



**АДМИНИСТРАЦИЯ МИАССКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА
ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

03.06.2019

№ 2503

О внесении изменений в Постановление Администрации Миасского городского округа от 21.12.2016г. № 7186 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2021 годы»

В целях обеспечения безопасного и надежного функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Миасского городского округа, Положением «О бюджетном процессе в Миасском городском округе», Решением Собрания депутатов Миасского городского округа от 30.11.2018г. № 6 «О бюджете Миасского городского округа на 2019 и на плановый период 2020 и 2021 годов», постановлениями Администрации Миасского городского округа от 18.10.2013г. № 6596 «О порядке принятия решений о разработке муниципальных программ Миасского городского округа, их формировании и реализации».

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести изменения в постановление Администрации Миасского городского округа от 21.12.2016г. № 7186 «Об утверждении муниципальной программы «Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2021 годы», а именно:

1) приложение к постановлению изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

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

3. Пресс-секретарю (помощнику Главы Округа) опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя Главы Округа (по городскому хозяйству).

Глава
Миасского городского округа

Г.М. Тонких

Приложение
к постановлению Администрации
Миасского городского округа
от 03.06.2019 № 2503

Муниципальная программа
«Организация функционирования объектов коммунальной инфраструктуры
Миасского городского округа на 2017-2021 годы»

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» МКУ «Комитет по строительству»
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. Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду. 2. Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа. 3. Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду. 4. Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания».
Целевые показатели (индикаторы) муниципальной программы (подпрограммы)	<u>Задача 1</u> 1) Количество нарушений, выявляемых органом Ростехнадзора (ед.); 2) Количество аварий на ГТС, случаев. <u>Задача 2</u> 3) Число отключений в результате аварий на сетях газоснабжения, от факта 2016 года, % (данный показатель установлен на 2017год). 4) Время перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ, (час.) <u>Задача 3</u> 5) Число аварий на источниках тепловой энергии и на тепловых сетях в течение отопительного периода (на основных: АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»); 6) Процент потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ»); <u>Задача 4</u> 7) Доля объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики

	Миасского городского округа подготовленных к работе в осенне-зимние периоды и обеспечение их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.						
Сроки и этапы реализации муниципальной программы	2017-2021годы, в 5 этапов: 1 этап – 2017 год. 2 этап – 2018 год. 3 этап – 2019 год. 4 этап – 2020 год. 5 этап – 2021 год.						
Объемы бюджетных ассигнований муниципальной программы (тыс. руб.)	Источники	Объем финансирования, тыс. руб.					
		Итого	В том числе по годам				
			2017	2018	2019	2020	2021
	Бюджет МГО	119 360,44	68 240,36	38 169,08	5 951,00	3 500,00	3 500,00
	Прочие источники	192 539,44	292,40	0,00	133 752,64	54 517,60	3 976,80
Прочие Источники и-средства МУП «ГУК»	128 870,66	26 609,94	13 984,98	22 597,52	32 730,81	32 947,41	
Итого	440 770,54	95 142,70	52 154,06	162 301,16	90 748,41	40 424,21	
Ожидаемые результаты реализации муниципальной программы (подпрограммы)	<ul style="list-style-type: none"> – создание условий для комфортного и безопасного проживания населения, обеспечение защиту имущественных интересов населения, проживающих вблизи ГТС; – снижение риска возникновения аварийных ситуаций и тяжести их последствий; – снижение числа аварий на объектах газоснабжения - 72%; – снижение времени перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ до 4 - часов в месяц; – 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»); – снижение потерь тепловой энергии при ее передаче и транспортировки от поставщика (производителя) до конечного потребителя (от основных АО «ЭнСер», АО «ММЗ», МУП МГО «Городское хозяйство»); – обеспечение соблюдения критериев надежности электроснабжения потребителей электрической энергии с учетом климатических условий. 						

II. Содержание проблемы и обоснование необходимости её решения программными методами

1 Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду.

Разработан в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997г. №117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений».

Проблема поддержания в исправном состоянии гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа, подготовка их к прохождению паводка и контроль прохождения паводковых вод, передачи оперативных данных по результатам наблюдений за уровнем воды, сбросом воды особенно остро встает в период весеннего таяния снега. Для защиты имущественных интересов населения, связанных с угрозой затопления территорий, необходимо выполнение организационно-технических мероприятий, выполнение которых обеспечит техническую готовность ГТС к паводку и их эксплуатацию.

В зоне подтопления ГТС Поликарповского пруда находится 12 домов в г. Миасс, 11 и 1 в поселке Тургояк в т.ч. ЛЭП-1,77 км, линии связи – 0,13 км, автодорога с твердым покрытием - 0,087 км.

Основные показатели степени риска для населения при возникновении чрезвычайной ситуации на ГТС Миасского пруда:

- возможное количество пострадавших среди населения, - 32 чел;
- возможное количество погибших среди населения, - 5 чел;
- возможное количество населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, - 304чел;
- величина возможного ущерба, руб. - 152 810 000 руб.;
- площадь зоны подтопления при реализации наиболее опасного сценария, - 1 490 тыс.м.кв.

В зоне подтопления ГТС Миасского пруда находится дома, расположенные по ул. Нижезаводской в г. Миасс, Южной части города.

Основные показатели степени риска для населения при возникновении чрезвычайной ситуации на ГТС Поликарповского пруда:

- возможное количество пострадавших среди населения, - 25 чел.;
- возможное количество погибших среди населения, - 0 чел.;
- возможное количества населения, у которого могут быть нарушены условия жизнедеятельности с учетом воздействия вторичных факторов поражения и вредного воздействия на окружающую среду, - 25 чел.;
- величина возможного ущерба, - 15 000 000 руб.;
- площадь зоны подтопления при реализации наиболее опасного сценария, -13,974 га.

Мероприятия программы направлены на обеспечение устойчивого функционирования гидротехнических сооружений Миасского городского округа. Для достижения поставленной цели программой предусмотрено выполнение организационно-технических мероприятий по эксплуатации и проведению текущего ремонта ГТС.

В соответствии с требованиями Федерального Закона «О безопасности гидротехнических сооружений» от 21.07.97 г. №117-ФЗ; обязательным требованием является разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений, паспорта безопасности, заключение экспертной комиссии, расчета вероятного размера вреда, страхование ГТС 3-го класса опасности, инструкции, получение разрешений на эксплуатацию ГТС.

2. Организация содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа.

Основные направления, принципы, задачи и целевые показатели развития централизованной системы газоснабжения Миасского городского округа устанавливаются в целях реализации государственной политики в сфере газоснабжения, направленной на обеспечение охраны здоровья населения и улучшения качества жизни населения путем обеспечения бесперебойного и качественного газоснабжения; обеспечение доступности газоснабжения для абонентов за счет повышения эффективности деятельности газоснабжающей организации, действующей в городе; обеспечение развития централизованной системы газоснабжения путем развития эффективных форм управления этой системой.

Необходимость поддержания безопасной эксплуатации объектов газоснабжения обоснована 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, требованиями положений Федерального Закона РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СНиП 42-01-2002.

Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям невозможно без проведения в течение года ремонтов газовых сетей. Проведение ремонтов участков сетей газоснабжения и

сооружений на них выполняется на основании выявленных в ходе технического обслуживания дефектов, в связи с возникающими аварийными отключениями и ситуациями, большим сроком эксплуатации сетей.

3. 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 – 26, в том числе муниципальные – 13;
- Тепловые сети – 103,22 км.;
- Тепловые насосные станции – 14;
- Центральные тепловые пункты – 6;
- В 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».

4 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.

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 Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду.

Для решения данной задачи необходимо:

1. Обеспечить безопасные условия для жизнедеятельности, сохранения имущества физических и юридических лиц, находящихся в зонах подтоплений, возникающих в результате аварий на гидротехнических сооружениях.

2. Обеспечить безопасность и устойчивое функционирование гидротехнических сооружений Миасского городского округа.

3. Обеспечить безаварийное прохождение паводка на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.

Для решения задачи запланировано проведение следующих работ и мероприятий:

1) Выполнение организационно-технических мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений, в т.ч. прохождение паводка, послепаводковое обслуживание плотин 3-го класса, наблюдение, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.

2) Выполнение мероприятий по обеспечению технически исправного состояния гидротехнических сооружений.

3) Выполнение мероприятий по эксплуатации гидротехнических сооружений Миасского городского округа.

4) Своевременное устранение нарушений, выявляемых в ходе проверок гидротехнических сооружений органом Ростехнадзора по Челябинской области.

5) Послепаводковое обслуживание для плотин 3-го класса, наблюдение и устранение мелких дефектов, осмотр и ревизия затворов, осмотр водосбросов, оценка технического состояния, фиксация повреждений, дефектов и изменений, наблюдение за уровнем воды, сброс воды.

Перечень обслуживаемых объектов:

1. Плотина Миасского городского пруда (3 класс опасности).

2. Плотина Поликарповского пруда (3 класс опасности).

3. Плотина озера Тургояк.

4. Плотина поселка Строитель.

5. Плотина в селе Смородинка.

6. Плотина № 17.

7. Плотина озера Ильмень.

Задача 2 Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа.

Для решения данной задачи необходимо:

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

2) Обеспечение безопасности системы газоснабжения, отсутствие и предотвращение ситуаций, при которых может быть нанесен вред здоровью людей.

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

1) Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа.

2) Проведение ремонта объектов газоснабжения.

Задача 3 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 4 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.

IV. Сроки и этапы реализации муниципальной программы

Реализация мероприятий программы предусматривается в 2017-2021 годы, в пять этапов:

1 этап – 2017год;

2 этап – 2018 год;

3 этап – 2019 год.

4 этап – 2020 год.

5 этап – 2021 год.

V. Система мероприятий муниципальной программы

Система мероприятий представлена в приложении № 1 к настоящей Программе.

