



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

18.02.2021

№ 731

О внесении изменений в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»»

В целях обеспечения безопасного и надежного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», в соответствии с Решением Собрания депутатов от 29.11.2019 г. № 3 «О бюджете Миасского городского округа на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов», Решением Собрания депутатов от 25.12.2020 года № 4 «О бюджете Миасского городского округа на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов», Постановлением Администрации Миасского городского округа от 21.08.2020г. № 3646 «Об утверждении Перечня муниципальных программ, подлежащих к финансированию из бюджета Миасского городского округа в 2021 году», Уставом Миасского городского округа, Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации»,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести следующие изменения в постановление Администрации Миасского городского округа от 03.12.2019 г. № 6212 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа»», а именно приложение к указанному постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
2. Начальнику отдела организационной и контрольной работы Администрации Миасского городского округа обеспечить направление копии настоящего постановления для включения в регистр муниципальных нормативных актов Челябинской области и разместить настоящее постановление на официальном сайте Администрации Миасского городского округа в информационно-коммуникационной сети «Интернет».
3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы Округа (по городскому хозяйству).

Глава
Миасского городского округа

Г.М. Тонких

Приложение
к постановлению Администрации
Миасского городского округа
от 18.02.2021 № 731

Муниципальная программа
«Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры
Миасского городского округа»

I. Паспорт муниципальной программы

Ответственный исполнитель муниципальной программы	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа					
Соисполнитель(и) муниципальной программы	Отсутствуют					
Участник(и) муниципальной программы	МУП «Городская управляющая компания»					
Подпрограммы муниципальной программы	Отсутствуют					
Программно-целевые инструменты муниципальной программы	Мероприятия программы					
Основная цель муниципальной программы	Обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа					
Основные задачи муниципальной программы	1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду. 2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания». 3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям, обеспечение установленного давления газа).					
Целевые показатели (индикаторы) муниципальной программы (подпрограммы)	1) Число аварий на источниках тепловой энергии, на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры, (ед). 2) Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ»), (%) 3) Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе(%). 4) Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.).					
Сроки и этапы реализации муниципальной программы	2020-2023 годы, в 4 этапа: 1 этап – 2020 год. 2 этап – 2021 год. 3 этап – 2022 год. 4 этап – 2023 год.					
Объем финансовых ресурсов, необходимых для реализации	Источники	Всего	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Бюджет МГО	315 128,87	13 497,5	1 510,50	207 923,91	92 196,96

мероприятий муниципальной программы всего, в т.ч. по источникам, тыс. руб.	Средства МУП «Городская управляющая компания»	71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89
	ИТОГО:	386 579,67	21 983,46	25 053,38	230 137,98	109 404,85
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы (тыс. руб.)*, средства запланированные в тарифе.	Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
	Бюджет МГО	15 008,00	13 497,50	1 510,50	0,00	0,00
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89
	ИТОГО:	86 458,80	21 983,46	25 053,38	22 214,07	17 207,89
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы (подпрограммы)	<ul style="list-style-type: none"> – снижение числа аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры; – снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировке от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»); – обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий, – обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа. 					

*При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

II. Содержание проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

1. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Необходимость ежегодной подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду определена полномочиями органов местного самоуправления по организации в границах поселения электро-, тепло-, газо- и водоснабжения населения, водоотведения, снабжения населения топливом, регулированию и контролю в сфере теплоснабжения.

Оценка готовности к отопительному периоду Миасского городского округа осуществляется в соответствии с Федеральным законом №190-ФЗ от 27.07.2010 «О теплоснабжении» и «Правилами оценки готовности к отопительному периоду», утвержденными Приказом Минэнерго России №103 от 12.03.2013 г.

Проверка готовности муниципального образования Миасский городской округ осуществляется Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, результатом проверки является Паспорт готовности к отопительному периоду.

В целях оценки готовности муниципального образования к отопительному периоду Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору проверяются:

- 1) наличие плана действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций с применением электронного моделирования аварийных ситуаций;
- 2) наличие системы мониторинга состояния системы теплоснабжения;
- 3) наличие механизма оперативно-диспетчерского управления в системе

теплоснабжения;

4) выполнение требований по оценке готовности к отопительному периоду теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии.

В соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду муниципальное образование выполняет проверку и оценку готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

В рамках данных полномочий муниципального образования Управлением по ЖКХ, энергетики и транспорта в настоящем разделе Программы предусмотрены организационные и технические мероприятия по обеспечению и контролю подготовки объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду, включающие в себя:

Организационные мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

1) Подготовка Постановления Администрации МГО «О подготовке объектов жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и социальной сферы Миасского городского округ к работе в отопительный период с «Планом организационно-технических мероприятий по подготовке к отопительному периоду объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики»;

2) Создание комиссии по проверке готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к работе в отопительный период;

3) Разработка программы проведения оценки готовности теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду;

4) Организация проведения проверок теплоснабжающих и теплосетевых организаций, а также потребителей тепловой энергии к отопительному периоду (до 01 сентября), составление Актов проверок с приложением Перечня замечаний;

5) Составление и выдача Паспортов готовности к отопительному периоду по каждому объекту проверки в течение 15 дней с даты подписания Акта в случае, если объект проверки готов к отопительному периоду.

При наличии Перечня замечаний проводится повторная проверка, по результатам которой составляется новый Акт.

Организация, не получившая по результатам проверки Паспорт готовности до установленной даты (не позднее 15 сентября - для потребителей тепловой энергии, не позднее 1 ноября - для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, не позднее 15 ноября - для муниципальных образований), обязана продолжить подготовку к отопительному периоду и устранение указанных в Перечне к акту замечаний к выполнению (невыполнению) требований по готовности. После уведомления комиссии об устранении замечаний к выполнению (невыполнению) требований по готовности осуществляется повторная проверка. При положительном заключении комиссии оформляется повторный акт с выводом о готовности к отопительному периоду, но без выдачи паспорта в текущий отопительный период.

Технические мероприятия по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

К отопительному периоду в Миасском городском округе должна быть обеспечена техническая готовность объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа:

Котельные – 47, в том числе муниципальные – 17;

Тепловые сети – 237,93 км.;

Тепловые насосные станции – 14;

Центральные тепловые пункты – 6;

Водозаборы – 7;

Водопроводные насосные станции- 19 (в том числе муниципальные - 17);

Очистные сооружения – 2;

Сети водоснабжения – 274,86 км.;

Сети водоотведения- 260,93 км.;

Канализационные насосные станции – 28, в том числе муниципальные - 21.

