



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА  
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

17.11.2020

№ 5329

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», Постановлением Администрации Миасского городского округа от 19.08.2019г. № 4178 «Об утверждении Перечня муниципальных программ, подлежащих к финансированию из бюджета Миасского городского округа в 2020 году и признании утратившим силу постановления Администрации МГО от 10.08.2018 г. № 3637», Уставом Миасского городского округа, Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», 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»,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Внести 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 постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Начальнику отдела организационной и контрольной работы обеспечить направление копии настоящего постановления для включения в регистр муниципальных нормативных актов Челябинской области и разместить на официальном сайте Администрации Миасского городского округа в информационно-коммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения данного постановления возложить на заместителя Главы Округа (по городскому хозяйству).

Глава  
Миасского городского округа

Г.М. Тонких

Приложение  
к постановлению Администрации  
Миасского городского округа  
от 17.11.2020 № 5329

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 транспортировки 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	2020-2022 годы, в 3 этапа: 1 этап – 2020 год. 2 этап – 2021 год. 3 этап – 2022 год.				
Объём финансовых ресурсов, необходимых для реализации	Источники	Всего	2020 год	2021 год	2022 год
	Бюджет МГО	316 578,82	27 517,02	215 474,04	73 587,77

мероприятий муниципальной программы всего, в т.ч. по источникам, тыс. руб.	Средства МУП «Городская управляющая компания»	57 794,16	13 410,06	20 501,65	23 882,45
	ИТОГО:	374 372,98	40 927,08	235 975,69	97 470,22
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы (тыс. руб.)*	Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год
	Бюджет МГО	28 292,02	27517,02	775,00	0,00
	Средства МУП «Городская управляющая компания»	57 794,16	13 410,06	20 501,65	23 882,45
	ИТОГО:	86 086,18	40 927,08	21 276,65	23 882,45
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы (подпрограммы)	<p>– 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;</p> <p>– 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»);</p> <p>– обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий,</p> <p>– обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям;</p> <p>– обеспечение установленного давления газа.</p>				

\*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 – 38, 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 2020-2022 годы, в три этапа:

1 этап – 2020 год;

2 этап – 2021 год;

3 этап – 2022 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 в таблице 1.

Таблица 1(тыс. руб.)

Источники	ИТОГО по источникам	2020 год	2021 год	2022 год
<b>Задача 1</b> «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»				
Бюджет МГО	19 271,23	19 271,23	0,0	0,0
<b>Задача 2</b> «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»				
Средства МУП «Городская управляющая компания»	57 794,16	13 410,06	20 501,65	23 882,45
<b>Задача 3</b> «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).				
Бюджет МГО	9 020,79	8 245,79	775,00	
ИТОГО по годам	86 186,18	40 927,08	21 276,65	23 882,45

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
Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»				
Бюджет МГО	307 558,04	19 271,23	214 699,04	73 587,77
Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»				
Средства МУП «Городская управляющая компания»	57 794,16	13 410,06	20 501,65	23 882,45
Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления)				
Бюджет МГО	9 020,79	8 245,79	775,00	0,00
ИТОГО по годам	374 372,99	40 927,08	235 975,69	97 470,22

## 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. N 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 охраняемых 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 транспортировке 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		
	2019	2020	2021	2022
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	16,5	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.).	0	1		

## IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

Для организации функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2020-2022 годы необходимо 374 372,98 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 постановлениям 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	
<b>Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»</b>										
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 (D=159 мм - 60x2=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 (D=159 мм - 150x2=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 (D=219 мм - 720x2=1440 м)		м	720	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00		
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		
1.1.9) Капитальный ремонт теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)		Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	30	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00		0,00
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		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
1.1.11) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК51 – ТК52 по ул. Донская, 1-5 (Д=219 мм - 160х2=320 м)		м	160	Бюджет МГО	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 (Д=108 мм - 50х2=100 м)		м	50	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.13) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 11 ТК51 (Д=273 мм - 90х2=180 м)		м	90	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.14) Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45б до ТК№45в по ул. Донская, 54- ул. Ялтинская, 45 (Д=76,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	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 (Д=89,57 мм)		м	112	Бюджет МГО	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 (Д=89,57 мм)		м	57	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.17) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)		м	135	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.18) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм -100х2=200 м)		м	100	Бюджет МГО	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	
1.1.20) Капитальный ремонт задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до п. Строителей		шт.	66	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
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	
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	
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	
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	
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	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
1.1.27) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК№ 40 до жилого дома по пр. Макеева, 53 (Д=159 мм - 120х2=240 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	120	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	
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	
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	
1.1.32) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм - 300х2=600 м)		м	300	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
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	
1.1.43) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Уральских Добровольцев, 9 (Д=89 мм - 80х2=160 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	80	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	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	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	
1.1.46) Капремонт т/трассы Ду400 ТК 266 – ТК268 ул. 8 июля, 41-49		м	280	Бюджет МГО	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	
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	
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	
1.1.50) Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо		м2	500	Бюджет МГО	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	
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо		м2	240	Бюджет МГО	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	
1.1.54) Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		м	800	Бюджет МГО	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		
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		
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет	шт.	2	Бюджет МГО	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		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
1.1.59) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	80	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
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	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	
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	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	
1.1.64) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п. Первомайский		м	600	Бюджет МГО	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	
1.1.66) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка		м	2600	Бюджет МГО	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	
1.1.68) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	4200	Бюджет МГО	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	
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	
1.1.71) Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Бюджет МГО	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	
1.1.73) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п. Селянкино		шт	5	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1.74) Актуализация схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа			шт	1	Бюджет МГО	1 821,00	1 821,00	0,00	
1.1.75) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа		м	606	Бюджет МГО	854,23	854,23	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы бюджетных ассигнований, (тыс. руб.)				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
1.1.76) 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	11 534,07	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.77) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	5 061,93	5 061,93	0,00	0,00	Локальный сметный расчет
1.1.78) Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт	6	Бюджет МГО	0,00	0,00	0,00	0,00	
<b>Итого по разделу 1</b>					<b>19 271,23</b>	<b>19 271,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>19 271,23</b>	<b>19 271,23</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>									
2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	30 382,55	5 284,33	11 709,50	13 388,72	
в том числе:									
2.1.1.Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"	МУП "ГУК"	км		Средства МУП «Городская управляющая компания»	19 397,03	1 558,71	8 084,91	9 753,41	
2.1.1.1.Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	5,85 3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	5 020,54	1 010,00	1 460,21	2 550,33	
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 неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 010,00	1 010,00			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.1.1.2) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н. Атлян, 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	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 460,21	0,00	1 460,21		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. Атлян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 160,00			1 160,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.1.4) Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	0,73 6	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 390,33			1 390,33	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	8,85	Средства МУП «Городская управляющая компания»	14 376,49	548,71	6 624,70	7 203,08	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
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 компания»	548,71	548,71			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)



Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,65	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 068,90	0,00	1 068,90		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,24	Средства МУП «Городская управляющая компания»	547,83	0,00	547,83		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 429,77	0,00	1 429,77		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.5) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	МУП "ГУК"	км	4,8	Средства МУП «Городская управляющая компания»	7 203,08	0,00		7 203,08	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.6) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 578,20	0,00	3 578,20		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.1.3) Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	15	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 246,49	842,62	561,56	842,31	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль 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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	281,06	281,06			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,56	561,56			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,56	0,00	561,56		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.4) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	280,77			280,77	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,54			561,54	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	10	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 477,03	900,00	977,03	600,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-1 ул.Менделеева, 5; ТП-4 ул.Менделеева, 2; ТП-6 пр.Октября, 9; (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 3шт)	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	900,00	900,00			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.2) Замена трансформаторов в ТП-300 ул.8 Июля, 33; ТП-67 ул.8 Марта, 110 (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1шт, ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1шт,)			2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	477,49		477,49		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.3) Замена трансформаторов в ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 2шт)			2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	499,54		499,54		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.1.4.4) Замена тр-ров в ТП-11 (пос. Строителей) (ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА=1шт) и ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)				Средства МУП «Городская управляющая компания»	600,00			600,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		104	Средства МУП «Городская управляющая компания»	6 262,00	1 983,00	2 086,00	2 193,00	Постановление МТРИЭ -Тариф на передачу эл.энергии (возмещение по договорам на тех.присоединение)
2.1.2.1) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 417,00	1 417,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 488,00	0,00	1 488,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.3) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 563,00	0,00	0,00	1 563,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.4) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	346,00	346,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	365,00	0,00	365,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	383,00	0,00	0,00	383,00	По договорам на технологическое присоединение

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.2.7) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	165,00	165,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.8) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	173,00	0,00	173,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	182,00	0,00	0,00	182,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.10) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	55,00	55,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.11) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	60,00	0,00	60,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
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	По договорам на технологическое присоединение
2.1.3) Строительство	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	27 411,61	8 125,73	8 792,15	10 493,73	
2.1.3.1) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 808,50	593,73	621,04	593,73	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.3.1.1) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	593,73	593,73			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.1.2) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	593,73			593,73	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.1.3) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	621,04	0,00	621,04		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.2) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	6,11	Средства МУП «Городская управляющая компания»	6 627,11	2 100,00	1 527,11	3 000,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.2.1) Прокладка КВЛ-6кВ КП-9 – ТП-15	МУП "ГУК"	км	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 527,11	0,00	1 527,11	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.2.3) Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 100,00	2 100,00	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.3.Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	18 976,00	5 432,00	6 644,00	6 900,00	Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.1) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 640,00	1 640,00			Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.2) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 660,00		1 660,00		Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 700,00			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»	2 800,00	2 800,00			Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
2.1.3.3.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 900,00		2 900,00		Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 000,00			3 000,00	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	992,00	992,00			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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 084,00		2 084,00		Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 200,00			2 200,00	Постановление МТРИЭ -Ставки на технологическое присоединение
<b>Итого по разделу 2:</b>					<b>57 794,16</b>	<b>13 410,06</b>	<b>20 501,65</b>	<b>23 882,45</b>	
<b>Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).</b>									
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 Атян	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта			Бюджет МГО	<b>8 639,73</b>	<b>7 864,73</b>	<b>775,00</b>		
3.2 Проведение технического диагностирования и экспертизы промышленной безопасности газопровода высокого давления: газопровода – отвода ДУ				Бюджет МГО	<b>381,06</b>	<b>381,06</b>			



Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол.	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс.руб.				Обоснование
					Всего	2020	2021	2022	
150, здание КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Атлян.									
<b>Итого по разделу 3:</b>					<b>9 020,79</b>	<b>8 245,79</b>	<b>775,00</b>		
<b>Итого по программе, в том числе:</b>					<b>86 086,18</b>	<b>40 927,08</b>	<b>21 276,65</b>	<b>23 882,45</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>28 292,02</b>	<b>27 517,02</b>	<b>775,00</b>	<b>0,00</b>	
<b>Средства МУП «Городская управляющая компания»</b>					<b>57 794,16</b>	<b>13 410,06</b>	<b>20 501,65</b>	<b>23 882,45</b>	

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

Таблица 5(тыс. руб.)