VI. Ресурсное обеспечение муниципальной программы

Финансирование Программы осуществляется в объеме – 440 770,54 тыс. руб., в том числе: - бюджет МГО –119 360,44 тыс. руб.;

-средства прочих источников–192 539,44 тыс. руб.;

-средства прочих источников МУП «ГУК» - 128 870,66 тыс. руб.;

Таблица 1

№п/п	Наименование раздела.	Объем финансирования, тыс. руб.					
		ИТОГО	В том числе по годам				
			2017	2018	2019	2020	2021
Задача 1. Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду							
	Бюджет МГО	11989,67	2 642,70	3 492,77	2 854,20	1 500,00	1500,00
	Прочие источники	4 632,40	292,40	0,00	2340,00	1000,00	1000,00
Задача 2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»							
	Бюджет МГО	13288,90	3247,60	3200,00	2841,30	2000,00	2000,00
	Прочие источники	10730,40	0,00	0,00	4776,80	2976,80	2976,80
Задача 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
	Бюджет МГО	94 081,87	62 350,06	31 476,31	255,50	0,00	0,00

	Прочие источники	177 176,64	0,00	0,00	126 635,84	50 540,8	0,00
Задача 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	128 870,66	26 609,94	13 984,98	22 597,52	32 730,81	32 947,41
	ИТОГО по программе, в т. ч. по источникам финансирования	440 770,54	95 142,70	52 154,06	162 301,16	90 748,41	40 424,21
	Бюджет МГО	119 360,44	68 240,36	38 169,08	5 951,00	3 500,00	3 500,00
	прочие источники	192 539,44	292,40	0,00	133 752,64	54 517,60	3 976,80
	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	128 870,66	26 609,94	13 984,98	22 597,52	32 730,81	32 947,41

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 28 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.

Участниками муниципальной программы являются МУП «Городская управляющая компания» и МКУ «Комитет по строительству».

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:

- создаст условия для комфортного и безопасного проживания населения, обеспечение защиты имущественных интересов населения, проживающих вблизи ГТС;
- снизит риск возникновения аварийных ситуаций и тяжести их последствий;
- снизит число аварий на объектах газоснабжения - 72%;
- снизит время перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ до 4 - часов в месяц;
- 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»);
- 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.

Таблица 2

Показатель	Факт	Плановые значения				
	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Задача 1. «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду».						
Общее количество нарушений, выявляемых органом Ростехнадзора, ед.	21	19	17	15	13	11
Количество аварий на ГТС, случаев	0	0	0	0	0	0
Задача 2. «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»						
Число отключений в результате аварий на сетях газоснабжения, от факта 2016 года (648), %	648-	10	(данный показатель установлен на 2017год.).			
Время перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ, (часов) (суммарно в течение одного месяца).	-	4	4	4	4	4
Задача 3 «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»). (ед.)	0	0	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») (%).	10	10	9	9	8	8
Задача 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»						
Своевременная подготовка объектов жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Миасского городского округа к работе в осенне-зимние периоды и обеспечение их устойчивого снабжения топливно-энергетическими ресурсами.	75%	75 %	75%	75 %	75 %	75 %

IX. Финансово-экономическое обоснование муниципальной программы.

Для организации функционирования объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа на 2017-2021 годы необходимо 440 770,54 тыс. 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 3

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.				Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019		2020
Задача 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений МГО, подготовка к паводковому периоду»:										
1.1) Эксплуатация 7 гидротехнических сооружений МГО	Управление ЖКХ и энергетик и транспорта	шт.	7	Итого: в т.ч. бюджет МГО	9613,57	2682,10	1918,35	2495,5	1500,00	1500,00
					292,40	2389,70(в т.ч. оплата работ 2016 года в сумме 135,1)	1918,35	2492,5	1500,00	1500,00
Итого в т.ч. прочие источники					292,40	292,40	0,00	0,00	1 000,00	1 000,00
1.2) Ремонт затвора ГТС Поликарповского пруда(в связи с износом)		шт.	1	Итого в т.ч.	747,00	0,00	447,52	0,00	0,00	0,00
					Итого	0,00	447,52	0,00	0,00	0,00
					в т.ч.					Сметная документация

По результатам нормирования затрат на техническое обслуживание гидротехнических сооружений
 Постановление № 4/1 от 04.02.2016 г.
 О согласовании стоимости ресурсов и об утверждении предельных индексов сметной стоимости
 СМ,РСР на I квартал 2016 года.

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
				прочие источники							
1.7) Установка ограждения для ограничения доступа на мостик, проходящий вдоль ледозащиты ГТС Миасского городского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	42,50	0,00	42,50	0,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен.
1.8) Очистка низового откоса ГТС Миасского городского пруда		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	267,00	0,00	119,00	0,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен 01.01.2018г.
1.9) Выполнение работ по снижению уровня воды на ГТС п. Тургояк (разборка затора)		шт.	1	Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	65,40	0,00	65,40	0,00	0,00	0,00	В целях подготовки паводку, в связи с необходимостью снижения уровня воды на ГТС п. Тургояк (разборка затора)
1.10) Проведение геодезической съемки ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	МКУ «Комитет по строительству»	шт.	2	Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	140,00	0,00	0,00	140,00	0,00	0,00	Требование, включенное в мероприятия декларации безопасности со сроком исполнения до 30.05.2018г
1.11) Оценка специализированной организацией дальнейшей эксплуатации ГТС, получение заключения о продлении срока эксплуатации ГТС		шт.		Итого в т.ч. бюджет	150,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	Требование, включенное в мероприятия

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
Миасского городского пруда				МГО; прочие источники	150,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	декларации безопасности со сроком исполнения до 01.04.2018г
1.12)Проведение комплексного анализа с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности ГТС Миасского городского пруда. (геологические изыскания и гидрология с целью определения фильтрационной прочности плотины и устойчивости откосов, мониторинг в течение года).	шт.			Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	1 700,00	0,00	0,00	1 700,00	0,00	0,00	Требование, включенное в мероприятия декларации безопасности со сроком исполнения до 01.01.2019г
1.13)Проведение комплексного обследования ГТС Миасского городского пруда (включая обследование и съемку подводной части)	шт.			Итого в т.ч. бюджет МГО; прочие источники	350,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00	Метод сопоставимых рыночных цен
Итого по разделу 1				ИТОГО в т.ч. бюджет МГО Прочие источники	16 622,07 11 989,67 4632,40	2935,1 2642,70 292,40	3492,77 3492,77 0,00	5194,20 2854,20 2340,00	2500,00 1500,00 1000,00	2 500,00 1500,00 1000,00	
Задача 2.«Организация текущего содержания газоснабжения Миасского городского округа»											
2.1) Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа	Управление ЖКХ энергетик и транспорт	км.	(2017г., 2018г-290,06 км.), 2019г.-315,5 км.	Итого: в т.ч. бюджет МГО;	13951,9	2844,70	2776,80	2418,10	2776,80	2776,80	По результатам нормирования затрат на техническое обслуживание – Прейскурант

