	12,6223
69 кв. 1врезка Каландр.40/3	6,8643
69 кв. 2врезка Каландр.40	12,0906
23 квартал (114,36,62кв)	25,1968
115 квартал + "Новострой"	9,9001
74 квартал + Музучилище	19,8868
врезка кот. "Промкомплекс"	21,1700
кот. ЯГУ-1, ЯГУ-2	17,2540
Онкологический центр	17,2
ЯНИИТ, ДТКС	7,1032
151 квартал (с ТП-15-3)	14,2951
С ТК 15-3 на 3 кв. Центроснаб	34,3057
2, 3, 4, 17 квартал (2 врезка)	34,9
Врезка Водоузел №4	7,6975
2, 3, 4, 17квартал (1 врезка)	34,9
2 квартал (Космонавтов)	3,5925
ТП Юрид.института	19,4813
Дальняя 90 (17 квартал)	5,9068
70-59 квартал	17,3921
71 квартал	16,5868
ТК 12(128,56-58 квартал)	15,2182
Итого	383,072
С собств. нужд.	403,072
С тепловыми потерями	433,597

Южная часть города Якутска, Автодорожный округ, в последние годы очень активно развивается, развитие территории также планируется в Сайсарском округе. Основными мероприятиями по развитию систем теплоснабжения АО «Теплоэнергия» являются:

- реконструкция котельной «Лермонтова 200» в 2017-2019 годах;
- реконструкция котельной «Чернышевского 60» с переключением потребителей котельной «3 Школа» в 2016-2019 годах;
- реконструкция котельной «Покровский тракт» с переключением потребителей котельных «ЯПАП», «ЯМРО СХТ», «Красильникова 9».

***Предложения по объединению (изменению) зон теплоснабжения
(действия единых теплоснабжающих организаций)***

В соответствии с оценкой тарифных последствий различных вариантов развития рынка теплоснабжения экономически целесообразно создание совместно с основными ресурсоснабжающими предприятиями отдельной организации – транспортировщика тепловой энергии и воды на условиях объединения сетевого хозяйства и его оборудования (тепловых сетей, ЦТП).
Таблица №19

Так, согласно Федерального закона Российской Федерации от 6 октября 2003 г. N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации" 1 ст. 16. к вопросам местного значения городского округа относятся:

«4) организация в границах городского округа электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжения населения топливом;».

Далее, согласно ст. 6. Федерального закона Российской Федерации от 7 декабря 2011 г. N 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении", к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации водоснабжения и водоотведения на соответствующих территориях относятся:

1) организация водоснабжения населения, в том числе принятие мер по организации водоснабжения населения и (или) водоотведения в случае невозможности исполнения организациями, осуществляющими горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, своих обязательств либо в случае отказа указанных организаций от исполнения своих обязательств;

2) определение для централизованной системы холодного водоснабжения и (или) водоотведения поселения, городского округа гарантирующей организации.

По ФЗ от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ (О теплоснабжении) Гл.2, ст.6, 1. К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относятся:

1) организация обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территориях поселений, городских округов, в том числе принятие мер по организации обеспечения теплоснабжения потребителей в случае неисполнения теплоснабжающими организациями или теплосетевыми организациями своих обязательств либо отказа указанных организаций от исполнения своих обязательств.

Учитывая выдержки из приведенных Федеральных Законов, а также особенности тепловых сетей и теплосетевых сооружений г. Якутска наиболее оптимальным будет решение о создании единой теплосетевой организации с передачей ей функций транспортировки тепла и воды в городе Якутске.

Таблица 1.4.3 - «Анализ тарифных последствий по вариантам преобразования рынка тепловой энергии»

пп	Наименование	Тариф при существующей схеме	Тариф	Отклонения
1	I вариант - Передача котельных АО «Теплоэнергия» - "Промкомплекс" (транспортировщик тепловой энергии) и "ЯГУ - 1", "ЯГУ - 2" («перепродавец») в состав ПАО "Якутскэнерго»			
	ПАО «Якутскэнерго»	1697,2	1790,3	105,5%
	АО «Теплоэнергия» кот. ЯГУ-1, ЯГУ-2	2932,2	1790,3	61,1%
	АО «Теплоэнергия» кот. Промкомплекс	2932,2	1790,3	61,1%
	Всего с учетом объединения	2262,2	1790,3	79,1%
	АО «Теплоэнергия» остальные котельные	2932,2	3266,0	111,4%
	Всего	1919,1	1961,3	102,2%
2	II вариант - Создание теплосетевого предприятия путем объединения сетей			

	ПАО «Якутскэнерго» с продажей тепловой энергии с коллекторов станций ПАО «Якутскэнерго», котельных и сетей АО «Теплоэнергия» и ГУП «ЖКХ РС (Я)» «Аэропорт»			
	ПАО «Якутскэнерго»	1 697,2	1874,7	110,5%
	АО «Теплоэнергия», в том числе кот. ЯГУ-1, ЯГУ-2, Промкомплекс и др.	2 932,2	1874,7	63,9%
	АО «Теплоэнергия»кот.ГУ «ЭО ЯНЦ СО РАН»,Покровский тр. 4 км	2 262,2	1874,7	82,9%
	АО «Теплоэнергия»кот.ГУП РЦПО и МСРИ	2 153,2	1874,7	87,1%
	АО «Теплоэнергия»кот.мкр. Марха	2 299,6	1874,7	81,5%
	ГУП "ЖКХ РС (Я)" кот. Аэропорт"	2 566,4	1874,7	73,0%
	Всего	1 950,8	1874,7	96,1%
3	III вариант - Передача котельных АО «Теплоэнергия», ГУП «ЖКХ РС (Я)» «Аэропорт» в состав ПАО «Якутскэнерго»			
	ПАО «Якутскэнерго»	1 697,2	1990,6	117,3%
	АО «Теплоэнергия», в том числе кот. ЯГУ-1, ЯГУ-2, Промкомплекс и др.	2 932,2	1990,6	67,9%
	АО «Теплоэнергия»кот. ГУ«ЭО ЯНЦ СО РАН»,Покровский тр. 4 км	2 262,2	1990,6	88,0%
	АО «Теплоэнергия»кот.ГУП РЦПО и МСРИ	2 153,2	1990,6	92,4%
	АО «Теплоэнергия»кот.мкр. Марха	2 299,6	1990,6	86,6%
	ГУП "ЖКХ РС (Я)" кот."Аэропорт"	2 566,4	1990,6	77,6%
	Всего	1 950,8	1990,6	102,0%
4	IV вариант - Создание независимой Единой теплоснабжающей организации, которая будет покупать тепловую энергию у всех поставщиков города и самостоятельно реализовывать потребителям			
	ПАО «Якутскэнерго»	1 697,2	1961,1	115,5%
	АО «Теплоэнергия», в том числе кот. ЯГУ-1, ЯГУ-2, Промкомплекс и др.	2 932,2	1961,1	66,9%

АО «Теплоэнергия»кот. ГУ«ЭО ЯНЦ СО РАН»,Покровский тр. 4 км	2 262,2	1961,1	86,7%
АО «Теплоэнергия»кот.ГУП РЦПО и МСРИ	2 153,2	1961,1	91,1%
АО «Теплоэнергия» кот.мкр. Марха	2 299,6	1961,1	85,3%
ГУП "ЖКХ РС (Я)" кот. "Аэропорт"	2 566,4	1961,1	76,4%
Всего	1 950,8	1961,1	100,5%

Согласно анализу тарифных последствий по 4 вариантам преобразования рынка, проведенному Государственным комитетом по ценовой политике Республики Саха (Якутия), наиболее подходящим является вариант II «Создания единого теплосетевого предприятия» путем объединения сетей ПАО «Якутскэнерго» с продажей тепловой энергии с коллекторов ПАО «Якутскэнерго», котельных и сетей АО «Теплоэнергия» и котельной «Аэропорт» ГУП РС (Я) «ЖКХ».

Единое теплосетевое предприятие планируется создать в 2020 году. После его создания будет рассмотрен вопрос объединения зон теплоснабжения.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Существующая система теплоснабжения городского округа характеризуется наличием значительного объема свободной мощности источников теплоснабжения, но ограничена по пропускной способности магистральных и распределительных тепловых сетей. Для подключения новых потребителей теплоснабжающими организациями ведутся работы по реконструкции сетей теплоснабжения.

Также в целях повышения надежности и эффективности, а также повышения качества оказания услуг, ежегодно в рамках подготовки к отопительно-зимнему периоды проводятся мероприятия по модернизации и капитальному ремонту сетей. Так в 2015 году отремонтировано 15,5 км сетей теплоснабжения, 2016 году - 18 км сетей, что составляет порядка 3% от общей протяженности сетей. Но данного объема недостаточно, по данным Единой дежурно-диспетчерской службы, общее количество аварийных ситуаций на сетях тепловодоснабжения в период с 2013 по 2015 год снижалось (2013 год – 442; 2014 год- 356; 2015 год – 231), но в 2016 год было зафиксировано 416 случаев. До 01 июля 2017 года Окружной администрацией города Якутска будет проведен анализ аварийных случаев в

2016 году и причины их возникновения. При актуализации схемы на 2019 год будут предложены мероприятия по решению проблемных вопросов надежности сетей теплоснабжения, в том числе и по бесхозным сетям.

Так как в связи с климатическими особенностями сети водоснабжения проложены совместно с сетями теплоснабжения, в целях повышения качества услуг по водоснабжению требуется в разы повысить количество заменяемых сетей тепловодоснабжения. В 2018 году завершена 1-ая очередь реконструкции Якутского водозабора. Средневзвешенный износ квартальных сетей тепловодоснабжения оценочно составляет более 50%, что безусловно влияет на качество воды в сетях. От теплоснабжающих организаций, которые также являются гарантирующими поставщиками водоснабжения, с 2020 года необходимо в разы увеличить количество заменяемых внутриквартальных сетей и производить ремонтные работы по не менее 10% сетей тепловодоснабжения.

1.5. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является Предоставление качественных услуг в сфере теплоснабжения с одновременным снижением нерациональных затрат.

Для достижения поставленной цели необходимо решение нескольких задач:

1. повышение надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения;
2. подключение новых потребителей к системе теплоснабжения.

1.6. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем теплоснабжения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

1.7. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 10 169 027,10 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 1.7.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 1.7.1. Объем финансирования Подпрограммы

Развитие систем теплоснабжения	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Сроки реализации	10 169 027,10	0,00	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70
2014 год	187 001,88	0,00	2 031,80	97 970,08	87 000,00
2015 год	337 145,71	0,00	29 968,21	108 897,50	198 280,00
2016 год	614 199,37	0,00	0	125 289,37	488 910,00
2017 год	7 062 333,10	0,00	0	71 978,40	6 990 354,70
2018 год	1 210 598,28	0,00	329 158,11	65 792,44	815 647,73
2019 год	208 753,52	0,00	0	14 205,34	194 548,18
2020 год	385 188,37	0,00	0	11 734,58	373 453,79
2021 год	59 075,64	0,00	0	22932,57	36 143,07
2022-2025 годы	104 731,23	0,00	0	15 240,00	89 491,23
2026-2032 годы	0,00	0,00	0	0,00	0,00

1.8. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем теплоснабжения» приводится в приложении № 2.

1.9. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 2. «Развитие систем водоснабжения»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																												
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																												
3	Основные цели	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере водоснабжения																																																												
4	Основные задачи	1. Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоснабжения; 2. подключение новых потребителей к системе водоснабжения																																																												
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																												
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 7 331 420,95 тыс.руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th>Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td></td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>38 476,92</td><td>7 292 944,03</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>5 014,90</td><td>85 337,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>14 787,28</td><td>0</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0</td><td>0</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>680</td><td>4 263 925,62</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>17 994,73</td><td>2 255 681,41</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0</td><td>113480</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0</td><td>414980</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0</td><td>159540</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0,00	0,00	38 476,92	7 292 944,03	2014 год	0,00	0,00	5 014,90	85 337,00	2015 год	0,00	0,00	14 787,28	0	2016 год	0,00	0,00	0	0	2017 год	0,00	0,00	680	4 263 925,62	2018 год	0,00	0,00	17 994,73	2 255 681,41	2019 год	0,00	0,00	0,00	0	2020 год	0,00	0,00	0	113480	2021 год	0,00	0,00	0	414980	2022-2025 годы	0,00	0,00	0	159540	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0,00	0,00	38 476,92	7 292 944,03																																																										
2014 год	0,00	0,00	5 014,90	85 337,00																																																										
2015 год	0,00	0,00	14 787,28	0																																																										
2016 год	0,00	0,00	0	0																																																										
2017 год	0,00	0,00	680	4 263 925,62																																																										
2018 год	0,00	0,00	17 994,73	2 255 681,41																																																										
2019 год	0,00	0,00	0,00	0																																																										
2020 год	0,00	0,00	0	113480																																																										
2021 год	0,00	0,00	0	414980																																																										
2022-2025 годы	0,00	0,00	0	159540																																																										
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
7	Ожидаемые	Повышение надежности и качества водоснабжения.																																																												

	конечные результаты реализации	Обеспечение качественными услугами водоснабжения
--	--------------------------------------	--

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Развитие систем водоснабжения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 29 ноября 2019 года № 502-п «Об утверждении Инвестиционной программы АО Водоканал на 2018-2023 годы»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

2. Характеристика существующего состояния системы водоснабжения

2.1. Общая характеристика существующего состояния системы водоснабжения.

Водопроводное хозяйство г. Якутска представляет собой комплекс

сооружений, передаточных устройств (сетей) и оборудования, предназначенных для обеспечения потребности города в питьевой воде. В состав объектов входят головные водозаборные сооружения проектной мощностью 110 тыс. куб. м/сутки. Подачу воды потребителям обеспечивают 8 насосных станций и 29 отдельно стоящих скважин. Кроме того, холодная вода жителям, не охваченным централизованным водоснабжением, доставляется транспортом с 5 водоналивных будок. Также на водопроводных сетях по городу установлено 43 водозаборных колонок. Протяженность магистральных водопроводных сетей (балансовая принадлежность - ОАО "Водоканал") составляет 109,46 км. Износ сооружений - 60%, износ сетей - 57%. Водозабор находится на берегу р. Лена, в северо-восточной части города, ниже по течению реки.

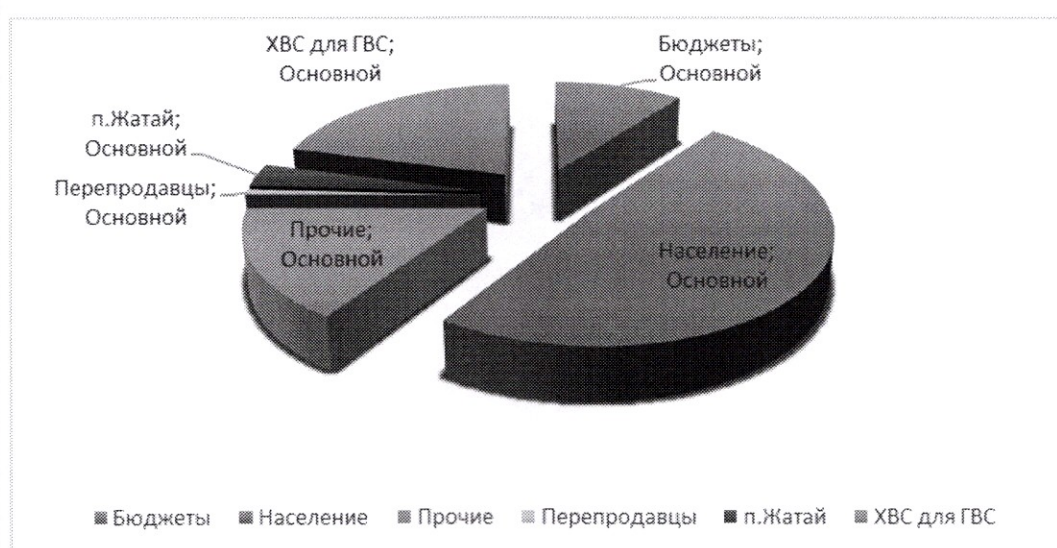


Рисунок 4 – «Структура объема реализации услуг водоснабжения в 2018 году АО «Водоканал»

Общий объем полезного отпуска холодной воды в 2018 году составил 17 609,9 тыс. м³, в том числе населению 8 627,46 тыс. м³. Динамика реализации воды представлена в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1 – «Динамика потребления воды населением от Якутского водозабора»

№ п/п	Период	Всего тыс.м ³	В том числе населению тыс.м ³	Удельный вес реализации воды населению

1	2015 г.	19484,32	9020,5	46
2	2016 г.	18673,13	8738,8	47
3	2017 г.	17 958,8	8717,21	49
4	2018 г.	17 609,9	8627,46	49

Обработка воды проводится путем грубой фильтрации через волоконные фильтры, установленные на заборных трубах. После этого происходит дезинфекция воды путем хлорирования. В настоящее время потребность города в воде составляет около 90 тысяч куб. м/сут.

Существующий водозабор был построен в 1972 году, его производственная мощность составляла 35 000 куб. м/сут. Первоначально вода из водозабора предназначалась для обеспечения водой городских котельных, однако впоследствии водозабор стал основным источником получения питьевой воды. В 1986 году мощность водозабора была увеличена до 60 000 куб. м/сут.

Водозаборные сооружения имеют в своем составе подрусловый водозабор, насосную станцию 2-го подъема, хлораторную, 4 резервуара чистой воды объемом по 5000м³

В последние несколько лет вода, подаваемая для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Якутска в весенне-летний период (май-сентябрь), не отвечала требованиям ГОСТ «Вода питьевая» по таким показателям, как:

- мутность до 25 мг/л (при норме 1,5 мг/л);
- цветность до 180 (при норме 20).

Такие показатели качества воды были обусловлены следующими факторами:

1. Конструктивные недостатки существующего водопровода.
2. Несоответствие требуемого количества воды (90 тыс.м³/сут.) проектным показателям (не более 60 тыс. м³/сут.).
3. Отсутствие станции очистки воды в системе водоснабжения города.

Для обеспечения дальнейшего развития города требовалось довести мощность водозаборных сооружений до 110 тыс.м³/сут и построить станцию очистки питьевой воды.

Для этих целей с 2003 г. велись работы по строительству водозабора и водоочистных сооружений в г. Якутске. В настоящее время введены в эксплуатацию следующие объекты: РЧВ: 4 x 5000м³ с камерой управления; административно-производственное здание с насосной 2-подъема; кабельная линия 6 кВт.; технологические трубопроводы; дополнительная станция обеззараживания воды Ультрафиолетом.

Однако из-за недостаточного объема финансирования срок реализации проекта был отложен в части строительства водозаборного ковша, насосной

станции 1-го подъема и водоочистой станции, а также реконструкции хлораторной.

В ноябре 2018 году работы по строительству водозаборных и водоочистных сооружений завершены. Построена электролизная станция.

В настоящее время АО «Водоканал» эксплуатирует водопроводные насосные станции – 8 ед. (водоузлы - 2, 3, 4, 6, п. Геолог, п. Борисовка, п. Птицефабрика, 203 мкрн), резервуары чистой воды – 14 шт., количество насосов на водопроводных насосных станциях (в т.ч. водозабор и лихтер) – 46 шт.

Схема централизованного водоснабжения в настоящее время следующая.

Забор воды осуществляется водозаборными сооружениями, расположенными на реке Лена в районе Даркылах. Затем вода распределяется водопроводными насосными станциями потребителям города Якутска. Водозабор производственной мощностью 110 м³/сут построен и введен в эксплуатацию в сентябре 2018 году.

Вода поступает из русла реки Лена по водопроводящему каналу в водоприемным ковш-затон, из акватории ковша поступает к водоприемным устройствам.

Основным водоприемным устройством водозабора являются водозаборные окна во фронтальной стене водоприемного колодца с рыбозащитными устройствами в виде сетчатых фильтрующих кассет каркасного типа. Непосредственно перед водоприемными окнами предусмотрено устройство пневмозавесы в качестве дополнительного элемента шугозащиты для водоприемных окон.

В качестве резервного створа водозабора предусмотрено использование существующих водоприемных устройств и насосной станции 1-го подъема, построенной в 1972 г.

В береговом водоприемнике колодца установлены погружные насосы: 2 рабочих + 2 резервных с единичной производительностью $Q=2292$ м³/ч каждый, напором $H=35,0$ м, которые подают воду в насосную станцию 1-го подъема и, далее по напорным стальным водоводам через распределительную камеру установки осветления станции водоочистки в существующие РЧВ. После насосами 2-го подъема будет подаваться в водопроводную сеть города.

Насосная станция первого подъема

Вода из реки подается 4 насосами, установленными в глубинных колодцах (на глубине 20 метров), прилегающих к реке. Также на берегу реки, в непосредственной близости от водозабора, находится дополнительная плавучая насосная станция. Она предназначена для подачи воды только в летнее время. Следует отметить, что на заборных трубах плавучей насосной станции фильтрующие элементы не установлены. Как правило, работают 2

дежурных насоса, а два являются резервными. Информация о насосах дана в таблице 2.1.1.

Таблица 2.1.1. - Насосная станция первого подъема

Местонахождение	Тип насоса	Кол-во	Мощность (рабочая/установленная) куб. м/час	Год запуска
Насосы I подъема	D1250/63	4	2 500 / 5 000	1972
Насосы I подъема - плавающая насосная станция	D1250/63	4	2 500 / 5 000	1992

Обработка воды

Обработка и очистка воды начинается от насосной станции 1-го подъема, речная сырая вода стальным водоводам диаметром Dn800 мм подается на две линии очистки водоочистной станции, после грубой механической очистки от тяжелых взвесей (песок, ил) в ковше водозаборных сооружений. Подача сырой воды на каждую технологическую линию контролируется расходомерами, установленными на каждом водоводе в насосной станции первого подъема.

В осветлителе производится дозирование коагулянта и соды, а также гипохлорита натрия, подаваемого из станции производства гипохлорита (электролизной). При этом дозирование гипохлорита натрия производится периодически для санации осветлителей и фильтров и постоянно в паводковый период, в соответствии с регламентом эксплуатации. Растворы коагулянта, флокулянтов и карбоната натрия приготавливаются в здании реагентного хозяйства.

Для смешивания воды с коагулянтом предусмотрены две камеры быстрого смешения, в которых установлены пропеллерные мешалки.

Для смешивания воды с флокулянтом предусмотрена трехступенчатая система камер хлопьеобразования в условиях изменения энергии вертикальных лопастных мешалок малой турбулентности.

Из третьей камеры хлопьеобразования вода вместе с образовавшимися хлопьями поступает во входные каналы двух полочных отстойников, где происходит обесцвечивание и осветление воды. Под зоной осветления с тонкослойными модулями располагается скребковый механизм для удаления осадка, который также способствует его уплотнению и оборудуется частотным преобразователем для регулирования скорости вращения.

Осветленная вода по системе каналов подается в отделение фильтрации. Для водо-воздушной промывки фильтров используется очищенная вода, которая из резервуаров очищенной воды погружными насосами подается на промывку.

Очищенная вода самотеком поступает в емкость чистой воды и оттуда погружными насосами перекачивается в существующие резервуары чистой воды. Перед поступлением в РЧВ вода обрабатывается гипохлоритом натрия из электролизной с целью дезинфекции.

Насосная станция второго подъема

Насосная станция II подъема подает воду непосредственно в систему водоснабжения. Информация о насосах дана в Таблице 2.1.2.

Таблица 2.1.2. - Насосная станция второго подъема

Местонахождение	Тип насоса	Кол-во	Мощность (рабочая/установленная), куб. м/час	Год запуска
Насосы II подъема	RITZ 250-500/S	6	4200 / 6300	2009

Для обеспечения стабильной работы системы водоснабжения в зимний период на насосной станции построена технологическая котельная, которая работает на газовом топливе. В котельной установлено 3 котла, мощностью 9 Гкал/час каждый. Вода подогревается в период с октября по май от температуры воды в реке 0,5 *С до 5*С. Вода, направляемая в п. Жатай подогревается до 8*С. Для подачи воды в отдаленные районы города – Ильинка, пос.Геологов, Борисовка, предусмотрен второй подогрев воды на ВУ №4 до 5*С.

Водопроводная сеть и водоузлы

Общая протяженность магистральных водоводов АО «Водоканал» составляет 110 п. км, материал сталь и пластик, имеют возраст от 1 до 27 лет. Общий износ сетей составляет 60%.

Количество оборудования, обслуживаемого на сетях:

- водопроводных колодцев и камер — 368 ед.
- водопроводных колонок — 52 ед.
- пожарных гидрантов — 228 ед.
- вантузов — 82 ед.
- задвижек — 384 ед.

Вода в сеть централизованного водоснабжения поступает по 5 водоводам. Информация о водоводах дана в таблице 2.1.3.