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	
<b>Задача 1. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»</b>									
1.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетики и транспорта								
1.1.1) Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа		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		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)		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)		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)		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 теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30х2=60 м)	м	30	Бюджет МГО	1 305,55		1305,55		Локальный сметный расчет	

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	
1.1.10) Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 31 до жилого дома по ул. Ветеранов, 9 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	60	Бюджет МГО	672,25		672,25		Локальный сметный расчет
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. Ялтинская, 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. Ялтинская, 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. Ялтинская, 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. Ялтинская, 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 задвижек по верхней зоне от ТЭЦ АО «ММЗ» до микрорайона Н		Шт.	74	Бюджет МГО	5 004,64		5004,64		
1.1.20) Капитальный ремонт задвижек 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. Ялтинская, 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. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)		м	400	Бюджет МГО	5 486,04		5486,04		
1.1.25) Капитальный ремонт тепловых сетей ТК24 – пр. Макеева, 5 – ТК88 (Д=219 мм - 90х2=180 м)		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		
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			

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	
1.1.29) 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 ТКС№12 до ТКС№10в		шт	12	Бюджет МГО	827,84		827,84		
1.1.37) Капитальный ремонт компенсаторов сальниковых, нижняя зона от ТНС№2 до ТКС№28		шт	8	Бюджет МГО	1 232,16		1232,16		
1.1.38) Капитальный ремонт тепловых сетей ТКС№36 - ул. Севастопольская, 31/7 - пер. Садовый, 3 (Д=219 мм - 70х2=140 м)		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 ТКС№51 до ТКС№ 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 ТКС№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)	Управление ЖКХ энергетики и транспорта	м	80	Бюджет МГО	355,72		355,72		Локальный сметный расчет
1.1.44) Капитальный ремонт тепловых сетей и ГВС от ТКС№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	

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	
1.1.47) Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		м	130	Бюджет МГО	2 602,78		2602,78		
1.1.48) Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422-ТК489)		м	1220	Бюджет МГО	49 357,62		49357,62		
1.1.49) Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426x8-45м 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		
1.1.51) Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п. Динамо		шт.	2	Бюджет МГО	318,42		318,42		
1.1.52) Капитальный ремонт паропровода в котельной п. Динамо		м2	240	Бюджет МГО	829,12		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		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 Атян		м	800	Бюджет МГО	2 522,60		2522,60		
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		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		522,7		
1.1.57) Замена сетевых насосов в ЦТП в п. Хребет		шт.	2	Бюджет МГО	420,56		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, Дгвс150 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	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	267,35			267,35	
1.1.62) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города		м	900	Бюджет МГО	28 112,50			28112,5	
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		

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	
1.1.67) 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 Ирмельского 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 схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения Миасского городского округа		шт.	1	Бюджет МГО	1821,00	1 821,00			
1.1.75) Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Карла Маркса в пос. Первомайский Миасского городского округа.		м	606	Бюджет МГО	854,23	854,23			
1.1.76) Прохождение экспертизы проектно – сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»		шт.	6	Бюджет МГО	100,00		100,00		
1.1.77) 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	11 534,07			
1.1.78) Капитальный ремонт трубопровода напорной канализации в поселке Ленинск		м	274	Бюджет МГО	5 061,93	5 061,93			
<b>Итого по разделу 1:</b>					<b>307 458,05</b>	<b>19 271,23</b>	<b>214 599,05</b>	<b>73 587,77</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>307 458,05</b>	<b>19 271,23</b>	<b>214 599,05</b>	<b>73 587,77</b>	

### 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
					Всего	2020	2021	2022	
2.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса.	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая	30 382,55	5 284,33	11 709,50	13 388,72	

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	
				компания»					
в том числе:									
2.1.1.Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"	МУП "ГУК"	км		Средства МУП «Городская управляющая компания»	19 397,03	1 558,71	8 084,91	9 753,41	
2.1.1.1.Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	5,8 53	Средства МУП «Городская управляющая компания»	5 020,54	1 010,00	1 460,21	2 550,33	
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 неизолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 010,00	1 010,00			Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.1.2)Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н. Атлян, 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	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 460,21	0,00	1 460,21		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. Атлян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 160,00			1 160,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