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
	а			Прочие источники	1753,6	0,00	0,00	0,00	876,80	876,80	НПИ «ГипрониГаз» г. Саратов от 20.06.2001г.
2.2) Проведение ремонта объектов газоснабжения		км.	3,5	Итого: в т.ч. бюджет МГО;	4426,1	402,9	423,20	1200,00	1200,00	1200,00	По результатам локальных сметных расчетов на ремонт разработанных в базисном и текущем уровне цен с использованием территориальных единичных расцено
				прочие источники	2976,8	0,00	0,00	776,8	1100,00	1100,00	
2.3) Мероприятия по обеспечению безопасности опасных производственных объектов – Газопровод высокого давления г. Миасс п. Верхний Аглян (в том числе ГРС п. Сыростан., в том числе проведение технической диагностики, экспертизы промышленной безопасности, экспертиз, ремонтных работ				Итого: в т.ч. бюджет МГО;	6000,00			4000,00	1000,00	1000,00	По результатам локальных сметных расчетов
				прочие источники	6000,00			4000,00	1000,00	1000,00	
Итого по разделу 2				ИТОГО	24 019,3	3247,60	3200,00	7618,1	4976,80	4976,80	
				в т.ч. бюджет МГО	13288,90	3247,6	3200,00	2841,30	2000,00	2000,00	
				прочие источники	10730,40	0,00	0,00	4776,8	2976,80	2976,80	
Задача 3. «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»											
3.1) Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры всего, в том числе:	Управление ЖКХ энергетик			Итого: Прочие источники Бюджет МГО	309 082,97	0,00	131 806,33	126891,338	50 540,80	0	
				Бюджет МГО	177 176,64	0	0,00	126 635,84	0	0	
3.1.1) Установка узла учета расхода газа в		шт.	1	Прочие	276,31	0,00	11,8	255,498	0	0	
					500,00	0,00	500	0,00	0,00	0,00	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование		
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021	
котельной с.Смородинка	и			источники								
3.1.2)Установка дополнительных пластин пластинчатого теплообменника в котельной с.Смородинка	и транспортная	шт.	30	Прочие источники	70,00	0,00	0,00	70	0,00		Локальный сметный расчет	
3.1.3)Строительство новой водонапорной башни в с.Смородинка		шт.	1	Прочие источники	2000,00	0,00	0,00	0,00	2000,00			
3.1.4)Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в п.Динамо		м2	115	Прочие источники	200,00	0,00	0,00	200,00	0,00			
3.1.5)Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо		м2	500	Прочие источники	350,00	0,00	0,00	0,00	350,00			
3.1.7)Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	Управление ЖКХ	шт.	2	Прочие источники	300,00	0,00	0,00	300,00	0,00			
3.1.8)Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо	энергетик	м2	240	Прочие источники	800,00	0,00	0,00	0,00	800,00		Локальный сметный расчет	
3.1.9)Замена котлов НР-18 №2,3 на RSD-100 в котельной п.Миасс-2	и транспортная	шт.	2	Прочие источники	850,00	0,00	0,00	850,00				
3.1.10)Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)		пм	202	Прочие источники	2536,50				2536,50			
3.1.11)Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 -ТК489)		пм	1414	Прочие источники	48300,00	0,00	0,00	24300,00	24000,00			
3.1.12)Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ЦТП Д -500мм. сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		пм	1000	Прочие источники	250,00	0,00	0,00	250,00				
3.1.13)Вывос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян		пм	1600	Прочие источники	2458,00	0,00	0,00	2458,00				
3.1.14)Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка		пм	500	Прочие источники	150,00	0,00	0,00	150,00			Локальный сметный расчет	
3.1.15)Замена тепловой сети от ТК 14 до школы №73 Д 150мм сетей теплоснабжения п.Хребет	Управление ЖКХ	пм	100	Прочие источники	500,00	0,00	0,00		500,00			
3.1.16)Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет		шт.	2	Прочие	400,00	0,00	0,00	0,00	400,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.1.1.17) Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д-150мм.	энергетики и и	пм	1540	Прочие источники	375,00	0,00		375,00		
3.1.1.18) Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дгвс 150 сетей теплоснабжения п.Миасс-2	транспортная	пм	160	Прочие источники	500,00			500,00		
3.1.1.19) Замена сетевого насоса в ЦТП по ул. Малышева 36 в Южной части Миасского городского округа		шт.	1	Прочие источники	120,00		120,00			Локальный сметный расчет
3.1.1.20) Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		пм	200	Прочие источники	120,00	0,00	120,00			
3.1.1.21) Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа		пм	116	Прочие источники	250,00		250,00			
3.1.1.22) Замена теплотрассы от т.3 на территории МИЗ по ул. Пушкина до пер. Широкого Д 150мм. в Южной части Миасского городского округа	Управление ЖКХ	пм	400	Прочие источники	1000,00		1000,00			
3.1.1.23) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	энергетики и и транспортная	пм	1800	Прочие источники	27500,00		27500,0			
3.1.1.24) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо	Управление ЖКХ	пм	5900	Прочие источники	12000,00		12000,00			Локальный сметный расчет
3.1.1.25) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский	энергетики и и транспортная	пм	3300	Прочие источники	12500,00		12500,00			
3.1.1.26) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2		пм	3300	Прочие источники	6000,00		6000,00			
3.1.1.27) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка	транспортная	пм	18000,00	Прочие источники	18000,00		9000,00	9000,00		
3.1.1.28) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка		пм	1400	Прочие источники	3500,00			3500,00		
3.1.1.29) Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Мебельный		пм	8300	Прочие источники	14000,00		14000,00			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
3.1.30) Капитальный ремонт трансформаторов (400 кВа - 2 шт., 630 кВа - 1 шт., 320 кВа - 1 шт.), (ТП 902, 140, 107, 602)		шт.	4	Прочие источники	623,90				623,90		
3.1.31) Ремонт строительной части ПРП-2		шт.	1	Прочие источники	212,44			212,44			Локальный сметный расчет
3.1.32) Ремонт ВЛ центральной части от ТП 217, 314, 315, 353, 426.		км	18,8	Прочие источники	2378,80			1189,40	1189,40		
3.1.33) Ремонт оборудования (ПРП-8, ПРП-2, ПРП-3)	Управление ЖЭК и энергетика	шт.	15	Прочие источники	3657,00			1828,50	1828,50		
3.1.34) Ремонт кабельных линий (центральная часть)		км	2,2	Прочие источники	2875,00			1437,50	1437,50		
3.1.35) Капитальный ремонт водопровода (Д160-242 м., Д110-63 м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	305	Прочие источники	1650,00			1650,00			
3.1.36) Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф. покрытия)		м	261	Прочие источники	1800,00			1800,00			
3.1.37) Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)		м	370	Прочие источники	3700,00			3700,00			
3.1.38) Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)		м	265	Прочие источники	750,00			750,00			
3.1.39) Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино			5	Прочие источники	4500,00			3000,00	1500,00		
3.1.40) Капитальный ремонт КНС, расположенной по адресу: г.Миасс, пер. Автомеханический в районе ж/д по ул. Пушкина, 56 (в т.ч. строительный контроль + экспертиза)		шт.	1	Бюджет МГО	331,808		176,31	155,498			Локальный сметный расчет
3.1.41) Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа		шт.	1	Бюджет МГО	100			100			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.2) Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду, в том числе	Управление ЖКХ энергетик и транспорта			Бюджет МГО	62350,06	31300,00				
3.2.1) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов, и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Динамо	Управление ЖКХ энергетик и транспорта			Бюджет МГО	8688,81	0	0			
3.2.2) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов, и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Тургож	Управление ЖКХ энергетик и транспорта			Бюджет МГО	672,77	0	0			
3.2.3) Субсидия на возмещение дополнительных	Управление			Бюджет МГО	15177,67	9594,17	0			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Пролетарская, 1	ис ЖКХ энергетики и и транспорт а										
3.2.4) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Городская, 1	Управлен ис ЖКХ энергетики и и транспорт а			Бюджет МГО	4088,95	5803,30	0				
3.2.5) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. 60 лет Октября, 11	Управлен ис ЖКХ энергетики и и транспорт а			Бюджет МГО	11783,93	0	0				
3.2.6) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. 60 лет Октября	Управлен ис ЖКХ энергетики и и транспорт а			Бюджет МГО	489,42	0	0				
3.2.7) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных	Управлен ис ЖКХ			Бюджет МГО	2967,24	4686,10	0				

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
сверхнормативными потерями, котельной п. Первомайский	энергетик и и транспорт										
3.2.8) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Осипенко,2	Управлен ие ЖКХ энергетик и и транспорт			Бюджет МГО	153,76	0	0				
3.2.9) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной в п. Смородинка	Управлен ие ЖКХ энергетик и и транспорт			Бюджет МГО	4870,85	1981,52	2889,33	0			
3.2.10) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной по ул. Макеева 52,54,56	Управлен ие ЖКХ энергетик и и транспорт			Бюджет МГО	2081,23	999,70	1081,53	0			

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
3.2.11) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, котельной п. Нижний Аглян	Управление ЖКХ энергетических и транспортных			Бюджет МГО	2678,84	1766,32	912,52	0		
3.2.12) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной п. Динамо	Управление ЖКХ энергетических и транспортных			Бюджет МГО	743,92	743,92	0	0		
3.2.13) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной АО "ММЗ"	Управление ЖКХ энергетических и транспортных			Бюджет МГО	10673,54	4728,21	5945,33	0		
3.2.14) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. Пролетарская, 1	Управление ЖКХ энергетических и транспортных			Бюджет МГО	4035,95	3276,26	759,69	0		
3.2.15) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и	Управление			Бюджет МГО	2183,22	1565,55	617,67	0		

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. Городская, 1, от котельной от ЗАО "Миассмебель"	ЖКХ энергетик и и транспорт а										
3.2.16) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной по ул. 60 лет Октября, 11	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	2113,93	0	0				
3.2.17) Субсидия на возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями, по сетям теплоснабжения от котельной п.Первомайский	Управление ЖКХ энергетик и и транспорт а			Бюджет МГО	162,46	0	0				
Итого по разделу 3				ИТОГО	271 258,51	62 350,06	31 476,31	126 891,34	50 540,80	0,00	
					94 081,87	62 350,06	31 476,31	255,5	0,00	0,00	
					177 176,64	0,00	0,00	126 635,84	50 540,80	0,00	
Задача 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»											
4.1. Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. в том числе:	МУП "ГУК"			Прочие источники-средства МУП «ГУК»	41760,03	4515,18	2656,86	5765,52	6347,83	22474,64	

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1. Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) сегей, находящихся в хозяйстве МУП "ГУК"	МУП "ГУК"	км		Прочие источники-средства МУП «ГУК»	41760,03	4515,18	2656,86	5765,52	6347,83	22474,64	Постановление МТриЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1. Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	5,853	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	4694,32	0,00	0,00	2224,11	1010,00	1460,21	Постановление МТриЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1.1.1) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ пос. Нижний Аглян, частный сектор ж.д. ул. Миасская и ул. Круглая. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,617	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1289,85	0,00	0,00	1289,85	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ (Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области), Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.2) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-135 пос. -Дачный, частный сектор, ул. Московская, Декабристов, Булатная. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	1,5	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 010,00	0,00	0,00	0,00	1 010,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.3) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-314 пос. Н.Аглян, частный сектор, ул. Центральная, Набережная, Советская, Октября, Сибирская, Восточная, Заречная. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	2,0	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	1 460,21	0,00	0,00	0,00	0,00	1 460,21	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.1.4) Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-318 пос. Н.Аглян, частный сектор, ул. Нагорная, Буяновка. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП «ГУК»	км	0,736	Прочие источники-средства МУП «ГУК»	934,26	0,00	0,00	934,26	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
											прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.) Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	км	15,9	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	24937,29	1 472,73	0,00	393,51	3 595,21	19475,84	
4.1.1.2.1) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-1 ЖБИ-ТП-9.	МУП "ГУК"	км	1,25	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 472,73	1 472,73	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.2) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-107	МУП "ГУК"	км	0,1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	393,51	0,00	0,00	393,51	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.3) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	МУП "ГУК"	км	0,21	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	548,71	0,00	0,00	0,00	548,71	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.4) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	МУП "ГУК"	км	0,65	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 068,90	0,00	0,00	0,00	1 068,90	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1.2.5) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	МУП "ГУК"	км	0,24	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	547,83	0,00	0,00	0,00	547,83	0,00	прибыль на кап.вложения) Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.6) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	МУП "ГУК"	км	0,85	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 429,77	0,00	0,00	0,00	1 429,77	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.7) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	МУП "ГУК"	км	4,8	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	7 203,08	0,00	0,00	0,00	0,00	7 203,08	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.8) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-44 - РП-45	МУП "ГУК"	км	5,8	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	8 694,56	0,00	0,00	0,00	0,00	8 694,56	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.2.9) Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	МУП "ГУК"	км	2,0	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	3 578,20	0,00	0,00	0,00	0,00	3 578,20	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1.3) Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	26	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	7 684,37	2 201,30	1 830,99	2247,90	842,62	561,56	(амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.1) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч. 7, 14)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	562,12	0,00	0,00	562,12	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.2) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч. 1, 9, 11, 12)	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 423,10	1 423,10	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.3) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч. 1)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	281,06	0,00	0,00	0,00	281,06	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.4) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч. 11, 12)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	778,20	778,20	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1.3.5) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч. 7, 8)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	562,12	0,00	0,00	562,12	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.6) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч. 8)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	281,06	0,00	0,00	281,06	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.7) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч. 9)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	281,06	0,00	0,00	281,06	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.8) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч. 4,5)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	523,14	0,00	523,14	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.9) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч. 5, 7)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	561,56	0,00	0,00	0,00	561,56	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.1.3.10) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.3,4)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	523,14	0,00	523,14	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.11) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.6)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	261,57	0,00	261,57	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.12) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.9)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	280,77	0,00	0,00	280,77	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.13) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.13)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	261,57	0,00	261,57	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.14) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель КП-51 РУ-10 (яч.2)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	261,57	0,00	261,57	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование		
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021	
				«ГУК»								программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.15) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	561,56	0,00	0,00	0,00	0,00	561,56	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.3.16) Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.8)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	280,77	0,00	0,00	280,77	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4) Замена трансформаторов, всего	МУП "ГУК"	шт	17	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	4444,05	841,15	825,87	900,00	900,00	977,03	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.1) Замена трансформаторов в ТП-454 ул. 8 Марта (ТМ-560 кВА на ТМГ-630кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	376,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.2) Замена трансформаторов в ТП-316 п. Н.Атлян (ТМ-63 кВА на ТМГ-100кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-	161,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ,