Таблица 2.1.3. – Данные о водоводах от водозабора г. Якутска

Водовод	Диаметр труб, мм	Протяженность (км)
ВУ N 1 - п. Жатай	300	8,4
ВУ N 1 - ВУ N 6	600	6,7
ВУ N 1 - ВУ N 6	600	7,2
ВУ N 1 - ВУ N 2	500	4,5
ВУ N 1 - ВУ N 2	800	5,3

Следует отметить, что 2 основных водовода, подающих воду в город до водоузлов №6 и №2 дублируются. Это сделано в целях повышения надежности подачи воды в город, на случай, если на одном из водоводов возникнет аварийная ситуация. Общая суммарная пропускная способность трубопроводов на выходе со станции второго подъема при скорости движения воды 1,2 м/с составляет 138,36 тыс. куб. м. в сутки.

Данные о водоузлах города Якутска приведены в таблице 2.1.4.

Таблица 2.1.4.– «Водоузлы и насосные станции г. Якутска»

№ п/п	Водоузлы	Дата установки	Мощность, установленная куб. м /час	Кол-во насосов	Тип насосов	Производственная мощность куб. м/час	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Водоузел N 2	1974	6 250	5	D1250/63	3 750	
2	Водоузел N 3	1998	1560	5	Д 315/71, Д 315/71а Д 315/50	945	
3	Водоузел N 4	2009, 2011	3120	6	GSD DH250-710-52-0, IL80/220-30/2	2420	Обеззараживание воды аналитом, подогрев
4	Водоузел N 6	1979	4000	5	Wilo-SCP200/ 460HA- 200/4-T4-R1-ROHS/E1	2400	
5	Водоузел «Птицефабрика»	1988	320	2	IL80/220-30/2	160	
6	Водоузел «Геолог»	1991	600	3	BL80/170-30/2	400	
7	Водоузел «Борисовка»	1997	200	3	MVI7003	300	
8	Водоузел «203 мкрн»						

Водоузел № 2

Эксплуатируется с 1972г, имеет в составе насосную станцию, резервуары чистой воды объемом 5000 м³- 1 шт., 2000 м³ — 1 шт. Произведена замена электротехнического насосного оборудования, напорного коллектора, что позволило увеличить производительность водоузла до 60 тыс. м³/сут.

С целью энергосбережения и увеличения срока службы технологического оборудования на в/у №2 установлены высоковольтные преобразователи частоты мощностью 630 кВт на управление в автоматическом режиме двумя насосами. Внедрение частотных преобразователей для автоматического поддержания давления воды в магистральных трубопроводах позволяет экономить электроэнергию до 30% в год.

Водоузел № 4

В 2009 году введен в эксплуатацию новый водоузел №4, производительностью 50 тыс. м³/сут, имеет в своем составе насосную станцию, 2 РЧВ объемом 2000м³ и 3000 м³.

В 2012 году на водоузле № 4 в связи с большой удаленностью от водозаборных сооружений введены в эксплуатацию электролизные установки "Раскат -1000" для дополнительного обеззараживания питьевой воды. Главная отличительная особенность установок – простота обслуживания и экологическая безопасность при хлорировании воды.

С целью перехода на альтернативные источники энергии построен и введен в 2012 году "Энергоцентр". Поставлено и смонтировано оборудование за счет инвестора (БПЦ "Якутия") - газовый котел, мощностью 4 Гкал/час и 4 газовых турбины Capstone по 65 кВт. Общестроительные работы – здание и внутриплощадочные сети проведены за счет средств предприятия. Ввод в работу газовых турбин позволил снизить производственные расходы на энергопотребление, снизить удельную стоимость электроэнергии в себестоимости оказываемых услуг, повысил надежность энергоснабжения. Ввод в работу котла для выработки тепла на подогрев воды позволил улучшить качественные характеристики: увеличить среднюю температуру нагреваемой воды, уменьшить количество аварий на магистральных сетях, связанных с температурным режимом воды.

Водоузел № 6

Эксплуатируется с 1979 года, производительностью 25 тыс.м³/сут, имеет в своем составе насосную, регулирующую емкость на 3000 м³ — 1 шт. В 2014 году была произведена реконструкция технологической части водоузла с доведением мощности до 50 тыс.куб.м/сут.

Водоузел № 3

Эксплуатируется с 1998 года производительностью 20 тыс. куб. м/сут, РЧВ на 1000 куб. м — 2шт. Обеспечивает подачу питьевой воды в Новопортовской район по внутриквартальным сетям, а также в п. Газовиков, Кирзавод, Марха.

Водоузел «Геолог»

Эксплуатируется с 1991года, производительностью 10 тыс. куб. м/сут, резервуар чистой воды на 1000 куб. м /сут. - 1шт. Вода подается в п. Геолог и на водоузел п. Борисовка. В данное время производится реконструкция согласно проекта до увеличения производительности 25 тыс.м.куб.сут.

Водоузел «Борисовка»

Эксплуатируется с 1997г, производительностью 7 тыс. куб. м/сут, два РВЧ объемом 300 м³ каждый, обеспечивает поселок питьевой водой.

Водоузел «Птицефабрика»

Эксплуатируется с 1988 года, принят на баланс в 2006 года, производительность 9 тыс. куб. м/сут, две емкости чистой воды по 1000 куб. м каждая. Обеспечивает подачу питьевой воды микрорайона «Птицефабрика».

Более 70% трубопроводов нуждаются в замене по причине физического износа труб и недостаточной производственной мощности. Причиной недостаточной мощности связана с ограничением в объемах поставляемой воды из-за износа стальных труб и высокого уровня коррозии водоводов и отложением осадка. Прежде чем вода поступит до потребителя, она проходит через три ступени - магистральные, квартальные и внутридомовые трубопроводы. Таким образом, вода чистая только на выходе из магистральных труб Водоканала. Старые трубы становятся причиной загрязнения продукта на выходе.

Внутриквартальные водопроводные сети находятся на балансе теплоснабжающих предприятий, так как проложены совместно с тепловыми сетями в одном пучке, что обусловлено климатическими условиями. Общая протяженность внутриквартальных сетей водоснабжения составляет 251,06 км, в том числе ОАО АК «Якутскэнерго» - 130,94 км, МУП «Теплоэнергия» - 80,17 км.

Качество поставляемой воды

Нормы обработки питьевой воды приведены в ГОСТ N 2874-82 Российской Федерации. Этот нормативный документ соответствует Европейской Директиве N 75/440/ЕЕС по качеству поверхностной воды, предназначенной для забора с целью получения питьевой воды. В обоих нормативных документах определены 3 категории поверхностных вод, а также методы обработки воды для каждой категории. Требования по обработке воды следующие:

категория I: вода высокого качества, требующая лишь дезинфекцию перед подачей в сеть водоснабжения;

категория II: вода, требующая дополнительной обработки, а именно: коагуляции, фильтрации и дезинфекции;

категория III: поверхностная вода, требующая обработки как в категории II, а также дополнительной обработки путем окисления

(оксидизации) и адсорбции.

Точные данные по всем трем категориям на данный момент неизвестны. Тем не менее, обзор качества воды в р. Лена показал, что необходима обработка воды, по крайней мере, такая, какая предусмотрена в категории II (коагуляция, фильтрация и дезинфекция). На сегодняшний день вода проходит лишь обработку, предусмотренную категорией I.

Питьевая вода должна быть безопасна в эпидемическом и радиационном отношении, безвредна по химическому составу и иметь благоприятные органолептические свойства.

Качество питьевой воды, подаваемой системой водоснабжения, должно соответствовать требованиям Санитарных правил СанПиН 2.1.4.1074-01 (в ред. Постановления Главного государственного санитарного врача РФ от 07.04.2009 N 20, изменения N 2, утвержденного постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 25.02.2010 N 10, изменения N 3, утвержденного постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 28.06.2010 N 74).

Актуальной проблемой г. Якутска является обеспечение населения доброкачественной водой, отвечающей требованиям СанПиН "Вода питьевая".

Но в настоящее время в состоянии водоснабжения г. Якутска возникла критическая ситуация, которая является сдерживающим фактором в развитии промышленного, жилищного и социально-бытового строительства.

В последние несколько лет вода, подаваемая для хозяйственно-питьевого водоснабжения г. Якутска, в весенне-летний период (май - сентябрь) не отвечает требованиям ГОСТ "Вода питьевая" по таким показателям, как: мутность до 25 мг/л (при норме 1,5 мг/л), цветность до 180 (при норме 20°).

Согласно предложениям в органы государственной, исполнительной власти, местного самоуправления Республики Саха (Якутия) о реализации мер по улучшению санитарно-эпидемиологической обстановки и выполнению требований санитарного законодательства (в порядке п.8 ст.51 ФЗ-52 от 30.03.1999г. «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения») от 31 декабря 2019 года №01-05/3-2019 главе ГО «городского округа С.В. Авксентьевой «О принятии мер по улучшению состояния хозяйственно-питьевого водоснабжения ГО «город Якутск», доля населения, обеспеченной условно доброкачественной питьевой водой, составляет 97,8%(в 2017 году-96,7%), 2,2% населения продолжает использовать для питьевых целей недоброкачественную питьевую воду (с. Маган, с. Хатассы).

Из 9 источников питьевого централизованного водоснабжения не соответствуют требованиям санитарных норм и правил 3 (или 33%), из-за отсутствия организации зон санитарной охраны.

На протяжении ряда лет не решаются вопросы обеспечения доброкачественной питьевой водой населения пригородных поселков,

ликвидации свалки речных судов и расселения частного сектора с территории 2 пояса зоны санитарной охраны водозабора в городе Якутске.

Доля водопроводов, не отвечающих санитарно-эпидемиологическим требованиям, составляет:

- 40% (2017г. – 55%) – из-за отсутствия обеззараживающих установок.

2.2. Общий баланс подачи и реализации воды

На 01.01.2019 года в ГО «город Якутск» проживает 335 525 тыс. чел. Большая часть населения Республики Саха (Якутия) проживает на территории округа в границах населенного пункта г. Якутск. В Якутске сосредоточены основные бюджетные и государственные учреждения.

Территориальный баланс подачи воды построен по технологическим зонам с указанием обслуживаемых административных управлений городского округа «город Якутск» и источников водоснабжения.

Таблица 2.2.1. – «Территориальный баланс подачи воды»

№ п/п	Технологическая зона водоснабжения	Источники водоснабжения	Подача, тыс. М ³ /год			
			Объем воды, поднятой из источника водоснабжения за 2018 год	Объем воды, поступившей в сеть	Среднегодовой суточный	С коэффициентом суточной неравномерности K=1,2
1	город Якутск (Автомобильный округ, Гагаринский округ, Губинский округ, Сайсарский округ, Промышленный округ, Строительный округ)	Якутский водозабор АО «Водоканал»	21811,95	20510,30	56,2	67,44
2	село Маган	Подземные источники ГУП «ЖКХ РС (Я)»	88,46	87,61	0,24	0,28
	мкр. Кангалассы	Подземные источники	130,47	115,86	0,32	0,38

3		МУП «ПТСК»				
4	село Хатассы	Подземные источники МУП «ПТСК»	37,41	33,86	0,09	0,11
5	Тулагино-Кильдямский насел	Подземные источники МУП «ПТСК»	38,01	31,33	0,08	0,10

Общий баланс воды отражен в таблице 2.2.2.

Таблица 2.2.2. – «Общий баланс воды водозаборного сооружения за 2018 г.»

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Факт 2017 год	2018 год		план на 2019 год
				План	Факт	
A	B	C	1	2	3	4
1	Водоснабжение					
1.1.	Подъем воды	тыс.м ³	22 103,2	22 745,9	21 811,9	23 073,2
1.2.	Реализация	тыс.м ³	17 958,8	18 140,8	17 609,9	17 609,9
1.3.	Расход воды на собственные нужды предприятия	тыс.м ³	1 091,3	1 091,0	1 301,7	2 186,4
1.4.	Потери воды	тыс.м ³	3 205,0	3 178,9	2 900,4	3 276,9
1.5.		%	15,14	14,68	14,14	15,69
1.6.	Потребление электроэнергии	тыс.кВт.ч.	13 964,0	19 320,3	14 654,4	16 121,7
1.7.	Удельный расход электроэнергии на подъем, очистку и транспортировку	кВт/м ³	0,65	0,85	0,67	0,70
1.8.	Протяженность сети	км	109,3	118,0	111,7	119,6
1.9.	Доля проб питьевой воды с источника водоснабжения, не соответствующая качеству	%	37,4	10,1	1,22	0,0
1.10.	Количество покупного тепла на отопление объектов	Гкал	6 267,0	8 081,4	7 523,2	3 132,3
1.11.	Количество газа, необходимое для выработки собственного тепла на котельной ВЗС	тыс.м ³	6 188,0	10 059,2	7 374,4	10 033,7

По итогам 2018 года реализация воды составила 17 609,9 тыс.м³, ниже от факта 2017 года на 1,9%, это результат реализации комплекса мероприятий по водосбережению, экономии энергоресурсов, более строгого контроля за расходом воды, сокращения водопотребления, а также с исполнением федерального закона от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об

энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Таблица 2.2.3. - «Структура объема реализации услуги водоснабжения в 2018 году»

№	Потребители	Объем, тыс.м ³	%
1	Бюджеты	1 821,32	10,34
2	Население	8 627,46	48,99
3	Прочие	2 779,34	15,78
4	Перепродавцы	137,21	0,78
5	п. Жатай	592,76	3,37
6	ХВС для ГВС	3 651,78	20,74
7	Всего	17 609,87	100,00

2.3. Анализ состояния установки приборов учета у потребителей

Для контроля за водопотреблением большое значение имеет правильный учет воды, выполняемый при помощи средств измерений, которые должны применяться на всех стадиях подачи и реализации воды.

Наиболее острой проблемой АО «Водоканал» является наличие потерь при транспортировке холодной воды. В 2016 году потери составили 16,6%. Основной объем потерь происходит из-за утечек внутри кварталов, сверхнормативного пользования воды населением, отсутствием приборов учета у потребителей.

По факту 2016 года заключено договоров на поставку воды на 7655 объектов, из которых имеют приборы учета потребления воды 5625, что составляет 73,48%, в том числе по потребителям:

Таблица 2.3.1. – «Приборы учета воды»

№	Наименование потребителей	Количество объектов	Количество объектов с приборами учета	% оприборности
	ВСЕГО	7655	5625	73,48
	в том числе			
1	Жилищный фонд	4805	2857	59,46
1.1.	<i>Муниципальный (МКД)</i>	2847	899	31,58
1.2.	<i>Частный сектор</i>	1958	1958	100
2	Бюджеты	604	604	100
2.1.	<i>Местный бюджет</i>	199	199	100
2.2.	<i>Республиканский бюджет</i>	213	213	100
2.3.	<i>Федеральный бюджет</i>	192	192	100

3.	Сторонние потребители	2246	2164	96,35
----	-----------------------	------	------	-------

В 2015 году на всех тепловых пунктах АК «Якутскэнерго» и котельных МУП «Теплоэнергия» установлены технологические приборы учета по транспортировке холодной воды. Имеется учет расходов воды на собственные нужды котельных и по расходу горячей воды. На всех водоузлах установлены 27 приборов учета воды на отходящих линиях.

Оснащенность приборами учета потребляемых ресурсов составляет: электроэнергия -100%, тепловая энергия -100%, природный газ -100%.

Следующий этап – установка учета на подводящих линиях водоузлов.

2.4. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по водоснабжению

Таблица 2.4.1. – Сведения о фактическом и ожидаемом потреблении воды (годовое, среднесуточное, максимальное суточное)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2018	2025	2032
1	2	3	4	5	6
1	Потребление (реализация воды)	тыс. м³/год	17 609,87	19 981,22	22 081,22
2	Среднесуточное потребление (реализация воды)	тыс. м³/сутки	48,25	54,74	60,49
3	Максимальное суточное потребление (реализация воды)	тыс. м³/сутки	57,90	65,69	72,60

Несмотря на строительство жилья и объектов соцкультбыта прироста в водопотреблении за последние годы не наблюдается, что связано, прежде всего, с переходом оплаты потребителями от норматива к оплате по фактическому потреблению воды в связи с массовой установкой индивидуальных приборов учета.

2.5. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованных систем водоснабжения

В соответствии со Стратегией социально-экономического развития городского округа "город Якутск" на период до 2032 года, утвержденной решением Якутской городской Думы от 6 февраля 2019 года №РЯГД 5-2, одним из целей для развития является обеспечение устойчивого функционирования и развития систем жилищно-коммунальных услуг.

Развитие систем жизнеобеспечения городского округа "город Якутск", повышения их экономической, энергетической и экологической эффективности, обеспечение энергобезопасности города, повышения доступности и качества жилищно-коммунальных услуг и внедрение в жилищно-коммунальный комплекс современных технологий.

Согласно №РЯГД 5-2 есть три этапа для развития в сфере водоснабжения:

1 этап: 2015 – 2017 годы: реализован по следующим проектам:

- строительство Якутского водозабора;
- строительство магистральных водоводов.

2 этап: 2018 - 2022 годы:

- строительство магистральных водоводов;
- строительство водозла N 5;
- реконструкция водозла N 6;
- строительство водозабора на Табагинском мысе;
- строительство и ввод в эксплуатацию водозлов в пригородных населенных пунктах;
- строительство и реконструкция магистральных сетей энергоснабжения, водопровода, горячего водоснабжения и сетей канализации пригородов.

3 этап: 2023 - 2032 годы:

- строительство водоочистных сооружений в пригородных населенных пунктах;
- проведение централизованного водоснабжения от ГРЭС-2 до с. Маган, от Водоканала Жатай до СОНТ "Сатал" и Тулагино-Кильдямского наслега;
- строительство локальных станций водоподготовки в пригородных населенных пунктах.

На расчетный срок до 2032 года по инновационному варианту развития строительство водозабора в п. Табага (25 км от г. Якутска) при этом существующий водозабор ковшового типа использовать для водоснабжения мкрн. Новопортовской, мкрн. Марха, п. Жатай и как резервный для г. Якутска.

Вынос водозабора на коренной берег в районе с. Табага снимает все обозначенные проблемы:

- отсутствие «плавающего», постоянно дрейфующего песчаного дна;
- забор чистой воды, превосходящей по своим качествам воду с места существующего водозабора;
- организацию водоснабжения населения поселков, размещаемых вдоль предполагаемой трассы проекта;
- Табагинский водозабор размещается в 25 км выше по течению реки Лены от города Якутска в районе п. Табага. Проект разработан в 80-х годах институтом «Гипрокоммунводоканал» г.Москва, г.Новосибирск.

Строительство данного водозабора будет необходимо при ухудшении ситуации в пойме р. Лена на Адамовской протоке в районе Якутского водозабора.

Схема водоснабжения от водозабора подрусловых вод намечалась следующая:

- От водоприемника вода по двум самотечным водоводам Ø 1200 мм поступает в камеру насосной станции 1 подъема.
- Насосами 1-го подъема по двум водоводам Ø 1000 мм подается на очистные сооружения, расположенные рядом с водозабором. Очистные сооружения будут строиться на отметке земли 207 м.
- После очистки вода поступит в резервуары чистой воды (емк. – 2х10000 м³), откуда будет подаваться по 2 водоводам Ø 1000 мм в водопроводную сеть города и водопроводные узлы.

С увеличением мощностей водозаборных сооружений, а также в связи с их переносом в район с. Табага возникает необходимость в реконструкции и строительстве водузлов.

Водозузел № 5. Необходимо возобновление проектирования и строительства с требуемой мощностью до 50.0 тыс.м³/сут.

Водозузел № 7. Необходимо проектирование и строительство с требуемой мощностью 200 тыс.м³/сут.

В городе сохраняется также существующая схема водоснабжения с дальнейшей прокладкой магистральных сетей.

Магистральные сети водопровода прокладываются в земле, а также надземно совместно с тепловыми сетями.

Реализация данного сценария развития городского округа предполагает затраты в десятки миллиардов рублей. На данный момент источник финансирования не определен.

1 очередь и расчетный срок по инерционному и инфраструктурному сценарию развития городского округа (до 2032 года)

1. Строительство водозабора ковшового типа производительностью 110 тыс. куб. м/сут.

2. Строительство в/у № 5
3. Строительство в/у № 7
4. Реконструкция и плановый ремонт существующих водопроводных сетей с учетом сроков эксплуатации и степени износа.

Расчетный срок по инновационному сценарию развития городского округа (до 2032 года)

1. Строительство водозабора производительностью 200 куб. м /час в районе п. Табага (*Определено Генеральным планом ГО «город Якутск» до 2032 года, но реализация вышеуказанного мероприятия до 2032 года под вопросом*).

2. Строительство новых водоводов 2 Ø1000 от водозабора в с. Табага до в/у № 7.

3. Строительство кольцевой сети водопровода Ø800 от в/у № 7 до в/у №2.

4. Вынос склада хлора за границу проектной застройки города.

Перспективные мероприятия, направленные на реконструкцию и модернизацию системы водоснабжения представлены в Приложении 7 «Свод мероприятий по развитию систем водоснабжения».

Перечень основных мероприятий по реализации схемы водоснабжения с разбивкой по годам представлен в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1. – Основные мероприятия по реализации схемы водоснабжения с Инвестиционной программы АО «Водоканал»

№	Наименование Инвестиционного проекта	Цели реализации	Вводимая мощность	Сроки ввода
А	Б	В	Г	Д
1	Строительство водозабора и водоочистных сооружений - 1 этап	В целях обеспечения соответствия качества питьевой воды установленным санитарным требованиям; обеспечения необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоснабжения для подключения новых объектов абонентов за счёт реконструкции и строительства новых объектов централизованной системы водоснабжения	110 тыс.м ³ в сут	2018
2	Строительство водозабора и водоочистных сооружений - 2 этап		110 тыс.м ³ в сут	2018
3	Строительство электролизной со складскими помещениями на водозаборных сооружениях			2018
4	Строительство сооружений гражданской обороны на			2024

	водозаборных сооружениях			
5	Затраты на проектного инженера / технического консультанта			2026
6	Обустройство 1-го пояса зоны санитарной охраны водозабора и водоочистных сооружений			2019
8	Строительство Водоузла № 5	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков и оказания качественных услуг по водоснабжению	1500 м³/час	2024
12	Водовод Д=530 мм от ВУ №2 до ВУ № 6 по ул. Б.Марлинского, Кальвица, Халтурина, Рыздинского, Жорницкого	В целях оказания качественных услуг по водоснабжению	3,12 км	2019
13	Реконструкция сетей водоснабжения за счет платы по техприсоединению по договорам прошлых лет (2012-2017)	В целях оказания качественных услуг по водоснабжению	9,34 км	2019
14	Строительство сетей водоснабжения Д=100-250 мм (Пластик) подземно	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков	1,0 км	2023
15	Строительство сетей водоснабжения Д=100-250 мм (Сталь) подземно	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков	1,2 км	2023
16	Строительство вторых водопроводных вводов на квартальные ЦТП и котельные Д=200мм	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков свыше 9-ти этажей	3,08 км	2023
17	Строительство водопровода для обеспечения двумя вводами котельной Лермонтова 200 в г. Якутске	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков свыше 9-ти этажей	1,72 км	8,24
18	Реконструкция берегового колодца действующего водозабора	В целях оказания качественных услуг по водоснабжению	60,0 тыс.м³ в сут	2018
19	Строительство водопроводных и канализационных колодцев для производства врезок в целях	В целях производства врезок для подключения объектов капитального строительства	24 ед.	2023

	подключения объектов застройщиков	застройщиков		
20	ПИР "Строительство водозла 112 кв."	В целях развития системы централизованного водоснабжения в 112 квартала г. Якутска и обеспечения населения качественной водой	1 ед.	2020
21	Замена участков сетей водопровода Д = 200 - 500 мм на пластик с заменой водопроводных колодцев и переключением абонентов	В целях оказания качественных услуг по водоснабжению и увеличению пропускной способности трубопроводов	12,0 км	2023
22	Модернизация и реконструкция производственных зданий и сооружений	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности		2023

2.6. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере водоснабжения. Для достижения поставленной цели необходимо решение нескольких задач:

1. Повышение надежности и эффективности функционирования систем водоснабжения;
2. Подключение новых потребителей к системе водоснабжения.

2.7. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем водоснабжения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

2.8. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 7 331 420,95 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 2.8.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха

(Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 2.8.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Развитие систем водоснабжения	7 331 420,95	0,00	0,00	38 476,92	7 292 944,03
2014 год	90 351,90	0,00	0,00	5 014,90	85 337,00
2015 год	14 787,28	0,00	0,00	14 787,28	0,00
2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2017 год	4 264 605,62	0,00	0,00	680,00	4 263 925,62
2018 год	2 273 676,14	0,00	0,00	17 994,73	2 255 681,41
2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020 год	113 480,00	0,00	0,00	0,00	113 480,00
2021 год	414 980,00	0,00	0,00	0,00	414 980,00
2022-2025 годы	159 540,00			0,00	159 540,00
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.9. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем водоснабжения» приводится в приложении № 2.