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	
2.1.1.1.4) Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	0,7 36	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 390,33			1 390,33	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	8,8 5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	14 376,49	548,71	6 624,70	7 203,08	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.1) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	МУП "ГУК"	км	0,2 1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	548,71	548,71			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,6 5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 068,90	0,00	1 068,90		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,2 4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	547,83	0,00	547,83		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

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	
2.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 429,77	0,00	1 429,77		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.5) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	МУП "ГУК"	км	4,8	Средства МУП «Городская управляющая компания»	7 203,08	0,00		7 203,08	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.2.6) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 578,20	0,00	3 578,20		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3) Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	15	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 246,49	842,62	561,56	842,31	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль 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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	281,06	281,06			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)



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	
2.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,56	561,56			Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,56	0,00	561,56		Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.4) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	280,77			280,77	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12)	МУП "ГУК"	шт	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	561,54			561,54	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	10	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 477,03	900,00	977,03	600,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

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	
2.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-1 ул.Менделеева, 5; ТП-4 ул.Менделеева, 2; ТП-6 пр.Октября, 9; (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 3шт)	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	900,00	900,00			Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.2) Замена трансформаторов в ТП-300 ул.8 Июля, 33; ТП-67 ул.8 Марта, 110 (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1шт, ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1шт,)			2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	477,49		477,49		Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.3) Замена трансформаторов в ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 2шт)			2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	499,54		499,54		Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.1.4.4) Замена тр-ров в ТП-11 (пос. Строителей) (ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА=1шт) и ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)				Средства МУП «Городская управляющая компания»	600,00			600,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		104	Средства МУП «Городская управляющая компания»	6 262,00	1 983,00	2 086,00	2 193,00	Постановление МТриЭ -Тариф на передачу эл.энергии (возмещение по договорам на тех.присоединение)
2.1.2.1) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП	1 417,00	1 417,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое

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	
				«Городская управляющая компания»					присоединение
2.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 488,00	0,00	1 488,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.3) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 563,00	0,00	0,00	1 563,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.4) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	346,00	346,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	365,00	0,00	365,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Средства МУП «Городская управляющая компания»	383,00	0,00	0,00	383,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.7) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	165,00	165,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.8) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	173,00	0,00	173,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение

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	
2.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Средства МУП «Городская управляющая компания»	182,00	0,00	0,00	182,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.10) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	55,00	55,00	0,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
2.1.2.11) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Средства МУП «Городская управляющая компания»	60,00	0,00	60,00	0,00	По договорам на технологическое присоединение
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	По договорам на технологическое присоединение
2.1.3) Строительство	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	27 411,61	8 125,73	8 792,15	10 493,73	
2.1.3.1) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 808,50	593,73	621,04	593,73	Постановление МТРЕ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

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	
2.1.3.1.1) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	593,73	593,73			Постановление МТРЕ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.1.2) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	593,73			593,73	Постановление МТРЕ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.1.3) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	621,04	0,00	621,04		Постановление МТРЕ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.2) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	6,1 1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	6 627,11	2 100,00	1 527,11	3 000,00	Постановление МТРЕ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)

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	
2.1.3.2.1) Прокладка КВЛ-6кВ КП-9 – ТП-15	МУП "ГУК"	км	3	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 000,00	0,00	0,00	3 000,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
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	0,6 1	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 527,11	0,00	1 527,11	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.2.3) Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 100,00	2 100,00	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (амортизация, прибыль на кап.вложения по Инвестиционной программе)
2.1.3.3.Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"			Средства МУП «Городская управляющая компания»	18 976,00	5 432,00	6 644,00	6 900,00	Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.1)строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 640,00	1 640,00			Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.2)строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 660,00		1 660,00		Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение

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	
2.1.3.3.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	1 700,00			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»	2 800,00	2 800,00			Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 900,00		2 900,00		Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
2.1.3.3.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Средства МУП «Городская управляющая компания»	3 000,00			3 000,00	Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	992,00	992,00			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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 084,00		2 084,00		Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
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	Средства МУП «Городская управляющая компания»	2 200,00			2 200,00	Постановление МТриЭ -Ставки на технологическое присоединение
<b>Итого по разделу 2:</b>					<b>57 794,16</b>	<b>13 410,06</b>	<b>20 501,65</b>	<b>23 882,45</b>	
<b>Задача 3. «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).</b>									

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	
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 Атян	Управление ЖКХ, энергетики транспорта	шт	1	Бюджет МГО	8 639,73	7 864,73	775,00		
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 Атян.		шт	1	Бюджет МГО	381,06	381,06			
<b>Итого по разделу 3:</b>					<b>9 020,79</b>	<b>8 245,79</b>	<b>775,00</b>		
<b>Итого по программе, в том числе:</b>					<b>374 372,99</b>	<b>40 927,08</b>	<b>235 975,69</b>	<b>97 470,22</b>	
<b>Бюджет МГО</b>					<b>316 578,82</b>	<b>27 517,02</b>	<b>215 474,05</b>	<b>73 587,77</b>	
<b>Средства МУП «Городская управляющая компания»</b>					<b>57 794,16</b>	<b>13 410,06</b>	<b>20 501,65</b>	<b>23 882,45</b>	



## 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
<b>Задача 1 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»</b>							
1.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020-2022		
1.1.1.	Капитальный ремонт наружных сетей ХВС, с. Смородинка Миасского городского округа	м	4430	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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		2021 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		2022 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		2021 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 48 до жилого дома по ул. Азовская, 17 (Д=159 мм - 60х2=120 м)	м	60		2021 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 (Д=159 мм - 150х2=300 м)	м	150		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
1.1.7.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК12 – ЦТП3 по ул. Вернадского, 24 - 46 (D=219 мм - 720x2=1440 м)	м	720	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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 (D=219 мм - 200x2=400 м)	м	200		2021 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 теплотрассы верхней зоны Павильон №6 (D=426 мм 30x2=60 м)	м	30		2021 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 (D=159 мм - 60x2=120 м)	м	60		2021 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 (Д=219 мм - 160х2=320 м)	м	160	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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 (Д=108 мм - 50х2=100 м)	м	50		2021г.	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 (Д=273 мм - 90х2=180 м)	м	90		2021 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 (Д=76,57 мм)	м	57		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
1.1.15.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45а до ТК№45б по ул.Донская, 56- ул. Ялтинская, 47 (Д=89,57 мм)	м	112	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
1.1.16.	Капитальный ремонт тепловых сетей от № 45 до ТК№45а по ул.Донская, 58- ул. Ялтинская, 49 (Д=89,57 мм)	м	57		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
1.1.17.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Донская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК45-46 (Д=273 мм - 135х2=270 м)	м	135		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
1.1.18.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК13 до ул. Жуковского, 9 (Д=133 мм -100х2=200 м)	м	100		2021 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		2021 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	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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 (Д=273 мм - 90х2=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- 150х2=300 м по ул. Керченская, 32-34	м	150		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
1.1.23.	Капитальный ремонт тепловых сетей по ул. Керченская, 13 - ул. Ялтинская, 49 ТК37-35 (Д=273 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
1.1.24.	Капитальный ремонт тепловых сетей по пр. Макеева, 2 - ТК71 по ул. Менделеева, 29 (Д=273 мм - 400х2=800 м)	м	400		2021 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	2021 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		2021 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		2021 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		2021 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		2021 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	2021 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		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
1.1.32.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК184 - ТК 186 по пр. Октября, 55 (Д=133 мм – 300х2=600 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
1.1.33.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 185 до жилого дома пр. Октября, 65 (Д=108 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
1.1.34.	Капитальный ремонт тепловых сетей ТК16 – ТК48 по пр. Октября (Д=219 мм - 300х2=600 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
1.1.35.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК 54 до жилого дома по ул. Попова, 13 (Д=89 мм - 60х2=120 м)	м	60	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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		2021 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		2021 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 (Д=219 мм - 70х2=140 м)	м	70		2021 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 (Д=219 мм - 90х2=180 м)	м	90		2021 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 ТKN№51 до ТKN№ 55 (Д=159 мм - 250х2=500 м)	м	250	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
1.1.41.	Капитальный ремонт тепловых сетей Ду -325 мм, L- 100х2=200 м ТК-56 ЦТП п. Строителей	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
1.1.42.	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТKN№191 до ЦТП№1 по ул. Уральских Добровольцев, 1,3,5 (Д=159 мм - 300х2=600 м)	м	300		2021 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 (Д=89 мм - 80х2=160 м)	м	80		2021 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 ТKN№198 – ЦТП№2, ул. Уральских Добровольцев, 23 (Д=108 мм - 300х4=1200 м)	м	300		2021 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	2021 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		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
1.1.47.	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	м	130		2021 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		2021 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
1.1.49.	"Капитальный ремонт теплотрассы 2ф426х8-45м и плит перекрытия, Тепловая камера № 3 - тепловая камера № 501 , Предзаводская площадь	м	45		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
1.1.50.	Капитальный ремонт кровли котельной в п. Динамо	м2	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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		2021 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		2021 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		2021 г.	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
1.1.54.	Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул. Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п. Нижний Атян	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		2021 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		2021 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		2021 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	2021 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, Дгвс150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2	пм	80		2021 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		2021 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		2021 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		2021 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	2021 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		2021 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		2021 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		2021 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		2021 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	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2021 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		2021 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		2021 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.71.	Капитальный ремонт Ирмельского водовода (Д 500)	м	370		2021 г.	Физический износ	Обеспечение качества водоснабжения Снижение числа аварий на источниках тепловой энергии
1.1.72.	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265		2021 г.	Физический износ	Снижение числа аварий на объектах коммунальной инфраструктуры
1.1.73.	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино	шт	5		2021 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		2020 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		2020 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 ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»	шт	6		2020 г.	ГрК РФ Статья 49.	Прохождение экспертизы проектно-сметной документации в ОГАУ «Госэкспертиза Челябинской области»

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
<b>2.1</b>	<b>Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. в том числе:</b>			<b>МУП "ГУК"</b>	<b>2020-2022гг.</b>		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
<b>2.1.1</b>	<b>Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сетей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"</b>	<b>км</b>		<b>МУП "ГУК"</b>	<b>2020-2022гг.</b>		
2.1.1.1	Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	5,853	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
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 неизолированного 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. Атлян, частный сектор, ул.	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		



№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
	Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, 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. Атлян) частный сектор ул. Городок (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	1	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	Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-316 (пос. Н. Атлян) частный сектор ул. Ильменская, ул. Уральская и ул. Луговая (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,73 6	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	8,85	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		
2.1.1.2.1	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	км	0,21		2020г.		
2.1.1.2.2	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	км	0,65	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.2.3	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	км	0,24	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.2.4	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	км	0,85	МУП "ГУК"	2021г.	Замену физически изношенной КЛ-6-10 кВ на новую в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к	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
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
						современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	
2.1.1.2.5	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	км	4,8		2022г.		Сокращение межремонтных сроков, уменьшение затрат материалов и затрат времени на их ремонт
2.1.1.2.6	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.3	Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	шт	15	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		
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.	Масляные выключатели, которые находятся на обслуживании МУП «ГУК», отработали свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и	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
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
						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 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.	
2.1.1.3.3	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.3.4	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.18)	шт	2	МУП "ГУК"	2022г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.1.3.5	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.2, 12)	шт	2	МУП "ГУК"	2022г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
							компания к бесперебойной и безаварийной работе.
<b>2.1.1.4</b>	<b>Замена трансформаторов, всего</b>	<b>шт</b>	<b>10</b>	<b>МУП "ГУК"</b>	<b>2020-2022гг.</b>		
2.1.1.4.1	Замена трансформаторов в ТП-1 ул.Менделеева, 5; ТП-4 ул.Менделеева, 2; ТП-6 пр.Октября, 9; (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 3шт)	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.	Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
2.1.1.4.2	Замена трансформаторов в ТП-300 ул.8 Июля, 33; ТП-67 ул.8 Марта, 110 (ТМ-320кВА на ТМГ-400кВА=1шт, ТМ-160кВА на ТМГ-250кВА=1шт,)	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.4.3	Замена трансформаторов в ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 2шт)	шт	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.1.4.4	Замена тр-ров в ТП-11 (пос. Строителей) (ТМ-630кВА на ТМГ-630кВА=1шт) и ТП-27 (пос. Строителей) (ТМ-400кВА на ТМГ-630кВА=1шт)			МУП "ГУК"	2022г.		
2.1.2	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего		104	МУП "ГУК"	2020-2022гг.		
2.1.2.1	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	шт	3	МУП "ГУК"	2020г.		
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"	2020г.		
2.1.2.5	Установка выключателя	шт	4	МУП "ГУК"	2021г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
	нагрузки						
2.1.2.6	Установка выключателя нагрузки	шт	4	МУП "ГУК"	2022г		
2.1.2.7	Установка автоматического выключателя	шт	14	МУП "ГУК"	2020г.		
2.1.2.8	Установка автоматического выключателя	шт	14	МУП "ГУК"	2021г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.2.9	Установка автоматического выключателя	шт	14		2022г.		
2.1.2.10	Установка рубильника с предохранителями	шт	5	МУП "ГУК"	2020г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
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		2022г.		
<b>2.1.3</b>	<b>Строительство</b>			<b>МУП "ГУК"</b>	<b>2020-2022гг.</b>		
2.1.3.1	Строительство пунктов секционирования (реклозеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	шт	3	МУП "ГУК"	2020-2022гг.	Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций в целях повышения надежности электроснабжения потребителей, сохранности оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.1.1	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	шт	1	МУП "ГУК"	2020г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
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"	2020-2022гг.		
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 II с.ш. - ТП-017 II с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	км	0,61	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.2.3	Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	км	2	МУП "ГУК"	2020г.		Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
<b>2.1.3.3</b>	<b>Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:</b>			<b>МУП "ГУК"</b>	<b>2020-2022гг.</b>		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.3.1	строительство воздушных линий электропередачи	км	2		2020г.		Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
2.1.3.3.2	строительство воздушных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2021г.		
2.1.3.3.3	строительство воздушных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2022г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.3.4	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2020г.		Своевременная подготовка объектов электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 2 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»</b>							
							МУП «Городская управляющая компания к бесперебойной и безаварийной работе.
2.1.3.3.5	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2021г.	Трансформаторная подстанция мачтового 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
2.1.3.3.6	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"	2020г.		
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.		
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.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
<b>Задача 3 «Обеспечение надежного и безопасного функционирования объектов газоснабжения (обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; обеспечение установленного давления газа).</b>							
3.1.	Проектно – сметные работы на капитальный ремонт газопровода высокого давления: газопровода – отвода	шт	1	Управление ЖКХ, энергетики транспорта	2020 г.-2021г.	Федеральный закон №69-ФЗ от 31.03.1999 (ред. От 03.08.2018) «О газоснабжении в Российской Федерации). Постановление от 29 октября 2010 г.	Обеспечение качества газоснабжения

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	ДУ 150, здания КИП (ГРС с. Сыростан) в г. Миасс, п. Верхний Атян.					№ 870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»	
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 Атян.	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).