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
				редства МУП «ГУК»							Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.3) Замена трансформаторов в ТП-315 п. Н.Атлян (ТМ-63 кВА на ТМГ-100кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	161,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.4) Замена трансформаторов в ТП-319 п. Н.Атлян (ТМ-63 кВА на ТМГ-100кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	141,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.5) Замена трансформаторов в ТП-17 пр.Макеева, 18 (ТП) (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	282,75	0,00	282,75	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.6) Замена трансформаторов в ТП-14 ДК «Прометей» (ТМ-180 кВА на ТМГ-250кВА)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	260,37	0,00	260,37	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРиЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.7) Замена трансформаторов в ТП-80	МУП	шт	1	Прочие	282,75	0,00	282,75	0,00	0,00	0,00	Постановление

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
ул.Ровная (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА)	"ГУК"			источники-редства МУП «ГУК»							МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.8) Замена трансформаторов в ТП-107 ул.Романенко, 7; ТП-133 ул.Победы, 22; ТП-136 ул.Победы, 28; (ТМ-560кВА на ТМГ-630кВА=1шт, ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА=2шт)	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	900,00	0,00	900,00	0,00	0,00		Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.9) 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	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	900,00	0,00	0,00	0,00	900,00		Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.10) 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,)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	477,49	0,00	0,00	0,00	0,00	477,49	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.1.4.11) Замена трансформаторов в ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 2шт)	МУП "ГУК"	шт	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	499,54	0,00	0,00	0,00	0,00	499,54	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.2) Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего	МУП "ГУК"		104,00	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	8 149,00	1 887,00	0,00	0,00	2 086,00	4176,00	Постановление МПРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.1) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 350,00	1 350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МПРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.2) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 417,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 417,00	Постановление МПРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.3) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 488,00	0,00	0,00	0,00	1 488,00	0,00	Постановление МПРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.4) Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 563,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 563,00	Постановление МПРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.2.5) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	330,00	330,00	0,00	0,00	0,00	0,00	кап.вложения) Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.6) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	346,00	0,00	0,00	0,00	0,00	346,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.7) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	365,00	0,00	0,00	0,00	365,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.8) Установка выключателя нагрузки	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	383,00	0,00	0,00	0,00	0,00	383,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.9) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	157,00	157,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.2.10) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	165,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.11) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	173,00	0,00	0,00	0,00	173,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.12) Установка автоматического выключателя	МУП "ГУК"	шт	14	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	182,00	0,00	0,00	0,00	0,00	182,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.13) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.14) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	55,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.2.15) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.2.16) Установка рубильника с предохранителями	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	65,00	0,00	0,00	0,00	0,00	65,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.3) Ремонты	МУП "ГУК"				20401,43	7305,94	2051,00	3451,00	4448,49	3145,00	
4.1.3.1) Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	МУП "ГУК"	км	3,047	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2 292,80	1 872,80	0,00	0,00	0,00	420,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.3.1.1) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-134 частный сектор ж.д. ул. Всероссийская, ул. Спутника, ул. Кузнечная, ул. Метизная, ул. Слесарная. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	2,099	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 487,58	1 487,58	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.2) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ж.д. ул. Ильменская, 106; ул.Лихачева,6. (с заменой	МУП "ГУК"	км	0,115	Прочие источники-	102,36	102,36	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)				редства МУП «ГУК»							на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.3) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-218 до ж.д. ул. 8 Марта, 181, 183. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	0,015	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	43,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.4) Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-222 до ж.д. ул. Ильменская, 90, 93, 94, 95, 96, 97, 99, 103, 105, 107 и ул. Лихачева, 3,5. (с заменой деревянных опор на ж/б и изолированного провода на изолированный провод)	МУП "ГУК"	км	0,118	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	238,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.1.5) Ремонт ВЛ-6 кВФид. Аглян, фид. Урал Дача, фид. Водозабор (замена и ремонт опор в количестве 10 шт. без замены провода)	МУП "ГУК"	км	0,7	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	420,00	0,00	0,00	0,00	0,00	420,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2) Ремонт трансформаторов, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	18	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 614,98	343,49	0,00	0,00	816,49	455,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.1) Ремонт трансформаторов в ТП-20 пр. Макеева, 49	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	90,68	90,68	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.2) Ремонт трансформаторов в ТП-132 Тургоякское шоссе	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	89,40	89,40	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.3.2.3) Ремонт трансформаторов в ТП-10 пр. Макеева, 23	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	77,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.4) Ремонт трансформаторов в ТП-146 ул. Победы, 2	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	86,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.5) Ремонт трансформаторов в ТП-18 пр.Макеева, стадион; ТП-24 пр.Октября, 47; ТП-7 ул.Готвальда, 6; ТП-10 ул.Готвальда.	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	351,49	0,00	0,00	0,00	351,49	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.6) Ремонт трансформаторов в ТП-114 ул.Орловская, 4; ТП-200 ул.Макаренко, 5; ТП-324 ул.Романенко, 40; ТП-2 ул.Молодежная, 6; ТП-5 пр.Макеева, 10	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	455,00	0,00	0,00	0,00	0,00	455,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.2.7) Ремонт трансформаторов в ТП-9 ул.Нахимова, 18; ТП-10 ул.Ялгинская, 49; ТП-16 ул.Готвальда, 7; ТП-85 (мебельный); ТП-91 ул.Ленина	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	465,00	0,00	0,00	0,00	465,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3) Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций, всего	МУП "ГУК"	шт	201	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	10656,25	2486,15	1817,10	2451,00	2632,00	1270,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.1) Ремонт кровли, отмстки ТП-314 п. Н.Атлян, КП - 32 п. Динамо, ПРП - 3, ПРП - 5, ПРП-2, ТП- 10, ТП-50, ТП-44, ТП-30, ТП-16, ТП-	МУП "ГУК"	шт	22	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 644,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование						
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021					
801, ТП-19, ТП-23, ТП-26, ТП-80, ТП-80, ТП-25, ТП-91, ТП-57, ТП-8, ТП-52, ТП-202, ТП-67				«ГУК»												эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.2) Ремонт дверей ТП-19 (2), ТП-22, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ(3), ТП-102 (2), ТП-27, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (4), ТП-57 (2), ТП-10 (1), ТП-6, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (3), ТП-22, РУ-10кВ (2), РП-44 РУ-10кВ (1), ТП-218 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (2), ТП-21 РУ-10кВ (3), ТП-314 п. Н.Атлян РУ-6кВ, РУ-0,4кВ (3)	МУП "ГУК"	шт	28	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	841,65	841,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.3) Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 141,25	1 141,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.4) Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 591,00	1 591,00	0,00	1 591,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.5) Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам объездов)	МУП "ГУК"	шт	20	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 591,00	1 591,00	0,00	0,00	1 591,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.6) Замена дверей Маггородок: ТП-1 РУ-10/0,4кВ; ТП-4 РУ-10/0,4кВ тр-р; ТП-12 РУ-10кВ; ТП-15 РУ-10кВ; ТП-17 РУ-10кВ; ТП-23 РУ-10кВ; ТП-24 РУ-10/0,4, тр-р; ТП-27 РУ-10кВ; ТП-48 РУ-10/0,4кВ, тр-р; ТП-57 РУ-10кВ; ТП-11 РУ-10кВ; ТП-55 РУ-0,4кВ, тр-р; РП-50 РУ-10кВ	МУП "ГУК"	шт	30	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	675,85	675,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.7) Замена дверей Автозавод: ТП-225 РУ-6/0,4кВ, тр-р; ТП-451 РУ-6/0,4кВ, тр-р; ПРП-4 РУ-6кВ; ТП-434 тр-р; ТП-449 тр-р; ТП-135 РУ-6/0,4кВ, тр-р; ТП-132 РУ-6/0,4кВ, тр-р	МУП "ГУК"	шт	25	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	860,00	860,00	0,00	860,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.3.3.8) Замена дверей Автозавод: ТП-341 РУ-0,4кВ, тр-р; ТП-331 РУ-6кВ, тр-р; ТП-311 РУ-0,4кВ, тр-р; ТП-901 тр-р	МУП "ГУК"		20	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	435,00	0,00	0,00	0,00	435,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.9) Замена дверей Динамо: ТП-7 РУ-6/0,4кВ, тр-р	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	116,00	0,00	0,00	0,00	116,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость)
4.1.3.3.10) Замена дверей пос. Строителей: ТП-9 РУ-6кВ/тр-р; ТП-30 РУ-6кВ, тр-р	МУП "ГУК"	шт	9	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	260,00	0,00	0,00	0,00	0,00	260,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.11) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 119 пр.Автозаводцев, 16	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	520,00	0,00	0,00	0,00	0,00	520,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.12) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 120 Автозаводцев,20	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	490,00	0,00	0,00	0,00	490,00	0,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.3.13) Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП-42 ул.Ильмен - Тау, 9А	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	490,00	0,00	0,00	0,00	0,00	490,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4)Выполнение испытаний, измерений, всего	МУП "ГУК"	шт	68	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	824,00	590,10	233,90	00,00	00,00	00,00	Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
				«ГУК»							эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.1) Выполнение испытаний, измерений в ТП-12, ТП-23, ТП-27, ТП-28, ТП-29, ТП-30, ТП-15, ТП-7, ТП-9, ТП-10, 41, 55, 62, 7, 13, 42, 44, 49, 53, 54, 904	МУП "ГУК"	шт	21	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	336,00	336,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость)
4.1.3.4.2) Выполнение испытаний, измерений в ТП-329 Романенко, 89; ТП-242А Ильменская, 81; КП-52 Тургояк, ул.Ленина; РП-45 Селянкино, ФОС, ТП-347 Гвардейская, 1А;	МУП "ГУК"	шт	6	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	62,90	62,90	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.3) Выполнение испытаний, измерений в ТП-341, ТП-242 Ильменская, 81; ТП- 448 Лихачева, 25; ТП-341 Б.Карлова, 10	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	75,60	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.4) Выполнение испытаний, измерений в ТП-018 Набережная, 37; КП-51 Тургояк, ул.Ленина; ТП-015 Лихачева, 31; ТП-340 Автозаводцев, 21	МУП "ГУК"	шт	4	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	75,60	75,60	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ- Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.5) Выполнение испытаний, измерений в ТП-109, ТП-114 Орловская, 4, ТП-119 Автозаводцев, 16, ТП-120 Автозаводцев, 20, ТП-200, Макаренко, 5, ТП-217, Чучева, 4,	МУП "ГУК"	шт	6	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.4.6) Выполнение испытаний, измерений в ТП-100, пр. Автозаводцев, 5; ТП-200 ул. Макаренко, 5; ТП-300 ул. 8 Июля, 33; ТП-225 ул. Уральская, 81; ТП-455 ул. 8 Марта, 130; ТП-457 ул. Ак. Павлова, 20; ТП-503 ул. 8 Марта, 147; КП-504 ул. Винокурова; ТП-804 ул. Б. Карлова, 4; ТП-501 ФОС; ТП-59 ул. Ильмен-Гау (ГБ №4); ТП-70	МУП "ГУК"	шт	27	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	233,90	233,90	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
ул. Вернадского; КТП-Юбилейный; КТП-Строитель-2 ост. Садовая; КТП-А стардсев.кладбище; ТП-63 мкр "Ж"; КП-33 насосная №4 ВПК; ТП-24 пер. Садовый,3; КП-18 оз. Тургояк; КП-32 Насосная №3; ТП-80А пл. Революции; ТП-133 пос. Дачный-1; ТП-308 пос. Тыелга; ТП-354 пос. Сыростан; ТП-320 пос. Урал-Дача; КТП-5 пос. Миасс-2; КТП-6 пос. Миасс-2	МУП "ГУК"	га	36,51	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	4 006,70	1 006,70	0,00	1 000,00	1 000,00	1 000,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5) Выполнение очистки территории охранной зоны ЛЭП от поросли, всего	МУП "ГУК"	га	0,01	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.1) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ от ТП-33 до СНТ "Урал-2 Восточный"	МУП "ГУК"	га	9,3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	986,70	986,70	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.2) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51; ф. Аглян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Аглян- Урал-Дача; ТРУ-Агльская пойма	МУП "ГУК"	га	9,0	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 000,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.3) Очистки территории охранной зоны ВЛ-10 кВ РП-44 - РП-45; ТРУ-Агльская пойма; пос. Тургояк-КП-51, ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ВЛ-6кВ ф. Аглян- Урал-Дача	МУП "ГУК"	га	8,7	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 000,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	0,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.4) Очистки территории охранной зоны ф. Аглян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Аглян- Урал-Дача	МУП "ГУК"	га	9,5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)
4.1.3.5.5) Очистки территории охранной зоны ВЛ-	МУП "ГУК"	га	9,5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 000,00	Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (себестоимость)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование
					Всего	2017	2018	2019	2020	
10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51	"ГУК"			источники-редства МУП «ГУК»						МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии(себестоимость)
4.1.4) Строительство	МУП "ГУК"				12901,82	9277,12	13381,00	19848,49	3151,77	
4.1.4.1) Строительство комплектной трансформаторной подстанции КТПУ-ТК 160/6/0,4 с силовым масляным трансформатором ТМ(ТМГ) 160/6/0,4 (зав. № 832) пос. Сыростан (тер-я лесхоза)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	597,09	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2) Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) Всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	3	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	0,00	0,00	0,00	593,73	1214,77	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2.1) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	0,00	0,00	0,00	593,73	593,73	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.2.2) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	0,00	0,00	0,00	593,73	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.4.2.3) Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	621,04	0,00	0,00	0,00	0,00	621,04	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3) Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	МУП "ГУК"	км	6,11	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	6262,76	0,00	0,00	2100,00	4 162,76	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3.1) Прокладка КВЛ-6кВ ПС Аппаратная - ТП-1А	МУП "ГУК"	км	3,5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2 635,65	0,00	0,00	0,00	2 635,65	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3.2) 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	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 527,11	0,00	0,00	0,00	1 527,11	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.3.3) Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	МУП "ГУК"	км	2,0	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2100,00	0,00	0,00	2100,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.4.4. Установка разъединителей, всего, в том числе:	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	167,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	кап.вложения) Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.4.1) Установка разьед. РЛНД к ВЛ 6кВ от ПС "ТРУ" до ВЛ 6кВ "Агтянская пойма"(доп. 1 шт.)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	167,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.5.Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:	МУП "ГУК"			Прочие источники-редства МУП «ГУК»	51824,12	12137,00	9277,12	13381,00	15092,00	1937,00	Постановление МТРИЭ, Инвестиционная программа (амортизация, прибыль на кап.вложения)
4.1.4.5.1) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	3 668,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.2) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-	3 937,82	0,00	3 937,82	0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединени

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
				редства МУП «ГУК»							ю и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.3) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	4 044,00	0,00	0,00	4 044,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.4) строительство воздушных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	4 246,00	0,00	0,00	0,00	4 246,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.5) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	1,87	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 958,00			0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.4.5.6) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2 369,82	0,00	2 369,82	0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.7) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2 159,00	0,00	2 159,00	0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.8) строительство кабельных линий электропередачи	МУП "ГУК"	км	2	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2 267,00	0,00	2 267,00	0,00	2 267,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТРИЭ - Тариф на передачу эл.энергии(Заявители и выпадающие по льготникам)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
4.1.4.5.9) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	945,00	0,00	0,00	0,00	0,00	945,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.10) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	992,00	0,00	0,00	0,00	0,00	992,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.11) строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	МУП "ГУК"	шт	1	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	1 042,00	0,00	0,00	0,00	1 042,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.12) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	6 511,00	6 511,00	0,00	0,00	0,00	0,00	Заявители по техприсоединению и Постановление

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
кВ											МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.13) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	2969,48	0,00	2969,48	0,00	0,00	0,00	Заявители по техническому и Постановлению МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.14) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	7 178,00	0,00	7 178,00	0,00	0,00	0,00	Заявители по техническому и Постановлению МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)
4.1.4.5.15) строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	МУП "ГУК"	шт	5	Прочие источники-редства МУП «ГУК»	7 537,00	0,00	7 537,00	0,00	0,00	0,00	Заявители по техническому и Постановлению МТриЭ - Тариф на передачу эл.энергии (Заявители и выпадающие по льготникам)

Наименование мероприятия	Исполнитель	Ед. изм.	Кол-во	Источник финансирования	Объемы финансирования, тыс. руб.					Обоснование	
					Всего	2017	2018	2019	2020		2021
Итого по разделу 4					128 870,66	26 609,94	13 984,98	22 597,52	32 730,81	32 947,41	выпадающие по льготникам)
ИТОГО по программе				Прочие источники средства МУП «ГУК»	440 770,54	95 142,70	52 154,06	162 301,16	90 748,41	40 424,21	
				В т.ч. бюджет МГО	119 360,44	68 240,36	38 169,08	5 951,00	3 500,00	3 500,00	
				прочие источники	192 539,44	292,40	0,00	133 752,64	54 517,60	3 976,80	
				прочие источники МУП «ГУК»	128 870,66	26 609,94	13 984,98	22 597,52	32 730,81	32 947,41	

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».

1. «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа.»

Итого размер вероятного ущерба, как суммы ущербов по всем параметрам определяется из формулы

$$\text{Иобщ} = \text{И1} + \text{Иоб} + \text{И2} + \text{И3} + \text{И4} + \text{И5} + \text{Ил} + \text{И6} + \text{И7} + \text{И8} + \text{И9} \quad (\text{рублей}).$$

Показатели, характеризующие социально-экономическое последствие аварии ГТС:

И1- Ущерб основным фондам;

Иоб - Ущерб оборотным фондам;

И-2 Ущерб готовой продукции;

И3 - Ущерб элементам транспорта и связи;

И4 - Ущерб жилому фонду и имуществу граждан;

И л - Затраты понесенные в результате гибели, пропажи без вести и травматизма людей;

И5- Расходы на ликвидацию последствий аварии;

И6 - Ущерб сельскохозяйственному производству;

И7 - Ущерб лесному хозяйству;

И8- Ущерб окружающей природной среде;

И9- Ущерб, вызванный нарушением водоснабжения из-за аварий на водозаборных сооружениях;

И10 – Прочие виды ущерба;

Иобщ– Полные убытки (полный ущерб) от аварии ГТС.

2.«Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа».

Для определения базовых значений целевых индикаторов и показателей были использованы справки, предоставленные организацией, обслуживающей объекты газоснабжения, о количестве аварий за год.

Целевой индикатор и показатель «Число аварий на объектах газоснабжения», рассчитывается на основании отчетных документов по формуле:

$$N = \sum A_{ок}, \text{ ед.}$$

где:

Аок – число аварий на объектах газоснабжения зафиксированных обслуживающей компанией, ед.

Целевой индикатор и показатель «Превышение времени перерывов газоснабжения при устранении аварий и проведении плановых работ нормативных значений, час.», рассчитывается на основании нормативных и отчетных документов по формуле:

$V_p = V_{\max} - V_{\text{норм}}$, час.

где:

Vmax – наибольшее время перерывов в газоснабжении при авариях или проведении плановых работ, час.

Vнорм – максимально допустимое время перерывов в газоснабжении на основании Постановления Правительства РФ от 6 мая 2011 г. N 354 "О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов (с изменениями и дополнениями), час.