Необходимость проведения ежегодных технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному сезону муниципального образования, теплоснабжающих и теплосетевых организаций обусловлена требованиями правовых и нормативных документов: приказ Минэнерго России от 12.03.2013г. №103, Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок от 02.04.2003 г. №4358 зарегистрированные в Минюсте России, Федеральный закон №190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», Федеральный закон №261-ФЗ от 23.10.2009 г. «Об энергосбережении и энергетической эффективности», Федеральный закон №116-ФЗ от 20.06.1997 г. «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

2. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания.

Электрические сети – 1 509,91 км., в том числе муниципальные - 601,0 км.;

Трансформаторные подстанции- 340, в том числе муниципальные – 207.

3. Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам, в соответствии с требованиями Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ (ред. от 03.08.2018) «О газоснабжении в Российской Федерации» (с изм. и доп., вступ. в силу с 16.01.2019); Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ в редакции от 07.03.2017 г.; Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов (Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 06.11.2013 № 520, с изменениями).

III. Основные цели и задачи муниципальной программы

Основной целью муниципальной программы является: обеспечение бесперебойного и безаварийного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа

Для ее достижения необходимо решить следующие задачи:

Задача 1 Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

Для решения данной задачи необходимо:

1) Обеспечение бесперебойного снабжения населения и др. потребителей тепловой энергией в осенне-зимние периоды.

2) Организация своевременной подготовки объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осеннее - зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

Для решения задачи запланировано проведение работ и мероприятий по следующим направлениям:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду.

2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду.

3) Обеспечение теплоснабжающими организациями критериев надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий в соответствии с требованиями Правил оценки готовности к отопительному периоду, утвержденных Приказом Минэнерго России от 12.03.2013 №103.

4) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

Задача 2 Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

Для решения данной задачи необходимо:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по подготовке объектов коммунальной инфраструктуры.

2) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры.

Задача 3 Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).

Для решения данной задачи необходимо:

1) Приведение объектов газоснабжения к нормативным параметрам.

Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий программы предусматривается в 2020-2023 годы, в четыре этапа:

1 этап – 2020 год;

2 этап – 2021 год;

3 этап – 2022 год;

4 этап – 2023 год.

V. Система мероприятий муниципальной программы

Система мероприятий представлена в приложении № 1 к настоящей Программе.

VI. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

Источником финансирования мероприятий программы являются средства бюджета Миасского городского округа и средства предприятия МУП «Городская управляющая компания».

Объем бюджетных ассигнований, средства запланированные в тарифе в таблице 1.

Таблица 1(тыс. руб.)

Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»					
Бюджет МГО	6 852,00	6 116,50	735,50	0,00	0,00
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»					
Средства МУП «Городская управляющая компания»	71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).					

Бюджет МГО	8 156,00	7 381,00	775,00	0,00	0,00
ИТОГО по годам	86 458,80	21 982,46	25 053,38	22 214,07	17 207,89

При изменении финансирования, программа подлежит корректировке согласно, выделенных ассигнований.

Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.

Таблица 2 (тыс. руб.)

	ИТОГО по годам	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»					
Бюджет МГО	306 972,87	6 116,50	735,5	207 923,91	92 196,96
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»					
Средства МУП «Городская управляющая компания»	71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления)					
Бюджет МГО	8 156,0	7 381,00	775,0	0,00	0,00
ИТОГО по годам	386 579,67	21 983,46	25 053,38	230 137,98	109 404,85

VII. Организация управления и механизм реализации муниципальной программы

Основные мероприятия, предусмотренные программой, могут уточняться и дополняться в зависимости от изменений в законодательстве РФ или Челябинской области, возможностей областного бюджета, бюджета Миасского городского округа и внебюджетного финансирования.

Ответственным исполнителем муниципальной программы является Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации МГО.

Ответственный исполнитель:

1) обеспечивает разработку муниципальной программы, ее согласование и внесение в установленном порядке на утверждение Главе Миасского городского округа;

2) формирует структуру муниципальной программы, а также перечень соисполнителей и участников муниципальной программы;

3) организует реализацию муниципальной программы и несет ответственность за достижение целевых индикаторов и показателей муниципальной программы и конечных результатов ее реализации, а также за эффективное использование бюджетных средств;

4) в срок до 15 июля текущего года представляет по запросу Управления экономики сведения, необходимые для проведения мониторинга реализации муниципальной программы;

5) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки ответов на запросы Управления экономики;

6) проводит оценку эффективности мероприятий;

7) запрашивает у соисполнителей информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

8) в срок до 15 февраля года, следующего за отчетным, подготавливает годовой отчет и представляет его в Управление экономики.

Соисполнители:

1) участвуют в разработке мероприятий муниципальной программы, в отношении которых они являются соисполнителями;

2) представляют в установленный срок ответственному исполнителю необходимую информацию для подготовки ответов на запросы Управления экономики, а также отчет о ходе реализации мероприятий муниципальной программы;

3) представляют ответственному исполнителю информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

4) осуществляют реализацию мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции;

5) представляют ответственному исполнителю копии актов, подтверждающих сдачу и прием в эксплуатацию объектов, строительство которых завершено, актов выполнения работ и иных документов, подтверждающих исполнение обязательств по заключенным муниципальным контрактам в рамках реализации мероприятий муниципальной программы.

Участником муниципальной программы является МУП «Городская управляющая компания».

Участники:

1) представляют предложения по мероприятиям при разработке муниципальной программы, при реализации которых планируют принять участие;

2) представляют ответственному исполнителю (соисполнителю) информацию, необходимую для подготовки годового отчета;

3) участвуют в реализации мероприятий муниципальной программы в рамках своей компетенции.

Ответственный исполнитель Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа осуществляет:

– текущее управление реализацией программы;

– вносит предложения по уточнению объемов финансирования в процессе реализации мероприятий программы;

– организуют выполнение мероприятий программы в соответствии с федеральным законом от 5 апреля 2013 г. № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Управление ЖКХ, энергетики и транспорта Администрации Миасского городского округа несет ответственность за своевременную и качественную организацию реализации программы, целевое и эффективное использование выделяемых на ее выполнение финансовых средств.

Отчеты о выполнении целевых индикаторов и показателей муниципальной программы выполняются в соответствии с постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

Участник муниципальной программы МУП «Городская управляющая компания»:

1. Осуществляет своевременную подготовку объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осенне-зимние периоды и обеспечения их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.

2. Выполняет мероприятия по реконструкции (модернизации, замены марки, сечения, материала), по ремонту ВЛ-0,4 кВ, трансформаторов, строительной части зданий, выполнение испытаний, измерений, очистку охранных зон ЛЭП от поросли, по строительству трансформаторных подстанций, пунктов секционирования, кабельных и воздушных линий электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».

VIII. Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий муниципальной программы приведет к достижению следующих целевых индикаторов и показателей:

– снизит число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское

хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры;

–снизит потери тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»);

–обеспечит соблюдение критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий,

–обеспечит надежное и бесперебойное газоснабжение населения и предприятий округа.

Таблица 2

Показатель	Факт	Плановые значения		
	2020	2021	2022	2023
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»				
Число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство») и объектах коммунальной инфраструктуры. (ед.)	0	0	0	0
Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ») (%).	16,5	14	14	14
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»				
Доля объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания, подготовленных к бесперебойной и безаварийной работе (%).	75%	75 %	75 %	75%
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).				
Количество объектов газоснабжения, приведенных к нормативным параметрам (шт.).	1	1	0	0

IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

руб.

Расчет затрат на мероприятия по муниципальной программе производится путем составления проектно-сметной документации. Проектно-сметная документация разрабатывается ресурсным методом в текущем уровне цен на основе территориальной сметно-нормативной базы - 2001 (ТСНБ-2001) с использованием государственных элементных сметных норм. Стоимость материалов, машин и механизмов, затрат труда рабочих и механизаторов определяется в текущем уровне цен согласно ТСЦ. При определении стоимости работ в текущем уровне цен применяются усредненные показатели цен на основные материалы, эксплуатацию машин и механизмов, оплату труда рабочих, строителей и механизаторов согласно постановлению Государственного комитета «Единый Тарифный Орган Челябинской области».

Таблица 4(тыс. руб.)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»									
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта			Итого: Бюджет МГО					
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа		м	4430	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.2) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа		м	3200	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.3) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа		м	2500	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.4) Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	1550	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.5) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (Д=159 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.6) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (Д=159 мм - 150х2=300 м)		м	150	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.7) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 - ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720х2=1440 м)		м	720	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.8) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (D=219 мм - 200x2=400 м)		м	200	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.9) Капитальный ремонт теплопроводов верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)	Управление ЖСК энергетика и транспорта	м	30	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.10) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (D=159 мм - 60x2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.11) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул. Донская, 1-5 (D=219 мм - 160x2=320 м)		м	160	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.12) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (D=108 мм - 50x2=100 м)		м	50	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.13) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (D=273 мм - 90x2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.14) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 456 до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (D=76,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.15) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул. Донская, 56- ул. Ялтинская, 47 (D=89,57 мм)		м	112	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.16) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул. Донская, 58- ул. Ялтинская, 49 (D=89,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.17) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (D=273 мм - 135x2=270 м)		м	135	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.18) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (D=133 мм - 100x2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.19) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н		шт.	74	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.20) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	шт.	66	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.21) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.22) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L- 150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34		м	150	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.23) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (Д=273 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.24) Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)		м	400	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.25) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.26) Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)		м	120	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.28) Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)		м	80	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.29) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.30) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)		м	160	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.31) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм -300х2=600 м)	м	300	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.33) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	100	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.34) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.35) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.36) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в		шт.	12	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.37) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от от ТНС№2 до ТК№28		шт.	8	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.38) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 - ул. Севастопольская, 31/7 - пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.39) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25-ТК26, ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.40) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)		м	250	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.41) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей		м	100	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.42) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80х2=160 м)		м	80	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300х4=1200 м)		м	300	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.45) Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 –Тк279 ул. Лихачева		м	245	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.46) Капремонт п/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.47) Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 - ТК489)		м	1220	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.49) Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь		м	45	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо		м2	500	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо		м2	240	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.53) Замена котлов НР-18 №2,3 на Rsd-100 в котельной п. Миасс-2		шт.	2	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.54) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАглян		м	800	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.55) Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с. Смородинка		м	250	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.56) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет		м	50	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.58) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.		м	720	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.59) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дтвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
1.1.60) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	50	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.61) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	58	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.63) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо		м	3000	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	600	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.65) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		м	1700	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.67) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		м	500	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.68) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.69) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)		м	305	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.70) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)		м	261	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.71) Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.72) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
2.1.1.Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"	МУП "ГУК"	км		Средства МУП «Городская управляющая компания»	24 942,29	2 401,33	9 391,84	8 027,34	5 121,78	
2.1.1.1.Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	7,716		11 133,67	1 010,00	1 636,54	7 135,19	1 351,94	
2.1.1.1.1)Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булагная (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,5		1 010,00	1 010,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.1.2)Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н. Аглян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,916	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 636,54	0,00	1 636,54	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация , прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.1.3)Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-319 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	4,7		5744,86	0,00	0,00	5744,86	0,00	
2.1.1.1.4) Частичная замена= 31,08 % воздушной линии 0,4 кВ от ТП-134 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А- 50 на изолированный провод СИП-2 3х95+1х95,	МУП «ГУК»	км	1,1		1 351,94	0,00	0,00	0,00	1 351,94	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37шт.)									
2.1.1.1.5) Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	0,736		0,00	0,00	1 390,33	0,00	
2.1.1.2.) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	1,74		548,71	2 498,67	547,83	0,00	
2.1.1.2.1) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	МУП "ГУК"	км	0,21		548,71	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,65		0,00	1 068,90	0,00	0,00	
2.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,24		0,00	0,00	547,83	0,00	
2.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85		0,00	1 429,77	0,00	0,00	
2.1.1.3) Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	23		842,62	4 063,39	0,00	2 743,27	
2.1.1.3.1) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1)	МУП "ГУК"	шт	1		281,06	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	МУП "ГУК"	шт	2		561,56	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
2.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	МУП "ГУК"	шт	1		0,00	369,40	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.3.4) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	10		0,00	3 693,99	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7		0,00	0,00	0,00		2 743,27	
2.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	8		0,00	1 193,24	344,32		1 026,57	
2.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)			4		0,00	1 193,24	0,00		0,00	
2.1.1.4.2) Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)			1		0,00	0,00	344,32		0,00	
2.1.1.4.3) Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)		шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,00	0,00	0,00		1 026,57	Постановление МПРиЭ - Тариф на передачу

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
2.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		130		6 320,90	58,90	2 086,00	2 193,00	1 983,00	эл.энергия (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.2.1) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		1 417,00	0,00	0,00	0,00	1417,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		1 488,00	0,00	1 488,00	0,00	0,00	
2.1.2.3) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		1 563,00	0,00	0,00	1 563,0	0,00	
2.1.2.4) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		346,00	0,00	0,00	0,00	346,00	
2.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		365,00	0,00	365,00	0,00	0,00	
2.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		383,00	0,00	0,00	383,0	0,00	
2.1.2.7) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		223,90	58,90	0,00	0,00	165,00	
2.1.2.8) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		173,00	0,00	173,00	0,00	0,00	
2.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		182,00	0,00	0,00	182,00	0,00	
2.1.2.10) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5		55,00	0,00	0,00	0,00	55,00	
2.1.2.11) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5		60,00	0,00	60,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
2.1.2.12) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	65,00	0,00	0,00	65,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3) Строительство	МУП "ГУК"				40 187,61	6 025,73	12 065,04	11 993,73	10 103,11	
2.1.3.1) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	3		1 808,50	593,73	621,04	593,73	0,00	
2.1.3.1.1) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1		593,73	593,73	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.1.2) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1		593,73	0,00	0,00	593,73	0,00	
2.1.3.1.3) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1		621,04	0,00	621,04	0,00	0,00	
2.1.3.2) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	6,11		6 627,11	0,00	2 100,00	3 000,0	1 527,11	
2.1.3.2.1) Прокладка КВЛ-6кВ КП-9 – ТП-15	МУП "ГУК"	км	3		3 000,00	0,00	0,00	3 000,0	0,00	
2.1.3.2.2) Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 П с.ш. - ТП-017 П с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	МУП "ГУК"	км	0,61		1 527,11	0,00	0,00	0,00	1 527,11	
2.1.3.2.3) Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	МУП "ГУК"	км	2		2 100,00	0,00	2 100,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.					Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023	
2.1.3.3. Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"				25 452,00	5 432,00	6 644,00	6 900,0	6 476,00	
2.1.3.3.1) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		3 280,00	1 640,00	0,00	0,00	1 640,00	
2.1.3.3.2) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		1 660,00	0,00	1 660,00	0,00	0,00	
2.1.3.3.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	
2.1.3.3.4) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	5 600,00	2 800,00	0,00	0,00	2 800,00	Постановление МГРиЭ -
2.1.3.3.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		2 900,00	0,00	2 900,00	0,00	0,00	Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	0,00	
2.1.3.3.7) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	1		3 028,00	992,00	0,00	0,00	2 036,00	
2.1.3.3.8) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	2		2 084,00	0,00	2 084,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.3.3.9) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	2		2 200,00	0,00	0,00	2 200,00	0,00
2.1.3.4 Ремонт строительной части ТП, в том числе:	МУП "ГУК"	шт		Средства МУП «Городская управляющая компания»	4 200,00	0,00	2 700,00	1 500,00	2 100,00
2.1.3.4.1) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		680,00	0,00	680,00	0,00	0,00
2.1.3.4.2) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		680,00	0,00	0,00	680,00	0,00
2.1.3.4.3) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		680,00	0,00	0,00	0,00	680,00
2.1.3.4.4) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		600,00	0,00	600,00	0,00	0,00
2.1.3.4.5) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		600,00	0,00	600,00	0,00	0,00
2.1.3.4.6) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		600,00	0,00	0,00	0,00	600,00
2.1.3.4.7) ремонт отмосток ТП	МУП "ГУК"	шт	5		120,00	0,00	120,00	0,00	0,00
2.1.3.4.8) ремонт отмосток ТП	МУП "ГУК"	шт	5		120,00	0,00	0,00	120,00	0,00
2.1.3.4.9) ремонт отмосток ТП	МУП "ГУК"	шт	5		120,00	0,00	0,00	0,00	120,00
2.1.3.4.10) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		700,00	0,00	700,00	0,00	0,00
2.1.3.4.11) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		700,00	0,00	0,00	700,00	0,00
2.1.3.4.12) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		700,00	0,00	0,00	0,00	700,00
Итого по разделу 2:					71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89
Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	2023

Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям;

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
обеспечение установленного давления газа).									
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	шт	1	Бюджет МГО	7 775,0	7 000,0	775,0	0,0	0,0
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.		шт	1	Бюджет МГО	381,0	381,0	0,0	0,0	0,0
Итого по разделу 3:					8 156,0	7 381,0	775,00	0,0	0,0
Итого по программе, в том числе:					86 458,80	21 983,46	25 053,38	22 214,07	17 207,89
Бюджет МГО					15 008,00	13 497,50	1 510,5	0,00	0,00
Средства МУП «Городская управляющая компания»					71 450,80	8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89

Расчет объёма финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы.

Таблица 5(тыс. руб.)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во финансирования	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.			Обоснование
					Всего	2020	2021	
Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»								
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление							
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа	ЖКХ энергетика	м	4430	Бюджет МГО	11 627,10		11627,10	Локальный сметный расчет
1.1.2) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа	и транспорта	м	3200	Бюджет МГО	9 489,02		9489,02	
1.1.3) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа		м	2500	Бюджет МГО	7 722,14		7722,13	
1.1.4) Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	1550	Бюджет МГО	4 183,12		4183,12	
1.1.5) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	Управление	м	60	Бюджет МГО	622,68		622,68	
1.1.6) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (Д=159 мм - 150х2=300 м)	ЖКХ энергетика	м	150	Бюджет МГО	1 296,09		1 296,09	
1.1.7) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТПЗ по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720х2=1440 м)	и транспорта	м	720	Бюджет МГО	6 988,51		6988,50	
1.1.8) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (Д=219 мм - 200х2=400 м)		м	200	Бюджет МГО	2 359,96		2359,95	
1.1.9) Капитальный ремонт теплоотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30х2=60 м)		м	30	Бюджет МГО	1 305,55		1305,55	Локальный сметный расчет
1.1.10) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	672,25		672,25	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
1.1.11) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул.Донская, 1-5 (Д=219 мм - 160х2=320 м)		м	160	Бюджет МГО	3 070,66		3070,66		
1.1.12) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (Д=108 мм - 50х2=100 м)		м	50	Бюджет МГО	438,74		438,74		
1.1.13) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	1 402,51		1402,51		
1.1.14) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялгинская, 45 (Д=76,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	628,33			628,33	
1.1.15) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялгинская, 47 (Д=89,57 мм)		м	112	Бюджет МГО	790,40			790,40	
1.1.16) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялгинская, 49 (Д=89,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	494,82			494,82	
1.1.17) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялгинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)		м	135	Бюджет МГО	1 821,46			1821,46	
1.1.18) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм -100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	770,08		770,08		
1.1.19) Капитальный ремонт задвигек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н		Шт.	74	Бюджет МГО	5 004,64		5004,64		
1.1.20) Капитальный ремонт задвигек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей		Шт.	66	Бюджет МГО	2 295,31		2295,31		
1.1.21) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	1 456,37			1456,37	
1.1.22) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L-150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34		м	150	Бюджет МГО	1 939,88			1939,88	
1.1.23) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялгинская, 49 ТК37-35 (Д=273 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	1 386,21			1386,21	
1.1.24) Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Максева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)	Управление	м	400	Бюджет МГО	5 486,04		5486,04		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
1.1.25) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	ЖКХ энергетика и транспорта	м	90	Бюджет МГО	1 210,20			1210,20	
1.1.26) Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	881,93			881,93	
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)		м	120	Бюджет МГО	1 134,28			1134,28	Локальный сметный расчет
1.1.28) Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)		м	80	Бюджет МГО	626,72			626,72	
1.1.29) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)		м	70	Бюджет МГО	1 178,65			1178,65	
1.1.30) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)		м	160	Бюджет МГО	1 287,39			1287,39	
1.1.31) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	620,88				620,88
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм -300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	2 043,99				2 043,99
1.1.33) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм - 100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	716,58				716,58
1.1.34) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр.Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	3 193,41				3 193,41
1.1.35) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)		м	60	Бюджет МГО	472,78			472,78	
1.1.36) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в		шт	12	Бюджет МГО	827,84				827,84
1.1.37) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТК№28		шт	8	Бюджет МГО	1 232,16				1232,16

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование	
					Всего	2020	2021	2022		2023
1.1.38) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 - ул. Севастопольская, 31/7 - пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	70	Бюджет МГО	952,72			952,72		
1.1.39) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25- ТК26, ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	1 279,49			1 279,49		
1.1.40) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)		м	250	Бюджет МГО	2 204,45				2204,45	
1.1.41) Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L-100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей		м	100	Бюджет МГО	1 591,75				1591,75	
1.1.42) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	2 674,29			2674,29		
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80х2=160 м)		м	80	Бюджет МГО	355,72			355,72		Локальный сметный расчет
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300х4=1200 м)		м	300	Бюджет МГО	2 845,23			2845,23		
1.1.45) Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 –Тк279 ул. Лихачева		м	245	Бюджет МГО	7 263,94			7263,94		
1.1.46) Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	10 544,42				10544,42	
1.1.47) Кап.рем. теплоотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО	2 602,78			2602,78		
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплоотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)	м	1220	Бюджет МГО	49 357,62			49357,62			
1.1.49) Капитальный ремонт теплоотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501, Предзаводская площадь	м	45	Бюджет МГО	2 117,54				2117,54		
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо	м2	500	Бюджет МГО	369,49			369,49			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во финансирования	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО			318,42		
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо		м2	240	Бюджет МГО			829,12		
1.1.53) Замена котлов НР-18 №2,3 на RSD-100 в котельной п.Миасс-2		шт.	2	Бюджет МГО			880,19		
1.1.54) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. Нижний Аглян		м	800	Бюджет МГО			2 522,60		
1.1.55) Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с. Смородинка		м	250	Бюджет МГО			165,21		
1.1.56) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет		м	50	Бюджет МГО			522,70		
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО			420,56		
1.1.58) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.		м	720	Бюджет МГО			395,03		395,03
1.1.59) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс 150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО			522,70		522,7
1.1.60) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	50	Бюджет МГО			134,57		134,57
1.1.61) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		м	58	Бюджет МГО			267,35		267,35
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО			28 112,50		28 112,5
1.1.63) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо		м	3000	Бюджет МГО			12 280,80		12280,8
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский		м	2000	Бюджет МГО			12 791,50		12791,5
1.1.65) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		м	1700	Бюджет МГО			6 140,40		6140,4
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО			18 409,20		18409,20

Локальный сметный расчет

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во финансирования	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
1.1.67) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		м	500	Бюджет МГО	3 586,90			3586,90	
1.1.68) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО	14 323,60		14323,6		
1.1.69) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	305	Бюджет МГО	1 697,31		1697,31		
1.1.70) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	261	Бюджет МГО	1 850,52		1850,52		
1.1.71) Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО	3 791,18		3791,18		
1.1.72) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Бюджет МГО	778,05		778,05		
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО	4 608,30		4608,3		
1.1.74) Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа		шт.	1	Бюджет МГО	400,0	400,0	0,00	0,00	0,00
1.1.75) Актуализация схемы водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа					1 271	635,5	635,5	0,00	0,00
1.1.76) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры		шт	1	Бюджет МГО	200,00	0,00	0,00	100,00	100,00
1.1.77) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа.		м	606	Бюджет МГО	854,2	854,2	0,00	0,00	0,00
1.1.78) Прохождение экспертизы проектно – сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт.	6	Бюджет МГО	300,00	0,0	100,00	100,00	100,00
1.1.79) Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)		шт	439	Бюджет МГО	11 534,07	0,00	0,00	11 534,07	0,00
1.1.80) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	4 226,8	4 226,8	0,00	0,00	0,00

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол. -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование					
					2020	2021	2022	2023						
Итого по разделу 1:					306 972,87	6 116,5	735,5	207923,91	92196,96					
Бюджет МГО					306 972,87	6 116,5	735,5	207923,91	92196,96					
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»														
Наименование мероприятия					Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Потребность в средствах на реализацию мероприятий муниципальной программы, тыс.руб.		Обоснование			
									2020	2021	2022	2023		
2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.					МУП "ГУК"	.		Средства МУП «Городская управляющая компания»	71 450,80	8 485,96	23 452,88	22 214,07	17 207,89	
в том числе:														
2.1.1.Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"					МУП "ГУК"	км		Средства МУП	24 942,29	2 401,33	9 391,84	8 027,34	5 121,78	
2.1.1.1.Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего					МУП "ГУК"	км	7,716	«Городская управляющая компания»	11 133,67	1 010,00	1 636,54	7 135,19	1 351,94	
2.1.1.1.1)Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булатная (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)					МУП "ГУК"	км	1,5		1 010,00	1 010,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ -Тариф на передачу

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во финансирования	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
2.1.1.1.2) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н. Аглян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,916	Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,00	1 636,54	0,00	0,00	эл.энергия (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.1.3) Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-319 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	4,7		0,00	0,00	5 744,86	0,00	
2.1.1.1.4) Частичная замена= 31,08 % воздушной линии 0,4 кВ от ТП-134 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена изолированного провода А- 50 на изолированный провод СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 30шт. на ж/б стойки СВ-95-3 37шт.)	МУП «ГУК»	км	1,1		0,00	0,00	0,00	1 351,94	
2.1.1.1.5) Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	0,736		0,00	0,00	1 390,33	0,00	
2.1.1.2.) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	1,74		548,71	2 498,67	547,83	0,00	
2.1.1.2.1) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	МУП "ГУК"	км	0,21	Средства МУП «Городская управляющая	548,71	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,65		0,00	1 068,90	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
2.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,24	компания»	0,00	0,00	547,83	0,00	
2.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85		0,00	1 429,77	0,00	0,00	
2.1.1.3) Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	23	Средства МУП «Городская управляющая компания»	842,62	4 063,39	0,00	2 743,27	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.1) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1)	МУП "ГУК"	шт	1		281,06	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	МУП "ГУК"	шт	2		561,56	0,00	0,00	0,00	
2.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	МУП "ГУК"	шт	1		0,00	369,40	0,00	0,00	
2.1.1.3.4) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	МУП "ГУК"	шт	10		0,00	3 693,99	0,00	0,00	
2.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	МУП "ГУК"	шт	7		0,00	0,00	0,00	2 743,27	
2.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	8		0,00	1 193,24	344,32	1 026,57	
2.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	МУП "ГУК"		4		0,00	1 193,24	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обнование
					2020	2021	2022	2023	
2.1.1.4.2) Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1 шт)	МУП "ГУК"		1		0,00	0,00	344,32	0,00	
2.1.1.4.3) Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400 кВА=2 шт)	МУП "ГУК"	шт	3		0,00	0,00	0,00	1 026,57	
2.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		130		58,90	2 086,00	2 193,00	1 983,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.1) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		0,00	0,00	0,00	1417,00	
2.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		0,00	1 488,00	0,00	0,00	
2.1.2.3) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3		0,00	0,00	1 563,0	0,00	
2.1.2.4) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		0,00	0,00	0,00	346,00	
2.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		0,00	365,00	0,00	0,00	
2.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4		0,00	0,00	383,0	0,00	
2.1.2.7) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		58,90	0,00	0,00	165,00	
2.1.2.8) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		0,00	173,00	0,00	0,00	
Всего					344,32	0,00	344,32	0,00	
					1 026,57	0,00	0,00	1 026,57	
					6 320,90	2 086,00	2 193,00	1 983,00	По договорам на технологическое присоединение
					1 417,00	0,00	0,00	1417,00	
					1 488,00	1 488,00	0,00	0,00	
					1 563,00	0,00	1 563,0	0,00	По договорам на технологическое присоединение
					346,00	0,00	0,00	346,00	
					365,00	365,00	0,00	0,00	
					383,00	0,00	383,0	0,00	
					223,90	0,00	0,00	165,00	
					173,00	173,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
2.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14		0,00	0,00	182,00	0,00	
2.1.2.10) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	0,00	55,00	
2.1.2.11) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	60,00	0,00	0,00	
2.1.2.12) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	65,00	0,00	
2.1.3) Строительство	МУП "ГУК"			Средства МУП	6 025,73	12 065,04	11 993,73	10 103,11	Постановление МТГриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложен ия по Инвестиционной программе)
2.1.3.1) Строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	3	«Городская управляющая компания»	593,73	621,04	593,73	0,00	
2.1.3.1.1) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1		593,73	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.1.2) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1		0,00	0,00	593,73	0,00	
2.1.3.1.3) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1		0,00	621,04	0,00	0,00	
2.1.3.2) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	6,11		0,00	2 100,00	3 000,0	1 527,11	
2.1.3.2.1) Прокладка КВЛ-6кВ КП-9 – ТП-15	МУП "ГУК"	км	3		0,00	0,00	3 000,0	0,00	Постановление МТГриЭ - Тариф на передачу эл.энергии
2.1.3.2.2) Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 II с.ш. - ТП-017 II с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	МУП "ГУК"	км	0,61		0,00	0,00	0,00	1 527,11	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.					Обоснование
					2020	2021	2022	2023	Всего	
					2020	2021	2022	2023		
2.1.3.2.3) Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	МУП "ГУК"	км	2		2 100,00	0,00	0,00	0,00	2 100,00	(амортизация, прибыль на кап. вложенная по Инвестиционной программе)
2.1.3.3) Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"				6 644,00	5 432,00	6 900,0	6 476,00	13 076,00	
2.1.3.3.1) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		0,00	1 640,00	0,00	1 640,00	1 640,00	
2.1.3.3.2) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		1 660,00	0,00	0,00	0,00	1 660,00	
2.1.3.3.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		0,00	0,00	1 700,00	0,00	1 700,00	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.4) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,00	2 800,00	0,00	2 800,00	2 800,00	
2.1.3.3.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.3.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2		0,00	0,00	3 000,00	0,00	3 000,00	
2.1.3.3.7) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	1		992,00	0,00	0,00	2 036,00	3 028,00	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.8) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	2		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					2020	2021	2022	2023	
					Всего				
2.1.3.3.9) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	2		0,00	2 200,00	0,00	0,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4 Ремонт строительной части ТП, в том числе:	МУП "ГУК"	шт			2 700,00	1 500,00	2 100,00		
2.1.3.4.1) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		680,00	0,00	0,00	0,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4.2) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		0,00	680,00	0,00	0,00	
2.1.3.4.3) ремонт стен ТП	МУП "ГУК"	шт	2		0,00	0,00	0,00	680,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4.4) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		600,00	0,00	0,00	0,00	
2.1.3.4.5) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		600,00	600,00	0,00	0,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4.6) ремонт кровель ТП	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	0,00	600,00	
2.1.3.4.7) ремонт отмолок ТП	МУП "ГУК"	шт	5		120,00	120,00	0,00	0,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4.8) ремонт отмолок ТП	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	120,00	0,00	
2.1.3.4.9) ремонт отмолок ТП	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	0,00	120,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
2.1.3.4.10) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		700,00	700,00	0,00	0,00	
2.1.3.4.11) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		700,00	0,00	700,00	0,00	Тарифная составляющая на содержание эл.сетей
					0,00	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол -во	Источник финансирования	Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации мероприятий муниципальной программы, тыс. руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
	"ГУК"								
2.1.3.4.12) ремонт дверей ТП	МУП "ГУК"	шт	5		0,00	0,00	0,00	700,00	700,00
Итого по разделу 2:					8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89	
Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).									
3.1 Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода – отвода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г.Миасс, п. Верхний Аглян	Управление ЖКХ, энергетика	шт	1	Бюджет МГО	7 000,0	775,0	0,0	0,0	0,0
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.	транслогистика	шт	1	Бюджет МГО	381,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого по разделу 3:					7 381,0	775,0	0,0	0,0	
Итого по программе, в том числе:					21 983,46	25 053,38	230 137,98	109 404,85	
Бюджет МГО					13 497,5	1 510,50	207 923,91	92196,96	
Средства МУП «Городская управляющая компания»					8 485,96	23 542,88	22 214,07	17 207,89	

Х. Методика оценки эффективности муниципальной программы

Оценка эффективности программы должна основываться на анализе значений целевых индикаторов и показателей программы в соответствии с Постановлением Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013 №6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

Система мероприятий муниципальной программы

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
1.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020-2023		
1.1.1.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа	м	4430	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.2.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Устиново Миасского городского округа	м	3200		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.3.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Черновское Миасского городского округа	м	2500		2023 г.	Физический износ	Сокращение потерь воды. Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.4.	Капитальный ремонт тепловой изоляции сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	1550		2022 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя. Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.5.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК №124 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (D=159 мм - 60x2=120 м)	м	60		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.6.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК №124 до жилого дома по ул. Богдана Хмельницкого, 52 (D=159 мм - 150x2=300 м)	м	150		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.7.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (Д=219 мм - 720х2=1440 м)	м	720	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.8.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Вернадского, 38 - 44 (Д=219 мм - 200х2=400 м)	м	200		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения. Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.9.	Капитальный ремонт теплопроводов верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30х2=60 м)	м	30		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.10.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	м	60	2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.11.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул. Донская, 1-5 (D=219 мм - 160x2=320 м)	м	160	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.12.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилых домов по ул. Донская, 3,5 (D=108 мм - 50x2=100 м)	м	50		2022г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.13.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (D=273 мм - 90x2=180 м)	м	90		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.14.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (D=76,57 мм)	м	57		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.15.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялгинская, 47 (Д=89,57 мм)	м	112	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.16.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялгинская, 49 (Д=89,57 мм)	м	57		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.17.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялгинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)	м	135		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.18.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм -100х2=200 м)	м	100		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.19.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н	шт.	74		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.20.	Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей	Шт.	66		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.21.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 ТК36-37 (D=273 мм - 90x2=180 м)	м	90		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.22.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -273 мм, L- 150x2=300 м по ул. Керченская, 32-34	м	150	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.23.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (D=273 мм - 100x2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.24.	Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (D=273 мм - 400x2=800 м)	м	400		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.25.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	м	90	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.26.	Капитальный ремонт тепловых сетей пр. Макеева, 11 – ТК26 (Д=219 мм - 60х2=120 м)	м	60		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.27.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)	м	120		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.28.	Капитальный ремонт тепловых сетей от жилого дома по ул. Нахимова, 14 до ул. Ветеранов, 7 (Д=133 мм - 50х3+10=160 м)	м	80	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.29.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Нахимова, 15-18 ТК5-7 (Д=273 мм - 70х2=140 м)	м	70		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.30.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 13 до ТК16а, ул. Нахимова, 19 (Д=108 мм - 140 м, Д=159 мм - 180 м)	м	160	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.31.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по пр. Октября, 26 (Д=89 мм - 100х2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.32.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм – 300х2=600 м)	м	300		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.33.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 мм – 100х2=200 м)	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.34.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 м)	м	300		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.35.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (D=89 мм - 60x2=120 м)	м	60	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.36.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТК№12 до ТК№10в	шт	12		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.37.	Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТК№28	шт	8		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.38.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК№36 – ул. Севастопольская, 31/7 – пер. Садовый, 3 (D=219 мм - 70x2=140 м)	м	70		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.39.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК25- ТК26 , ул. Севастопольская, 47 - ул. Нахимова, 2 (D=219 мм - 90x2=180 м)	м	90	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.40.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№51 до ТК№ 55 (D=159 мм - 250x2=500 м)	м	250		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.41.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100x2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей	м	100		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.42.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (D=159 мм - 300x2=600 м)	м	300	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.43.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (D=89 мм - 80x2=160 м)	м	80		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.44.	Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТК№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (D=108 мм - 300x4=1200 м)	м	300		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.45.	Капремонт т/трассы Ду300 ТК338 – ТК279 ул. Лихачева	м	245	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.46.	Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49	м	280		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.47.	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	м	130		2022 г.	Эксплуатация более 30 лет, утонение стенок трубопровода более 20%, потеря теплоизоляционных св-в изоляционного материала, вследствие намокания из-за частых порывов на сопутствующих инженерных сетях и порывов на теплотрассе; ускоренная наружная коррозия	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.48.	Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак. Павлова ТК-422 -ТК489)	м	1220		2022г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.49.	"Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь	м	45		2023 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.50.	Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо	м2	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.51.	Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	шт.	2		2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.52.	Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо	м2	240		2022 г.	Физический износ	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.53.	Замена котлов НР-18 №2,3 на RSd-100 в котельной п.Миасс-2	шт.	2		2022 г.	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.54.	Вынос теплопроводов на поселок с территории АВК (Прокладка теплопроводов на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. НижнийАтлян	м	800		2021 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода.
1.1.55.	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка	м	250		2022 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.56.	1.1.7) Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п. Хребет	м	50		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.57.	Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет	шт.	2	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.58.	Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д -150мм.	м	720	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.59.	Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс 150 сетей теплоснабжения п. Миасс-2	пм	80		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.60.	Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	50		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.61.	Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	м	58		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.62.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	м	900		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.63.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Динамо	м	3000	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.64.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский	м	2000		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.65.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Миасс-2	м	1700		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.66.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Смородинка	м	2600		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.67.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Новоандреевка	м	500		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.68.	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Мебельный	пм	4200		2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на тепловых сетях в течение отопительного периода. Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя.
1.1.69.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	305		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.70.	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)	м	261		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.71.	Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)	м	370		2022 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.72.	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265	Управление ЖКХ,	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.73.	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино	шт	5	энергетики и транспорта	2022 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.74.	Актуализация схемы теплоснабжения Миасского городского округа	шт	1		2020 г.	ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154	Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа.
1.1.75.	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры	шт	1		2021 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.76.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа	м	606		2020 г.	Физический износ	Снижение процента потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя
1.1.77.	Комплексная гидравлическая балансировка системы централизованного теплоснабжения Северной части и п. Строителей (установка клапанов у потребителей в тепловых пунктах)	шт	439		2022 г.	Снижение потерь в тепловых сетях	Обеспечение качества теплоснабжения

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.1.78.	Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск	м	274		2020 г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
1.1.79.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГ АУ «Госэкспертиза Челябинской области»	шт	6		2021 - 2023г.	ГрК РФ Статья 49.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГ АУ «Госэкспертиза Челябинской области»

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1	Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. в том числе:			МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.1	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйдении МУП "ГУК"	км		МУП "ГУК"	2020-2023гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.1	Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	7,716	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.1.1.1	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булатная (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированный провода на изолированный провод)	км	1,5	МУП "ГУК"	2020г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.1.2	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н. Атян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская,	км	1,916	МУП "ГУК"	2021г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
	Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)						
2.1.1.1.3	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-319 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	4,7	МУП "ГУК"	2022г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.1.4	Частичная замена= 31,08 % воздушной линии 0,4 кВ от ТП-134 «пос. Дачный-2» частный сектор ул. Машиностроителей, ул. Фрезерная (замена неизолированного провода А- 50 на изолированный провод СИП-2 3x95+1x95, замена деревянных опор 30штг. на ж/б стойки СВ-95-3 37штг.)	км	1,1	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.1.1.5	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Аглян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,736	МУП "ГУК"	2022г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.1.2.	Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	км	1,74	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		
2.1.1.2.1	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	км	0,21	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.1.2.3	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	км	0,24	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.2.4	Модернизация (замена марки и	км	0,24	МУП "ГУК"	2022г.	Замену физически изношенной КЛ-	Своевременная подготовка объектов

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
	сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23					6-10 кВ на новую в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.2.5	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	км	0,85	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.3	Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	шт	23	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.1.3.1	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч.1)	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.1.3.2	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	шт	2	МУП "ГУК"	2020г.		Сокращение межремонтных сроков, уменьшение затрат материалов и затрат времени на их ремонт
2.1.1.3.3	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	шт	1	МУП "ГУК"	2021г.	Масляные выключатели, которые находятся на обслуживании МУП «ГУК», отработали свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и эксплуатация приведенного выше оборудования, которое отслужило свой ресурс, экономически невыгодная по следующим причинам: * запасные части к такому оборудованию в основном отсутствуют в связи с прекращением их выпуска заводами - производителями; * технические характеристики такого оборудования технически несовершенные, что усложняет их ремонт и требует	Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1.1.3.4	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.1,3,5,6,11,13,16,17,18,19) (пр. Автозаводцев, 5)	шт	10	МУП "ГУК"	2021г.	значительных затрат материалов и затрат времени на их ремонт, требует сокращения межремонтных сроков; * такое оборудование практически не подвергается телемеханизации. Поэтому, в данном случае, целесообразно осуществлять замену такого оборудования на новые, современные вакуумные выключатели.	
2.1.1.3.5	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч.2, 3, 4, 5, 10, 13, 14) (ул. Макаренко, 5)	шт	7	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.1.4	Замена трансформаторов, всего	шт	8	МУП "ГУК"	2021-2023г.		
2.1.1.4.1	Замена трансформаторов в ТП-300 (ул. 8 Июля, 33) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-67 (ул. 8 Марта, 110) (ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1 шт), ТП-7 (ул. Молодежная, 12а) (ТСМА-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт); ТП-23 (Школа №10) (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1 шт)	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.4.2	Замена тр-ров в ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)	шт	1	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.1.4.3	Замена тр-ров ТП-19 (ул. Донская, 3) (ТМ-250 на ТМГ-400 кВА=1 шт); ТП-8 (пр. Макеева, 2) (ТМ-320 кВА на	шт	3	МУП "ГУК"	2023г.	Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
	ТМГ-400 кВА=2 шт)						
2.1.2	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	шт	130	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.2.1	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	шт	3	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.2.2	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	шт	3	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.2.3	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	шт	3	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.2.4	Установка выключателя нагрузки	шт	4	МУП "ГУК"	2023г		
2.1.2.5	Установка выключателя нагрузки	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.2.6	Установка выключателя нагрузки	шт	4	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.2.7	Установка автоматического выключателя	шт	14	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.2.8	Установка автоматического выключателя	шт	14	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.2.9	Установка автоматического выключателя	шт	14	МУП "ГУК"	2022г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.2.10	Установка рубильника с предохранителями	шт	5	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.2.11	Установка рубильника с предохранителями	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.2.12	Установка рубильника с предохранителями	шт	5	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3	Строительство			МУП "ГУК"	2020-2023гг.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Мясасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1.3.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	шт	3	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		
2.1.3.1.1	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.3.1.2	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	шт	1	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.1.3	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	шт	1	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.2	Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	км	6,11	МУП "ГУК"	2021-2023г.	Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и сохранения оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.2.1	Прокладка КВЛ-6кВ КП-9 – ТП-15	км	3	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.2.2	Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 П с.ш. - ТП-017 П с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	км	0,61	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.3.2.3	Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.3	Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:			МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.3.3.1	строительство воздушных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.3.2	строительство воздушных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Мясасского городского округа, обслуживаемого

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
2.1.3.3.3	строительство воздушных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2022г.		МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.3.4	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.3.5	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.3.6	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.3.7	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	1	МУП "ГУК"	2020-2023гг.		
2.1.3.3.8	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.	Трансформаторная подстанция матчового типа, которая находится на обслуживании МУП «ГУК», отработала свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и эксплуатация МТП, которая отслужила свой ресурс, Поэтому, целесообразно осуществлять замену МТП на новую, современную КТП	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.3.9	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	2	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.4	Ремонт строительной части ТП, в том числе:			МУП "ГУК"	2021-2023гг.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»»							
2.1.3.4.1	ремонт стен ТП	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания» к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.4.2	ремонт стен ТП	шт	2	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.4.3	ремонт стен ТП	шт	2	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.3.4.4	ремонт кровель ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.4.5	ремонт кровель ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.4.6	ремонт кровель ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.3.4.7	ремонт отмосток ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.4.8	ремонт отмосток ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.4.9	ремонт отмосток ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2023г.		
2.1.3.4.10	ремонт дверей ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.4.11	ремонт дверей ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.3.4.12	ремонт дверей ТП	шт	5	МУП "ГУК"	2023г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).»							
3.1.	Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здания КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.	шт	1	Управление ЖКХ, энергетики транспорта	2020 г.	Федеральный закон №69-ФЗ от 31.03.1999 (ред. От 03.08.2018) «О газоснабжении в Российской Федерации». Постановление от 29 октября 2010 г. № 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»	Обеспечение качества газоснабжения
3.2	Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ 150, здания КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Аглян.	шт	1		2020 г.	Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности, утвержденные приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору №538 от 14.11.2013 г. «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности»	Соблюдение требований нормативной документации (обеспечение безопасности эксплуатации объектов газоснабжения).