2.10. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 3. «Развитие систем водоотведения»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																												
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																												
3	Основные цели	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере водоотведения																																																												
4	Основные задачи	1. Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоотведения; 2. подключение новых потребителей к системе водоотведения																																																												
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																												
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 2 514 791,94 тыс.руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th>Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td></td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>12 311,17</td><td>2 502 480,77</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 289,03</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 027,14</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>3 500,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 495,00</td><td>592 520,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>108 990,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>565 790,77</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1 235 180,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0,00	0,00	12 311,17	2 502 480,77	2014 год	0,00	0,00	4 289,03	0,00	2015 год	0,00	0,00	2 027,14	0,00	2016 год	0,00	0,00	3 500,00	0,00	2017 год	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2020 год	0,00	0,00	0,00	108 990,00	2021 год	0,00	0,00	0,00	565 790,77	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	1 235 180,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0,00	0,00	12 311,17	2 502 480,77																																																										
2014 год	0,00	0,00	4 289,03	0,00																																																										
2015 год	0,00	0,00	2 027,14	0,00																																																										
2016 год	0,00	0,00	3 500,00	0,00																																																										
2017 год	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00																																																										
2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
2020 год	0,00	0,00	0,00	108 990,00																																																										
2021 год	0,00	0,00	0,00	565 790,77																																																										
2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	1 235 180,00																																																										
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
7	Ожидаемые	Повышение надежности и качества водоотведения.																																																												

	конечные результаты реализации	Обеспечение качественными услугами водоотведения
--	--------------------------------------	--

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию Подпрограммы «Развитие систем водоотведения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 05 сентября 2013 года № 782 «О схемах водоснабжения и водоотведения»;
- Приказ Министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия) от 29 ноября 2019 года № 502-п «Об утверждении Инвестиционной программы АО Водоканал на 2018-2023 годы»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

3. Характеристика существующего состояния системы водоотведения

3.1. Общая характеристика существующего состояния системы водоотведения

Система водоотведения городского округа «Город Якутск» состоит из хозяйственно-бытовой (централизованной) канализации.

Система канализации принята полная раздельная, при которой хозяйственно-бытовая сеть прокладывается для отведения стоков от жилой, общественной застройки и промышленных предприятий.

Охват населения г. Якутска централизованной системой канализации составляет 81,96 %. Канализационные стоки от жилых домов и прочих зданий по сетям самотечной канализации попадают на объектовые и квартальные КНС, затем перекачиваются по напорным трубопроводам на канализационные коллектора №1 и №2, по которым попадают на ГНС-1, ГНС-2, ГНС-3 (главные насосные станции). Напорными трубопроводами от ГНС-1 и ГНС-2 стоки подаются на очистные сооружения канализации.

Поверхностные стоки отводятся по самостоятельной сети дождевой канализации.

Производственные сточные воды, не отвечающие требованиям по совместному отведению и очистке с бытовыми стоками, должны подвергаться предварительной очистке.

Очистные сооружения города Якутска обеспечивают очистку хозяйственно-бытовых стоков с жилых и общественных зданий и учреждений. Сточные воды подвергаются механической, биологической очистке и обеззараживанию. В результате механической и биологической очистки, загрязнения, задерживаются очистными сооружениями, образуя различного рода осадки. Далее прессованный осадок упаковывается и вывозится на специальные площадки. Биогаз, выделенный в процессе брожения, используется для подогрева воды в газовых котлах и сушильных барабанах.

Охват населения г. Якутска централизованной системой канализации составляет 81,96 %. Канализационные стоки от жилых домов и прочих зданий по сетям самотечной канализации попадают на объектовые и квартальные КНС, затем перекачиваются по напорным трубопроводам на канализационные коллектора №1 и №2, по которым попадают на ГНС-1, ГНС-2, ГНС-3 (главные насосные станции). Напорными трубопроводами от ГНС-1 и ГНС-2 стоки подаются на очистные сооружения канализации (СБОС).

АО «Водоканал» эксплуатирует 64 ед. КНС стоящих на балансе, кроме того муниципальных - 18 КНС и бесхозяйных - 12 КНС, производительностью от 5 до 76 тыс.м³/сут. Количество насосов на канализационных насосных станциях – 178 шт. Большое количество перекачивающих насосных станций обусловлено плоским рельефом местности, что не позволяет решить вопрос канализования путем прокладки системы самотечных трубопроводов.

Реконструкция КНС дает возможность перейти на полную автоматизацию работы, что приводит к получению экономического эффекта. В автоматическом режиме работают (диспетчерский контроль) с высвобождением обслуживающего персонала 84 КНС.

ГНС-1 (главная насосная станция) эксплуатируется с 1999 г., производственная мощность 76 тыс.м³/сут.

ГНС-2 эксплуатируется с 1980г., производственная мощность – 40,9 тыс.м³/сут.

ГНС-3 сдана в эксплуатацию в 2007 году, производительностью 29 тыс.м³/сут для разгрузки коллектора №1.

В городе Якутск действуют два канализационных коллектора идущих параллельно, проложенные в центральной части города под землей на глубине 14,5 метров. Диаметр проложенных в тоннеле труб изменяется от 400 до 700 мм. Пропускная способность 280 л/сек, 1000 м³ /час, 24 тыс. м³/сут. Коллектора по всей протяженности находится в аварийном состоянии.

Канализационный коллектор №1

Введен в эксплуатацию в 1969 г. Строился коллектор как экспериментальный, в условиях вечной мерзлоты, по проекту института «Гипрокоммунводоканал» г. Москва. Тоннель коллектора проходной, сечением в свету 2,2 x 2,0 м, длиной 3220 п.м, проложен под пр. Ленина от ул. Каландаришвили до пл. Орджоникидзе и далее под ул. Дзержинского, ул. Ф. Попова до ГНС-1, при начальном заглублении 4,5 м и 12,5 м у насосной станции. Диаметр труб, проложенных в тоннеле, изменяется от 400 до 1000 мм и пропускает до 24 тыс.м³/сут. Закончены работы по прокладке канализационного трубопровода методом прокола Д 400 мм из пластика в металлическом футляре от пл. Орджоникидзе до ул. Ф.Попова.

Канализационный коллектор №2

Канализационный коллектор № 2, Ø-1000 мм, протяженность 4,2 км эксплуатируется с 1981 г. Проложен вдоль городского канала, пропускная способность 72 тыс.м³/сут. Чугунные трубы коллектора № 2 заменены на стальные.

Трубопровод стальной диаметром 1020 мм, протяженность 4,2 км эксплуатируется с 1998 года. Проложен вдоль городского канала, пропускная способность 72 тыс.м³/сут.

Оба коллектора перегружены, прием дополнительных сточных вод от вновь строящихся объектов невозможен.

По состоянию 2018 года большая часть сетей водоотведения находится в изношенном состоянии. Система водоотведения характеризуется высоким уровнем износа канализационных сетей. Общая протяженность канализационных сетей составляет 176 км, материал сталь, пластик.

Диаметры от 159 мм до 1000 мм. 62,7 км (40%) находятся в аварийном и предаварийном состоянии, требуют ремонта еще – 53,7 км (32,6%). Количество обслуживаемых канализационных колодцев и камер — 3400 шт.

Очистные сооружения города Якутска

Очистные сооружения канализации города Якутска построены по проекту фирмы «PIANIPIANI» (Италия) и введены в эксплуатацию в 2006 году. Из-за суровых климатических условий Якутии все сооружения очистки сточных вод и административная служба расположены в одном отапливаемом здании. Административная служба находится в 4-х этажном помещении, а технологическая линия сооружений в двух уровневом.

Сооружения по обработке осадка расположены отдельно в четырех шестиугольных сблокированных зданиях, из которых в двух размещаются два первичных метантенка, а в третьем – вторичный. Четвертое сооружение запроектировано двухэтажным: на первом этаже – помещение сушилок осадка, техническое помещение газового оборудования, помещение для затаривания кулей, бытовые и подсобные помещения; на втором этаже – помещение по обезвоживанию осадка на ленточных фильтр – прессах, вспомогательные и технические помещения.

Проектная производительность очистных сооружений составляет 90 тыс. м³/сут.

Сточные воды по напорному коллектору поступают в приемную камеру, проходят через две механизированные решетки, которые предназначены для задержания крупных отбросов. Задержанные отбросы транспортером подаются на узел отжима, после чего вывозятся на свалку вместе с твердыми бытовыми отходами. Сточные воды после решеток по каналам поступают в песколовки с круговым движением воды. Осевший на дне песок, выкачивается при помощи эрлифта и подается в ванну, откуда подается в бункер для вывоза на песковую площадку. После песколовок сточные воды проходят лоток Вентури, где устроен ультразвуковой расходомер, при помощи которого производится замер количества сточных вод, поступающих на очистку.

Далее сточные воды поступают в 4 горизонтальные первичные отстойники проточного типа размерами 55,0*10,0*3,0 м. В первичных отстойниках задерживаются нерастворенные вещества, находящиеся во взвешенном состоянии. Для удаления пены и осадка постоянно по отстойникам ходит тележка-мост со скребковыми механизмами. Выпавший осадок сгребается в приямки, откуда насосами перекачивается в илосборники для дальнейшей обработки.

После первичных отстойников сточные воды поступают в насосную станцию перекачки, где установлены по три погружных насоса. Сточные

воды этими насосами подаются в биореакторы глубиной 12,0 м. Биореакторы имеют по три зоны:

- анаэробная зона – в ней окисляются органические соединения с образованием легкоусвояемой органики. В этой зоне размножаются микроорганизмы, для клеточного синтеза, в которых используется фосфор;

- аноксидная зона – в ней происходит процесс денитрификации, расщепление нитратов и нитритов до газообразного азота;

- аэробная зона – в нитрификаторе происходит эффективное окисление органики, т.е. азот аммонийных солей окисляется до нитритов и нитратов.

Далее сточные воды самотеком поступают во вторичные отстойники, где осаждается активный ил. Выпавший осадок перекачивается в емкости рециркуляционного ила. Из этих емкостей активный ил обратно подается в биореактор. Далее ил направляется в илосборники.

Биологически очищенные сточные воды после вторичных отстойников, проходят стадию ультрафиолетового обеззараживания, а затем сбрасываются в реку.

Очистные сооружения микрорайона Кангалассы

В мкр. Кангалассы на берегу протоки реки Лена находятся биологические очистные сооружения канализации, проектной мощностью 700 м³/сут. Эксплуатируются с 1985 года.

Сточные воды по канализационным сетям с поселка поступают на КНС, где происходит механическая очистка от крупных примесей, мусора. Далее сточные воды перекачиваются на очистные сооружения, в приемную яму. Затем поступают на аэротенки, с системой аэрации (перфорируемыми трубами по дну). В аэротенке установлены контейнеры с загрузкой из синтетических водорослей типа «Ерш». В отстойнике установлены биоокислители с полимерной загрузкой. Очищенная сточная вода через переливную стенку подается на отстойники, где происходит осаждение активного ила, который возвращается эрлифтами на аэротенок. В аэротенке происходит очищение сточной воды микроорганизмами.

Очищенная сточная вода по трубе соединяется с обеззараживающим веществом (гипохлоритом натрия) и сбрасывается в протоку реки Лена в 150 м от очистных сооружений.

Протока пересыхающая. Вода в протоке бывает лишь три месяца- май, июнь, июль. Учет сточных вод ведется по счетчику ПРЭМ. Анализы проводит лаборатория ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Саха (Якутия)».

Объекты нецентрализованной системы водоотведения

Сливная станция города Якутска предусматривается для приема привозной сточной воды от неканализованных районов города и его пригородов.

Сточные воды на сливную станцию с неканализованных районов подвозятся ассенизационными машинами и затем перекачиваются в голову очистных сооружений. Ориентировочный расход привозной воды составляет $Q=1600 \text{ м}^3/\text{сут.}$ (160 автомашин с емкостью цистерн - 10 м^3).

Сливная станция города Якутска была построена за счет средств бюджета городского округа «город Якутск» в 2013 году как отдельный объект от канализационно-очистных сооружений АО «Водоканал».

В соответствии с Федеральным законом от 07 декабря 2011 N 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» объектом централизованной системы водоотведения признается инженерное сооружение, входящее в состав централизованной системы водоотведения, непосредственно используемое для водоотведения. Централизованная система водоотведения (канализации) это комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для водоотведения. Под водоотведением подразумевается прием, транспортировка и очистка сточных вод с использованием централизованной системы водоотведения. Сточные воды централизованной системы водоотведения это принимаемые от абонентов в централизованные системы водоотведения воды, а также дождевые, талые, инфильтрационные, поливомоечные, дренажные воды, если централизованная система водоотведения предназначена для приема таких вод.

Согласно Санитарным правилам устройства и содержания сливных станций N 1216-75 от 10 января 1975 года, утвержденным Главным государственным санитарным врачом СССР, сливные станции предназначены для приема и спуска в канализационную сеть жидких отходов из неканализованных домовладений.

В соответствии с Правилами предоставления услуг по вывозу твердых и жидких бытовых отходов, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 10 февраля 1997 года N 155 под твердыми и жидкими бытовыми отходами подразумеваются отходы, образующиеся в результате жизнедеятельности населения (приготовление пищи, упаковка товаров, уборка и текущий ремонт жилых помещений, крупногабаритные предметы домашнего обихода, фекальные отходы нецентрализованной канализации и др.

Сливная станция города Якутска предназначена для приема жидких бытовых отходов с фекальных машин, которые в свою очередь транспортируют их от населения, не подключенного к централизованной системе водоотведения, и спуска указанных отходов в централизованную

систему канализации.

Сливная станция технологически не связана канализационными сетями с неканализованными домовладениями, соответственно не принимает участия в технологическом процессе водоотведения, так как канализационная сеть – это комплекс технологически связанных между собой инженерных сооружений, предназначенных для транспортировки сточных вод.

Тем не менее, Станция технологически присоединена к централизованной системе водоотведения и является объектом капитального строительства, находящийся в собственности городского округа «город Якутск» и в хозяйственном ведении МУП «Жилкомсервис», который в свою очередь является абонентом АО «Водоканал». Прием сточных вод от абонентов осуществляется по заключенным договорам. От сливной станции сточные воды попадают в централизованную систему водоотведения.

На границах раздела балансовой принадлежности на напорной и самотечной линиях установлены приборы учета расхода сточных вод – расходомер с интегратором акустический ЭХО-Р-02, и счетчики ультразвуковые марки Взлет-МР.

Общая протяженность канализационных сетей города Якутска составляет 176 км, из которых не менее 60 % нуждаются в перекладке в связи с полным физическим износом и малой пропускной способностью.

В соответствии с проведенным техническим обследованием в 2017 году по объектам цеха Канализования из 139,5 км сетей, доля сетей, находящихся в аварийном состоянии, имеющих категорию Г и Д (от 61 до 100%) составляет 45% (62,7 км), требующих ремонта, категория «В» (от 40 до 60%) – 38,4% (53,7 км). Также требуется ремонт галереи Канализационного коллектора №1 (D 400 мм, 700 мм) протяженностью 860 м.

В настоящее время в микрорайоне Кангалассы установка по приготовлению обеззараживающего вещества очистных сооружений не работает, вышла из строя. Контейнеры с синтетическими водорослями «Ерш» установлены только в одной аэротенке, необходимо установить оборудование во второй аэротенке. Анализы превышают нормативные показатели. Необходима доочистка сточных вод- установка биореактора. Замена устаревшего насосно-воздуховного оборудования.

3.2. Сведения о фактическом и ожидаемом поступлении сточных вод в централизованную систему водоотведения

Общий объем водоотведения в 2018 году составил 14889,197 тыс. куб м., в том числе населению 10611,99 тыс. куб.м.

Таблица 3.2.1 - Сведения об объемах принятых сточных вод отдельно по категориям абонентов за 2018 г.

№	Категория	Объем, м3
1	Многоквартирные дома и жилые дома	10 611 990,72
2	Гостиницы, иные объекты для временного проживания	39 722,00
3	Объекты отдыха, спорта, здравоохранения, культуры, торговли, общественного питания, социального и коммунально-бытового назначения, дошкольного, начального общего, среднего общего, среднего профессионального и высшего образования, административных и др.	4 320 821,41
4	Складские объекты, стоянки автотранспорта, гаражи	4 741,00
5	Сельское хозяйство, садоводства и огородничества	1 922,00
	ИТОГО	14 889 197,13

Таблица 3.2.2. - Баланс поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения и отведения стоков за 2018 год

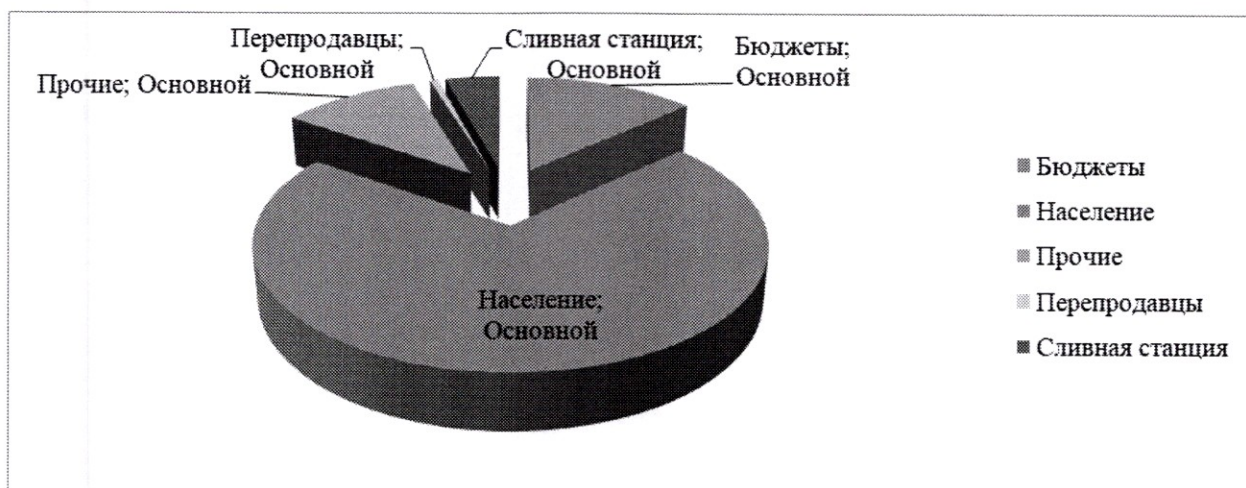
№	Наименование показателя	тыс. м ³ в год факт 2018 года	тыс. м ³ в сутки	с учетом K=1,2 тыс. м ³ в сутки
1	2	3	4	5
1	Прием сточных вод (реализация)	14889,20	47,12	56,54
1.1.	Население	10611,99	29,07	34,89
1.2.	Образование	982,61	2,69	3,23
1.3.	Здравоохранение	630,95	1,73	2,07
1.4.	Культура	53,75	0,15	0,18
1.5.	Спорт	69,09	0,19	0,23
1.6.	Оборона	3,821	0,01	0,01
1.7.	Юриспруденция	139,60	0,38	0,46
1.8.	Соцзащита	12,68	0,03	0,04

1.9.	Прочие бюджеты	76,19	0,21	0,25
1.10.	Прочие потребители	2308,51	6,32	7,59
1.10.1	промышленность	381,72	1,05	1,25
1.10.2	торговля	290,69	0,80	0,96
1.10.3	транспорт	57,61	0,16	0,19
1.10.4	связь	16,19	0,04	0,05
1.10.5	с/хоз.	1,92	0,01	0,01
1.10.6	строительство	53,82	0,15	0,18
1.10.7	субъекты малого бизнеса	878,83	2,41	2,89
1.10.8	от "Сливная станция г. Якутска"	627,74	1,72	2,06
2	Неучтенный приток сточных вод	5484,88	8,7	10,44
3	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	20374,08	55,82	66,98
4	Объем сточных вод, прошедших очистку	20374,08	55,82	66,98

Таблица 3.2.2. – Структура объема реализации услуги водоотведения в 2018 году АО «Водоканал»

№ пп	Потребители	объем, тыс.м3	%
1	2	3	4
2	Бюджетные организации	1 968,69	13,22
3	Население	10 611,99	71,27
4	Прочие	1 585,95	10,65
5	Перепродавцы	94,83	0,64
6	Сливная станция	627,74	4,22
7	Всего	14 889,20	100,00

*без учета мкр. Кангалассы



3.3. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по водоотведению

Таблица 3.3.1 - Динамика показателей водоотведения

№ п/п	Период	Всего тыс.м ³	В том числе населению тыс.м ³	Уд. вес реализации воды населению
1	2008 г.	24757.4	13952.1	56.4
2	2009 г.	18473.1	12649.2	68.5
3	2010 г.	18329.5	12724.6	69.4
4	2011 г.	18192.9	13992.2	76.9
5	2012 г.	18269.4	12901.4	70.6
6	2013 г.	16733,7	11763.8	70.3
7	2014 г.	16915,7	11576,1	68.4
8	2015 г.	16551,8	11316,4	68.4
9	2016 г.	15247,3	10616,9	69,6
10	2017 г.	14721,2	10559,1	71,7

11	2018 г.	14889,2	10661,9	71,6
----	---------	---------	---------	------

Таблица 3.3.2 - Фактический и ожидаемый поступления сточных вод в централизованную систему водоотведения АО «Водоканал»

№ п/п	Показатели	ед. изм.	Факт 2017 год	2018 год		план на 2019 год
				План	Факт	
A	B	C	1	2	3	4
1	Водоотведение					
1.1	Пропущено сточных вод	тыс.м ³	20 631,3	20 415,6	20 374,1	20 631,34
1.2	Реализация	тыс.м ³	14 721,2	14 768,0	14 889,2	14 609,3
2	Сливная станция					
2.1	Объем принятых стоков	тыс.м ³	499,6	574,4	627,7	347,9

Объем очищенных стоков снизился по сравнению с фактом прошлого года и планом на 2018 год. На этот показатель повлияла работа, проводимая по уменьшению несанкционированного слива. Расход электроэнергии остается в пределах установленного норматива, но необходимо отметить следующее – в связи с увеличением количества канализационных насосных станций, которые строятся сейчас практически к каждому многоквартирному дому, удельный расход электроэнергии на перекачку будет увеличиваться.

Таблица 3.3.3 – Прогноз балансов поступления сточных вод до 2032 АО «Водоканал»

№	Наименование показателя	тыс. м ³		
		факт 2018	прогноз 2025	прогноз 2032
1	2	3	4	5
1	Приём сточных вод (реализация)	14 889,20	16 075,53	18 035,53
1.1.	Население	10 611,99	11 457,53	12 854,48
1.2.	Образование	982,61	1 060,90	1 190,25
1.3.	Здравоохранение	630,95	681,22	764,28
1.4.	Культура	53,75	58,03	65,11
1.5.	Спорт	69,09	74,59	83,69
1.6.	Оборона	3,82	4,13	4,63
1.7.	Юриспруденция	139,60	150,72	169,10
1.8.	Соцзащита	12,68	13,69	15,36
1.9.	Прочие бюджеты	76,19	82,26	92,29
1.10.	Прочие потребители	2 308,51	2492,46	3546,34
1.10. 1	промышленность	381,72	566,06	635,07
1.10. 2	торговля	290,69	431,07	483,63

1.10. 3	транспорт	57,61	85,43	95,85
1.10. 4	связь	16,19	24,01	26,94
1.10. 5	с/хоз.	1,92	2,85	3,19
1.10. 6	строительство	53,82	79,81	89,54
1.10. 7	субъекты малого бизнеса	878,83	1 303,23	1 462,12
1.10. 8	от "Сливная станция г. Якутска"	627,74	700	750
2	Неучтенный приток сточных вод	5484,88	5535,81	5485,81
3	Объем сточных вод, поступивших на очистные сооружения	20 374,08	22 311,34	24 271,34
4	Объем сточных вод, прошедших очистку	20 374,08	22 311,34	24 271,34

*без учета мкр. Кангалассы

3.4. Предложения по строительству, реконструкции и модернизации (техническому перевооружению) объектов централизованной системы водоотведения

В целях обеспечения всех потребителей необходимой мощности и пропускной способности централизованных систем водоотведения, приоритетными направлениями в области модернизации систем водоснабжения городского округа «город Якутск» является подключения к этим системам новых объектов абонентов за счёт реконструкции и строительства сетей и иных объектов централизованных систем водоотведения.

Основными задачами являются:

- улучшение экологической ситуации в городском округе «город Якутск» за счет строительства Канализационных очистных сооружений в селе Табага;

- обеспечение технической возможности подключения (технологического присоединения) водоотведения новых объектов, расположенных в городе Якутске;

- строительство (приобретение) канализационных сетей и сооружений для подключения объектов капитального строительства абонентов (застройщиков) от границы существующих сетей до границы земельных участков этих абонентов (застройщиков), а в случае подключения многоквартирного дома – на границе инженерно-технических сетей холодного водоснабжения и водоотведения, находящихся в данном многоквартирном доме, финансируемое за счёт взимания с этих абонентов (застройщиков) платы за подключение (технологическое присоединение) в части ставки тарифа на подключение (технологическое присоединение) за протяжённость сети.

Таблица 3.4.1. – Основные мероприятия по строительству и реконструкции объектах централизованной системы водоотведения из Инвестиционной программы АО «Водоканал» 2018-2023

№	Наименование Инвестиционного проекта	Цели реализации	Вводимая мощность	Сроки ввода
Водоотведение				
1	Строительство канализационного коллектора № 3 (2-ая и 1-ая очереди)	В целях обеспечения необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения, подключения объектов капитального строительства застройщиков	5,38 км	2024
2	Строительство КОС с. Табага	В целях обеспечения	800 м3 в сут	2024

		качественной очистки сточных вод и защиты окружающей среды от негативного влияния работы системы водоотведения.		
6	Строительство напорных сетей канализации Д=150-200 мм (сталь) и сооружений на них (КНС)	В целях обеспечения необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения, подключения объектов капитального строительства застройщиков	11,88 км	2023
7	Строительство самотечных сетей Д= 150-250 мм (сталь)	В целях подключения объектов капитального строительства застройщиков	12 км	2023
8	Реконструкция участков сетей канализации Д=219-530 мм с увеличением пропускной способности за счет платы за техприсоединение прошлых лет (2012-2017)	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения.	2,79 км	2019
9	Напорный трубопровод канализации Д=700 мм от ГНС-1 до КПК-2 (одна нитка)	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения.	0,8 км	2018
10	Замена и реконструкция участков сетей канализации Д = 219 - 800 мм с заменой ж/б колодцев на металлические и увеличением пропускной способности	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения.	13,22 км	2023
11	Строительство уличных самотечных сетей канализации с переключением объектов по ул. Строда Д=300мм 1,1 км.	В целях обеспечения необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения, подключения объектов капитального строительства застройщиков	1,1 км	2020
12	Строительство 2-ой нитки напорного трубопровода Д=1000 мм от КПК 2 до СБОС	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения.	4,6 км	2022
13	Модернизация и реконструкция производственных зданий и	В целях обеспечения надежности, необходимой		2023

	сооружений	мощности и пропускной способности		
14	ПИР «Модернизация технологии СБОС»	В целях обеспечения качественной очистки сточных вод и защиты окружающей среды от негативного влияния работы системы водоотведения.	2 ед.	2019
15	Модернизация технологии СБОС (узел сгущения осадка)	В целях обеспечения качественной очистки сточных вод и защиты окружающей среды от негативного влияния работы системы водоотведения.	70 м3 в час	2021
16	Строительство модульной котельной на СБОС	В целях экономии затрат на приобретение тепловой энергии	9 МВт.ч.	2021
17	Строительство энергоцентра на базе газопоршневых турбин	В целях экономии затрат на приобретение электрической энергии		2022
18	Проектирование объекта «Техническое перевооружение котельной СБОС» в г. Якутске в РС(Я)"	В целях экономии затрат на приобретение тепловой и электрической энергии	1 ед.	2019
19	ПИР 2-ой нитки напорного трубопровода Д=1000 мм от КПК 2 до СБОС	В целях обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения.	4,6 км	2021
20	Проектирование и модернизация канализационного коллектора №1	В целях модернизации и снижения износа	1 ед.	2023

В связи с перегруженностью двух существующих коллекторов существует необходимость в строительстве канализационного коллектора № 3 в городе Якутске.

Пунктом 2 Указа Главы Республики Саха (Якутия) от 27 сентября 2018 года N 2 «Об экологическом благополучии Республики Саха (Якутия)» определено, что для реализации приоритетной цели создания экологически безопасной и комфортной среды на территории Республики Саха (Якутия) до 2024 года планируется строительство и реконструкция канализационно-очистных сооружений не менее чем в 15 населенных пунктах Республики Саха (Якутия). Во исполнение этого решения АО «Водоканал» планирует

реализовать проект «Строительство канализационно-очистных сооружений производительностью 800 м³/сутки, с возможностью расширения до 1000 м³/сутки в селе Табага городского округа «город Якутск».

Реализация проекта позволит создать доступные услуги по утилизации сточных вод - централизованная канализация, что повысит уровень благоустройства частного сектора с. Табага. Предварительная стоимость проекта составляет 253,75 млн.руб. без НДС.

В настоящее время тариф на вывоз и утилизацию сточных вод в с.Табага является одним из самых высоких на территории Республики. Реализация проекта позволит сократить расходы государственного бюджета Республики Саха (Якутия) на субсидии ОКК по вывозной канализации от 37 млн. руб. в год, после периода окупаемости проекта.

Для обеспечения надежности, необходимой мощности и пропускной способности централизованной системы водоотведения в 2019 году запланированы реконструкция участков сетей канализации Д=219-530 мм с увеличением пропускной способности за счет платы за техприсоединение прошлых лет (2012-2017) протяженностью 2,79 км, в 2023 замена и реконструкция участков сетей канализации Д=2019-800 мм с заменой железобетонных колодцев на металлические протяженностью 13,22 км, помимо того в 2023 году запланирована модернизация и реконструкция производственных зданий и сооружений.

В целях обеспечения качественной очистки сточных вод и защиты окружающей среды от негативного влияния работы системы водоотведения в 2021 г предусмотрена модернизация технологии СБОС в узле сгущения осадка с мощностью 70 м³ в час. Проектно-изыскательские работы для «Модернизации технологии СБОС» спланированы в 2019 году.

В целях экономии затрат на приобретение тепловой и электрической энергии запланированы: «Строительство модульной котельной на СБОС 9 МВт.ч.» в 2021 году и «Строительство энергоцентра на базе газопоршневых турбин» в 2022 году. Проектирование объекта «Техническое перевооружение котельной «СБОС» в городе Якутске в 2019 году.

3.5. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере водоотведения. Для достижения поставленной цели необходимо решение нескольких задач:

1. Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоотведения;
2. Подключение новых потребителей к системе водоотведения.

3.6. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем водоотведения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

3.7. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 2 514 791,94 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 3.7.1

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 3.7.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Развитие систем водоотведения	2 514 791,94	0,00	0,00	12 311,17	2 502 480,77
2014 год	4 289,03	0,00	0,00	4 289,03	0,00
2015 год	2 027,14	0,00	0,00	2 027,14	0,00
2016 год	3 500,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00
2017 год	595 015,00	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00
2018 год	36 890,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2019 год	26 200,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020 год	26 200,00	0,00	0,00	0,00	108 990,00
2021 год	3 290 390,00	0,00	0,00	0,00	565 790,77
2022-2032 годы	7 143 371,17	0,00	0,00	0,00	1 235 180,00

3.8. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем водоотведения» приводится в приложении № 2.

3.9. Методика оценки достижения конечных результатов Подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности

ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 4. «Модернизация систем обращения с твердыми коммунальными отходами и охрана окружающей среды»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																												
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																												
3	Основные цели	Предоставление качественных услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления																																																												
4	Основные задачи	1. Повышение качества поставляемых для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления; 2. улучшение экологической обстановки города																																																												
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																												
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования подпрограммы составляет 82 162,83 тыс.руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th>Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td></td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>82 162,83</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>3 633,30</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>7 245,87</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 342,53</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>539,31</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 674,02</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1 188,85</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>23 889,51</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>16 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>20 649,46</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0,00	0,00	82 162,83	0,00	2014 год	0,00	0,00	3 633,30	0,00	2015 год	0,00	0,00	7 245,87	0,00	2016 год	0,00	0,00	4 342,53	0,00	2017 год	0,00	0,00	539,31	0,00	2018 год	0,00	0,00	4 674,02	0,00	2019 год	0,00	0,00	1 188,85	0,00	2020 год	0,00	0,00	23 889,51	0,00	2021 год	0,00	0,00	16 000,00	0,00	2022-2025 годы	0,00	0,00	20 649,46	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0,00	0,00	82 162,83	0,00																																																										
2014 год	0,00	0,00	3 633,30	0,00																																																										
2015 год	0,00	0,00	7 245,87	0,00																																																										
2016 год	0,00	0,00	4 342,53	0,00																																																										
2017 год	0,00	0,00	539,31	0,00																																																										
2018 год	0,00	0,00	4 674,02	0,00																																																										
2019 год	0,00	0,00	1 188,85	0,00																																																										
2020 год	0,00	0,00	23 889,51	0,00																																																										
2021 год	0,00	0,00	16 000,00	0,00																																																										
2022-2025 годы	0,00	0,00	20 649,46	0,00																																																										
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
7	Ожидаемые конечные результаты реализации	Обеспечение минимального негативного воздействия на окружающую среду. Предоставление качественных услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и																																																												

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Модернизация систем утилизации твердых коммунальных отходов и охрана окружающей среды» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года.
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

4.1. Характеристика существующего состояния системы обращения с твердыми коммунальными отходами

Ежегодно на территории ГО «город Якутск» образуется 100-120 тыс. тонн ТБО (800000 тыс. м3/год), более 20 тыс. тонн строительных и промышленных отходов, более 1 тыс. тонн биологических и медицинских отходов. Морфологический состав ТБО представлен на рисунке 5.

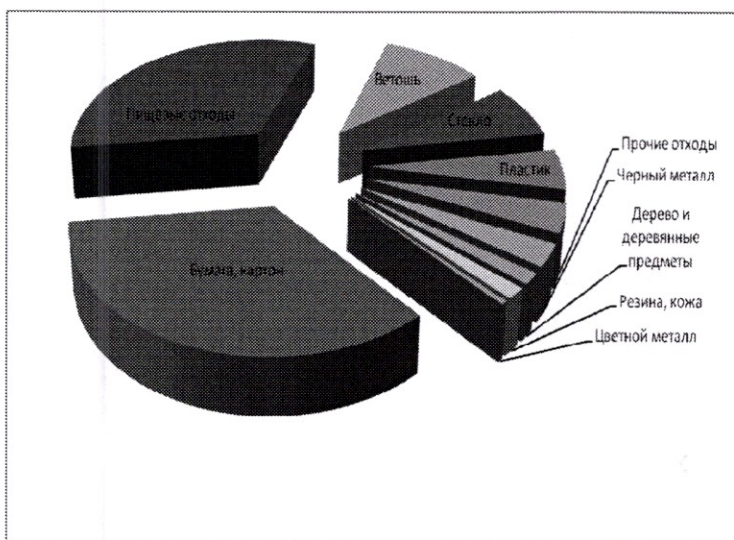


Рисунок 5 -Морфологический состав ТБО

На территории города находится 2 санкционированные свалки (полигон ТБО и промышленных отходов). Промышленная сортировка и переработка отсутствуют.

В поселке Марха нет места захоронения отходов. Отходы вывозятся на городскую свалку. Происходит захламление отходами, разукomплектованными кузовами автомашин прилегающих территорий. Сточные воды из благоустроенного сектора вывозятся на сливную станцию города Якутска.

Свалка поселка Табага находится в непосредственной близости от села Старая Табага. Свалка переполнена, происходит захламление прилегающих территорий. Свалка не имеет специализированной техники и обслуживающего персонала.

Свалка Тулагино-Кильдямского наслега находится в отработанном карьере по Намскому тракту. Свалка не имеет специализированной техники и обслуживающего персонала. В селе происходит захламление, загрязнение прилегающих территорий, а также сенокосных угодий. Сюда же привозятся сточные воды с благоустроенного сектора. В настоящее время изучается вопрос о переносе свалки в другое место, а также о рекультивации.

Свалка села Хатассы находится в 1,1 км от села, не имеет правоустанавливающих документов. Общая площадь – 4 га. Годовой объем вывоза и размещения ТБО и сухого мусора – 6175 куб.м. Свалка не имеет специализированной техники. Обслуживанием занимается ООО УК «Хатасское ЖКХ». На территории свалки имеется скотомогильник.

Свалка села Маган не имеет правоустанавливающих документов.

Село Пригородный не имеет свалки. Вывоз отходов осуществляется на городской полигон.

Существующие в настоящее время объекты размещения отходов расположены вблизи города и мелких населенных пунктов, система размещения отходов имеет вид децентрализованной.

Зона обслуживания полигона ТКО г. Якутска:

- ГО «город Якутск» - 142 877 тонн ТКО в год.

На территории г. Якутска захоронение твердых коммунальных отходов обеспечивает МУП «Жилкомсервис». Собственником предприятия является Окружная администрация городского округа «город Якутск»

Участок, предназначенный для складирования, изоляции и обезвреживания твердых бытовых и промышленных отходов введен в эксплуатацию в начале 70-х годов. Участок находится на 9 км Вилуйского тракта. Занимаемая площадь составляет 754 405 м². Объект захоронения отходов не является полигоном, т.к. его строительство осуществлялось без соответствующего проекта, данному объекту соответствует статус санкционированной свалки. Размещение твердых коммунальных отходов не соответствуют санитарным правилам и требованиям СП 2.1.7.1038-01 "Гигиенические требования к устройству и содержанию полигонов для твердых бытовых отходов".

Основными элементами полигона являются: подъездная дорога, участок складирования отходов, хозяйственная зона.

Ежегодно на полигон вывозится порядка 900 тысяч кубических метров твердых коммунальных отходов.

Все работы по сбору, складированию ТКО на полигоне выполняются механизированным способом. Организация работ на полигоне определяется технологической схемой эксплуатации полигона. Полигон разбит на карты складирования. Складирование отходов на полигоне осуществляется на рабочих картах насыпью в валы с пологим откосом высотой 2 м над уровнем площадки разгрузки мусоровоза. На полигоне круглосуточно задействована специализированная техника: бульдозеры - для планировки площадки, погрузчик - для загрузки песка, самосвал – для завоза песка на полигон.

Захоронения бытовых отходов имеют 4 класса опасности. 100% отходов без разделения на компоненты, вывозятся на полигон. За период действия полигона, сложилась критическая ситуация, связанная с прогрессирующим накоплением ТКО.

Одним из актуальных вопросов в области обращения с отходами является утилизация твердых коммунальных отходов, в том числе отходов I класса опасности: ртутьсодержащие приборы, люминесцентные, энергосберегающие лампы. В некоторых случаях из-за отсутствия пунктов сбора и утилизации, физические лица сбрасывают опасные отходы в общий накопитель для утилизации на полигон.

Не решены вопросы утилизации медицинских и биологических отходов. В соответствии с ветеринарно-санитарными правилами сбора, утилизации и уничтожения биологических отходов, утвержденными главным государственным ветеринарным инспектором Российской Федерации от 04.12.1995 и зарегистрированными Министерством юстиции России от 05.01.1996 N 1005. Для утилизации биологических отходов необходимы специально отведенные обустроенные места в соответствии с ветеринарно-санитарными правилами или наличие утилизированных печей.

В связи с эксплуатацией полигона уже более 45 лет и для своевременного предотвращения экологических последствий необходимо введение в эксплуатацию нового полигона комплексной обработки ТКО на 26 километре Вилюйского тракта, площадью 474 478 кв. метров и мощностью не менее 180-ти тысяч тонн размещенных твердых коммунальных отходов в год.

4.2. Деятельность регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами в Центральной зоне

ООО «Якутскэкосети» является Региональным оператором в Центральной зоне Республике Саха (Якутия), куда входит г.Якутск, пгт.Жатай, Горный, Намский и Хангаласский улусы. 29 мая 2018 года заключено соответствующее Соглашение с Министерством жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Саха (Якутия).

С 1 января 2019 года ООО «Якутскэкосети» начало выполнять функции Регионального оператора во всех муниципальных образованиях в зоне своей ответственности.

С 1 января ООО «Якутскэкосети» осуществляло вывоз отходов в соответствии с договором с Ассоциацией перевозчиков ТКО, а с 1 марта самостоятельно. В среднем по ГО «город Якутск» на линию выходит более 30 единиц спецтехники ежедневно, еженедельно вывозится 11 000 куб. м. отходов.

Работают диспетчерская, эксплуатационная и абонентская службы предприятия, все поступающие жалобы оперативно отрабатываются.

Ведется учет объемов твердых коммунальных отходов в соответствии с Правилами коммерческого учета твердых коммунальных отходов путем: сверки нарядов и маршрутных журналов операторов по транспортированию, подписания актов с управляющими организациями и юридическими лицами, учета принимаемых отходов на объекте размещения отходов.

Начисления производится в МКУ "Расчетно-биллинговый центр", ООО "Расчетно-Кассовый центр ЖКХ" и управляющими компаниями.

Сбор от населения осуществляется в кассах Энергосбыта, Коммунтеплосбыта, АО "Якутская процессинговая компания "Платежи", ООО "Расчетно-Кассовый центр ЖКХ", МУП «РКЦ ГО «Жатай» и в кассах управляющих компаний. В течение 1-го квартала 2019 года заключено 938 договоров на обращение с ТКО с образователями отходов.

В соответствии с территориальной схемой на территории городского округа «город Якутск» на 31 мая 2019 года должно быть образовано 308 116 м3 отходов, фактически вывезено 405 871 м3.

При этом фактически начислено населению и юридическим лицам 238 844 м3 отходов, то есть фактически вывезено 1,78 раза больше отходов (178 576 м3 отходов вывезено бесплатно без возмещения затрат (56 787 тыс. руб.), больше, чем в территориальной схеме на 97 755 м3 отходов).

4.3. Цели и задачи подпрограммы

Основными целями Подпрограммы являются предоставление качественных услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления и обеспечение минимального негативного воздействия на окружающую среду.

Для достижения поставленных целей необходимо решение нескольких задач:

1. повышение качества предоставляемых для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления;
2. улучшение экологической обстановки города.

4.4. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Модернизация систем утилизации твердых коммунальных отходов и охрана окружающей среды» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

4.5. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 82 162,83 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 4.5.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 4.5.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Модернизация систем утилизации твердых коммунальных отходов и охрана окружающей среды	82 162,83	0,00	0,00	82 162,83	0,00
2014 год	3 633,30	0,00	0,00	3 633,30	0,00
2015 год	7 245,87	0,00	0,00	7 245,87	0,00
2016 год	4 342,53	0,00	0,00	4 342,53	0,00
2017 год	539,31	0,00	0,00	539,31	0,00
2018 год	4 674,02	0,00	0,00	4 674,02	0,00
2019 год	1 188,85	0,00	0,00	1 188,85	0,00

2020 год	23 889,51	0,00	0,00	23 889,51	0,00
2021 год	20 649,457	0,00	0,00	20 649,457	0,00
2022-2032 годы	17 000,00	0,00	0,00	17 000,00	0,00

4.6. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Модернизация систем утилизации твердых коммунальных отходов и охрана окружающей среды» приводится в приложении № 2.

4.7. Методика оценки достижения конечных результатов Подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 5. «Развитие систем наружного освещения»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																											
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																											
3	Основные цели	Обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий проживания населения																																																											
4	Основные задачи	1. Повышение уровня освещенности; 2. создание художественного облика зданий и сооружений																																																											
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																											
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования подпрограммы составляет 117 744,64 тыс. руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th rowspan="2">Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><th>0,00</th><th>0,00</th><th>117 744,64</th><th>0,00</th></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1 678,75</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1 847,32</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 196,36</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>20 485,30</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>7 090,20</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>8 446,72</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>20 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>26 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>30 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ	0,00	0,00	117 744,64	0,00	2014 год	0,00	0,00	1 678,75	0,00	2015 год	0,00	0,00	1 847,32	0,00	2016 год	0,00	0,00	2 196,36	0,00	2017 год	0,00	0,00	20 485,30	0,00	2018 год	0,00	0,00	7 090,20	0,00	2019 год	0,00	0,00	8 446,72	0,00	2020 год	0,00	0,00	20 000,00	0,00	2021 год	0,00	0,00	26 000,00	0,00	2021-2025 годы	0,00	0,00	30 000,00	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ		МБ	ВБ																																																								
	0,00	0,00	117 744,64	0,00																																																									
2014 год	0,00	0,00	1 678,75	0,00																																																									
2015 год	0,00	0,00	1 847,32	0,00																																																									
2016 год	0,00	0,00	2 196,36	0,00																																																									
2017 год	0,00	0,00	20 485,30	0,00																																																									
2018 год	0,00	0,00	7 090,20	0,00																																																									
2019 год	0,00	0,00	8 446,72	0,00																																																									
2020 год	0,00	0,00	20 000,00	0,00																																																									
2021 год	0,00	0,00	26 000,00	0,00																																																									
2021-2025 годы	0,00	0,00	30 000,00	0,00																																																									
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
7	Ожидаемые конечные результаты реализации	Повышение уровня освещенности. Создание художественного облика зданий и сооружений																																																											

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Развитие систем электроснабжения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Устав МУП «Горсвет».

5.1. Характеристика существующего состояния

Освещение территории населенных пунктов является одним из показателей качества жизни населения, которая способствует повышению комфортности жизни населения, снижению преступности и автомобильной аварийности на улицах населенных пунктов. Освещенность территорий населенных пунктов является социально-направленным, которая нуждается в планово - программном подходе.

В тоже время необходимо учесть, что наружное электроосвещение является отдельной производственной деятельностью в электроэнергетике. Данное направление регламентируется специальными правилами, ГОСТами и нормативными документами, то есть совмещение с распределительными сетями исключено.

Согласно Федеральному закону от 6 октября 2003 года ФЗ-131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», основным собственником объектов электроэнергетики в части освещения улиц и дворовых территорий города Якутска является Городской округ «город Якутск» (частично собственниками объектов являются физические и юридические лица различных форм организации).

По заказу Городского округа, техническое обслуживание сетей наружного освещения, текущий и капитальный ремонт наружного освещения осуществляется муниципальным унитарным предприятием (МУП) «Горсвет». Это единственное специализированное предприятие на территории городского округа.

Данное предприятие было создано в 2004 году в ходе реформирования Правительством РС(Я) предприятий электроэнергетики республики, в том числе ГУП «Горэнерго».

Линии наружного освещения г. Якутск находятся в собственности Окружной Администрации города Якутска и в хозяйственном ведении МУП «Горсвет». На сегодня в управлении МУП "Горсвет" находится 332,4 км сетей, 9369 опор, на которых расположены 12159 световых прибора (светоточки).

Управление элементами уличного освещения осуществляется 213 исполнительными пунктами 30 (шкафами), из которых 137 шкафов имеют управление по каскадным схемам, 21 шкаф не имеют централизованного управления и включаются с помощью фотоэлементов и реле времени. 34 шкафов управляются бесконтактным способом с помощью радиосигнала, 1 шкаф управляется по каналу GSM. Более 70 процентов ШУ перегружены и более 36 процентов опор имеют сверхнормативный срок службы.

Управление сетью наружного освещения осуществляется из диспетчерской МУП "Горсвет", расположенной в административном здании по адресу: ул. Чернышевского, 56.

Для удовлетворения потребности населения городского округа необходимо дополнительное строительство более 117,5 км линий электропередач наружного освещения с установкой более 3 266 светильников.

Из-за ограниченности бюджета города, для реализации строительства вышеуказанных объектов энергетики необходимо привлечение других источников финансирования, в том числе внебюджетных и кредитных средств.

В тоже время, постоянный рост тарифа на электрическую энергию и стоимости энергетического оборудования, эксплуатационных материалов, при расширении территории освещения города приведут к увеличению затрат, что отрицательно скажется на формировании бюджета города.

С целью снижения расходов на электроосвещение городского округа необходимо проведение реконструкции всей существующей системы с применением современных технологий.

Экономия электроэнергии при освещении города может быть также достигнута путем рационального управления продолжительностью горения светильников и выбором моментов их включения и отключения в зависимости от действия факторов, влияющих на освещенность городских улиц.

В соответствии с сезонными циклами изменения длительности дня и ночи необходимо корректировать график режимов работы светильников, добиваясь минимального времени их горения без ухудшения освещенности улиц.

Перевод осветительного оборудования на двухрежимную работу позволит существенно экономить электроэнергию, затрачиваемую на освещение города. Разделение режимов освещения на «вечернее», когда горят все светильники, и «ночное», когда половина светильников отключается, позволяют сократить время горения светильников и сэкономить электроэнергию, потребляемую светильниками.

Также, уровень потребления электроэнергии можно сократить до 30% при применении двухставочного тарифа, «ночное» и «дневное». Для этого необходимо применить приборы учета электропотребления нового поколения с выводом сигналов на пункты Энергосбыта.

Современный уровень жизни предъявляет новые требования к качеству освещения территорий. На рынке появились и успешно применяются новые материалы, оборудование и программные продукты, способные повысить эффективность и надежность системы наружного освещения, вести дистанционный контроль за каждым светильником, регулировать степень освещенности по любому заданному участку улицы, осуществлять дистанционный учет потребляемой электроэнергии и своевременно отслеживать несанкционированное проникновение в исполнительные шкафы, порчу сетей и оборудования.

Появилось энергосберегающее оборудование, способное обеспечить заданную освещенность при минимальном расходе электроэнергии.

Что также позволяет сократить расходы электроэнергии, допустим, при ремонте: если прежде для поиска неисправности и проверки качества ремонта нужно было в светлое время суток включать электричество на участке из 5—7 улиц, то при новой системе будет проверяться конкретная светоточка. В качестве апробации данных технологий в 2011 г. был установлен шкаф управления, в котором применены последние новшества. За время эксплуатации он показал себя с наилучшей стороны. Данный шкаф реализует следующие функции:

- независимое пофазное включение и отключение светильников НО конкретного объекта, группы объектов, всех объектов;
- автоматически по расписанию в соответствии с заданным годовым графиком;
- по команде оператора с диспетчерского пункта;
- включение «вечерний», «ночной» режимы;
- оперативное предоставление общей диагностической информации о текущем состоянии объекта;
- сбор и сохранение в памяти сервера данных телеметрии о режимах работы;
- автоматический, потарифный учет потребляемой НО электроэнергии;
- оповещение обслуживающего персонала световой и звуковой сигнализацией об обнаруженных аварийных событиях;
- текущее потребление электроэнергии в реальном времени.