Система мероприятий муниципальной программы

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятий на территории Миасского городского округа, подготовленная к паводковому периоду»	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 1 «Организация эксплуатации и текущего ремонта гидротехнических сооружений на территории Миасского городского округа, подготовленная к паводковому периоду»							
1.1	Эксплуатация 7 гидротехнических сооружений Миасского городского округа.	шт.	7	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017-2020 гг.	Федеральный закон от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	Предотвращение возможного ущерба в результате аварии в сумме 147,81млн.руб. на ГТС Миасского и Поликарповского прудов, в том числе: ГТС Миасского городского пруда 132,81млн.руб и ГТС Поликарповского пруда 15млн.руб. Отсутствие аварий на гидротехнических сооружениях Миасского городского округа.
1.2	Ремонт затвора ГТС Поликарповского пруда (в связи износом)	шт.	1		2018г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений.	
1.3	Декларация безопасности ГТС Поликарповского пруда, в том числе:						
	1.3.1. Проведение преддекларационного обследования и расчет размера вреда для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда			Управление Ж КХ, энергетики и транспорта			
	1.3.2. Государственная экспертиза расчета размера вреда для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Ст.9 Федерального Закона от 21.07.1997№ 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений	
	1.3.3. Разработка паспорта безопасности и критериев безопасности для разработки декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
	1.3.4. Государственная экспертиза паспорта	шт.	1	Управление ЖКХ,	2018г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	безопасности и критериев безопасности ГТС Поликарповского пруда			энергетики и транспорта			
	1.3.5. Разработка декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
	1.3.6. Государственная экспертиза декларации безопасности ГТС Поликарповского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.4	Инструкция о порядке ведения мониторинга безопасности ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» Ст.9 Федерального	
1.5	Правила эксплуатации ГТС Миасского городского и Поликарповского прудов	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2017г.		
1.6	Выполнение работ по ремонту несущих железобетонных конструкций ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	шт.	2	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений»	
1.7	Установка ограждения для ограничения доступа на мостик, проходящий вдоль ледозащиты ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.8	Очистка низового откоса ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и	2018г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
1.9	Выполнение работ по снижению уровня воды на ГТС п. Тургояк (разборка затора)	шт.	1	транспорт Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2018г.		
1.10	Проведение геодезической съемки ГТС Миасского городского пруда и Поликарповского пруда	шт.	2	МКУ «Комитет по строительству»	2019г.		
1.11	Оценка специализированной организацией дальнейшей эксплуатации ГТС, получение заключения о продлении срока эксплуатации ГТС Миасского городского пруда	шт.	1	МКУ «Комитет по строительству»	2019г.		
1.12	Проведение комплексного анализа с оценкой прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности ГТС Миасского городского пруда. (геологические изыскания и гидрология с целью определения фильтрационной прочности плотины и устойчивости откосов, мониторинг в течении года).	шт.	1	МКУ «Комитет по строительству»	2019г.	Ст.9 Федерального закона от 21.07.1997 № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений».	
1.13	Проведение комплексного обследования ГТС Миасского городского пруда (включая	шт.	1	МКУ «Комитет по строительству»	2019г.		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
Задача 2 «Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа»							
2.1	Организация текущего содержания объектов газоснабжения Миасского городского округа	км.	(2017г.-2018г.-290,06 км.), 2019г.-315,5 км.			Федеральный Закон РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О безопасности производственных объектов», СНиП 42-01-2002.	Обеспечение надежного функционирования объектов газоснабжения.
2.2	Проведение ремонта сетей газоснабжения в Центральной части города (улицы: Крупская, Горького, Маяковская, Ак.Павлова, Романенко 29, Куйбышева 28); Южной (ул.40 лет Октября, Свердлова, Герцена) и Северной частях города (пр-т.Макеева 42, ул. Добролюбова 2), ул. Керченская, ул.Молодежная, ул.Ильмен-гау, ул.Стахановская, ул. Печенкина.	км.	3,7	Управление ЖКХ, энергетика и транспорта	2017-2021гг.	Федеральный Закон РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О безопасности производственных объектов», СНиП 42-01-2002.	Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; бесперебойное круглогодичное газоснабжение в течение года. Допустимая продолжительность перерыва газоснабжения не более 4 часов (суммарно) в течение одного месяца..

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
2.3.	Мероприятия по обеспечению безопасности опасных производственных объектов – Газопровод высокого давления г.Миасс п. ВерхнийАтлян (в том числе ГРС п. Сыростан., в том числе проведение технической диагностики, экспертизы промышленной безопасности, экспертиз, ремонтных работ	объем кт	1 шт.	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019-2021	Федеральный Закон РФ от 21.07.1997г. №116 – ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», СНИП 42-01-2002.	Обеспечение бесперебойной подачи газа потребителям; бесперебойное круглосуточное газоснабжение в течение года
Задача 3 «Подготовка объектов коммунальной инфраструктуры Миасского городского округа к отопительному периоду»							
3.1)	Выполнение технических мероприятий по ремонту объектов коммунальной инфраструктуры. В том числе:			Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019		
3.1.1	Строительство новой водонапорной башни в с.Смородинка	шт.	1		2020г.	Физический износ	Сокращение потерь воды на 10%. Обеспечение надежности водоснабжения.
3.1.2	Капитальный ремонт паропровода в котельной п.Динамо	м2	240		2020г.	Физический износ	
3.1.3	Замена котлов НР-18 №2,3 на Rsd-100 в котельной п.Миасс-2	шт.	2		2019г	Котлы отработали нормативный срок эксплуатации. Физический износ котлов.	Отсутствие аварий на источниках тепловой энергии в течение отопительного периода
3.1.4	Кап.рем. теплотрассы и вводов (квартальная ТК489-489А-708)	пм	202		2020г		
3.1.5	Кап.рем. магистр. теплотрассы (ул. Ак.Павлова ТК-422 - ТК489)	пм	1414		2019-2020г	Эксплуатация более 30 лет, утонение стенок трубопровода более 20%, потеря теплоизоляционных св-в изоляционного материала, вследствие	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
3.1.6	Замена теплотрассы по ул. Городской Дот 200мм, Дтвс150 сетей теплоснабжения п.Мласс-2	пм	160		2020г	намокания из-за частых порывов на сопутствующих инженерных сетях и порывов на теплотрассе; ускоренная наружная коррозия Кол-во аварий за 2015г. - 6	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.1.7	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка	пм			2019-2020г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.1.8	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Новоандреевка	пм	1400		2020г	Физический износ, аварийное состояние	Обеспечение качества теплоснабжения. Сокращение потерь тепловой энергии на 5%
3.1.9	Капитальный ремонт трансформаторов (400 кВа - 2 шт., 630 кВа - 1 шт., 320 кВа - 1 шт.), (ТП 902, 140, 107, 602)	шт.	4	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020г		
3.1.10	Ремонт ВЛ центральной части от ТП 217, 314, 315, 353, 426.	км	18,8		2019-2020г		
3.1.11	Ремонт оборудования (ПРП-8, ПРП-2, ПРП-3)	ячей ки	15		2019-2020г		
3.1.12	Ремонт кабельных линий (центральная часть)	км	2,2		2019-2020г		
3.1.13	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)	м	261	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение потерь на 3 % на данном участке сети
3.1.14	Капитальный ремонт напорного коллектора (Д225)	м	265		2019г	Физический износ, аварийное состояние	Сокращение количества аварий на данном участке сети, снижение негативного воздействия на

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия	
							окр.среду	
3.1.15	Капитальный ремонт кровли котельной в п.Динамо	м2	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020г.	Физический износ		
3.1.16	Замена тепловой сети от ТК 14 до школы № 73 Д 150мм сетей теплоснабжения п.Хребет	пм	100	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения.	
3.1.17	Замена сетевых насосов в ЦТП в п.Хребет	шт.	2	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020г.	Физический износ		
3.1.18	Тепловая изоляция наземной тепловой сети Д - 150мм.	пм	1540	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2020г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения.	
3.1.19	Капитальный ремонт первичных отстойников нижней линии ФОС п.Селянкино		5	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019-2020г	Физический износ		
3.1.20	Установка дополнительных пластин пластинчатого теплообменника в котельной с.Смородинка	шт.	30	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения	
3.1.21	Установка металлических решеток на окна первого этажа котельного зала в п.Динамо	м2	115	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г.			
3.1.22	Капитальный ремонт автоматики безопасности на паровые котлы ДЕ25-14ГМ №1,2 в котельной п.Динамо	шт.	2	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения	
3.1.23	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной	пм	1000	Управление ЖКХ,	2019г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	до ЦТП Д-500мм. сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян			энергетики и транспорта			
3.1.24	Вынос теплотрассы на поселок с территории АВК (Прокладка теплотрассы на ул.Полевой, ул. Строительную) Д 200мм сетей теплоснабжения п.НижнийАтлян	пм	1600	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г.	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.25	Тепловая изоляция тепловой сети от котельной до ТК 7 Д -250мм, 150мм. сетей теплоснабжения с.Смородинка	пм	500	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.26	Замена сетевого насоса в ЦТП по ул. Малышева 36 в Южной части Миасского городского округа	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	
3.1.27	Замена теплотрассы от ЦТП до д/с № 81 Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	пм	200	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.28	Замена теплотрассы от ТК 521 до поликлиники Дот 100 мм Дгвс 50мм в Южной части Миасского городского округа	пм	116	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.29	Замена теплотрассы от т.3 на территории МИЗ по ул. Пушкина до пер. Широкого Д 150мм. в Южной части Миасского городского округа	пм	400	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
3.1.30	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения Южной части города	пм	1800	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.31	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Динамо	пм	5900	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.32	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Первомайский	пм		Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.33	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Миасс-2	пм	3300	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.34	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения п.Смородинка	пм		Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	Обеспечение качества теплоснабжения
3.1.35	Ремонт строительной части ПРП-2	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	
3.1.36	Капитальный ремонт водопровода (Д160-236 п.м., Д110-25 п.м., в т.ч. восстановление асф.покрытия)	м	305	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г.	Физический износ	
3.1.37	Капитальный ремонт Иремельского водовода (Д 500)	м	370	Управление ЖКХ, энергетики и транспорта	2019г	Физический износ	
3.1.38	Капитальный ремонт	м	265	Управление	2019г.	Физический износ	