Несмотря на положительные результаты по ремонту наружного освещения, достигнутые в последние годы, существуют проблемы, требующие незамедлительного решения:

- недостаточный уровень освещенности территории;
- критическая степень износа существующего оборудования, что не позволяет осуществлять оперативный контроль за работой наружного освещения;
- выработанный ресурс работоспособности сетей наружного освещения, значительно опережающий темпы его реконструкции и модернизации;

- недостаточная эффективность существующей системы дистанционного управления каскадов наружного освещения;
- из-за перегрузки ШУ не подключаются к городской сети НО освещение вновь застроенных кварталов, жалобы населения – «почему не работает смонтированное освещение»;
- отсутствие «ночного режима» работы освещения

Существующее оборудование не имеет охранной сигнализации, что не позволяет оперативно реагировать на несанкционированное проникновение в исполнительные шкафы, на порчу приборов и срезку воздушных линий электропередачи.

Кроме того необходимо модернизировать саму систему управления городским освещением путем замены устаревших шкафов управления ШНО на современные АСУ (автоматическая система управления).

Таблица 5.1.1. – Производственный план аварийно-восстановительных работ на 2017-2022 годы:

№п/п	Наименование работ	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	Демонтаж опор металлических	шт.	284	26	26	26	26	26
2	Монтаж опор металлических	шт.	271	26	26	26	26	26
3	Демонтаж провода АС-35	1 опора (4 провода)	364	41	41	41	41	41
4	Монтаж провода СИП	км	11,893	1	1	1	1	1
5	Демонтаж светильников	шт.	411	237	237	237	237	237
6	Монтаж светильников	шт.	415	237	237	237	237	237
7	Демонтаж ШУ	шт.	20	10	10	10	10	10
8	Монтаж ШУ	шт.	21	10	10	10	10	10
9	Монтаж ели новогодней искусственной на пл.Орджоникидзе	шт.	1	1	1	1	1	1
10	Демонтаж ели новогодней искусственной на	шт.	1	1	1	1	1	1

	пл.Орджоникидзе							
11	Монтаж светодинамического фонтана на пл.Орджоникидзе	шт.	1	1	1	1	1	1
12	Демонтаж светодинамического фонтана на пл.Орджоникидзе	шт.	1	1	1	1	1	1

Таблица 5.1.2. – Текущее обслуживание наружного освещения скверов
г. Якутска

№п/п	Наименование работ	Ед. изм.	2018- 2019гг.
<i>Сквер К.Маркса</i>			
1	Опоры (торшерн.)	шт.	10
2	Светильники (торшерн.)	шт.	10
<i>Сквер "Гагарина"</i>			
1	Опоры (торшерн.)	шт.	32
2	Светильники (торшерн.)	шт.	32
<i>Сквер "Рыжкова"</i>			
1	Опоры (торшерн.)	шт.	13
2	Светильники (торшерн.)	шт.	13

В настоящее время сети наружного освещения не соответствуют ГОСТ Р50597-93 “Безопасность дорожного движения”, «Указаниям по эксплуатации установок наружного освещения городов» от 1988 года № 130 и СНиП 23-05-95 «Естественное и искусственное освещение», в связи с чем, перевод сети наружного освещения на двухрежимную работу невозможен.

Приведение в нормативное состояние системы наружного освещения магистральных улиц окажет существенное воздействие на улучшение инфраструктуры города.

Наружное освещение играет первостепенную роль в восприятии эстетического облика городских улиц, магистралей, площадей, в создании комфортных условий проживания жителей, в обеспечении безопасных условий движения автотранспорта и пешеходов в ночное и вечернее время.

Необходимость ускорения развития и совершенствования освещения города вызвана несоответствием уровня освещенности нормативным показателям, значительным ростом количества автомобильного транспорта, повышением интенсивности его движения в вечерние и ночные часы.

Решение обеспечения потребностей города Якутска в надлежащем уровне функционирования объектов инженерной инфраструктуры наружного освещения путем решения частных задач не позволяет реализовать на практике функции, возложенные на органы управления муниципальным образованием пунктом 27 статьи 16 Федерального закона от 06.10.2003. № 131-ФЗ «Об основных принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации». Такие задачи могут быть решены в рамках системного подхода управления процессами на основе жесткого структурирования функциональных элементов управления и поэтапного планирования мероприятий, имеющих четкие критерии эффективности их реализации.

5.2. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий проживания населения.

Для достижения поставленной цели необходимо решение следующих задач:

1. повышение уровня освещенности;
2. создание художественного облика зданий и сооружений.

5.3. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем наружного освещения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

5.4. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 117 744,64 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 5.4.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решением Якутской городской Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 5.4.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Развитие систем наружного освещения	117 744,64	0,00	0,00	117 744,64	0,00
2014 год	1 678,75	0,00	0,00	1 678,75	0,00
2015 год	1 847,32	0,00	0,00	1 847,32	0,00
2016 год	2 196,36	0,00	0,00	2 196,36	0,00
2017 год	20 485,30	0,00	0,00	20 485,30	0,00
2018 год	7 090,20	0,00	0,00	7 090,20	0,00
2019 год	8 446,72	0,00	0,00	8 446,72	0,00
2020 год	20 000,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00
2021 год	26 000,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00
2022-2032 годы	30 000,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00

5.5. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем наружного освещения» приводится в приложении № 2.

5.6. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 6. «Развитие систем электроснабжения»

Паспорт Подпрограммы

1	Наименование подпрограммы	Подпрограмма «Развитие систем электроснабжения городского округа «город Якутск»
2	Основание для разработки подпрограммы	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
3	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска
4	Соисполнители	Структуры Окружной администрации города Якутска и городского округа «город Якутск», муниципальное казенное учреждение «Служба эксплуатации городского хозяйства» городского округа «город Якутск», ПАО «Якутскэнерго»
5	Основные цели	1. Предоставление качественных услуг в сфере электроэнергетики; 2. обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий
6	Основные задачи	1. Повышение надежности и эффективности функционирования системы электроснабжения; 2. обеспечение электроснабжением новых потребителей; 3. повышение уровня освещенности, создание художественного облика зданий и сооружений
7	Перечень основных мероприятий	1. Мероприятия по строительству, расширению, модернизации и реконструкции электрических сетей высокого напряжения; 2. мероприятия по строительству, расширению, модернизации и реконструкции электрических сетей низкого напряжения; 3. прочие мероприятия по электроснабжению; 4. проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по электроснабжению; 5. обеспечение электроснабжением земельных участков, выделенных семьям, имеющим 3-х и более детей;

		6. обеспечение электроснабжением жилых кварталов и микрорайонов; 7. обеспечение электроснабжением садоводческих, огороднических и дачных участков; 8. строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей к системе электроснабжения																																																												
8	Объемы и источники финансирования	Объем финансирования подпрограммы 2 428 677,71 тыс.руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th>Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><td></td><td>0,00</td><td>55 560,31</td><td>120 467,40</td><td>2 252 650,00</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>713 680,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>5 949,31</td><td>615,99</td><td>314 410,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>486 960,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>49 611,00</td><td>49 435,01</td><td>341 320,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>30 999,18</td><td>396 280,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>39 417,23</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0,00	55 560,31	120 467,40	2 252 650,00	2014 год	0,00	0,00	0,00	713 680,00	2015 год	0,00	5 949,31	615,99	314 410,00	2016 год	0,00	0,00	0,00	486 960,00	2017 год	0,00	49 611,00	49 435,01	341 320,00	2018 год	0,00	0,00	30 999,18	396 280,00	2019 год	0,00	0,00	39 417,23	0,00	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0,00	55 560,31	120 467,40	2 252 650,00																																																										
2014 год	0,00	0,00	0,00	713 680,00																																																										
2015 год	0,00	5 949,31	615,99	314 410,00																																																										
2016 год	0,00	0,00	0,00	486 960,00																																																										
2017 год	0,00	49 611,00	49 435,01	341 320,00																																																										
2018 год	0,00	0,00	30 999,18	396 280,00																																																										
2019 год	0,00	0,00	39 417,23	0,00																																																										
2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
9	Ожидаемые конечные результаты реализации	Повышение надежности и качества электроснабжения. Обеспечение качественными услугами электроснабжения																																																												

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Развитие систем электроснабжения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Указ Президента Российской Федерации от 07 мая 2012 года № 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Приказ Минэнерго России от 24 сентября 2012 года №449 «Об утверждении Инвестиционной программы ОАО АК «Якутскэнерго» на 2013-2015 годы»;
- Приказ Минэнерго России № 1034 от 25 декабря 2015 года «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Якутскэнерго» на 2016 - 2018 годы»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Устав МУП «Горсвет».

6.1. Характеристика существующего состояния

В настоящее время основным поставщиком электроэнергии на территории городского округа «город Якутск» является Якутская ГРЭС. Станция поставляет электроэнергию в девять улусов Центрального энергорайона Якутии, выдавая потребителям вырабатываемую электроэнергию и тепло для системы централизованного теплоснабжения города Якутска. Входит в состав ПАО «Якутскэнерго». Электрическая мощность станции составляет 368 МВт, тепловая мощность – 572 Гкал/час.

В ноябре 2017 года произошло знаменательное событие в истории энергетики Республики Саха - в столице республики для покрытия дефицита мощности в Центральном энергорайоне введена первая очередь Якутской ГРЭС-2 (4 энергоблока общей электрической мощностью 193,48 МВт).

Спустя 2 года после старта ЯГРЭС-2 успешно реализует производство и поставку электро- и теплоэнергии столице Республики и ее соседним районам.

В ближайшие годы планируется строительство второй очереди станции. Общая установленная электрическая мощность объекта составит 338,59 МВт, тепловая – 569,8 Гкал/ч. Напомню, что начало строительства второй очереди намечено к 2022 году, ввод в эксплуатацию планируется в 2024 году. Ввод объекта обеспечит устойчивость энергосистемы центральных районов Республики и приведет к созданию современной энергетической инфраструктуры.

Со 2 января 2019 года Центральный и Западный энергорайоны Якутии перестали быть энергоизолированными, теперь они присоединены к Единой энергосистеме России. Функции оперативно-диспетчерского управления осуществляет Системный оператор Единой энергосистемы. Присоединение Центрального энергорайона стало возможным благодаря завершению строительства заходов линий электропередачи напряжением 110 кВ и 35 кВ к подстанции «Майя» и реконструкции ряда подстанций.

6.2. Электроснабжение земельных участков, выделенных семьям, имеющим трех и более детей

В целях реализации Указа Главы Республики Саха (Якутия) от 7 ноября 2016 года № 1464 «Об обеспечении инфраструктурой земельных участков, предоставленных семьям, имеющим трех и более детей» с 2013 года ведутся работы по электроснабжению земельных участков, выделенных семьям, имеющим трех и более детей.

По электроснабжению земельных участков, выделенных семьям, имеющим трех и более детей, в селе Хатассы в 2016 году согласно договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям объекта «113 участков для многодетных семей села Хатассы, город Якутск» (участок М4), заключенного между МКУ «Главстрой» и ПАО «Якутскэнерго» в 2013 году, исполнителем произведены мероприятия по строительству сетей электроснабжения.

В селе Маган проведены работы по электроснабжению 23 земельных участков согласно договора от 20 декабря 2016 года № 1497 с ПАО «Якутскэнерго» на сумму 2 416 889,81 рублей, из них с государственного бюджета Республики Саха (Якутия) 787 501 рублей, с бюджета городского округа «город Якутск» 1 629 388,81 рублей. Итого 34 участка имеют возможность подать индивидуально заявку на технологическое присоединение к сетям электроснабжения в ПАО «Якутскэнерго».

Квартал «Северный» (Намский тракт 17 км.) в 2019 году завершены работы по электрификации кварталов М18, М20, М21, М22 (815 з.у.) согласно заключённых в 2016 и 2017 годах договоров технологического присоединения к электрическим сетям.

По договору от 20 декабря 2016 года между МКУ «СЭГХ» и ПАО «Якутскэнерго» об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям квартала «Северный» (1-ая очередь – 340 земельных участков кварталов М18-271, М20-69) за номером № 1498 на сумму 69 988 188, 53 рублей, оплачено с бюджета городского округа «город Якутск» 48 922 689,53 рублей, с государственного бюджета Республики Саха (Якутия) 21 065 499 рублей.

По договору от 01 августа 2017 года между МКУ «СЭГХ» и ПАО «Якутскэнерго» об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям квартала «Северный» (2-ая очередь – 475 земельных участков) за номером № 1704 на сумму 56 541 110,19 рублей, оплачено

27 758 000 рублей с государственного бюджета Республики Саха (Якутия) и 28 783 110,19 рублей с бюджета городского округа «город Якутск».

В квартале всего обустраиваются 45 семей, к электрическим сетям подключено 20 абонентов.

Согласно постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» для отдельных категорий заявителей независимо от технической возможности сетевая организация обязана в отношении одного источника энергоснабжения осуществить технологическое присоединение:

- физических лиц, максимальная мощность оборудования которых не выше 15 кВт, для личных нужд;

- юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность оборудования которых не выше 150 кВт.

Таким образом, все правообладатели земельных участков имеют возможность подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям в ПАО «Якутскэнерго».

6.3. Цели и задачи подпрограммы

Целью Подпрограммы является создание условий для устойчивого роста экономики городского округа «город Якутск», обеспечивающего повышение уровня жизни населения, повышения надежности функционирования систем электроснабжения, предоставление качественных услуг в сфере электроэнергетики, обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий.

Для достижения поставленной цели необходимо решение нескольких задач:

1. повышение надежности и эффективности функционирования системы электроснабжения;
2. обеспечение электроснабжением новых потребителей;
3. повышение уровня освещенности, создание художественного облика зданий и сооружений.

Настоящая Программа рассчитана на долгосрочный период - 2014 - 2032 годы. Мероприятия будут выполняться в соответствии со сроками согласно приложению № 1 к настоящей Программе.

6.4. Система подпрограммных мероприятий

На время действия программы главным направлением стратегии развития системы электроснабжения городского округа «город Якутск» является обеспечение надежности электроснабжения и полный охват электроснабжением жилых кварталов и микрорайонов, пригородных населенных пунктов и дачных участков.

Исходя из этого, в течение 2014-2032 годов планируется проведение организационных и технических мероприятий по технологическому присоединению к сетям электроснабжения территорий в которых отсутствует возможность подключения к сетям электроснабжения.

Также для повышения надежности функционирования системы электроснабжения по инвестиционной программе ПАО «Якутскэнерго» на 2016-2020 годы предусмотрены следующие виды работ:

- реконструкция с заменой масляных выключателей ММО и HLD на элегазовые ВГТ-110 на Якутской ГРЭС;
- реконструкция с заменой маслonaполненных вводов ГБМЛП-100 на высоковольтные ввода типа ГКЛП на Якутской ГРЭС;
- выполнение мероприятий по уменьшению зазоров в проточной части компрессора ГТЭ 45 - 3 ГТУ Якутской ГРЭС;
- реконструкция газового хозяйства водогрейных котлов Якутской ТЭЦ;
- разработка проекта реконструкции котла ГМ-60 с модернизацией газового оборудования и консервации котлов ТС-35, ГМ-50, турбин Т-6-35, П-6-35 Якутской ТЭЦ;
- разработка технических решений по адаптации САУиР (система автоматического управления и регулирования) к БТА на газообразном топливе ГТГ-12 Якутской ГРЭС;
- разработка технических мероприятий и прогрессивных конструкторских решений с последующей заменой градирни Якутской ГРЭС (1 секции) без нарушения технологического процесса;
- реконструкция с заменой оборудования на тепловых пунктах г.Якутска;
- реконструкция т/с от ТК-23 кв.114 до УТ-1 кв.66 г.Якутска;
- строительство ЦТП в кв. "А" г. Якутска;
- строительство ЦТП в кв. "Б" г. Якутска;
- строительство перемычки от 67 кв. до ТК по ул. Дежнева;
- строительство тепловых сетей от кв."Б" до ТК по ул. Дежнева;
- разработка и реализация технических решений по автоматизации процессов регулировки и управления режимами системы теплоснабжения г. Якутска;
- реконструкция центров питания в г. Якутске (установка элегазовых выключателей на стороне 110 кВ и вакуумных выключателей на стороне 6 кВ на ПС 110 кВ Хатынг-Юрях);

- реконструкция ВЛ 04/10 кВ, принятых по Концессионному соглашению, в том числе: КТП "П/л Огонек", КТП "Весна", КТП "Бытовик-Тепловик", КТП "П/л Радуга", КТП "Стерх", КТП "Дома офицеров";

- реконструкция КЛ, ВЛ 04/6/10 кВ г. Якутска, в том числе: Реконструкция кабельно-воздушных линий 10 кВ РП 9, Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ КТП Дальняя, Реконструкция ВЛ-0,4-6 кВ КТП Малая Марха, Реконструкция ВЛ-0,4-6кВ КТП Теплицы, КЛ-6 кВ ТП Балет - ТП 69 квартал № 4, КЛ-6 кВ ТП Институт мерзлотоведения - Л-4, Реконструкция перехода через Талое озеро КЛ-6 кВ ПС Набережное - РП-12 В-1, В-2, ВЛ-6 кВ Л-Сортировочная с ПС Маган, ВЛ-6 кВ Л-М.Марха с ПС Марха, ВЛ-6 кВ Л-5 квартал с ПС Х-Юрях, ВЛ-6 кВ Л-Зеленстрой ч ПС Северная, ВЛ-6 кВ Л-РП-10-1 с ПС Центральная, ВЛ-6 кВ Л-Маяковского с РП-10 ПС Центральная, ВЛ-6 кВ Л-Л.Чайкиной с ПС Набережная;

- мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/04 кВ по городу Якутску для обеспечения технологического подключения потребителей максимальной мощностью от 15 кВт до 150 кВт;

- мероприятия для обеспечения технологического подключения потребителей г. Якутска максимальной мощностью от 150 кВт до 670 кВт;

- мероприятия по развитию распределительных сетей ВЛ 6/04 кВ по городу Якутску для обеспечения технологического подключения потребителей" (свыше 670 кВт);

- мероприятия по объектам технологического присоединения до 15 кВт потребителей г. Якутска (в соответствии с требованиями ПП РФ № 861 от 27.12.2004).

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем электроснабжения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

6.5. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 2 428 677,71 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 6.5.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Развитие систем электроснабжения	2 428 677,71	0,00	55 560,31	120 467,40	2 252 650,00
2014 год	713 680,00	0,00	0,00	0,00	713 680,00

2015 год	320 975,30	0,00	5 949,31	615,99	314 410,00
2016 год	486 960,00	0,00	0,00	0,00	486 960,00
2017 год	440 366,01	0,00	30 999,18	396 280,00	30 999,18
2018 год	427 279,18	0,00	39 417,23	0,00	39 417,23
2019 год	39 417,23	0,00	0,00	0,00	0,00
2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2022-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.6. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем электроснабжения» приводится в приложении № 2.

6.7. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 7. «Развитие систем газоснабжения»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																												
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																												
3	Основные цели	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере газоснабжения																																																												
4	Основные задачи	1. Повышение надежности функционирования и эффективности газотранспортной системы; 2. подключение новых потребителей к системе газоснабжения																																																												
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																												
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 638 433,73 тыс. руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><td>Сроки реализации</td><td>ФБ</td><td>РБ</td><td>МБ</td><td>ВБ</td></tr><tr><td></td><td>0,00</td><td>293 816,60</td><td>223 539,12</td><td>121 078,01</td></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>942,2944</td><td>0</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>10 000,00</td><td>33 115,15</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>561,04</td><td>0</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>10 206,36</td><td>87 326,11</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 604,86</td><td>6 172,41</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>103 991,99</td><td>60 599,16</td><td>27 579,49</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>23 333,33</td><td>25 610,41</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>78 584,35</td><td>43 353,64</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>77 906,93</td><td>104 419,68</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ		0,00	293 816,60	223 539,12	121 078,01	2014 год	0,00	0,00	942,2944	0	2015 год	0,00	10 000,00	33 115,15	0,00	2016 год	0,00	0,00	561,04	0	2017 год	0,00	0,00	10 206,36	87 326,11	2018 год	0,00	0,00	4 604,86	6 172,41	2019 год	0,00	103 991,99	60 599,16	27 579,49	2020 год	0,00	23 333,33	25 610,41	0,00	2021 год	0,00	78 584,35	43 353,64	0,00	2022-2025 годы	0,00	77 906,93	104 419,68	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ																																																										
	0,00	293 816,60	223 539,12	121 078,01																																																										
2014 год	0,00	0,00	942,2944	0																																																										
2015 год	0,00	10 000,00	33 115,15	0,00																																																										
2016 год	0,00	0,00	561,04	0																																																										
2017 год	0,00	0,00	10 206,36	87 326,11																																																										
2018 год	0,00	0,00	4 604,86	6 172,41																																																										
2019 год	0,00	103 991,99	60 599,16	27 579,49																																																										
2020 год	0,00	23 333,33	25 610,41	0,00																																																										
2021 год	0,00	78 584,35	43 353,64	0,00																																																										
2022-2025 годы	0,00	77 906,93	104 419,68	0,00																																																										
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																										
7	Ожидаемые конечные результаты реализации	Повышение надежности и качества газоснабжения. Обеспечение качественными услугами газоснабжения																																																												

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Развитие систем газоснабжения» (далее Подпрограмма) являются:

- Градостроительный кодекс Российской Федерации;
- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Правительства РФ от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Указ Президента Российской Федерации от 07 мая 2012 года № 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг»;
- Генеральный план г. Якутска в части развития инженерной инфраструктуры на период до 2032 года;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

7.1. Характеристика существующего состояния системы газоснабжения

Ресурсоснабжающей организацией по газоснабжению в городском округе «город Якутск» является АО «Сахатранснефтегаз».

В настоящее время газоснабжение городского округа «город Якутск» осуществляется согласно подпрограмме «Газоснабжение» муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-2032 года», разработанного ООО «Энергоцентр» (г. Москва) в 2012 году, утвержденного постановлением Окружной администрации г.Якутска от 02 февраля 2015 года «Об утверждении муниципальной программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры городского округа «город Якутск» на 2014-

2032 года», также и согласно схеме газоснабжения городского округа «город Якутск» разработанного Управлением газораспределительных сетей АО «Сахатранснефтегаз».

Формирование газораспределительной системы началось в середине 60-х годов, а эксплуатация - с 1968 года со строительством и вводом магистральных газопроводов, газопроводов-отводов высокого давления и газораспределительной станции (ГРС). На сегодня износ уличных сетей г. Якутска составляет более 65%. Ряд газопроводов по техническим показателям и срокам эксплуатации требуют замены.

В соответствии с «Положением об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения», утвержденного приказом Государственного комитета по архитектуре и градостроительству от 23 ноября 1988 года № 312, продолжительность эксплуатации до капитального ремонта (замены), наружных и внутридомовых трубопроводов газоснабжения - 20 лет, газовых плит - 10 лет (за счет средств собственников квартир), водогрейных колонок - 7 лет.

Поставку газа по магистральным газопроводам в систему газоснабжения городского округа «город Якутск» обеспечивает АО «Сахатранснефтегаз» от Средневилюйского и Мастахского газоконденсатных месторождений.

По состоянию на I квартал 2016 года в г. Якутске протяженность распределительных газопроводов составила - 1315,18 км, количество ГРП – 171 ед., ГРУ – 187 ед., ГРС – 2 ед. Количество реконструированных газопроводов за 2013-2016 годы составила 5252,3 м, количество сданных газораспределительных сетей – 59 605,28 м.

Таблица 7.1.1. - Количество потребления газа по категориям потребителей городского округа «город Якутск» за 2013-2015 годы.

№	Категория потребителей	Единица измерения	2013	2014	2015
1.	Многоквартирные дома	тыс. м3	15268,06	16687,89	18950,24
2.	Частный сектор	тыс. м3	99660,74	104314,00	102667,29
3.	Котельные и прочие потребители	тыс. м3	1169079	1181644	1167392
4.	Всего	тыс. м3	1284008,19	1302645,87	1289009,13

Реализация газа потребителям городского округа «город Якутск» составила за 2013 г. – 1 284 008,19 тыс. м3; за 2014 г. – 1 302 645,87 тыс.м3; за 2015 г. – 1 289 009,13 тыс.м3.

По состоянию на III квартал 2015 года количество газифицированных многоквартирных домов составила 1219 ед.

В связи с проводимой в последние годы политикой децентрализации системы теплоснабжения, переходом на местное отопление, резко возросла нагрузка сетей по расходу газа. В результате этого пропускная способность

существующих газовых сетей высокого и низкого давления не отвечает современным требованиям.

Реконструкция и модернизация существующих газовых сетей города Якутска ведется только с 2002 года очень медленными темпами в связи с низкими объемами финансирования, которые с 2002 по 2008 года составили не более 30 млн. руб.

Газификация дач, микрорайонов ИЖС в основном ведется за счет собственных средств населения, далеко не у всех есть такие финансовые возможности, в связи с этим, газифицироваться может не каждая желающая семья без государственной поддержки.

Необходимость разработки программы продиктована первостепенной важностью стоящих перед городским округом целей, также исходя из масштабов предстоящих работ, огромных финансовых затрат и технической сложности.

Таблица 7.1.2. SWOT-анализ текущего состояния системы газоснабжения городского округа «город Якутск»

Сильные стороны (S)	Слабые стороны (W)
- наличие доступных достаточных ресурсов природного газа; - наличие утвержденного Генерального плана ГО «город Якутск» и схемы газоснабжения; - наличие льготных тарифов на технологическое присоединение к инфраструктуре АО «Сахатранснефтегаз» и средств в республиканском бюджете на единовременную адресную материальную помощь малоимущим и отдельным категориям граждан; - наличие достаточного количества республиканских подрядных организаций, имеющих значительный опыт работ в области газификации; - наличие республиканских проектных организаций, имеющих значительный опыт в проектировании газопроводов.	- удаленность объектов газоснабжения от существующих газопроводов, что обуславливает высокие капитальные затраты на газификацию; - значительная сезонность проведения строительно-монтажных работ по газификации, обусловленная климатом; - высокая стоимость строительно-монтажных работ, обусловленная климатом и географическим положением; - значительный износ объектов газоснабжения; - локальность и изолированность газотранспортных систем (сезонная неравномерность газопотребления); - отсутствие внешнего источника инвестирования;
Возможности (O)	Угрозы (Т)
- значительный интерес зарубежных инвесторов к сотрудничеству в сфере развития коммунальной инфраструктуры ГО «город Якутск» и топливно-энергетического комплекса; - естественный и миграционный прирост численности населения городского округа «город Якутск»;	- ухудшение финансовой ситуации в стране, и в связи с этим сокращение муниципального бюджета и снижение платежеспособности населения; - аварии и другие чрезвычайные ситуации на из-за значительного износа газопроводов; - значительный рост цены на газ.

- увеличение количества вводимого жилья; - улучшение экологической ситуации и условий жизни населения;	
---	--

В целях реализации Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 года № 600 «О мерах по обеспечению граждан Российской Федерации доступным и комфортным жильем и повышению качества жилищно-коммунальных услуг» Правительству Российской Федерации совместно с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации необходимо разработать комплекс мер по улучшению жилищных условий семей, имеющих трех и более детей, включая создание при поддержке субъектов Российской Федерации и муниципальных образований необходимой инфраструктуры на земельных участках, предоставляемых указанной категории на бесплатной основе.

Предоставленные земельные участки не обеспечены инженерной инфраструктурой, в связи, с чем необходимо выполнить работы по газификации и электроснабжению.

Реализация мероприятий по инженерному обустройству земельных участков, предоставленных многодетным семьям, будет являться для них хорошим стимулом для дальнейшего жилищного строительства.

Поддержка многодетных семей в улучшении жилищных условий является важнейшим направлением жилищной политики Российской Федерации.

7.2. Сравнительные показатели объемов присоединяемой нагрузки по газоснабжению

Таблица 7.2.1 - Планируемые для размещения объекты газоснабжения.

№ №	Перечень планируемых объектов	Форма собственности	Сведения о планах и программах СЭР
	В границах первоочередного освоения.		
	1.Распределительные газопроводы (Iкатегория) ЯГРЭС, ЯГРЭС-2		
	2.Распределительные газопроводы «Центральной» части города (IIкатегория)		
	3.Распределительные газопроводы (IIкатегория) ГРС-Якутск- «войсковая часть»		
	4.Распределительные газопроводы (IIкатегория) в направлении Птицефабрики		
	5. Распределительные газопроводы (IIкатегории) в районе «Покровский тракт»		
	6.Распределительные газопроводы (IIкатегория) в районах ул.Якутская, Новопортовского квартала и аэропорта.		
	7.Распределительные газопроводы (IIкатегория) в районе Промзоны (в границах улиц		

№ №	Перечень планируемых объектов	Форма собственности	Сведения о планах и программах СЭР
	Дзержинского-Автострада 50лет Октября-Кальвица-граница аэродрома-район ВодоузлаN1)		
	На расчетный срок (2032г.)		
	1.Распределительные газопроводыЯГРЭС-1, ЯГРЭС-2		
	2.Распределительные газопроводы «Центральнойчасти» города		
	3.Распределительные газопроводы (I и II категория) в направлении Птицефабрики.		
	4.Распределительны газопроводы –район «Покровский тракт»		
	5.Распределительные газопроводы в районе промзоны (в границах улиц Дзержинского-Автострада 50 лет Октября-Кальвица-граница аэродрома-район ВодоузлаN1)		
	6.Распределительные газопроводы (IиIIкатегория) микрорайонов Марха и Сатал		

Таблица 7.2.2 - Объекты газоснабжения, включенные в Программу для обеспечения надежности и развития, подключения новых потребителей

Мероприятия по повышению надежности газоснабжения (40-летние газопроводы)		протяженность (м)	Стоимость работ (руб., с НДС)
1	Газопровод в/д по ул.Якутская от ул.П.Алексеева до ул.Дзержинского + кот.ЯГИТИ ДУ.400мм	3454	48 026 878,56
2	Газопровод в/д по ул.Дзержинского до ул. Левановского д.300 от ШУ№5 до Некрасова (до кот. ГМЗД и ЯКСМК)	1525	16 143 569,64
3	Газопровод в/д по ул.Красильникова от заглушки возле насосной до ГГРП-2 по ул.Автомобильная д.300мм	1672	22 107 919,68
4	Газопровод н/д по ул.Аммосова от ул.Ярославского до ТЦ Кружалло д.219мм	370	3 430 965,60
5	Газопровод н/д по ул.Б.Марлинскогоот ул.Леваневского до ул.Ф.Попова(от ул.Леваневского до Кальвица д.219мм, от ул.Кальвица до ул.Ф.Поповад.159мм)	1159	10 164 793,68
6	Газопровод н/д по ул.Губина от ул.Чиряева до ул.Кальвица д.219мм	1532	13 629 072,96
7	Газопровод н/д по ул.П.Осипенко д.159 мм от ул.Леваневского до ГРП№8	353	2 788 389,36
8	Газопровод н/д по ул.Леваневского от ул.Кирсанова до Осипенко д.159мм	673	5 316 107,76
9	Газопровод в/д к ГРП-51 от ул.Автомобильная д.80мм	837	3 930 410,15
10	Газопровод н/д от ул.Ярославского от ул.Кулаковского до пер.Музейный д.219мм	1564	14 506 384,30
11	Газопровод в/д по ул.Ярославского (от ул.Кулаковского до выхода к котельной 61 квартала	771	4 413 204,00

Мероприятия по повышению надежности газоснабжения (40-летние газопроводы)		протяженность (м)	Стоимость работ (руб., с НДС)
	д.108мм) (от котельной ДП-1 до места врезки ЯПТА д.108 мм)		
12	Газопровод в/д по ул.Аммосова от ул.Ярославского до ул.Чернышевского д.159мм	436	3 444 016,34
13	Газопровод в/д по ул.Чкалова от ул.Чепалова до выхода к котельной школы №3 д.89мм	427	2 004 201,36
14	Газопровод в/д к котельной по ул.автомобильная, 17 д.108мм	114	652 536,00
15	Газопровод в/д по Обьездному шоссе от пер.Базовый до Вилуйского тракта д.159мм	2200	17 378 964,00
16	Газопровод в/д к котельной 4 квартала от газопровода Ду.426мм по ул.П.Алексеева д.108мм	835	4 779 540,00
17	Газопровод в/д котельной Радиоцентра д.108мм	284	1 626 516,00
18	Газопровод в/д и н/д по ул.П.Алексеева от ул.Якутская до ул.Орджоникидзе д.400мм	6903,5	91 778 648,68
19	Газопровод в/д , н/д по ул. Чиряева от. П.Алексеева до Хабарова	1035	12 395 643,46
20	Газопровод в/д от моста через озеро "Сайсар" до ул.Ф.Попова вдоль ул.Дежнева, Кулаковского, Чернышевского, Хабарова д.300мм	5492	72 621 240,46
21	Газопровод в/д от Красильникова по Сергеляхскому шоссе до ГРП ПТФ Ду.300мм	4400	49 765 193,98
22	Газопровод в/д от переулка Кальвица - Б.Чижика до переулка Некрасова - Дзержинского Ду.300мм	1673	22 122 042,12
23	Газопровод в/д по трассе авиапорта от ул. Якутская до ГРП д.219мм, д.273мм	3049	32 078 289,64
24	Газопровод в/д по ул. Каландарашвили д.219мм.	903	16 315 833,52
25	Газопровод к котельной авиапорта д.159мм	330	1 888 920,00
26	Газопровод в/д от. ул.П. Алексеева до ГРП №5 д.108мм.	916	8 789 946,12
27	Газопровод в/д по ул. Короленко д.219мм	267	2 590 302,28
28	Подводящий газопровод в/д к ГРП Кожкомбината г. Якутска д.219мм.	532	9 158 326,64
29	Газопровод в/д к котельной ангаров №1 и №2 Авиапорта д.108мм.	983	6 688 686,28
30	Газопровод в/д к котельной автобазы "Якуттяжстрой" д.108мм.	19	108 756,00
31	Газопровод в/д к котельной Гимеина (от места врезки у ГРП-9 до котельной) д.159мм.	191	1 508 731,92
32	Газопровод в/д к котельной СВФУ (ранее ЯГУ) д.146х6мм.	211	2 163 635,32
33	Газопровод в/д к котельной ЯГТК по пер.Базовый,4 д.89мм.	27,5	129 076,20
34	Газопровод в/д по ул. Чернышевского (от врезки в газопровод к войсковой части до котельной автобазы Якутдортранс) д.159мм.	1130	8 926 005,60
35	Газопровод в/д и низкого давления к ГРП Гимеина от ГРП к Котельной д.273; д.159мм.	254	2 184 450,12

Мероприятия по повышению надежности газоснабжения (40-летние газопроводы)		протяженность (м)	Стоимость работ (руб., с НДС)
36	Газопровод в/д по Жорницкого до ПГБ Строительного рынка и до ПГБ "17 квартала" д.108мм	505	2 890 620,00
	Всего	47027	518 447 817,73

7.3. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере газоснабжения.

Для достижения поставленной цели необходимо решение нескольких задач:

1. повышение надежности функционирования и эффективности газотранспортной системы;
2. подключение новых потребителей к системе газоснабжения.

7.4. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем газоснабжения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

В таблице 7.4.1. определены сроки проведения мероприятий по газификации направлений кварталов городского округа «город Якутск».

Таблица 7.4.1. Сроки проведения мероприятий по газификации направлений кварталов

Наименования кварталов / сроки	Всего средств, тыс.руб.	Бюджет ГО "город Якутск", тыс.руб.	Бюджет РС (Я), тыс.руб.	Внебюджетные источники, тыс.руб.
2020-2025 годы	568 146,50	188 276,17	137 378,21	242 492,12
мкр. Багарах, с. Хатассы	13 214,99	7 928,99	0,00	5 286,00
Старая Табага	2 216,03	1 329,62	0,00	886,41
микрорайон Новая Табага	30 916,19	3 316,19	0,00	27 600,00
"Обеспечение инженерной инфраструктурой земельных участков, выданных семьям, имеющим 3-х и более детей"	63 871,93	38 323,16	0,00	25 548,77
микрорайон Марха (левая сторона)	59 873,47	59 873,47	0,00	0,0
микрорайон Марха (правая сторона ул. Строда и Намского тракта)	126 929,48	38 078,84	38 078,84	50 771,79

СОТы с. Пригородное	74 837,08	22 451,13	22 451,13	29 934,83
квартала с. Маган	19 205,13	5 761,54	5 761,54	7 682,05
Покровский тракт, 15-16 км (правая сторона)	25 679,05	7 703,71	7 703,71	10 271,62
Тулагино-Кильдямский наслег	12 599,63	3 779,89	3 779,89	5 039,85
"Обеспечение инженерной инфраструктурой земельных участков, выданных семьям, имеющим 3-х и более детей"	198 676,99	59 603,10	59 603,10	79 470,80
2026-2032 годы	619 884,05	185 965,21	185 965,21	247 953,62
Ур-ще Ярин, с. Хатассы	112 092,33	33 627,70	33 627,70	44 836,93
Тулагино Кильдямский наслег	26 502,26	7 950,68	7 950,68	10 600,90
Покровский тракт 10-15 км	410 730,14	123 219,04	123 219,04	164 292,06
Квартал 111	57 087,75	17 126,33	17 126,33	22 835,10
Квартал 100	13 471,57	4 041,47	4 041,47	5 388,63

7.5. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 638 433,73 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 7.5.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 7.5.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Развитие систем газоснабжения	638 433,74	0,00	293 816,60	223 539,12	121 078,01
2014 год	942,29	0,00	0,00	942,29	0,00
2015 год	43 115,15	0,00	10 000,00	33 115,15	0,00
2016 год	561,04	0,00	0,00	561,04	0,00
2017 год	97 532,47	0,00	0,00	10 206,36	87 326,11
2018 год	10 777,27	0,00	0,00	4 604,86	6 172,41
2019 год	192 170,64	0,00	103 991,99	60 599,16	27 579,49
2020 год	48 943,74	0,00	23 333,33	25 610,41	0,00
2021 год	121 937,98	0,00	78 584,35	43 353,64	0,00

2022-2032 годы	182 326,61	0,00	77 906,93	104 419,68	0,00
----------------	------------	------	-----------	------------	------

7.6. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие систем газоснабжения» приводится в приложении № 2.

7.7. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 8. «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности»

Паспорт подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска
3	Основные цели	Достижение темпов повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в городском округе «город Якутск», обеспечивающих снижение к 2020 году энергоемкости муниципального продукта на 40 % от уровня 2007 года
4	Основные задачи	1. Информационное обеспечение муниципальной политики города Якутска в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности; 2. снижение темпов роста расходов потребителей на оплату энергоресурсов; 3. снижение удельных расходов топливно-энергетических ресурсов при производстве и транспортировке энергетических ресурсов и воды; 4. снижение удельного потребления энергоресурсов и воды в жилищном фонде, бюджетных учреждениях, в жилищно-коммунальной инфраструктуре; 5. повышение КПД действующих энергетических установок; 6. снижение потерь энергоносителей и воды в инженерных сетях; 7. повышение энергетической эффективности зданий и сооружений; 8. ликвидация перерасхода энергетических ресурсов при производстве тепловой энергии; 9. повышение надежности систем жизнеобеспечения и снижение аварийности систем тепло-, водоснабжения
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы;

		II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																											
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 19 554,88 тыс. руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th rowspan="2">Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><th>0,00</th><th>5 496,59</th><th>14 058,29</th><th>0,00</th></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>5 496,59</td><td>4 977,49</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>1 280,80</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 600,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 600,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>2 600,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ	0,00	5 496,59	14 058,29	0,00	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2018 год	0,00	5 496,59	4 977,49	0,00	2019 год	0,00	0,00	1 280,80	0,00	2020 год	0,00	0,00	2 600,00	0,00	2021 год	0,00	0,00	2 600,00	0,00	2022-2025 годы	0,00	0,00	2 600,00	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ		МБ	ВБ																																																								
	0,00	5 496,59	14 058,29	0,00																																																									
2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2018 год	0,00	5 496,59	4 977,49	0,00																																																									
2019 год	0,00	0,00	1 280,80	0,00																																																									
2020 год	0,00	0,00	2 600,00	0,00																																																									
2021 год	0,00	0,00	2 600,00	0,00																																																									
2022-2025 годы	0,00	0,00	2 600,00	0,00																																																									
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
7	Ожидаемые конечные результаты реализации	Снижение потерь тепловой энергии по муниципальному образованию до 16,9 %. Снижение среднего удельного расхода топлива на котельных муниципальному образованию до 0,167 т.у.т. Снижение удельного расхода топлива на электростанциях муниципальному образованию до 0,152 т.у.т. Снижение удельного расхода электрической энергии, используемой для передачи стоков до 0,75 квт*ч/куб. м. Снижение расхода тепловой энергии на снабжение органов местного самоуправления и муниципальных учреждений 0,11 Гкал/ куб. м (за год). Снижение расхода электрической энергии в многоквартирных домах (в расчете на 1 кв. метр общей площади 80,26 квт*ч/кв.м(за год). Снижение энергоёмкости валового муниципального продукта к уровню 2007 года 40 %																																																											

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» (далее Подпрограмма) являются:

- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Федеральный закон Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный закон от 07 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

8.1. Характеристика текущего состояния

В целях исполнения федерального закона от 29 ноября 2009 года №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» с 2012 года на территории городского округа «город Якутск» была проводится работа по установке общедомовых приборов учета тепловой энергии, ГВС и ХВС в многоквартирных домах, в том числе с софинансированием из бюджета Республики Саха (Якутия).

Сведения об оснащенности подведомственных учреждений бюджетной сферы приборами учета потребления коммунальных ресурсов (по данным СахаСтат 4-ТЭР)

Приборы учета	Потребность, шт.	Из них фактически установлено, шт.		Остаточная потребность, шт.	% оснащенности
		Всего	принято на комм. учет		
тепловой энергии	447	399	399	48	89,3
горячей воды	313	292	292	21	93,3
холодной воды	424	405	405	19	95,5

электрической энергии	973	949	949	24	97,5
-----------------------	-----	-----	-----	----	------

Сведения об оснащении многоквартирных домов общедомовыми приборами учета потребления коммунальных ресурсов

Приборы учета	Потребность в ПУ, шт.	Фактически оснащено общедомовыми приборами учета, шт.		Остаточная потребность в приборах учета, шт.	% оснащенности
		Всего	принято на комм. учет		
тепловой энергии	1235	323	302	912	26,2
горячей воды	734	299	277	435	40,7
холодной воды	1003	332	325	671	33,1
электрической энергии	2812	761	760	2051	27,1

В 2015 году ГО «город Якутск» в соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 05.11.2015 №421 предоставлена субсидия из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) на софинансирование муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для реализации энергоэффективных мероприятий в многоквартирных жилых домах в размере 68 995 721, 27 рублей, с условием софинансирования с местного бюджета ГО «город Якутск» в размере 7 000 000,00 рублей.

Данные средства направлены на следующие энергоэффективные мероприятия:

№ п/п	Наименование энергоэффективных мероприятий	Кол-во, шт. (Кол-во МКД)	Размер субсидии, тыс.руб
1	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета холодной воды (возмещение затрат)	140	5 030 835,30
2	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета электрической энергии (возмещение затрат)	276	6 303 654,32
3	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета	17	1 021 058,33

	горячей воды (возмещение затрат)		
4	Установка коллективных (общедомовых) приборов учета тепловой энергии	8	1 084 012,00
5	Замена ламп накаливания	232	3 294 377,43
6	Замена дверей	52	2 096 864,75
7	Утепление МКД	8	18 705 889,66
8	Замена окон	354	4 577 664,84
9	Прочие (Модернизация инженерных систем, Модернизация ИТП с установкой и настройкой аппаратуры автоматического управления параметрами воды в системе отопления в зависимости от температуры наружного воздуха и т.д.)	24	13 665 399,98
	ИТОГО:		55 779 756,61

В 2016 году ГО «город Якутск» в соответствии с постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 06.05.2016 №133 предоставлена субсидия из государственного бюджета Республики Саха (Якутия) на софинансирование муниципальных программ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности для реализации энергоэффективных мероприятий в многоквартирных жилых домах в размере 26 711 505,00 рублей, с условием софинансирования с местного бюджета ГО «город Якутск» в размере 2 671 150,50 рублей. Данные средства направлены на следующие энергоэффективные мероприятия:

№ п/п	Наименование энергоэффективных мероприятий	Количество домов	Размер субсидии, тыс.руб
1	Установка коллективного (общедомового) прибора учета электрической энергии	2	841 171,63
2	Утепление МКД	11	27 657 481,33
3	Модернизация инженерных систем	9	2 044 501
4	Установка автоматических систем включения (выключения) внутридомового освещения реагирующих на движение звук, замена ламп	2	299 243,31
5	Замена окон	1	378 752,01
6	Замена дверей	1	248 778,18
			31 469 927,46

Энергосервисные контракты

На территории ГО «Якутск» было заключено 17 энергосервисных контрактов. Из них действуют 16 энергосервисных контракта (ОАО "Центр энергоресурсосбережения и новых технологий Республики Саха (Якутия)", ООО «Новые технологии Света», ООО "Энерго-сервисная компания Профит", ПАО Ростелеком, МУП "Теплоэнергия", Фаворит-96, ООО «Амтекплюс») в отношении 20 учреждений бюджетной сферы и 1-го для проведения энергоэффективных мероприятий в системе городского уличного освещения. Завершен один энергосервисный контракт исполнителем ООО "Россвет-Энерго" на объекте «Якутский Хлебокомбинат».

Заполнение модуля ГИС "Энергоэффективность"

По состоянию на 01.01.2019 г. всего в модуле ГИС "Энергоэффективность" зарегистрировано 215 бюджетных учреждений, из них заполнили и отправили декларацию за 2014г.– 194; 2015 г. – 195; 2016 г. – 190; 2017г. - 191 учреждений. Процент сдачи деклараций за 2018 г. от общего количества зарегистрированных бюджетных учреждений составляет 89%.

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Развитие систем теплоснабжения» приведена в приложении № 1 настоящей муниципальной программы.

8.2. Ожидаемые социально значимые результаты от реализации программных мероприятий

В итоге реализации Подпрограммы ожидаются следующие социально значимые результаты:

- при проводимой реформе ЖКХ и отпуске цен на жилищно-коммунальные услуги по себестоимости население, проживающее в благоустроенном, частично благоустроенном жилищном фонде, перейдет на систему оплаты квартплаты по факту потребления, по показаниям приборов учета;

- за счет проведенных мероприятий улучшится комфортность проживания людей;

- за счет экономии средств, направляемых на содержание инфраструктуры ЖКХ, возможно реализация других социальных программ внутри муниципального образования.

Существенно повысится надежность и энергоэффективность функционирования коммунальной инфраструктуры (источники и сети), теплозащита зданий. Процессы выработки и потребления будут автоматизированы. Через внедрение программных систем будет создано эффективное информационное поле в жилищно-коммунальном хозяйстве для контроля, обмена данными, проведения взаиморасчетов.

8.3. Ресурсное обеспечение подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 19 554,88 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблице 8.3.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 8.3.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	19 554,88	0,00	0,00	5 496,59	14 058,29
2014 год		0,00	0,00	0	0
2015 год		0,00	0,00	0	0
2016 год		0,00	0,00	0	0
2017 год		0,00	0,00	0	0
2018 год	10 474,08	0,00	0,00	5 496,59	4 977,49
2019 год	1 280,80	0,00	0,00	0	1 280,80
2020 год	2 600,00	0,00	0,00	0	2 600,00
2021 год	2 600,00	0,00	0,00	0	2 600,00
2022-2032 годы	2 600,00	0,00	0,00	0	2 600,00

8.4. Перечень целевых индикаторов и показателей

Основополагающими факторами, определяющими ход процесса энергосбережения, являются изменения целевых показателей и индикаторов для их расчета на протяжении всего срока реализации Подпрограммы.

Динамика изменения целевых показателей и индикаторов позволит проводить объективный анализ реализации программных мероприятий и достижения намеченных результатов.

Основным фактором, влияющим на динамику роста ТЭР, является повышение численности и уровня жизни населения. Темпы роста объемов потребления ЭЭ, ТЭ, воды напрямую связаны с ростом численности населения, повышением уровня благоустройства, повышением технической оснащенности предприятий и организаций.

При этом под результатами реализации программных мероприятий понимается достижение в сопоставимых условиях от уровня 2007 года следующих основных результатов:

– энергоемкость муниципального продукта муниципального района от уровня 2007 года в объеме 21,179 кг у.т./тыс.руб. к 2020 году должна снизиться на 41,8% и составить 12,32 кг у.т./тыс.руб.;

– от реализации мероприятий программы годовое потребление топливно-энергетических ресурсов от уровня 2007 года в объеме 1 325,82 тыс. т.у.т. будет 1 681,69 тыс. т.у.т. в 2015 году и 1 940,09 тыс. т.у.т. в 2020 году.

Подпрограмма должна содействовать превращению энергосбережения в решающий фактор улучшения условий жизни населения, решению экономических задач и удовлетворению спроса на энергетические ресурсы. За счет энергосбережения удастся снизить нагрузку на топливно-энергетический комплекс, высвободить ресурсы и использовать их для повышения уровня жизни населения.

Стимулирование проведения энергосберегающих работ будет проводиться следующим образом:

–стимулирование участников реализации энергосберегающих проектов в бюджетной сфере осуществляется за счет достигнутой экономии на основании распоряжений Главы городского округа «город Якутск»;

–стимулирование энергосбережения может осуществляться путем ежегодного выстраивания рейтинга учреждения по шкале энергоэффективности.

8.5. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Для решения поставленной цели необходимо осуществление комплекса мер по интенсификации энергосбережения, которые заключаются в разработке, принятии и реализации срочных согласованных действий по повышению энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергии и ресурсов на территории муниципального района. Закладываемая в подпрограмму динамика снижения энергоемкости выглядит следующим образом:

Энергоэффективность экономики городского округа «город Якутск»

	Энергоемкость ГО «город Якутск» РС(Я) в ценах 2007 г., кг у.т./тыс.руб.	Муниципальный продукт ГО «город Якутск» РС(Я) в ценах, млрд. руб.
2007	21,179	62,6
2008	17,617	78,8
2009	16,483	87,6
2010	14,883	101,4
2011	14,156	105,96

2012	13,939	110,73
2013	13,725	115,71
2014	13,515	120,92
2015	13,308	126,36
2016	13,105	132,05
2017	12,904	137,99
2018	12,706	144,2
2019	12,512	150,69
2020	12,320	157,47

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Подпрограмма 9. «Содействие развитию коммунального хозяйства»

Паспорт Подпрограммы

1	Основание для разработки	1. Постановление Правительства Российской Федерации от 14 июня 2013 года № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов». 2. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06 мая 2011 года «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципальных образований»																																																											
2	Ответственный исполнитель	Департамент жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Окружной администрации города Якутска																																																											
3	Основные цели	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры																																																											
4	Основные задачи	Реализация инновационных инженерных проектов																																																											
5	Сроки и этапы реализации	Подпрограмма реализуется с 2014-2032 годы следующими этапами: I. 2014-2021 годы; II. 2022-2025 годы; III. 2026-2032 годы																																																											
6	Объемы и источники финансирования, в том числе по годам реализации	Объем финансирования Подпрограммы составляет 19 632,92 тыс. руб., в т.ч. по годам реализации: <table><tr><th rowspan="2">Сроки реализации</th><th>ФБ</th><th>РБ</th><th>МБ</th><th>ВБ</th></tr><tr><th>0,00</th><th>0,00</th><th>19 632,92</th><th>0,00</th></tr><tr><td>2014 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2015 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>5 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2016 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 999,29</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2017 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>5 000,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2018 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>4 633,63</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2019 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2020 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2021 год</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2022-2025 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr><tr><td>2026-2032 годы</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td><td>0,00</td></tr></table>	Сроки реализации	ФБ	РБ	МБ	ВБ	0,00	0,00	19 632,92	0,00	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2015 год	0,00	0,00	5 000,00	0,00	2016 год	0,00	0,00	4 999,29	0,00	2017 год	0,00	0,00	5 000,00	0,00	2018 год	0,00	0,00	4 633,63	0,00	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00
Сроки реализации	ФБ	РБ		МБ	ВБ																																																								
	0,00	0,00	19 632,92	0,00																																																									
2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2015 год	0,00	0,00	5 000,00	0,00																																																									
2016 год	0,00	0,00	4 999,29	0,00																																																									
2017 год	0,00	0,00	5 000,00	0,00																																																									
2018 год	0,00	0,00	4 633,63	0,00																																																									
2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00																																																									
7	Ожидаемые конечные результаты реализации	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры																																																											

Нормативно-правовое обеспечение

Правовым обоснованием для проведения работ по формированию подпрограммы «Содействие развитию коммунального хозяйства» (далее Подпрограмма) являются:

- Федеральный закон от 06 октября 2003 года №131 «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п «Об утверждении Порядка разработки, утверждения и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск»;
- Постановление Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 12п «Об утверждении Методических указаний по разработке и реализации ведомственных целевых и муниципальных программ городского округа «город Якутск».

9.1. Цели и задачи подпрограммы

Основной целью Подпрограммы является обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры.

Для достижения поставленной цели необходимо решение задачи по реализации инновационных инженерных проектов.

9.2. Система подпрограммных мероприятий

Система подпрограммных мероприятий по реализации подпрограммы «Содействие развитию коммунального хозяйства» приведена в приложении №1 настоящей муниципальной программы.

9.3. Ресурсное обеспечение Подпрограммы

Общая сумма расходов на реализацию мероприятий Подпрограммы составляет 19 632,92 тыс. рублей, согласно нижеприведенной таблицы 7.4.1.

Объемы финансирования корректируются с учетом доведённых лимитов бюджетных обязательств, утвержденных решениями Якутской городской Думы, Государственного Собрания «Ил Тумэн» Республики Саха (Якутия), Государственной Думы о соответствующем бюджете на очередной финансовый год и плановый период.

Таблица 9.3.1. Объем финансирования Подпрограммы

Сроки реализации	ВСЕГО	ФБ	РБ	МБ	ВБ
Содействие развитию коммунальной инфраструктуры	19 632,92	0,00	0,00	19 632,92	0,00
2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2015 год	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00
2016 год	4 999,29	0,00	0,00	4 999,29	0,00
2017 год	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00
2018 год	4 633,63	0,00	0,00	4 633,63	0,00
2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2022-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

9.4. Перечень целевых индикаторов и показателей

Для оценки эффективности и результативности решения целей и задач, определенных Подпрограммой, предлагается система целевых показателей, характеризующих степень ее реализации.

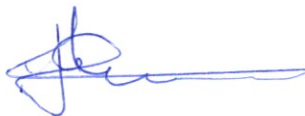
Перечень показателей (индикаторов) подпрограммы «Содействие развитию коммунального хозяйства» приводится в приложении № 2.

9.5. Методика оценки достижения конечных результатов подпрограммы

Оценка степени достижения конечных результатов Подпрограммы осуществляется в соответствии с Порядком проведения оценки эффективности ведомственных целевых/муниципальных программ, утвержденным постановлением Окружной администрации города Якутска от 29 января 2016 года № 11п.

Степень достижения конечных результатов Подпрограммы оценивается степенью достижения плановых значений каждого целевого показателя, характеризующего цели и задачи Подпрограммы.

Руководитель аппарата



П.Н. Кириллин

Система программных мероприятий муниципальной программы

№ цели, задачи, основного мероприятия	Наименование мероприятий	Всего финансовых средств	в том числе по источникам финансирования				Ответственный исполнитель
			Федер. бюджет	Бюджет РС(Я)	Бюджет ГО «город Якутск»	Внебюджетн. источники	
1	2	4	5	6	7	8	9
	ВСЕГО по ПРОГРАММЕ	23 374 794,87	0,00	716 031,63	1 162 433,57	21 496 329,67	
	2014 год	1 001 577,15	0,00	2 031,80	113 528,35	886 017,00	
	2015 год	732 143,77	0,00	45 917,52	173 536,25	512 690,00	
	2016 год	1 116 758,59	0,00	0,00	140 888,59	975 870,00	
	2017 год	12 485 876,81	0,00	49 611,00	160 819,37	12 275 446,43	
	2018 год	3 949 202,80	0,00	334 654,70	140 766,55	3 473 781,55	
	2019 год	451 257,76	0,00	103 991,99	125 138,10	222 127,67	
	2020 год	703 091,62	0,00	23 333,33	83 834,50	595 923,79	
	2021 год	1 259 732,55	0,00	78 584,35	110 886,21	1 070 262,00	
	2022-2025 годы	1 735 027,29	0,00	77 906,93	127 909,13	1 484 211,23	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 1	Развитие систем теплоснабжения	10 169 027,10	0,00	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70	
	2014 год	187 001,88	0,00	2 031,80	97 970,08	87 000,00	
	2015 год	337 145,71	0,00	29 968,21	108 897,50	198 280,00	
	2016 год	614 199,37	0,00	0,00	125 289,37	488 910,00	
	2017 год	7 062 333,10	0,00	0,00	71 978,40	6 990 354,70	

	2018 год	1 210 598,28	0,00	329 158,11	65 792,44	815 647,73
	2019 год	208 753,52	0,00	0,00	14 205,34	194 548,18
	2020 год	385 188,37	0,00	0,00	11 734,58	373 453,79
	2021 год	59 075,64	0,00	0,00	22 932,57	36 143,07
	2022-2025 годы	104 731,23	0,00	0,00	15 240,00	89 491,23
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цель 1.1	Организация доступности и предоставления качественных услуг в сфере теплоснабжения	10 169 027,10	0,00	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70
	2014 год	187 001,88	0,00	2 031,80	97 970,08	87 000,00
	2015 год	337 145,71	0,00	29 968,21	108 897,50	198 280,00
	2016 год	614 199,37	0,00	0,00	125 289,37	488 910,00
	2017 год	7 062 333,10	0,00	0,00	71 978,40	6 990 354,70
	2018 год	1 210 598,28	0,00	329 158,11	65 792,44	815 647,73
	2019 год	208 753,52	0,00	0,00	14 205,34	194 548,18
	2020 год	385 188,37	0,00	0,00	11 734,58	373 453,79
	2021 год	59 075,64	0,00	0,00	22 932,57	36 143,07
	2022-2025 годы	104 731,23	0,00	0,00	15 240,00	89 491,23
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Задача 1.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения, создание условий для подключения новых потребителей к системам теплоснабжения	10 169 027,10	0,00	361 158,12	534 040,28	9 273 828,70
	2014 год	187 001,88	0,00	2 031,80	97 970,08	87 000,00
	2015 год	337 145,71	0,00	29 968,21	108 897,50	198 280,00
	2016 год	614 199,37	0,00	0,00	125 289,37	488 910,00
	2017 год	7 062 333,10	0,00	0,00	71 978,40	6 990 354,70
	2018 год	1 210 598,28	0,00	329 158,11	65 792,44	815 647,73
	2019 год	208 753,52	0,00	0,00	14 205,34	194 548,18
	2020 год	385 188,37	0,00	0,00	11 734,58	373 453,79
	2021 год	59 075,64	0,00	0,00	22 932,57	36 143,07
	2022-2025 годы	104 731,23	0,00	0,00	15 240,00	89 491,23
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	2021 год	59 075,64	0,00	0,00	22 932,57	36 143,07	
	2022-2025 годы	104 731,23	0,00	0,00	15 240,00	89 491,23	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.1	Строительство, модернизация, реконструкция теплоисточников	2 317 823,26	0,00	7 000,01	354 949,02	1 955 874,22	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	128 729,60	0,00	2 031,80	94 137,80	32 560,00	
	2015 год	149 094,06	0,00	4 968,21	92 805,85	51 320,00	
	2016 год	207 919,37	0,00	0,00	75 289,37	132 630,00	
	2017 год	598 514,02	0,00	0,00	12 744,30	585 769,72	
	2018 год	642 502,47	0,00	0,00	57 998,71	584 503,76	
	2019 год	187 748,19	0,00	0,00	3 795,85	183 952,34	
	2020 год	373 642,98	0,00	0,00	10 484,58	363 158,40	
	2021 год	29 672,57	0,00	0,00	7 692,57	21 980,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.1.2	Строительство, реконструкция сетей теплоснабжения	601 530,15	0,00	25 000,00	33 361,65	543 168,50	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	51 950,00	0,00	0,00	0,00	51 950,00	
	2015 год	120 361,65	0,00	25 000,00	3 361,65	92 000,00	
	2016 год	151 160,00	0,00	0,00	0,00	151 160,00	
	2017 год	73 310,00	0,00	0,00	0,00	73 310,00	
	2018 год	50 202,97	0,00	0,00	0,00	50 202,97	
	2019 год	10 595,84	0,00	0,00	0,00	10 595,84	
	2020 год	10 295,39	0,00	0,00	0,00	10 295,39	
	2021 год	29 163,07	0,00	0,00	15 000,00	14 163,07	
	2022-2025 годы	104 491,23	0,00	0,00	15 000,00	89 491,23	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.1.3	Строительство и реконструкция центральных тепловых пунктов	116 210,00	0,00	0,00	0,00	116 210,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"

	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	1 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 970,00		
	2017 год	26 270,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 270,00		
	2018 год	87 970,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	87 970,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
1.1.1.4	Прочие мероприятия по теплоснабжению	7 121 232,58	0,00	329 158,11	133 498,49	6 658 575,98	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"			
	2014 год	6 322,28	0,00	0,00	3 832,28	2 490,00				
	2015 год	67 690,00	0,00	0,00	12 730,00	54 960,00				
	2016 год	253 150,00	0,00	0,00	50 000,00	203 150,00				
	2017 год	6 364 239,08	0,00	0,00	59 234,10	6 305 004,98				
	2018 год	429 831,22	0,00	329 158,11	7 702,11	92 971,00				
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
1.1.1.5	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по теплоснабжению	12 231,12	0,00	0,00	12 231,12	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"			
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	2018 год	91,62	0,00	0,00	91,62	0,00				
	2019 год	10 409,50	0,00	0,00	10 409,50	0,00				

	2020 год	1 250,00	0,00	0,00	1 250,00	0,00	0,00	0,00
	2021 год	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
	2022-2025 годы	240,00	0,00	0,00	240,00	0,00	0,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 2	Развитие систем водоснабжения	7 331 420,95	0,00	0,00	38 476,92	0,00	7 292 944,03	
	2014 год	90 351,90	0,00	0,00	5 014,90	0,00	85 337,00	
	2015 год	14 787,28	0,00	0,00	14 787,28	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	4 264 605,62	0,00	0,00	680,00	0,00	4 263 925,62	
	2018 год	2 273 676,14	0,00	0,00	17 994,73	0,00	2 255 681,41	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	113 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 480,00	
	2021 год	414 980,00	0,00	0,00	0,00	0,00	414 980,00	
	2022-2025 годы	159 540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159 540,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Цель 2.1	Организация доступности и предоставления качественных услуг в сфере водоснабжения	7 331 420,95	0,00	0,00	38 476,92	0,00	7 292 944,03	
	2014 год	90 351,90	0,00	0,00	5 014,90	0,00	85 337,00	
	2015 год	14 787,28	0,00	0,00	14 787,28	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	4 264 605,62	0,00	0,00	680,00	0,00	4 263 925,62	
	2018 год	2 273 676,14	0,00	0,00	17 994,73	0,00	2 255 681,41	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	113 480,00	0,00	0,00	0,00	0,00	113 480,00	
	2021 год	414 980,00	0,00	0,00	0,00	0,00	414 980,00	
	2022-2025 годы	159 540,00	0,00	0,00	0,00	0,00	159 540,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Задача 2.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоснабжения, создание условий для подключения новых потребителей к системе водоснабжения	7 331 420,95	0,00	0,00	38 476,92	7 292 944,03	
	2014 год	90 351,90	0,00	0,00	5 014,90	85 337,00	
	2015 год	14 787,28	0,00	0,00	14 787,28	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	4 264 605,62	0,00	0,00	680,00	4 263 925,62	
	2018 год	2 273 676,14	0,00	0,00	17 994,73	2 255 681,41	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	113 480,00	0,00	0,00	0,00	113 480,00	
	2021 год	414 980,00	0,00	0,00	0,00	414 980,00	
	2022-2025 годы	159 540,00	0,00	0,00	0,00	159 540,00	
2.1.1.1	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	Строительство, модернизация и реконструкция сооружений водоснабжения	6 987 024,91	0,00	0,00	0,00	6 987 024,91	
	2014 год	68 707,00	0,00	0,00	0,00	68 707,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	4 044 052,07	0,00	0,00	0,00	4 044 052,07	
	2018 год	2 186 265,84	0,00	0,00	0,00	2 186 265,84	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	113 480,00	0,00	0,00	0,00	113 480,00	
	2021 год	414 980,00	0,00	0,00	0,00	414 980,00	
2.1.1.2	2022-2025 годы	159 540,00	0,00	0,00	0,00	159 540,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Строительство, модернизация и реконструкция водопроводных сетей	301 100,30	0,00	0,00	19 703,18	281 397,12	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	21 644,90	0,00	0,00	5 014,90	16 630,00	
	2015 год	14 688,28	0,00	0,00	14 688,28	0,00	

	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	219 873,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	219 873,55		
	2018 год	44 893,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	44 893,57		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.1.3	Прочие мероприятия по водоснабжению	25 457,15	0,00	0,00	0,00	0,00	935,15	24 522,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	99,00	0,00	0,00	0,00	0,00	99,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	25 358,15	0,00	0,00	0,00	0,00	836,15	24 522,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
2.1.1.4	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по водоснабжению	680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	680,00	0,00		
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	680,00	0,00	0,00	0,00	0,00	680,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

2.1.1.5	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Мероприятия по созданию условий для подключения потребителей к системе водоснабжения	17 158,58	0,00	0,00	0,00	17 158,58	0,00
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2018 год	17 158,58	0,00	0,00	0,00	17 158,58	0,00
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 3	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Развитие систем водоотведения	2 514 791,94	0,00	0,00	0,00	12 311,17	2 502 480,77
	2014 год	4 289,03	0,00	0,00	0,00	4 289,03	0,00
	2015 год	2 027,14	0,00	0,00	0,00	2 027,14	0,00
	2016 год	3 500,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00
	2017 год	595 015,00	0,00	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2020 год	108 990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108 990,00
Цель 3.1	2021 год	565 790,77	0,00	0,00	0,00	0,00	565 790,77
	2022-2025 годы	1 235 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 235 180,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Организация доступности и предоставления качественных услуг в сфере водоотведения	2 514 791,94	0,00	0,00	0,00	12 311,17	2 502 480,77
	2014 год	4 289,03	0,00	0,00	0,00	4 289,03	0,00
	2015 год	2 027,14	0,00	0,00	0,00	2 027,14	0,00
	2016 год	3 500,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00
	2017 год	595 015,00	0,00	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00

	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	108 990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	108 990,00	
	2021 год	565 790,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	565 790,77	
	2022-2025 годы	1 235 180,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 235 180,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 3.1.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоотведения	2 468 815,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 995,00	2 462 820,77		
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	
	2017 год	595 015,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 495,00	592 520,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	101 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101 110,00		
	2021 год	556 540,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	556 540,77		
	2022-2025 годы	1 212 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212 650,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.1	Строительство, модернизация и реконструкция сооружений водоотведения	2 066 295,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 995,00	2 060 300,77		Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	3 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 500,00	0,00	0,00	
	2017 год	192 495,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 495,00	190 000,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	101 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	101 110,00		
	2021 год	556 540,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	556 540,77		
	2022-2025 годы	1 212 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 212 650,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

3.1.1.2	Строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей	402 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402 520,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	402 520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	402 520,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.1.1.3	Прочие мероприятия в сфере водоотведения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 3.1.2	Создание условий для подключения новых потребителей к системе водоотведения	45 976,17	0,00	0,00	0,00	6 316,17	39 660,00	
	2014 год	4 289,03	0,00	0,00	0,00	4 289,03	0,00	
	2015 год	2 027,14	0,00	0,00	0,00	2 027,14	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	7 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,00		
	2021 год	9 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 250,00		
	2022-2025 годы	22 530,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 530,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2.1	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по водоотведению	39 660,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	39 660,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	7 880,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7 880,00		
	2021 год	9 250,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 250,00		
	2022-2025 годы	22 530,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 530,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
3.1.2.2	Мероприятия по созданию условий для подключения потребителей к системе водоотведения	6 316,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6 316,17	0,00		
	2014 год	4 289,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4 289,03	0,00		
	2015 год	2 027,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2 027,14	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Задача 4.1.1	Повышение качества поставляемых для потребителей услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению отходов производства и потребления	38 288,09	0,00	0,00	0,00	38 288,09	0,00	38 288,09	0,00	
	2014 год	3 633,30	0,00	0,00	0,00	3 633,30	0,00	3 633,30	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	2 815,48	0,00	0,00	0,00	2 815,48	0,00	2 815,48	0,00	
	2017 год	539,31	0,00	0,00	0,00	539,31	0,00	539,31	0,00	
	2018 год	300,00	0,00	0,00	0,00	300,00	0,00	300,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	
	2021 год	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	
	2022-2025 годы	11 000,00	0,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	11 000,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.1.1	Модернизация систем обращения с твердыми коммунальными отходами	38 288,09	0,00	0,00	0,00	38 288,09	0,00	38 288,09	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	3 633,30	0,00	0,00	0,00	3 633,30	0,00	3 633,30	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	2 815,48	0,00	0,00	0,00	2 815,48	0,00	2 815,48	0,00	
	2017 год	539,31	0,00	0,00	0,00	539,31	0,00	539,31	0,00	
	2018 год	300,00	0,00	0,00	0,00	300,00	0,00	300,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	
	2021 год	10 000,00	0,00	0,00	0,00	10 000,00	0,00	10 000,00	0,00	
	2022-2025 годы	11 000,00	0,00	0,00	0,00	11 000,00	0,00	11 000,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 4.1.2	Улучшение экологической обстановки города, охрана окружающей среды	43 874,75	0,00	0,00	0,00	43 874,75	0,00	43 874,75	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	7 245,87	0,00	0,00	0,00	7 245,87	0,00	7 245,87	0,00	
	2016 год	1 527,05	0,00	0,00	0,00	1 527,05	0,00	1 527,05	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2018 год	4 374,02	0,00	0,00	4 374,02	0,00	0,00	
	2019 год	1 188,85	0,00	0,00	1 188,85	0,00	0,00	
	2020 год	13 889,51	0,00	0,00	13 889,51	0,00	0,00	
	2021 год	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	9 649,46	0,00	0,00	9 649,46	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.2.1	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по охране окружающей среды	7 040,10	0,00	0,00	7 040,10	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	4 653,60	0,00	0,00	4 653,60	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	1 097,51	0,00	0,00	1 097,51	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	1 289,00	0,00	0,00	1 289,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.2.2	Рекультивация нарушенных земель	29 777,02	0,00	0,00	29 777,02	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	1 527,05	0,00	0,00	1 527,05	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	12 600,51	0,00	0,00	12 600,51	0,00	0,00	
	2021 год	6 000,00	0,00	0,00	6 000,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	9 649,46	0,00	0,00	9 649,46	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

4.1.2.3	Устройство и рекультивация полигона для складирования снега	7 057,63	0,00	0,00	0,00	7 057,63	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	2 592,27	0,00	0,00	0,00	2 592,27	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	3 276,51	0,00	0,00	0,00	3 276,51	0,00	
	2019 год	1 188,85	0,00	0,00	0,00	1 188,85	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.2.4	Устройство скотомогильников	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 5	Развитие систем наружного освещения	117 744,64	0,00	0,00	0,00	117 744,64	0,00	
	2014 год	1 678,75	0,00	0,00	0,00	1 678,75	0,00	
	2015 год	1 847,32	0,00	0,00	0,00	1 847,32	0,00	
	2016 год	2 196,36	0,00	0,00	0,00	2 196,36	0,00	

	2017 год	20 485,30	0,00	0,00	0,00	20 485,30	0,00
	2018 год	7 090,20	0,00	0,00	0,00	7 090,20	0,00
	2019 год	8 446,72	0,00	0,00	0,00	8 446,72	0,00
	2020 год	20 000,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00
	2021 год	26 000,00	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00
	2022-2025 годы	30 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Цель 5.1	Обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий проживания населения	117 744,64	0,00	0,00	0,00	117 744,64	0,00
	2014 год	1 678,75	0,00	0,00	0,00	1 678,75	0,00
	2015 год	1 847,32	0,00	0,00	0,00	1 847,32	0,00
	2016 год	2 196,36	0,00	0,00	0,00	2 196,36	0,00
	2017 год	20 485,30	0,00	0,00	0,00	20 485,30	0,00
	2018 год	7 090,20	0,00	0,00	0,00	7 090,20	0,00
	2019 год	8 446,72	0,00	0,00	0,00	8 446,72	0,00
	2020 год	20 000,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00
	2021 год	26 000,00	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00
	2022-2025 годы	30 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Задача 5.1.1	Повышение уровня освещенности	112 744,64	0,00	0,00	0,00	112 744,64	0,00
	2014 год	1 678,75	0,00	0,00	0,00	1 678,75	0,00
	2015 год	1 847,32	0,00	0,00	0,00	1 847,32	0,00
	2016 год	2 196,36	0,00	0,00	0,00	2 196,36	0,00
	2017 год	15 485,30	0,00	0,00	0,00	15 485,30	0,00
	2018 год	7 090,20	0,00	0,00	0,00	7 090,20	0,00
	2019 год	8 446,72	0,00	0,00	0,00	8 446,72	0,00
	2020 год	20 000,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00
	2021 год	26 000,00	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00
	2022-2025 годы	30 000,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00

	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
5.1.1.1	Устройство, реконструкция сетей наружного освещения	112 744,64	0,00	0,00	0,00	0,00	112 744,64	0,00	
	2014 год	1 678,75	0,00	0,00	0,00	0,00	1 678,75	0,00	
	2015 год	1 847,32	0,00	0,00	0,00	0,00	1 847,32	0,00	
	2016 год	2 196,36	0,00	0,00	0,00	0,00	2 196,36	0,00	
	2017 год	15 485,30	0,00	0,00	0,00	0,00	15 485,30	0,00	
	2018 год	7 090,20	0,00	0,00	0,00	0,00	7 090,20	0,00	
	2019 год	8 446,72	0,00	0,00	0,00	0,00	8 446,72	0,00	
	2020 год	20 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20 000,00	0,00	
	2021 год	26 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	26 000,00	0,00	
	2022-2025 годы	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 000,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 5.1.2	Создание художественного облика зданий и сооружений	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.1.2.1	Мероприятия по созданию художественного облика зданий и сооружений	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 6	Развитие систем электроснабжения	2 428 677,71	0,00	55 560,31	120 467,40	2 252 650,00	
	2014 год	713 680,00	0,00	0,00	0,00	713 680,00	
	2015 год	320 975,30	0,00	5 949,31	615,99	314 410,00	
	2016 год	486 960,00	0,00	0,00	0,00	486 960,00	
	2017 год	440 366,01	0,00	49 611,00	49 435,01	341 320,00	
	2018 год	427 279,18	0,00	0,00	30 999,18	396 280,00	
	2019 год	39 417,23	0,00	0,00	39 417,23	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Цель 6.1	Организация доступности и предоставления качественных услуг в сфере электроэнергетики	2 428 677,71	0,00	55 560,31	120 467,40	2 252 650,00	
	2014 год	713 680,00	0,00	0,00	0,00	713 680,00	
	2015 год	320 975,30	0,00	5 949,31	615,99	314 410,00	
	2016 год	486 960,00	0,00	0,00	0,00	486 960,00	
	2017 год	440 366,01	0,00	49 611,00	49 435,01	341 320,00	
	2018 год	427 279,18	0,00	0,00	30 999,18	396 280,00	
	2019 год	39 417,23	0,00	0,00	39 417,23	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Задача 6.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы электроснабжения	487 650,00	0,00	0,00	0,00	0,00	487 650,00	
	2014 год	173 050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	173 050,00	
	2015 год	134 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	134 170,00	
	2016 год	129 320,00	0,00	0,00	0,00	0,00	129 320,00	
	2017 год	51 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 110,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.1.1	Мероприятия по строительству, расширению, модернизации и реконструкции электрических сетей высокого напряжения	265 060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	265 060,00	
	2014 год	103 130,00	0,00	0,00	0,00	0,00	103 130,00	
	2015 год	119 170,00	0,00	0,00	0,00	0,00	119 170,00	
	2016 год	42 760,00	0,00	0,00	0,00	0,00	42 760,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.1.2	Мероприятия по строительству, расширению, модернизации и реконструкции электрических сетей низкого напряжения	188 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	188 450,00	ПАО "Якутскэнерго"
	2014 год	35 780,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35 780,00	
	2015 год	15 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15 000,00	
	2016 год	86 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00	86 560,00	

	2017 год	51 110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	51 110,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.1.3	Прочие мероприятия в сфере электроснабжения	34 140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 140,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	34 140,00	0,00	0,00	0,00	0,00	34 140,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 6.1.2	Создание условий для подключения новых потребителей к системе электроснабжения	1 941 027,71	0,00	55 560,31	120 467,40	1 765 000,00		
	2014 год	540 630,00	0,00	0,00	0,00	540 630,00		
	2015 год	186 805,30	0,00	5 949,31	615,99	180 240,00		
	2016 год	357 640,00	0,00	0,00	0,00	357 640,00		
	2017 год	389 256,01	0,00	49 611,00	49 435,01	290 210,00		
	2018 год	427 279,18	0,00	0,00	30 999,18	396 280,00		
	2019 год	39 417,23	0,00	0,00	39 417,23	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

6.1.2.1	2026-2032 годы	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по электроснабжению	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год		1 099,00	0,00	0,00	0,00	1 099,00	0,00	0,00	
	2019 год		2 198,00	0,00	0,00	0,00	2 198,00	0,00	0,00	
	2020 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.2.2	Обеспечение электроснабжением земельных участков, выделенных многодетным семьям	166 165,42	0,00	49 611,00	116 554,42	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	99 046,01	0,00	49 611,00	49 435,01	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	29 900,18	0,00	0,00	29 900,18	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	37 219,23	0,00	0,00	37 219,23	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.2.3	Обеспечение электроснабжением жилых кварталов и микрорайонов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2.4	Обеспечение электроснабжением садоводческих, огороднических и дачных участков	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.1.2.5	Мероприятия по созданию условий для подключения потребителей к системе электроснабжения	1 771 565,30	0,00	5 949,31	615,99	1 765 000,00			
	2014 год	540 630,00	0,00	0,00	0,00	540 630,00			
	2015 год	186 805,30	0,00	5 949,31	615,99	180 240,00			
	2016 год	357 640,00	0,00	0,00	0,00	357 640,00			
	2017 год	290 210,00	0,00	0,00	0,00	290 210,00			
	2018 год	396 280,00	0,00	0,00	0,00	396 280,00			
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			

	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Подпрограмма 7	Развитие систем газоснабжения	638 433,74	0,00	0,00	293 816,60	223 539,12	121 078,01	0,00	
	2014 год	942,29		0,00	0,00	942,29	0,00	0,00	
	2015 год	43 115,15		0,00	10 000,00	33 115,15	0,00	0,00	
	2016 год	561,04		0,00	0,00	561,04	0,00	0,00	
	2017 год	97 532,47		0,00	0,00	10 206,36	87 326,11		
	2018 год	10 777,27		0,00	0,00	4 604,86	6 172,41		
	2019 год	192 170,64		0,00	103 991,99	60 599,16	27 579,49		
	2020 год	48 943,74		0,00	23 333,33	25 610,41	0,00		
	2021 год	121 937,98		0,00	78 584,35	43 353,64	0,00		
	2022-2025 годы	182 326,61		0,00	77 906,93	104 419,68	0,00		
	2026-2032 годы	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
Цель 7.1	Организация доступности и предоставления качественных услуг в сфере газоснабжения	638 433,74		0,00	293 816,60	223 539,12	121 078,01		
	2014 год	942,29		0,00	0,00	942,29	0,00		
	2015 год	43 115,15		0,00	10 000,00	33 115,15	0,00		
	2016 год	561,04		0,00	0,00	561,04	0,00		
	2017 год	97 532,47		0,00	0,00	10 206,36	87 326,11		
	2018 год	10 777,27		0,00	0,00	4 604,86	6 172,41		
	2019 год	192 170,64		0,00	103 991,99	60 599,16	27 579,49		
	2020 год	48 943,74		0,00	23 333,33	25 610,41	0,00		
	2021 год	121 937,98		0,00	78 584,35	43 353,64	0,00		
	2022-2025 годы	182 326,61		0,00	77 906,93	104 419,68	0,00		
	2026-2032 годы	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
Задача 7.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования газотранспортной системы	11 513,42		0,00	0,00	11 513,42	0,00		
	2014 год	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	2 437,54		0,00	0,00	2 437,54	0,00		
	2016 год	350,18		0,00	0,00	350,18	0,00		
	2017 год	2 316,25		0,00	0,00	2 316,25	0,00		

	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	6 409,45	0,00	0,00	0,00	6 409,45	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.1.1	Мероприятия по реконструкции, перекладке и закольцовке газопроводов	2 316,25	0,00	0,00	0,00	2 316,25	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	2 316,25	0,00	0,00	0,00	2 316,25	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.1.2	Прочие мероприятия в сфере газификации	9 197,17	0,00	0,00	0,00	9 197,17	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	2 437,54	0,00	0,00	0,00	2 437,54	0,00	0,00	
	2016 год	350,18	0,00	0,00	0,00	350,18	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	6 409,45	0,00	0,00	0,00	6 409,45	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Задача 7.1.2	Создание условий для подключения новых потребителей к системе газоснабжения	626 920,32	0,00	293 816,60	212 025,70	121 078,01	
	2014 год	942,29	0,00	0,00	942,29	0,00	
	2015 год	40 677,61	0,00	10 000,00	30 677,61	0,00	
	2016 год	210,86	0,00	0,00	210,86	0,00	
	2017 год	95 216,22	0,00	0,00	7 890,11	87 326,11	
	2018 год	10 777,27	0,00	0,00	4 604,86	6 172,41	
	2019 год	185 761,19	0,00	103 991,99	54 189,71	27 579,49	
	2020 год	48 943,74	0,00	23 333,33	25 610,41	0,00	
	2021 год	121 937,98	0,00	78 584,35	43 353,64	0,00	
	2022-2025 годы	182 326,61	0,00	77 906,93	104 419,68	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2.1	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по газоснабжению	23 103,40	0,00	0,00	23 103,40	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	3 836,69	0,00	0,00	3 836,69	0,00	
	2018 год	1 798,93	0,00	0,00	1 798,93	0,00	
	2019 год	3 275,22	0,00	0,00	3 275,22	0,00	
	2020 год	6 360,41	0,00	0,00	6 360,41	0,00	
	2021 год	3 174,63	0,00	0,00	3 174,63	0,00	
	2022-2025 годы	4 657,52	0,00	0,00	4 657,52	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2.2	Обеспечение газоснабжением земельных участков, выделенных многодетным семьям	405 452,33	0,00	283 816,60	121 635,73	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	148 560,03	0,00	0,00	103 991,99	44 568,04	0,00	0,00	
	2020 год	33 333,33	0,00	0,00	23 333,33	10 000,00	0,00	0,00	
	2021 год	112 263,35	0,00	0,00	78 584,35	33 679,01	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	111 295,62	0,00	0,00	77 906,93	33 388,69	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2.3	Обеспечение газоснабжением жилых кварталов и микрорайонов	172 864,59	0,00	0,00	10 000,00	64 286,57	98 578,01		Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	942,29	0,00	0,00	0,00	942,29	0,00	0,00	
	2015 год	40 677,61	0,00	0,00	10 000,00	30 677,61	0,00	0,00	
	2016 год	210,86	0,00	0,00	0,00	210,86	0,00	0,00	
	2017 год	91 379,53	0,00	0,00	0,00	4 053,42	87 326,11		
	2018 год	8 978,35	0,00	0,00	0,00	2 805,94	6 172,41		
	2019 год	11 425,94	0,00	0,00	0,00	6 346,45	5 079,49		
	2020 год	6 250,00	0,00	0,00	0,00	6 250,00	0,00	0,00	
	2021 год	6 500,00	0,00	0,00	0,00	6 500,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	66 373,47	0,00	0,00	0,00	66 373,47	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.2.4	Обеспечение газоснабжением садоводческих, огороднических и дачных участков	25 500,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	22 500,00		Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	22 500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22 500,00		
	2020 год	3 000,00	0,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

7.1.2.5	Мероприятия по созданию условий для подключения потребителей к системе газоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 8	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности	19 554,88	0,00	5 496,59	14 058,29	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	10 474,08	0,00	5 496,59	4 977,49	0,00	0,00	
	2019 год	1 280,80	0,00	0,00	1 280,80	0,00	0,00	
	2020 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2021 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Цель 8.1	Достижение темпов повышения энергетической эффективности при производстве, передаче и потреблении энергетических ресурсов в городском округе «город Якутск»	19 554,88	0,00	5 496,59	14 058,29	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	10 474,08	0,00	5 496,59	4 977,49	0,00	0,00	
	2019 год	1 280,80	0,00	0,00	1 280,80	0,00	0,00	
	2020 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2021 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 8.1.1	Информационное обеспечение муниципальной политики города Якутска в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	12 058,29	0,00	0,00	12 058,29	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	2 977,49	0,00	0,00	2 977,49	0,00	0,00	
	2019 год	1 280,80	0,00	0,00	1 280,80	0,00	0,00	
	2020 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2021 год	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	2 600,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.1.1	Мероприятия по пропаганде энергосбережения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.1.2	Содержание АСТКУ	12 058,29	0,00	0,00	0,00	12 058,29	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	2 977,49	0,00	0,00	0,00	2 977,49	0,00	0,00	
	2019 год	1 280,80	0,00	0,00	0,00	1 280,80	0,00	0,00	
	2020 год	2 600,00	0,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2021 год	2 600,00	0,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	2 600,00	0,00	0,00	0,00	2 600,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 8.1.2	Повышение энергетической эффективности муниципального сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.2.1	Мероприятия по повышению энергетической эффективности муниципального сектора	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Задача 8.1.3	Повышение энергетической эффективности жилищного фонда	7 496,59	0,00	5 496,59	2 000,00	0,00				Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2018 год	7 496,59	0,00	5 496,59	2 000,00	0,00					
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
8.1.3.1	Мероприятия по повышению энергетической эффективности многоквартирных жилых домов (общее имущество)	7 496,59	0,00	5 496,59	2 000,00	0,00				Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2018 год	7 496,59	0,00	5 496,59	2 000,00	0,00					
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					

	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1.3.2	Мероприятия по повышению энергетической эффективности многоквартирных жилых домов (индивидуальное имущество)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Задача 8.1.4	Повышение энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1.4.1	Мероприятия по повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	

	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Задача 8.1.5	Повышение энергетической эффективности объектов наружного освещения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1.5.1	Мероприятия по повышению энергетической эффективности объектов наружного освещения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 8.1.6	Повышение энергетической эффективности в транспортном комплексе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.6.1	Мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 8.1.7	Реализация проекта "Энергоэффективный квартал"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"

	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.1.7.1	Реализация проекта "Энергоэффективный квартал"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГХ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Подпрограмма 9	Содействие развитию коммунальной инфраструктуры	19 632,92	0,00	0,00	0,00	19 632,92	0,00	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	4 999,29	0,00	0,00	0,00	4 999,29	0,00	0,00	0,00	
	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	0,00	
	2018 год	4 633,63	0,00	0,00	0,00	4 633,63	0,00	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Цель 9.1	Обеспечение развития систем коммунальной инфраструктуры	14 632,92	0,00	0,00	0,00	0,00	14 632,92	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	4 999,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4 999,29	0,00	0,00	
	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	
	2018 год	4 633,63	0,00	0,00	0,00	0,00	4 633,63	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Задача 9.1.1	Реализация мероприятий по развитию систем коммунальной инфраструктуры	14 632,92	0,00	0,00	0,00	0,00	14 632,92	0,00	0,00	
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	4 999,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4 999,29	0,00	0,00	
	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	
	2018 год	4 633,63	0,00	0,00	0,00	0,00	4 633,63	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.1.1.1	Поддержка и реализация инновационных инженерных проектов	14 632,92	0,00	0,00	0,00	0,00	14 632,92	0,00	0,00	Департамент ЖКХиЭ, МКУ "СЭГУ"
	2014 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2015 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2016 год	4 999,29	0,00	0,00	0,00	0,00	4 999,29	0,00	0,00	
	2017 год	5 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 000,00	0,00	0,00	
	2018 год	4 633,63	0,00	0,00	0,00	0,00	4 633,63	0,00	0,00	
	2019 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2020 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2021 год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2022-2025 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	2026-2032 годы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Сведения о показателях (индикаторах) муниципальной программы

№ цели, задачи, основного мероприятия	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Расчет показателя (индикатора)	Значение показателей (индикаторов)									
				Отчетный 2018 год	2019 год				2020 год	2021 год	2022-2025 годы	2026-2032 годы	
					I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Подпрограмма 1	Развитие систем теплоснабжения												
Цель 1.1	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере теплоснабжения												
Задача 1.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы теплоснабжения, создание условий для подключения новых потребителей к системам теплоснабжения												

1.1.1.4.2	Количество котельных, потребителей которых переключены на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	ед.	Расчет количества котельных, потребителей которых переключены на источник с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.1.4.3	Количество потребителей, в том числе и в связи с переключением объектов на иные источники теплоснабжения в связи с закрытием котельных	ед.	Расчет количества потребителей, в том числе и в связи с переключением объектов на иные источники теплоснабжения в связи с закрытием котельных	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 1.1.1.5	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по теплоснабжению													
1.1.1.5.1	Количество заключенных договоров	шт.	Расчет количества заключенных договоров на оказание услуг в сфере теплоснабжения	1	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7
1.1.1.5.2	Количество разработанных проектов в сфере теплоснабжения	ед	Расчет количества разработанных проектов в сфере теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	7

2.1.1.4.1	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере водоснабжения	шт.	Расчет количества заключенных договоров на оказание услуг в сфере водоснабжения	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0
2.1.1.4.2	Количество разработанных проектов в сфере водоснабжения	ед	Расчет количества разработанных проектов в сфере водоснабжения	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0
ОМ 2.1.1.5	Мероприятия по созданию условий для подключения потребителей к системе водоснабжения												
2.1.1.5.1	Количество реализованных проектов по водоснабжению	ед	Количество реализованных проектов по водоснабжению	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6
Подпрограмма 3	Развитие систем водоотведения												
Цель 3.1	Организация доступности и предоставление качественных услуг в сфере водоотведения												
Задача 3.1.1	Повышение надежности и эффективности функционирования системы водоотведения												
ОМ 3.1.1.1	Строительство, модернизация и реконструкция сооружений водоотведения												

3.1.1.1.1	Количество построенных, модернизированных, реконструированных объектов водоотведения	ед	Расчет количества построенных, реконструированных объектов водоотведения	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6
3.1.1.1.2	Количество разработанных проектов по строительству, модернизации, реконструкции объектов водоотведения	ед	Расчет количества разработанных проектов по строительству, модернизации, реконструкции объектов водоотведения	0	0	0	0	0	0	2	1	4	5
ОМ 3.1.1.2	Строительство, модернизация и реконструкция канализационных сетей												
3.1.1.2.1	Протяженность построенных, модернизированных, реконструированных канализационных сетей	п.м.	Расчет протяженности построенных, модернизированных, реконструированных канализационных сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	2 640	2 500
ОМ 3.1.1.3	Прочие мероприятия в сфере водоотведения												
3.1.1.3.1	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере водоотведения	шт.	Расчет количества заключенных договоров на оказание услуг в сфере водоотведения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

4.1.1.1.3	Количество установленных контейнерных площадок для ТКО	ед	Количество установленных контейнерных площадок для ТКО	0	0	0	0	0	0	150	300	832	832
4.1.1.1.4	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере экологии	шт.	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере экологии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.1.1.1.5	Количество организованных и проведенных конкурсов в сфере экологии	ед	Количество организованных и проведенных конкурсов в сфере экологии	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задача 4.1.2	Улучшение экологической обстановки города, охрана окружающей среды												
ОМ 4.1.2.1	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по охране окружающей среды												
4.2.1.1.1	Количество разработанной проектно-сметной документации по охране окружающей среды	ед	Расчет количества разработанной проектно-сметной документации по охране окружающей среды	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0
4.2.1.1.2	Количество проектно-сметной документации по охране окружающей среды, прошедшей	ед	Расчет количества проектов по охране окружающей среды, прошедшей	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0

	государственную экспертизу		государственную экспертизу															
4.2.1.1.3	Количество реализованных проектов по охране окружающей среды	ед	Расчет количества реализованных проектов по охране окружающей среды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 4.1.2.2	Рекультивация нарушенных земель																	
4.2.1.2.1	Площадь рекультивированных земель	га	Площадь рекультивированных земель	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 4.1.2.3	Устройство и рекультивация полигона для складирования снега																	
4.2.1.3.1	Площадь устроенного полигона для складирования снега	га	Площадь устроенного полигона для складирования снега	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.3.2	Площадь рекультивированного полигона для складирования снега	га	Площадь рекультивированного полигона для складирования снега	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.1.3.3	Протяженность устроенного ограждения полигона для складирования снега	м.	Протяженность устроенного ограждения полигона для складирования снега	270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 4.1.2.4	Устройство скотомогильников																	

4.2.1.4.1	Количество устроенных скотомогильников	ед	Количество устроенных скотомогильников	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подпрограмма 5	Развитие систем наружного освещения													
Цель 5.1	Обеспечение надежного и высокоэффективного наружного освещения, формирование комфортных условий проживания населения													
Задача 5.1.1	Повышение уровня освещенности													
ОМ 5.1.1.1	Устройство, реконструкция сетей наружного освещения													
5.1.1.1.1	Протяженность построенных, реконструированных сетей наружного освещения	м	Протяженность построенных, реконструированных сетей наружного освещения	4 308	0	0	5 600	6 218	7 800	7 800	17 500	24 500		
5.1.1.1.2	Количество установленных опор наружного освещения	шт.	Расчет количества установленных опор наружного освещения	68	0	0	16	16	93	93	269	377		
5.1.1.1.3	Количество установленных светильников	шт.	Расчет количества установленных светильников	84	0	0	102	116	172	172	500	700		
Задача 5.1.2	Создание художественного облика зданий и сооружений													

	сетей низкого напряжения																			
6.1.1.2.1	Протяженность построенных, модернизированных, реконструированных электрических сетей низкого напряжения	м	Протяженность построенных, модернизированных, реконструированных электрических сетей низкого напряжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 6.1.1.3	Прочие мероприятия в сфере электроснабжения																			
6.1.1.3.1	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере электроснабжения	шт.	Расчет количества заключенных договоров на оказание услуг в сфере электроснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задача 6.1.2	Создание условий для подключения новых потребителей к системе электроснабжения																			
ОМ 6.1.2.1	Проведение изыскательских работ, разработка ПИР, ПСД и прочих документов по электроснабжению																			
6.1.2.1.1	Количество заключенных договоров на оказание услуг в сфере электроснабжения	шт.	Расчет количества заключенных договоров на оказание услуг в сфере электроснабжения	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.1.2.1.2	Количество разработанных проектов в сфере	ед	Расчет количества разработанных проектов в сфере	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

7.1.2.1.1	Количество заключенных договоров по газоснабжению	шт.	Количество заключенных договоров по газоснабжению	1	0	2	2	2	2	1	2	1
7.1.2.1.2	Количество разработанных проектов по газоснабжению	ед	Расчет количества разработанных проектов по газоснабжению	0	0	2	2	2	2	1	2	1
7.1.2.1.3	Количество проектов по газоснабжению, прошедших экспертизу	ед	Расчет количества проектов по газоснабжению, прошедших экспертизу	1	0	2	2	2	2	1	2	1
ОМ 7.1.2.2	Обеспечение газоснабжением земельных участков, выделенных многодетным семьям											
7.1.2.2.1	Количество земельных участков, обеспеченных газоснабжением	шт.	Количество земельных участков, обеспеченных газоснабжением	0	0	0	0	1 893	2 246	2 556	2 696	3 203
ОМ 7.1.2.3	Обеспечение газоснабжением жилых кварталов и микрорайонов											
7.1.2.3.1	Количество земельных участков, обеспеченных газоснабжением	шт.	Количество земельных участков, обеспеченных газоснабжением	0	0	0	0	0	140	282	424	424
ОМ 7.1.2.4	Обеспечение газоснабжением садовых, огородных и											

8.1.1.1.1	Количество распечатанных плакатов по пропаганде энергосбережения	шт.	Расчет количества распечатанных плакатов	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.1.1.2	Количество выходов в эфир видеороликов по пропаганде энергосбережения	шт.	Расчет количества выходов в эфир видеороликов по пропаганде энергосбережения	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ОМ 8.1.1.2	Содержание АСТКУ											
8.1.1.2.1	Количество МКД, ОДПУ которых подключены к АСТКУ, ед.	ед	Расчет количества МКД, ОДПУ которых подключены к АСТКУ, ед.	891	891	891	891	891	891	891	891	891
8.1.1.2.2	Количество ОДПУ, подключенные к АСТКУ, ед.	ед	Расчет количества ОДПУ, подключенные к АСТКУ, ед.	1987	1987	1987	1987	1987	1987	2300	3200	3200
8.1.1.2.3	Количество МКД, ИПУ которых подключены к АСТКУ, ед.	ед	Расчет количества МКД, ИПУ которых подключены к АСТКУ, ед.	8	8	8	8	8	8	8	8	8
8.1.1.2.4	Количество ИПУ подключенные к АСТКУ, ед.	ед	Расчет количества ИПУ подключенные к АСТКУ, ед.	1303	1303	1303	1303	1303	1303	2300	3200	3200
8.1.1.2.5	Количество ОДПУ по муниципальным и государственным организациям	ед	Расчет количества ОДПУ по муниципальным и государственным организациям	228	228	228	228	228	228	228	228	228

8.1.3.2.1	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по энергосбережению индивидуального имущества	ед	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по энергосбережению индивидуального имущества	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задача 8.1.4	Повышение энергетической эффективности коммунальной инфраструктуры																		
ОМ 8.1.4.1	Мероприятия по повышению энергетической эффективности объектов коммунальной инфраструктуры																		
8.1.4.1.1	Количество установленных приборов учета в объектах коммунальной инфраструктуры	шт.	Количество установленных приборов учета в объектах коммунальной инфраструктуры	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.4.1.2	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по реконструкции, модернизации котельного оборудования	ед	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по реконструкции, модернизации котельного оборудования	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.4.1.3	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по реконструкции, модернизации насосного оборудования	ед	Количество объектов, в которых проведены мероприятия по реконструкции,	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

8.1.5.1.1	Количество объектов наружного освещения, в которых проведены мероприятия по повышению энергетической эффективности	ед	Количество объектов наружного освещения, в которых проведены мероприятия по повышению энергетической эффективности	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задача 8.1.6	Энергосбережение в транспортном комплексе и повышение его энергетической эффективности																		
ОМ 8.1.6.1	Мероприятия по энергосбережению в транспортном комплексе и повышению его энергетической эффективности																		
8.1.6.1.1	Количество объектов транспортного комплекса, реализованных в целях энергосбережения	ед	Количество объектов транспортного комплекса, реализованных в целях энергосбережения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Задача 8.1.7	Комплексное решение задач энергосбережения объектов в кварталах городского округа "Город Якутск"																		
ОМ 8.1.7.1	Реализация проекта "Энергоэффективный квартал"																		
8.1.7.1.1	Количество объектов, реализованных по проекту "Энергоэффективный квартал"	ед	Количество объектов, реализованных по проекту "Энергоэффективный"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