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	напорного коллектора (Д225)			ЖКХ, энергетика и транспорта			
3.1.39	Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа	шт.	1	Управление ЖКХ, энергетика и транспорта	2019	ПОСТАНОВЛЕНИЕ Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. N 154	Актуализация Схемы теплоснабжения Миасского городского округа
3.2)	Организация оценки готовности теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций и потребителей тепловой энергии к отопительному периоду			Управление ЖКХ, энергетика и транспорта	2017-2018 гг.	Возмещение дополнительных расходов и выпадающих доходов и дополнительных расходов на ТЭР, обусловленных сверхнормативными потерями	Обеспечение теплоснабжающими организациями критериев надежности теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом климатических условий
Задача 4 «Развитие электросетевого комплекса Миасского городского округа, обслуживаемого МУП «Городская управляющая компания»							
4	Мероприятия по реконструкции (модернизация, замена марки, сечения, материала), электросетевого комплекса. Всего, в том числе:			МУП "ГУК"			
4.1	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала)сетей, находящихся в хоз. ведении МУП «ГУК». в том числе:			МУП "ГУК"			
4.1.1	Модернизация (замена) воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	5,853	МУП "ГУК"			
4.1.1.1	Модернизация (замена) ВЛ-	км	1,617	МУП "ГУК"	2019	Замена физически изношенных опор и	Повышение надежности и качества

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	0,4кВ от РУ-0,4кВ пос. Н.Атлян, частный сектор ж.д. ул. Миасская и ул. Круглая. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)					на изолированный провод ВЛ-0,4 кВ в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.1.1.2	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"	2020		
4.1.1.3	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)	км	2,0	МУП "ГУК"	2021		
4.1.1.4	Модернизация (замена) ВЛ-0,4кВ от ТП-318 пос. Н.Атлян, частный сектор, ул. Нагорная, ул. Буяновка. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,736	МУП "ГУК"	2019		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.1.2	Модернизация (замена марки и сечения) кабельных линий КЛ-6-10кВ, всего	км	15,9	МУП "ГУК"			
4.1.2.1	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-1 ЖБИ-ТП-9.	км	1,25	МУП "ГУК"	2017		
4.1.2.2	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-107	км	0,1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.2.3	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6кВ ТП-109 - ТП-119	км	0,21	МУП "ГУК"	2020		
4.1.2.4	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-6 УПТК	км	0,65	МУП "ГУК"	2020		
4.1.2.5	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-23	км	0,24	МУП "ГУК"	2020		
4.1.2.6	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РУ-КПД - ТП-27	км	0,85	МУП "ГУК"	2020		
4.1.2.7	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-1 - РП-44	км	4,8		2021		
4.1.2.8	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-10кВ РП-44 - РП-45	км	5,8	МУП "ГУК"	2021		
4.1.2.9	Модернизация (замена марки и сечения) КЛ-6 кВ ПС "ТРУ" яч. 26 - оп.1 ВЛ-6кВ фидер "Водозабор"	км	2,0	МУП "ГУК"	2021		
4.1.3	Замена существующих масляных выключателей на вакуумные, всего	шт	26	МУП "ГУК"			
4.1.3.1	Замена масляного	шт	2	МУП "ГУК"	2019	Масляные выключатели, которые	Сокращение межремонтных сроков,

Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии

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 современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	выключателя на вакуумный выключатель ПРП-1 (яч.7, 14)						уменьшение затрат материалов и затрат времени на их ремонт
4.1.3.2	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-2 (яч. 1, 9, 11, 12)	шт	4	МУП "ГУК"	2017	находится на обслуживание МУП «ГУК», отработали свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и эксплуатация приведенного выше оборудования, которое отслужило свой ресурс, экономически невыгодная по следующим причинам: * запасные части к такому оборудованию в основном отсутствуют в связи с прекращением их выпуска заводами - производителями; * технические характеристики такого оборудования технически несовершенные, что усложняет их ремонт и требует значительных затрат материалов и затрат времени на их ремонт, требует сокращения межремонтных сроков; * такое оборудование практически не подвергается телемеханизации.	
4.1.3.3	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч. 1)	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.1.3.4	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-3 (яч. 11, 12)	шт	2	МУП "ГУК"	2017		
4.1.3.5	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-4 (яч.7,8)	шт	2	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.6	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-5 (яч.8)	шт	1		2019		
4.1.3.7	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ПРП-8 (яч.9)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.8	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-2 РУ-10 (яч.4,5)	шт	2	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.9	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.5,7)	шт	2	МУП "ГУК"	2020		
4.1.3.10	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-1 РУ-10 (яч.3,4)	шт	2	МУП "ГУК"	2018		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.1.3.11	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.6)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.12	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.9)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.3.13	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-107 РУ-10 (яч.13)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.14	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель КП-51 РУ-10 (яч.2)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.3.15	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель ТП-901 РУ-10 (яч.4,7)	шт	2	МУП "ГУК"	2021		
4.1.3.16	Замена масляного выключателя на вакуумный выключатель РП-44 РУ-10 (яч.8)	шт	1	МУП "ГУК"	2019		
4.1.4	Замена трансформаторов, всего	шт	17	МУП "ГУК"			
4.1.4.1	Замена трансформаторов в ТП-454 ул. 8 Марта (ТМ-560 Ква на ТМГ-630кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.1.4.2	Замена трансформаторов в ТП-316 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.1.4.3	Замена трансформаторов в ТП-315 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
						Замена трансформаторов в целях повышения надежности электроснабжения потребителей.	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.1.4.4	Замена трансформаторов в ТП-319 п. Н.Атлян (ТМ-63 Ква на ТМГ-100кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.1.4.5	Замена трансформаторов в ТП-17 пр.Макеева, 18 (ТП) (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.6	Замена трансформаторов в ТП-14 ДК «Прометей» (ТМ-180 Ква на ТМГ-250кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.7	Замена трансформаторов в ТП-80 ул.Ровная (ТМ-320 Ква на ТМГ-400кВА)	шт	1	МУП "ГУК"	2018		
4.1.4.8	Замена трансформаторов в ТП-107 ул.Романенко, 7; ТП-133 ул.Победы, 22; ТП-136 ул.Победы, 28; (ТМ-560кВА на ТМГ-630кВА=1шт, ТМ-400кВА на ТМГ-400кВА=2шт)	шт	3	МУП "ГУК"	2019		
4.1.4.9	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"	2020		
4.1.4.10	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"	2021		
4.1.4.11	Замена трансформаторов в ТП-7 ул.Молодежная, 12а; ТП-23 Школа №10 (ТМ-320 кВА на ТМГ-400кВА= 2шт)	шт	2	МУП "ГУК"	2021		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.2	Реконструкция (модернизация, замена марки, сечения, материала) в рамках договоров на технологическое присоединение, всего			МУП "ГУК"	2021		
4.2.1	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"			
4.2.2	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3		2017		
4.2.3	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"	2021		
4.2.4	Установка дополнительных ячеек с выключателем нагрузки		3	МУП "ГУК"	2020		
4.2.5	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2021		
4.2.6	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2017		
4.2.7	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2020		
4.2.8	Установка выключателя нагрузки		4	МУП "ГУК"	2020		
4.2.9	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2021		
4.2.10	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2017		
4.2.11	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2021		
4.2.12	Установка автоматического выключателя		14	МУП "ГУК"	2020		
						Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.2.13	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2021		
4.2.14	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2017		
4.2.15	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2020		
4.2.16	Установка рубильника с предохранителями		5	МУП "ГУК"	2020		
4.3	РЕМОНТЫ			МУП "ГУК"	2021		
4.3.1	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4кВ, всего	км	3,047				
4.3.1.1	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-134 частный сектор ж.д. ул. Всероссийская, ул. Слутника, ул. Кузнечная, ул. Метизная, ул. Слесарная. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	2,099	МУП "ГУК"	2017		
4.3.1.2	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ до ж.д. ул. Ильменская, 106; ул.Лихачева,6. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,115	МУП "ГУК"	2017	Ремонт физически изношенных опор и замена на изолированный провод ВЛ-0,4 кВ в целях повышения надежности и электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.1.3	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-218 до ж.д. ул. 8 Марта,181,183. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,015	МУП "ГУК"	2017		
4.3.1.4	Ремонт ВЛ-0,4кВ от РУ-	км	0,118	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	0,4кВ ТП-222 до ж.д. ул. Ильменская, 90, 93, 94, 95, 96, 97, 99, 103, 105, 107 и ул. Лихачева, 3, 5. (с заменой деревянных опор на ж/б и неизолированного провода на изолированный провод)	км	0,7	МУП "ГУК"	2017		
4.3.1.5	Ремонт ВЛ-6 кВ фид. Аглян, фид. Урал Дача, фид. Водозабор (замена и ремонт опор в количестве 10 шт. без замены провода)	шт	18	МУП "ГУК"	2018		
4.3.2	Ремонт трансформаторов, всего	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.1	ТП-20 пр. Макеева, 49	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.2	Ремонт трансформаторов в ТП-132 Тургорское шоссе	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.3	Ремонт трансформаторов в ТП-10 пр. Макеева, 23	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.4	Ремонт трансформаторов в ТП-146 ул. Победы, 2	шт	1	МУП "ГУК"	2017		
4.3.2.5	Ремонт трансформаторов в ТП-18 пр.Макеева, стадион; ТП-24 пр.Октября, 47; ТП-7 ул.Г.Отвальда, 6; ТП-10 ул.Г.Отвальда.	шт	4	МУП "ГУК"	2017	Ремонт трансформаторов, устранение выявленных дефектов в целях повышения надежности электроснабжения потребителей	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей
4.3.2.6	Ремонт трансформаторов в ТП-114 ул. Орловская, 4; ТП-200 ул.Макаренко, 5; ТП-324 ул.Романенко, 40; ТП-2 ул.Молодежная, 6; ТП-5 пр.Макеева, 10	шт	5	МУП "ГУК"	2018		
4.3.2.7	Ремонт трансформаторов в ТП-9 ул.Нахимова, 18; ТП-	шт	5	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	10 ул.Ялтинская, 49; ТП-16 ул.Готвальда, 7; ТП-85 (мебельный); ТП-91 ул.Ленина						
4.3.3	Ремонт строительной части зданий трансформаторных подстанций, всего	шт	201	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.1	Ремонт кровли, отмоксти ТП-314 п. Н.Атлян ,КП - 32 п. Динамо, ПРП - 3, ПРП - 5, ПРП-2, ТП- 10, ТП-50, ТП-44, ТП-30,ТП-16, ТП-801, ТП-19, ТП-23, ТП-26, ТП-80, ТП-25, ТП-91, ТП-57, ТП-8, ТП-52, ТП-202, ТП-67	шт	22	МУП "ГУК"	2017		
4.3.3.2	Ремонт дверей ТП-19 (2), ТП-22,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ(3), ТП-102 (2),ТП-27,РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (4), ТП-57 (2), ТП-10 (1), ТП-6, РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (3), ТП-22, РУ-10кВ (2), РП-44 РУ-10кВ (1), ТП-218 РУ-10кВ, РУ-0,4кВ (2),ТП-21 РУ-10кВ (3), ТП-314 п. Н.Атлян РУ-6кВ, РУ-0,4кВ (3)	шт	28	МУП "ГУК"	2017	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
4.3.3.3	Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам обследов)	шт	20	МУП "ГУК"	2018		
4.3.3.4	Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам обследов)	шт	20	МУП "ГУК"	2019		
4.3.3.5	Ремонт кровли, отмоксти ТП (№ ТП по результатам	шт	20	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.3.3.6	Замена дверей Машгородок: ТП-1 РУ-10/0,4кВ; ТП-4 РУ-10/0,4кВтр-р; ТП-12 РУ-10кВ; ТП-15 РУ-10кВ; ТП-17 РУ-10кВ; ТП-23 РУ-10кВ; ТП-24 РУ-10/0,4,тр-р; ТП-27 РУ-10кВ; ТП-48 РУ-10/0,4кВ,тр-р; ТП-57 РУ-10кВ; ТП-11 РУ-10кВ; ТП-55 РУ-0,4кВ,тр-р; РП-50 РУ-10кВ	шт	30	МУП "ГУК"	2018		
4.3.3.7	Замена дверей Автозавод: ТП-225 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-451 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ПРП-4 РУ-6кВ; ТП-434 тр-р; ТП-449 тр-р; ТП-135 РУ-6/0,4кВ,тр-р; ТП-132 РУ-6/0,4кВ,тр-р	шт	25	МУП "ГУК"	2019		
4.3.3.8	Замена дверей Автозавод: ТП-341 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-331 РУ-6кВ,тр-р; ТП-311 РУ-0,4кВ,тр-р; ТП-901 тр-р	шт	20	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.9	Замена дверей Динамо: ТП-7 РУ-6/0,4кВ,тр-р	шт	4	МУП "ГУК"	2020		
4.3.3.10	Замена дверей пос. Строителей: ТП-9 РУ-6кВ/тр-р; ТП-30 РУ-6кВ, тр-р	шт	9	МУП "ГУК"	2021		
4.3.3.11	Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП 119 пр.Автозаводцев, 16	шт	1	МУП "ГУК"	2021		
4.3.3.12	Ремонт строительной части здания трансформаторной	шт	1	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	подстанции ТП 120 Автозаводцев,20						
4.3.3.13	Ремонт строительной части здания трансформаторной подстанции ТП-42 ул.Ильмен – Гау, 9А	шт	1	МУП "ГУК"	2021		
4.3.4	Выполнение испытаний, измерений, всего	шт	68	МУП "ГУК"	2021		
4.3.4.1	Выполнение испытаний, измерений в ТП-12, ТП-23, ТП-27, ТП-28, Тп-29, ТП-30, ТП-15, ТП-7, ТП-9, ТП-10, 41, 55, 62, 7, 13, 42, 44, 49, 53, 54, 904	шт	21	МУП "ГУК"			
4.3.4.2	Выполнение испытаний, измерений в ТП--329 Романенко,89; ТП-242А Ильменская,81; КП-52 Тургояк, ул.Ленина; РП-45 Селянкино, ФОС, ТП-347 Гвардейская,1А;	шт	6	МУП "ГУК"	2017		
4.3.4.3	Выполнение испытаний, измерений в ТП--341, ТП-242 Ильменская,81; ТП- 448 Лихачева,25; ТП-341 Б.Карпова,10	шт	4	МУП "ГУК"	2017	Выполнение испытаний, измерений в целях контроля нагрузочных характеристик оборудования, повышения надежности электроснабжения потребителей, сохранности оборудования и снижения вероятности аварийных отключений	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.4.4	Выполнение испытаний, измерений в ТП--018 Набережная,37; КП-51 Тургояк, ул.Ленина; ТП-015 Лихачева,31; ТП-340 Автозаводцев,21	шт	4	МУП "ГУК"	2017		
4.3.4.5	Выполнение испытаний, измерений в ТП-109, ТП-114 Орловская,4, ТП-119	шт	6	МУП "ГУК"	2017		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.3.4.6	<p>Автозаводцев,16, ТП-120 Автозаводцев,20, ТП-200, Макаренко,5, ТП-217, Чучева,4, Выполнение испытаний, измерений в ТП-100, пр. Автозаводцев,5; ТП-200 ул. Макаренко,5; ТП-300 ул. 8 Июля,33; ТП-225 ул. Уральская, 81; ТП-455 ул. 8 Марта, 130; ТП-457 ул. Ак. Павлова, 20; ТП-503 ул. 8 Марта, 147; КП-504 ул. Винокурова; ТП-804 ул. Б. Карлова 4; ТП-501 ФОС; ТП-59 ул. Ильмен-Тау (ГБ №4); ТП-70 ул. Вернадского; КТП-Юбилейный; КТП-Строитель-2 ост. Садовая; КТП-Асгардсев.кладбище; ТП-63 мкр "Ж"; КП-33 насосная №4 ВПК; ТП-24 пер. Садовый,3; КП-18 оз. Тургояк; КП-32 Насосная №3; ТП-80А пл. Революции; ТП-133 пос. Дачный-1; ТП-308 пос. Тьелга; ТП-354 пос. Сыростан; ТП-320 пос. Урал-Дача; КТП-5 пос. Миасс-2; КТП-6 пос. Миасс-2</p>	шт	27	МУП "ГУК"	2017		
4.3.5	Выполнение очистки территории охранной зоны ЛЭП от поросли, всего	га	36,51	МУП "ГУК"	2018		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.3.5.1	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ от ТП-33 до СНТ "Урал-2 Восточный"	га	0,01	МУП "ГУК"	2017	Выполнение очистки территории охранной зоны ЛЭП от поросли в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения вероятности аварийных отключений и соблюдения нормативных требований, содержащимся в ПУЭ.	Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.5.2	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51; ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян-Урал-Дача; ТРУ-Атлянская пойма	га	9,3	МУП "ГУК"	2017		
4.3.5.3	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10 кВ РП-44 - РП-45; ТРУ-Атлянская пойма; пос. Тургояк-КП-51, ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	га	9,0	МУП "ГУК"	2019		
4.3.5.4	Очистки территории охранной зоны ф. Атлян оп.203-ТП-314; ВЛ-6кВ ф. Атлян- Урал-Дача	га	8,7	МУП "ГУК"	2020	Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии	Снижение аварийных отключений, уменьшение потерь электроэнергии
4.3.5.5	Очистки территории охранной зоны ВЛ-10кВ КП-51-РП-50; ПС Тургояк-КП-51	га	9,5	МУП "ГУК"	2021		
4.4	СТРОИТЕЛЬСТВО			МУП "ГУК"	2021		
4.4.1	Строительство комплектной трансформаторной подстанции КТПУ-ТК 160/6/0,4 с силовым масляным трансформатором ТМ(ТМГ) 160/6/0,4 (зав. № 832) пос. Сыростан (тер-я лесхоза)	шт	1	МУП "ГУК"		Трансформаторная подстанция матчового типа, которая находится на обслуживании МУП «ГУК», отработала свой нормативный эксплуатационный ресурс (25 лет). Ремонт и эксплуатация МТП, которая отслужила свой ресурс, Поэтому, целесообразно осуществлять замену	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.4.2	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), всего, в том числе:	шт	3	МУП "ГУК"	2017	МТП на новую, современную КТП	
4.4.2.1	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-316	шт	1	МУП "ГУК"			
4.4.2.2	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-121	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.4.2.3	Строительство (монтаж) отдельно стоящего коммутационного пункта в районе подстанции ТП-114	шт	1	МУП "ГУК"	2021		
4.4.3	Строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:	км	4,11	МУП "ГУК"	2021		
4.4.3.1	Прокладка КВЛ-6кВ ПС Аппаратная - ТП-1А	км	3,5			Прокладка КЛ-6-10 кВ в целях повышения надежности электроснабжения потребителей и снижения падения напряжения в линии путем приведения ее характеристик к современным нормативным требованиям, содержащимся в ПУЭ	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, уменьшение потерь электроэнергии
4.4.3.2	Прокладка КЛ-6кВ ТП-015 П с.ш. - ТП-017 П с.ш., ТП-017 I с.ш. - ТП-018 I с.ш.	км	0,61	МУП "ГУК"	2020		
4.4.3.3	Прокладка КЛ-10кВ ПС «Ильменская» - РП-107	км	2	МУП "ГУК"	2019		
4.4.4	Установка разъединителей, всего, в том числе:	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.4.4.1	Установка разьед. РЛНД к ВЛ 6кВ от ПС "ТРУ" до ВЛ	шт	1	МУП "ГУК"		Установка разъединителя в целях обеспечения безопасной эксплуатации	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обновление мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	6кВ "Атлянская пойма" (доп. 1 шт.)					ВЛ 6 кВ, для создания видимого разрыва при отключении.	
4.4.5	Строительство в рамках договоров на технологическое присоединение, всего, в том числе:			МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.1	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.2	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.3	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.4	строительство воздушных линий электропередачи	км	5	МУП "ГУК"	2020		
4.4.5.5	строительство кабельных линий электропередачи	км	1,87	МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.6	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.7	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.8	строительство кабельных линий электропередачи	км	2	МУП "ГУК"	2020		
4.4.5.9	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	шт	1	МУП "ГУК"	2021		
4.4.5.10	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	шт	1	МУП "ГУК"	2021		
						Согласно техническим условиям к договору на технологическое присоединение	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
4.4.5.11	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	шт	1	МУП "ГУК"	2020		
4.4.5.12	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2017		
4.4.5.13	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2018		
4.4.5.14	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	шт	5	МУП "ГУК"	2019		
4.4.5.15	строительство трансформаторных	шт	5	МУП "ГУК"	2020		

№	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Кол-во	Исполнитель	Период реализации	Краткое обоснование мероприятия	Планируемый результат реализации мероприятия
	подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ						