Т-Энергетика

тел.: 8(800)30-08-638
info@t-nrg.ru

www.t-nrg.ru

УТВЕРЖДАЮ:

Собрание депутатов Пластовского муниципального округа

_____/_____/

от «____» _____202__ г.

ПРОГРАММА КОМПЛЕКСНОГО РАЗВИТИЯ СИСТЕМ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ

Пластовского муниципального округа

на период 2026-2035 года

Программный документ

Разработчик:

Н.Г. Сапожников

Индивидуальный предприниматель Н. Г. Сапожников, «Т-Энергетика»

Содержание

Раздел 1. Паспорт программы 4
Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры 7
2.1. Теплоснабжение 7
2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 7
2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 7
2.1.3. Баланс выработки и потребления 7
2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета 7
2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения 8
2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по муниципальному образованию в целом 8
2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения 8
2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса 9
2.1.9. Воздействие на окружающую среду 21
2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии 21
2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения 22
2.2. Водоснабжение 23
2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 23
2.2.2. Характеристика системы водоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 23
2.2.3. Баланс подъёма и потребления 23
2.2.4. Доля поставки воды по приборам учета 23
2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения 23
2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоснабжения и по муниципальному образованию в целом 24
2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения 24
2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса 24
2.2.9. Воздействие на окружающую среду 35
2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта питьевой воды 35
2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения 36
2.3. Водоотведение 38
2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 38
2.3.2. Характеристика системы водоотведения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов) 38

2.3.3. Баланс принятых и очищенных сточных вод 38
2.3.4. Зоны действия систем водоотведения....38
2.3.5. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоотведения и по муниципальному образованию в целом....38
2.3.6. Надежность работы системы водоотведения 41
2.3.7. Качество предоставляемой коммунальной услуги 41
2.3.8. Воздействие на окружающую среду 41
2.3.9. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта сточных вод....42
2.3.10. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения 42
2.4. Электроснабжение....43
2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 43
2.4.2. Характеристика системы электроснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)....43
2.4.3. Баланс выработки и потребления....50
2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета....51
2.4.5. Зоны действия систем электроснабжения 51
2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения и по муниципальному образованию в целом 51
2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения 51
2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса 53
2.4.9. Воздействие на окружающую среду 54
2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса....54
2.4.11. Проблемы и направления их решения 54
2.5. Газоснабжение 55
2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы) 55
2.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов....55
2.5.3. Баланс выработки и потребления....55
2.5.4 Доля поставки ресурса по приборам учета....56
2.5.5 Зоны действия систем газоснабжения 56
2.5.6 Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по муниципальному образованию в целом....56
2.5.7 Надежность работы системы газоснабжения 56
2.5.8 Качество предоставляемого коммунального ресурса 57
2.5.9. Воздействие на окружающую среду 59
2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса....59
2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения....59

2.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами 60
2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы) 60
2.6.2. Анализ технического состояния источников и объектов 60
2.6.3. Баланс образования и размещения 75
2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета 75
2.6.5. Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО 75
2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО и по муниципальному образованию в целом 76
2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО 76
2.6.8. Качество предоставляемой коммунальной слуги 76
2.6.9. Воздействие на окружающую среду 77
2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса 79
2.6.11. Проблемы и направления их решения 79
Раздел 3. Перспективы развития поселения, городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы 80
3.1 Перспективные показатели развития Пластовского муниципального округа 80
3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы 83
Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры 85
4.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения 85
4.2. Спрос на коммунальные ресурсы 85
4.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса 86
4.4. Показатели надежности поставки ресурса 86
Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей 89
5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении 89
5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении 96
5.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении 101
5.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении 102
5.5. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов 103
5.6. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения 103
Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения 105
Раздел 7. Управление программой 112

Раздел 1. Паспорт программы

Таблица 1. Паспорт Программы

Наименование программы	Программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры Пластовского муниципального округа на 2026-2035 годы
Основания для разработки программы	Основаниями для разработки программы являются: - Градостроительный кодекс Российской Федерации; - Постановление Правительства Российской Федерации от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя от 01.10.2013 № 359/ГС «Об утверждении методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»; - Приказ Госстроя от 28.10.2013 № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».
Наименование заказчика Программы, его местонахождение	Администрация Пластовского муниципального округа Юридический адрес: 457020, Челябинская область, Пластовский р-н, г. Пласт, ул. Октябрьская, д. 45
Наименование разработчика Программы, его местонахождение	Индивидуальный предприниматель Н. Г. Сапожников, «Т-Энергетика» Юридический адрес: 620138, Свердловская область, г. Екатеринбург, б-р Сергея Есенина, д. 3, оф. 84
Цель программы	Обеспечение сбалансированного, перспективного развития систем коммунальной инфраструктуры в соответствии с потребностями в строительстве объектов капитального строительства и соответствующей установленным требованиям надежности, энергетической эффективности указанных систем, снижение негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека и повышение качества поставляемых для потребителей услуг в сферах электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, а также услуг по утилизации, обезвреживанию и захоронению твердых бытовых отходов муниципального образования
Задачи программы	Задачами программы являются: - обследование инженерных систем коммунальной инфраструктуры и определение перспектив их развития; - определение перспектив развития муниципального образования; - определение перспективных показателей спроса на коммунальные ресурсы; - привлечение инвестиций в проекты по развитию систем коммунальной инфраструктуры; - обеспечение потребителей надёжными и качественными коммунальными услугами; - обеспечение технической и тарифной доступности коммунальных ресурсов для потребителей; - повышение эффективности функционирования систем коммунальной инфраструктуры.
Целевые показатели программы	Важнейшими целевыми показателями программы являются: - критерии доступности для населения коммунальных услуг; - показатели спроса на коммунальные ресурсы и перспективной нагрузки; - величины новых нагрузок, присоединяемых в перспективе; - показатели качества поставляемого коммунального ресурса; - показатели степени охвата потребителей приборами учета; - показатели надежности по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности производства и транспортировки ресурсов по каждой системе ресурсоснабжения; - показатели эффективности потребления каждого вида коммунального ресурса с детализацией по многоквартирным домам и бюджетным организациям; - показатели воздействия на окружающую среду.
Срок и этапы реализации программы	Программа рассчитана на 2026-2035 годы: - I этап: 2026-2030 годы; - II этап: 2031-2035 годы.

Объемы и источники финансирования Программы	Объём финансирования программы на 2027-2036 годы составит 2698,95 млн. руб. В том числе по этапам: - I этап: 3386,27 млн. руб.; - II этап: 1338,49 млн. руб. В том числе по источникам финансирования: - бюджетные источники: 52,40 млн. руб.; - внебюджетные источники: 4672,35 млн. руб.

Раздел 2. Характеристика существующего состояния коммунальной инфраструктуры

2.1. Теплоснабжение

2.1.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории Пластовского муниципального округа задачи производства и транспортировки тепловой энергии с целью теплоснабжения потребителей осуществляются теплоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 2.

Более подробный анализ институциональной структуры системы теплоснабжения Пластовского муниципального округа содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.2. Характеристика системы теплоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по источникам теплоснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 3. Характеристики тепловых сетей приведены в таблице 4.

Более детальный анализ характеристики системы теплоснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.3. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем теплоснабжения приведён в таблице 5.

Более детальный анализ балансов тепловой мощности, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.4. Доля поставки тепловой энергии по приборам учета

Учет тепловой энергии осуществляется приборным и расчетным способом. Учет тепла ведется на коллекторах источников тепловой энергии, на центральных тепловых пунктах (использующих тепловую энергию сторонних компаний), а также на узлах тепловых вводов и ИТП. Проектирование и эксплуатация оборудования узлов учета тепловой энергии и теплоносителя осуществляется в соответствии с «Правилами учета тепловой энергии и теплоносителя».

Доля объёма тепловой энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме тепловой энергии, потребляемой на территории Пластовского муниципального округа 65 %.

Более детальный анализ поставки тепловой энергии по приборам учета представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.5. Зоны действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения

Зоны действия котельных Пластовского муниципального округа охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами. Зоны действия котельных изолированы друг от друга и перемычками не связаны.

Более детальный анализ зон действия источников теплоснабжения с указанием радиуса эффективного ресурсоснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы теплоснабжения и по муниципальному образованию в целом

Значения резервов и дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения с учётом перспективного спроса приведён в таблице 6.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы теплоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.7. Надежность работы системы теплоснабжения

Надежность теплоснабжения – способность проектируемых и существующих источников теплоты (котельных), тепловых сетей и в целом системы централизованного теплоснабжения (СЦТ) обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде).

Основные показатели надежности теплоснабжения определяются Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 г. № 808), в том числе:

- интенсивность отказов систем теплоснабжения;
- относительный аварийный недоотпуск тепла;
- надежность электроснабжения источников тепловой энергии;
- надежность водоснабжения источников тепловой энергии;
- надежность топливоснабжения источников тепловой энергии;
- соответствие тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;
- уровень резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек;
- техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;
- готовность теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения, которая базируется на показателях укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом, оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием, наличия основных материально-

технических ресурсов, а также укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ.

Система теплоснабжения Пластовского муниципального округа удовлетворяет всем требуемым показателям надежности.

Показатели аварийности систем теплоснабжения приведены в таблице 7.

Более детальный анализ надежности работы системы теплоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса

Параметры качества услуг теплоснабжения соответствуют требованиям, установленным в Постановлении Правительства Российской Федерации от 23 мая 2006 года N 307 «О порядке предоставления коммунальных услуг гражданам». В перспективе показатели качества должны соответствовать требованиям к качеству коммунальных услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 6 мая 2011 года N 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домах».

Основными показателями качества услуг теплоснабжения, предоставляемых теплоснабжающими организациями, являются:

- бесперебойное круглосуточное отопление в течение отопительного периода;
- бесперебойное круглосуточное горячее водоснабжение в течение года;
- обеспечение нормативной температуры воздуха в отапливаемых помещениях;
- обеспечение соответствия температуры, состава и свойств горячей воды в точке водоразбора требованиям СанПиН 2.1.3684-21;
- обеспечение необходимого давление во внутридомовой системе отопления и в системе горячего водоснабжения в точке разбора.

Система теплоснабжения Пластовского муниципального округа удовлетворяет всем показателям качества услуг теплоснабжения

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 2. Институциональная структура в сфере теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источника теплоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию источника	Организация, осуществляющая эксплуатацию тепловых сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию тепловых сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Районная котельная	г. Пласт, ул. Октябрьская, д. 63 б	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
2	Котельная Н. Троицка	г. Пласт, ул. Лазо, д.29 а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
3	Котельная ПТУ-134	г. Пласт, ул. Учебный городок, д. 34	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
4	Котельная ЛТЦ-22	г. Пласт, ул. Кирова, д. 89 а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
5	Котельная ул. Победы, 17	с. Борисовка, ул. Победы, д. 17	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
6	Котельная ул. Ленина, 71	с. В. Санарка, ул. Ленина, д. 71	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
7	Котельная ул. Садовая, 9а	с. В. Санарка, ул. Садовая, д. 9а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
8	Котельная ул. Центральная, 28а	с. Демарино, ул. Центральная, д. 28а	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
9	Котельная ул. Школьная, 4	с. Демарино, ул. Школьная, д. 4	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	с. В. Кабанка, ул. Библиотечная, д. 5	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
11	Котельная ул. Советская, 76	с. Кочкарь, ул. Советская, д. 76	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	МУП «Пластовские тепловые системы»	Хоз. Ведение	Неприменимо
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Шахта Центральная территория	ПАО «ЮГК»	Хоз. Ведение	ПАО «ЮГК»	Хоз. Ведение	Неприменимо

Таблица 3. Характеристики основного оборудования источников теплоснабжения

№ п/п	Источник теплоснабжения	Основной вид топлива	Теплоноситель	Схема присоединения систем отопления потребителей	Схема организации систем ГВС потребителей	Способ регулирования отпуска тепловой энергии	Температурный график	Число часов работы в год	Наличие системы автоматизации на котельной	Котельное оборудование	
										Количество котлов	Средний год ввода в эксплуатацию
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	°С	ч	-	шт.	ГГГГ
1	Районная котельная	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	ИТП	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	7	2019
2	Котельная Н. Троицка	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2009
3	Котельная ПТУ-134	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2007
4	Котельная ЛТЦ-22	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2019
5	Котельная ул. Победы, 17	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2017
6	Котельная ул. Ленина, 71	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2010
7	Котельная ул. Садовая, 9а	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2012
8	Котельная ул. Центральная, 28а	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	3	2007
9	Котельная ул. Школьная, 4	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2011
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2021
11	Котельная ул. Советская, 76	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Качественно-количественный	95/70	5520	Отсутствуют	2	2017
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Природный газ	Горячая вода	Зависимая	Отсутствует	Количественный	95/70	5520	Отсутствуют	1	2014

Таблица 4. Характеристики тепловых сетей

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Общая протяженность сетей отопления (в 2-трубном исчислении)	Общая протяженность сетей горячего водоснабжения (в 2-трубном исчислении)	Средний диаметр	Износ	Протяженность тепловых сетей (в 2-трубном исчислении)			Протяженность тепловых сетей по годам прокладки (в 2-трубном исчислении)			
						Надземной прокладки	Подземной бесканальной прокладки	Подземной канальной и подвальной прокладки	До 1990	С 1991 по 1998	С 1999 по 2003	С 2004
Ед. изм.	-	м	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м
1	Районная котельная	31376,0	0,0	166,3	30,0	13037,0	0,0	18339,0	24710,3	648,0	0,0	6017,7
2	Котельная Н. Троицка	2490,0	0,0	89,0	25,0	1902,0	0,0	588,0	1961,0	51,4	0,0	477,6
3	Котельная ПТУ-134	1850,0	0,0	110,7	15,0	686,0	0,0	1164,0	1457,0	38,2	0,0	354,8
4	Котельная ЛТЦ-22	198,0	0,0	57,0	20,0	0,0	0,0	198,0	155,9	4,1	0,0	38,0
5	Котельная ул. Победы, 17	4176,0	0,0	144,0	15,0	446,0	0,0	3730,0	3288,8	86,2	0,0	800,9
6	Котельная ул. Ленина, 71	767,6	0,0	57,0	15,0	767,6	0,0	0,0	604,5	15,9	0,0	147,2
7	Котельная ул. Садовая, 9а	94,0	0,0	74,0	30,0	75,0	0,0	19,0	74,0	1,9	0,0	18,0
8	Котельная ул. Центральная, 28а	4621,6	0,0	96,2	25,0	886,4	0,0	3735,4	3639,8	95,4	0,0	886,4
9	Котельная ул. Школьная, 4	222,0	0,0	85,5	30,0	0,0	0,0	222,0	174,8	4,6	0,0	42,6
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	2487,0	0,0	84,5	25,0	1641,1	0,0	846,0	1958,6	51,4	0,0	477,0
11	Котельная ул. Советская, 76	64,0	0,0	47,0	15,0	64,0	0,0	0,0	50,4	1,3	0,0	12,3
12	Котельная ПАО «ЮГК»	3494,0	0,0	80,0	20,0	694,4	0,0	2799,6	2799,6	0,0	0,0	694,4

Таблица 5. Баланс выработки и потребления тепловой энергии за полный прошедший год

Источник теплоснабжения	Годовая выработка тепловой энергии	Расход тепловой энергии на собственные нужды	Отпуск тепловой энергии с коллекторов в год	Потери тепловой энергии при транспортировке	Полезный отпуск тепловой энергии	Годовое потребление основного топлива
-	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	т у. т.
Районная котельная	80583,00	2938,00	77645,00	11669,00	22306,13	13895,00
Котельная Н. Троицка	2426,00	55,00	2371,00	422,00	13939,02	344,00
Котельная ПТУ-134	2191,00	51,00	2140,00	436,00	74,63	422,00
Котельная ЛТЦ-22	234,00	5,00	229,00	46,00	3082,82	38,00
Котельная ул. Победы, 17	2215,00	88,00	2127,00	536,00	14106,72	390,00
Котельная ул. Ленина, 71	138,00	3,00	135,00	13,50	5488,11	27,00
Котельная ул. Садовая, 9а	288,00	4,00	284,00	28,40	4412,84	60,00
Котельная ул. Центральная, 28а	2603,00	97,00	2506,00	532,00	2254,18	454,00
Котельная ул. Школьная, 4	599,00	5,00	594,00	59,40	444,44	127,00
Котельная ул. Библиотечная, 5	1526,00	23,00	1503,00	243,00	1298,97	259,00
Котельная ул. Советская, 76	195,00	3,00	192,00	19,20	872,11	37,00
Котельная ПАО «ЮГК»	82418,00	546,00	81872,00	8187,20	73684,80	43957,00

Таблица 6. Перспективные резервы и дефициты источников теплоснабжения с учётом спроса

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Районная котельная	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800	43,800
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320	0,320
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816	0,816
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371	12,371
		отопление	Гкал/ч	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741	10,741
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630	1,630
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293	30,293
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200	35,200
2	Котельная Н. Троицка	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
		отопление	Гкал/ч	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054	5,054
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Котельная ПТУ-134	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175	0,175
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362	0,362
		отопление	Гкал/ч	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356	0,356
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822	4,822
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
4	Котельная ЛТЦ-22	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		отопление	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Котельная ул. Победы, 17	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
		отопление	Гкал/ч	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365	0,365
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331	3,331
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600	1,600
6	Котельная ул. Ленина, 71	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180	0,180
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		отопление	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090	0,090

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Котельная ул. Садовая, 9а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		отопление	Гкал/ч	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
8	Котельная ул. Центральная, 28а	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360	5,360
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760	3,760
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		отопление	Гкал/ч	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437	0,437
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253	3,253
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093	1,093

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9	Котельная ул. Школьная, 4	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720	1,720
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		отопление	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573	1,573
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690	0,690
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
		отопление	Гкал/ч	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431	0,431
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081	0,081

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Котельная ул. Советская, 76	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260	0,260
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		отопление	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210	0,210
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
12	Котельная ПАО «ЮГК»	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600	18,600
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200	4,200
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668	0,668
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530
		отопление	Гкал/ч	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530	10,530
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202	3,202
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540	12,540

№	Источник	Наименование показателя	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
13	Модульная газовая котельная по ул. Сумина г. Пласт	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,000	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069	0,069
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,000	0,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		отопление	Гкал/ч	0,000	0,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000	3,000
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,000	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234	0,234
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,000	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440	3,440
14	Блочная газовая котельная по ул. Новый Быт г. Пласт (школа №5, д/с №2)	Установленная тепловая мощность, в том числе	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Затраты тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,000	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
		Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
		Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе:	Гкал/ч	0,000	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		отопление	Гкал/ч	0,000	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700	0,700
		горячее водоснабжение	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,000	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134
		Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860
		Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника тепловой энергии при аварийном выводе самого мощного котла	Гкал/ч	0,000	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860	0,860

Таблица 7. Статистика отказов систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование системы теплоснабжения	Количество отказов на источниках теплоснабжения	Среднее время восстановления после отказа на источнике теплоснабжения	Количество отказов на тепловых сетях	Среднее время восстановления после отказа на тепловых сетях
Ед. изм.	-	шт.	ч	шт.	ч
1	Районная котельная	0	0	0	0
2	Котельная Н. Троицка	0	0	0	0
3	Котельная ПТУ-134	0	0	0	0
4	Котельная ЛТЦ-22	0	0	0	0
5	Котельная ул. Победы, 17	0	0	0	0
6	Котельная ул. Ленина, 71	0	0	0	0
7	Котельная ул. Садовая, 9а	0	0	1	4
8	Котельная ул. Центральная, 28а	0	0	0	0
9	Котельная ул. Школьная, 4	0	0	2	3
10	Котельная ул. Библиотечная, 5	0	0	0	0
11	Котельная ул. Советская, 76	0	0	0	0
12	Котельная ПАО «ЮГК»	0	0	0	0

2.1.9. Воздействие на окружающую среду

Сравнение централизованных и децентрализованных систем теплоснабжения с позиций энергетической безопасности и влияния на окружающую среду в зонах проживания людей свидетельствует о бесспорных преимуществах крупных котельных.

При сравнительной оценке энергетической безопасности функционирования централизованных и децентрализованных систем необходимо учитывать следующие факторы:

- крупные тепловые источники (котельные, ТЭЦ) могут работать на различных видах топлива, могут переводиться на сжигание резервного топлива при сокращении подачи сетевого газа.
- малые автономные источники (крышные котельные, квартирные теплогенераторы) рассчитаны на сжигание только одного вида топлива - сетевого природного газа, что уменьшает надежность теплоснабжения.
- установка квартирных теплогенераторов в многоэтажных домах при нарушении их нормальной работы создает непосредственную угрозу здоровью и жизни людей.
- в закольцованных тепловых сетях централизованного теплоснабжения выход из строя одного из теплоисточников позволяет переключить подачу теплоносителя на другой источник без отключения отопления и горячего водоснабжения зданий.

Каждый источник энергии оказывает отрицательные воздействия на окружающую среду. В настоящее время вырабатываемое в России тепло и электричество являются очень «углеродоёмким» в связи с тем, что доля возобновляемой энергетики в общем объёме энергоресурсов слишком мала. Нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащихся в отходящих дымовых газах: оксида углерода, продукты неполного сгорания углеводородов и др.

Сведения о негативном воздействии деятельности теплоснабжающих предприятий на окружающую среду отсутствуют.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта тепловой энергии

Значения тарифов на тепловую энергию и платы за подключение, действующих на момент разработки Программы указаны в таблице 8.

Таблица 8. Тарифы в системе теплоснабжения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	МУП «Пластовские тепловые системы»	одноставочный	руб./Гкал	2129,42	2735,4
2	ПАО «ЮГК»	одноставочный	руб./Гкал	1111,18	1111,18

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.1.11. Технические и технологические проблемы в системах теплоснабжения

Подготовка котельных и тепловых сетей к отопительному периоду начинается с систематизации выявленных дефектов в работе оборудования и отклонений от гидравлического и теплового режимов, составления планов работ, подготовки необходимой документации, заключения договоров с подрядными организациями и материально-техническим обеспечением плановых работ.

Непосредственная подготовка систем теплоснабжения к эксплуатации в зимних условиях заканчивается не позднее срока, установленного для данной местности с учетом ее климатической зоны.

Из комплекса существующих проблем организации качественно теплоснабжения на территории поселения, можно выделить следующие составляющие:

- износ сетей;
- износ котельного оборудования;
- отсутствие приборов учета у части потребителей;
- отсутствие приборов учета тепла на котельных, тепловых сетях.

Основными проблемами организации надежного теплоснабжения является устаревшее оборудование котельных, а также высокий износ тепловых сетей, что влечет за собой перерасход топлива, большие потери воды и тепловой энергии, увеличение тарифов на коммунальные услуги и рост аварийности.

Отсутствие приборов учета на тепловых сетях – не позволяет оценить фактические тепловые потери в сетях.

Отсутствие приборов учета у части потребителей – не позволяет оценить фактическое потребление тепловой энергии каждым жилым домом. Установка приборов учета, позволит производить оплату за фактически потребленное тепло и правильно оценить тепловые характеристики ограждающих конструкций.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах теплоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры».

2.2. Водоснабжение

2.2.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории Пластовского муниципального округа задачи производства и транспортировки воды осуществляются ресурсоснабжающими организациями, перечень которых приведен в таблице 9.

Более подробный анализ институциональной структуры системы водоснабжения Пластовского муниципального округа содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.2. Характеристика системы водоснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по технологическим зонам водоснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 10. Характеристики водопроводных сетей приведены в таблице 11.

Более детальный анализ характеристики системы водоснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.3. Баланс подъёма и потребления

Баланс подъёма и потребления воды приведён в таблице 12.

Более детальный анализ балансов мощности, объемов потерь при передаче, объемов потребления на собственные нужды и отпуска представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.4. Доля поставки воды по приборам учета

Доля объёма холодной воды, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме воды, потребляемой на территории Пластовского муниципального округа 75 %.

Более детальный анализ поставки воды по приборам учета представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.5. Зоны действия источников системы водоснабжения

Зоны действия источников водоснабжения в муниципальном образовании охватывают основную капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Более детальный анализ зон действия источников водоснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.6. Резервы и дефициты по зонам действия источников системы водоснабжения и по муниципальному образованию в целом

Значения резервов и дефицитов мощности источников водоснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 13.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия источников системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.7. Надежность работы системы водоснабжения

Надежность системы водоснабжения характеризуется безотказностью - сохранением непрерывного состояния работоспособности в определенных условиях обеспечения потребителей питьевой водой, ремонтопригодностью - приспособленностью системы водоснабжения к предупреждению, обнаружению и устранению неисправностей и отказов; долговечностью - продолжительностью сохранения состояния работоспособности с возможными перерывами на ремонт.

Физический износ - наиболее частая причина повреждений трубопроводов сети водоснабжения на территории Пластовского муниципального округа. Обеспечение надежной работы насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны электроснабжающих организаций.

Показатели аварийности систем водоснабжения приведены в таблице 14.

Более детальный анализ надежности работы системы водоснабжения представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса

На территории Пластовского муниципального округа основным источником централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения являются артезианские воды. Качество артезианской воды на территории Пластовского муниципального округа должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий». Для обеспечения централизованного водоснабжения эксплуатирующими организациями осуществляется контроль качества исходной воды, подаваемой в трубопроводы, на объектах системы водоснабжения и у потребителей.

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 9. Институциональная структура в сфере водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источников водоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водозаборных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию водопроводных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Технологическая зона г. Пласт	г. Пласт	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
2	Технологическая зона с. Борисовка	с. Борисовка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	В. Санарка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	В. Санарка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
5	Технологическая зона с. Радиомайка	с. Радиомайка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
6	Технологическая зона п. Воронино	п. Воронино	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
7	Технологическая зона п. Светлый	п. Светлый	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
8	Технологическая зона с. Демарино	с. Демарино	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
9	Технологическая зона с. Михайловка	с. Михайловка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
10	Технологическая зона с. Котлик	с. Котлик	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
13	Технологическая зона с. Кукушка	с. Кукушка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
14	Технологическая зона с. Кочкарь	с. Кочкарь	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	В. Кабанка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
16	Технологическая зона с. Поляновка	с. Поляновка	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
17	Технологическая зона с. Чукса	с. Чукса	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
18	Технологическая зона №1 с. Степное	с. Степное	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию источников водоснабжения	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водозаборных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию водопроводных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию водопроводных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
19	Технологическая зона №2 с. Степное	с. Степное	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо
20	Технологическая зона с. Степнинское	с. Степнинское	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоснабжение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

Таблица 10. Характеристики основного оборудования технологических зон водоснабжения

№ п/п	Источник водоснабжения	Технологическая зона	Состояние, статус источника	Максимально разрешенный водоотбор	Зоны санитарной охраны	Наличие прибора учёта холодной воды	Наличие прибора учёта электрической энергии	Номер лицензии на недроиспользование
Ед. изм.	-	-	-	$м^3$/сут	-	-	-	-
1	№1-бис	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	768,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
2	№2	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	600,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
3	№1318а	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	570,24	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
4	№4	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	696,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
5	№5	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	194,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
6	№1315	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	504,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
7	№141/1432В	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	384,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
8	№1316	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	432,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
9	№142/1433	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	146,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
10	№2975	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	324,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
11	№2974	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	324,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
12	№5724	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	864,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
13	№4636	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	432,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
14	№91-гг	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	458,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
15	№92-гг	Технологическая зона г. Пласт	В работе, удовл.	508,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
16	№854	Технологическая зона с. Борисовка	В работе, удовл.	240,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
17	№855	Технологическая зона с. Борисовка	В работе, удовл.	297,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
18	№850	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	В работе, удовл.	86,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
19	№851	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	В работе, удовл.	259,20	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
20	№5261	Технологическая зона с. Радиомайка	В работе, удовл.	398,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ

№ п/п	Источник водоснабжения	Технологическая зона	Состояние, статус источника	Максимально разрешенный водоотбор	Зоны санитарной охраны	Наличие прибора учёта холодной воды	Наличие прибора учёта электрической энергии	Номер лицензии на недроиспользование
Ед. изм.	-	-	-	$м^3$/сут	-	-	-	-
21	№4600	Технологическая зона п. Воронино	В работе, удовл.	60,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
22	№7ГВ-58	Технологическая зона п. Светлый	В работе, удовл.	297,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
23	№399-ю	Технологическая зона с. Демарино	В работе, удовл.	288,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
24	б/н	Технологическая зона с. Демарино	В работе, удовл.	93,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
25	№3531	Технологическая зона с. Михайловка	В работе, удовл.	120,00	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
26	№1-85	Технологическая зона с. Котлик	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
27	№880	Технологическая зона с. Старый Кумляк	В работе, удовл.	86,40	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
28	№112-рэ	Технологическая зона с. Новый Кумляк	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
29	№5207	Технологическая зона с. Кукушка	В работе, удовл.	64,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
30	№400-ю	Технологическая зона с. В. Кабанка	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
31	№37808	Технологическая зона с. В. Кабанка	В работе, удовл.	19,20	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
32	№677	Технологическая зона с. Поляновка	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
33	№5915	Технологическая зона с. Чукса	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
34	№2233а	Технологическая зона №1 с. Степное	В работе, удовл.	129,60	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
35	№3628	Технологическая зона №1 с. Степное	В работе, удовл.	172,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
36	№2252	Технологическая зона №2 с. Степное	В работе, удовл.	388,80	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ
37	№617	Технологическая зона с. Степнинское	В работе, удовл.	103,68	I-, II-, III-го пояса	В наличии	В наличии	ЧЕЛ №03012ВЭ

Таблица 11. Характеристики водопроводных сетей

№ п/п	Технологическая зона	Протяженность водопроводных сетей	Средний диаметр	Износ сетей	Протяженность водопроводных сетей в зависимости от типа материала				Протяженность водопроводных сетей по сроку эксплуатации			
					сталь	чугун	ПВХ	полипропи-леновые	Менее 10 лет	10-20 лет	20-30 лет	Более 30 лет
Ед. изм.	-	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м	м
1	Технологическая зона г. Пласт	94923,2	80,0	70,0	42715,4	33223,1	18984,6	0,0	9492,3	18984,6	28477,0	37969,3
2	Технологическая зона с. Борисовка	7917,0	57,0	70,0	3562,7	2771,0	1583,4	0,0	791,7	1583,4	2375,1	3166,8
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	1261,0	80,0	70,0	567,5	441,4	252,2	0,0	126,1	252,2	378,3	504,4
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	1153,0	57,0	70,0	518,9	403,6	230,6	0,0	115,3	230,6	345,9	461,2
5	Технологическая зона с. Радиомайка	3481	57	70	1566,45	1218,35	696,2	0	348,1	696,2	1044,3	1392,4
6	Технологическая зона п. Воронино	2070	40	70	931,5	724,5	414	0	207	414	621	828
7	Технологическая зона п. Светлый	1919	50	70	863,55	671,65	383,8	0	191,9	383,8	575,7	767,6
8	Технологическая зона с. Демарино	9178	50	70	4130,1	3212,3	1835,6	0	917,8	1835,6	2753,4	3671,2
9	Технологическая зона с. Михайловка	2090	50	70	940,5	731,5	418	0	209	418	627	836
10	Технологическая зона с. Котлик	2865	57	70	1289,25	1002,75	573	0	286,5	573	859,5	1146
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	1578	50	70	710,1	552,3	315,6	0	157,8	315,6	473,4	631,2
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	0,835	50	70	0,37575	0,29225	0,167	0	0,0835	0,167	0,2505	0,334
13	Технологическая зона с. Кукушка	0,961	40	70	0,43245	0,33635	0,1922	0	0,0961	0,1922	0,2883	0,3844
14	Технологическая зона с. Кочкарь	3605	50	70	1622,25	1261,75	721	0	360,5	721	1081,5	1442
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	4597	50	70	2068,65	1608,95	919,4	0	459,7	919,4	1379,1	1838,8
16	Технологическая зона с. Поляновка	2382	57	70	1071,9	833,7	476,4	0	238,2	476,4	714,6	952,8
17	Технологическая зона с. Чукса	1718	50	70	773,1	601,3	343,6	0	171,8	343,6	515,4	687,2
18	Технологическая зона №1 с. Степное	9332	50	70	4199,4	3266,2	1866,4	0	933,2	1866,4	2799,6	3732,8
19	Технологическая зона №2 с. Степное	4073	50	70	1832,85	1425,55	814,6	0	407,3	814,6	1221,9	1629,2
20	Технологическая зона с. Степнинское	1866	57	70	839,7	653,1	373,2	0	186,6	373,2	559,8	746,4

Таблица 12. Баланс забора и потребления воды за полный прошедший год

№ п/п	Технологическая зона	Общий забор воды из водоисточников	Расход на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Фактические технологические потери воды при транспортировке	Полезный отпуск воды из сети потребителям	Годовое потребление электроэнергии
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. кВтч
1	Технологическая зона г. Пласт	734,00	0,00	734,00	74,00	660,00	28,69
2	Технологическая зона с. Борисовка	48,00	0,00	48,00	15,00	33,00	15,48
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	0,50	0,00	0,50	0,05	0,45	0,16
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	0,50	0,00	0,50	0,05	0,45	0,15
5	Технологическая зона с. Радиомайка	12,00	0,00	12,00	4,00	8,00	3,64
6	Технологическая зона п. Воронино	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	0,98

№ п/п	Технологическая зона	Общий забор воды из водоисточников	Расход на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Фактические технологические потери воды при транспортировке	Полезный отпуск воды из сети потребителям	Годовое потребление электроэнергии
Ед. изм.	-	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. $м^3$	тыс. кВтч
7	Технологическая зона п. Светлый	1,00	0,00	1,00	0,10	0,90	0,40
8	Технологическая зона с. Демарино	45,00	0,00	45,00	13,00	32,00	11,00
9	Технологическая зона с. Михайловка	6,00	0,00	6,00	2,00	4,00	1,94
10	Технологическая зона с. Котлик	4,00	0,00	4,00	2,00	2,00	1,85
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	2,46
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	3,00	0,00	3,00	2,00	1,00	1,38
13	Технологическая зона с. Кукушка	1,00	0,00	1,00	0,10	0,90	0,24
14	Технологическая зона с. Кочкарь	18,00	0,00	18,00	5,00	13,00	4,40
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	24,00	0,00	24,00	7,00	17,00	9,60
16	Технологическая зона с. Поляновка	8,00	0,00	8,00	2,00	6,00	6,77
17	Технологическая зона с. Чукса	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	0,98
18	Технологическая зона №1 с. Степное	25,00	0,00	25,00	7,50	17,50	8,33
19	Технологическая зона №2 с. Степное	25,00	0,00	25,00	7,50	17,50	6,11
20	Технологическая зона с. Степнинское	4,00	0,00	4,00	1,00	3,00	2,75

Таблица 13. Перспективные резервы и дефициты источников водоснабжения с учётом спроса

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Технологическая зона г. Пласт	Среднесуточное водопотребление	$м^3$/сут	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959	2010,959
		Максимальное суточное водопотребление	$м^3$/сут	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240	7206,240
		Фактические потери воды при транспортировке	$м^3$/сут	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740	202,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	$м^3$/сут	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980	7408,980
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	$м^3$/сут	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878	8149,878
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	$м^3$/сут	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898	740,898
2	Технологическая зона с. Борисовка	Среднесуточное водопотребление	$м^3$/сут	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507	131,507
		Максимальное суточное водопотребление	$м^3$/сут	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600	537,600
		Фактические потери воды при транспортировке	$м^3$/сут	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000	15,000
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	$м^3$/сут	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600	552,600
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	$м^3$/сут	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860	607,860
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	$м^3$/сут	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260	55,260

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537	86,537
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191	95,191
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654	8,654
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200	259,200
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337	259,337
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271	285,271
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934	25,934
5	Технологическая зона с. Радиомайка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877	32,877
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400	398,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359	409,359
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295	450,295
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936	40,936
6	Технологическая зона п. Воронино	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740	62,740
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014	69,014
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274	6,274

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7	Технологическая зона п. Светлый	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600	297,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874	297,874
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661	327,661
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787	29,787
8	Технологическая зона с. Демарино	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288	123,288
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600	381,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616	35,616
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216	417,216
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938	458,938
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722	41,722
9	Технологическая зона с. Михайловка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438	16,438
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479	125,479
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027	138,027
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548	12,548
10	Технологическая зона с. Котлик	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079	135,079
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587	148,587
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508	13,508

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400	86,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140	89,140
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054	98,054
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914	8,914
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219	8,219
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828
13	Технологическая зона с. Кукушка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800	64,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274	0,274
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074	65,074
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581	71,581
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507	6,507
14	Технологическая зона с. Кочкарь	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315	49,315
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973	73,973
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699	13,699
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671	87,671
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438	96,438
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767	8,767

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753	65,753
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000	192,000
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178	19,178
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178	211,178
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296	232,296
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118	21,118
16	Технологическая зона с. Поляновка	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918	21,918
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800	172,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479	5,479
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279	178,279
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107	196,107
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828	17,828
17	Технологическая зона с. Чукса	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600	129,600
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340	132,340
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574	145,574
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234	13,234
18	Технологическая зона №1 с. Степное	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400	302,400
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948	322,948
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243	355,243
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295	32,295

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
19	Технологическая зона №2 с. Степное	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493	68,493
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800	388,800
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548	20,548
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348	409,348
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283	450,283
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935	40,935
20	Технологическая зона с. Степнинское	Среднесуточное водопотребление	м³/сут	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959	10,959
		Максимальное суточное водопотребление	м³/сут	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680	103,680
		Фактические потери воды при транспортировке	м³/сут	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740	2,740
		Требуемая мощность водозаборных и очистных сооружений	м³/сут	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420	106,420
		Фактическая мощность водозаборных сооружений	м³/сут	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062	117,062
		Резерв фактической мощности водозаборных сооружений	м³/сут	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642	10,642

Таблица 14. Статистика отказов систем водоснабжения

№ п/п	Технологическая зона	Общее количество аварий	Аварии на водопроводных сетях	Продолжительностью свыше суток	Среднее время восстановления после аварии
Ед. изм.	-	шт.	шт.	шт.	ч
1	Технологическая зона г. Пласт	40	40	0	3
2	Технологическая зона с. Борисовка	5	5	0	3
3	Технологическая зона №1 с. В. Санарка	1	1	0	3
4	Технологическая зона №2 с. В. Санарка	1	1	0	3
5	Технологическая зона с. Радиомайка	24	24	0	3
6	Технологическая зона п. Воронино	0	0	0	0
7	Технологическая зона п. Светлый	0	0	0	0
8	Технологическая зона с. Демарино	2	2	0	3
9	Технологическая зона с. Михайловка	1	1	0	3
10	Технологическая зона с. Котлик	0	0	0	0
11	Технологическая зона с. Старый Кумляк	1	0	0	3
12	Технологическая зона с. Новый Кумляк	1	0	0	3
13	Технологическая зона с. Кукушка	0	0	0	0
14	Технологическая зона с. Кочкарь	4	4	0	3
15	Технологическая зона с. В. Кабанка	2	2	0	3
16	Технологическая зона с. Поляновка	1	1	0	3
17	Технологическая зона с. Чукса	2	2	0	3
18	Технологическая зона №1 с. Степное	2	2	0	3
19	Технологическая зона №2 с. Степное	2	2	0	3
20	Технологическая зона с. Степнинское	1	1	0	3

2.2.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного водоснабжения имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

- Потребление водных ресурсов: система централизованного водоснабжения использует большие объемы воды для очистки, транспортировки и распределения. Это может привести к усилению нагрузки на природные водоемы и истощению подземных источников, что в долгосрочной перспективе может вызвать экологические проблемы.
- Загрязнение воды: в процессе очистки и транспортировки воды в системе централизованного водоснабжения могут возникать утечки и протечки, которые приводят к загрязнению воды и окружающей среды. Также, часто в воду добавляются химические реагенты, которые могут быть вредными для окружающей среды и здоровья человека.
- Энергетические затраты: для обеспечения работы системы централизованного водоснабжения требуются значительные энергетические затраты. Производство и использование электроэнергии может сопровождаться выбросами парниковых газов, что способствует глобальному потеплению и изменению климата.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду в системе водоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.10. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта питьевой воды

Значения тарифов, действующих на момент разработки Программы указаны в таблице 15.

Более детальный анализ тарифов на коммунальные услуги, платы (тарифа) на подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта воды представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.2.11. Технические и технологические проблемы в системах водоснабжения

К основным техническим и технологическим проблемам ЦС ХВС на территории Пластовского муниципального округа относятся:

- Высокий физический и моральный износ технологического оборудования и строительных конструкций зданий и сооружений на части основных объектов ЦС ХВС (водозаборных сооружений, СВП);
- Высокий физический износ водопроводных сетей;
- Отсутствие комплексных систем управления (автоматизации и диспетчеризации) на основных объектах ЦС ХВС;
- Отсутствие достоверных данных о запасах подземных вод;
- Неполное обустройство на водозаборных сооружениях зон санитарной охраны источников водоснабжения;
- Несоответствие существующих технологий водоподготовки современным нормативным требованиям к качеству питьевой воды.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 15. Тарифы в системе водоснабжения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	ООО «Водоснабжение»	Тариф на холодное водоснабжение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоснабжения	руб./м3	70,20	81,82

2.3. Водоотведение

2.3.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории Пластовского муниципального округа задачи транспортировки и очистки сточных вод осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 16.

Более подробный анализ институциональной структуры системы водоотведения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.2. Характеристика системы водоотведения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по технологическим зонам водоотведения и их основному оборудованию приведены в таблице 17. Характеристики канализационных сетей приведены в таблице 18.

Более подробный анализ состояния системы водоотведения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.3. Баланс принятых и очищенных сточных вод

Баланс принятых и очищенных сточных вод систем водоотведения приведён в таблице 19.

Более подробный анализ баланса мощности системы водоотведения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.4. Зоны действия систем водоотведения

Зоны действия систем водоотведения в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Более детальный анализ зон действия систем водоотведения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.5. Резервы и дефициты по зонам действия системы водоотведения и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем водоотведения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 20.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия системы водоотведения и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 16. Организационная структура в сфере водоотведения

№ п/п	Технологическая зона	Населенный пункт	Организация, осуществляющая эксплуатацию очистных сооружений	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию очистных сооружений	Организация, осуществляющая эксплуатацию канализационных сетей	Право пользования организации, осуществляющей эксплуатацию канализационных сетей	Вид договорных отношений между организациями (в случае наличия)
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	-
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	г. Пласт	ООО «Водоотведение»	Концессионное соглашение	ООО «Водоотведение»	Концессионное соглашение	Неприменимо

Таблица 17. Характеристики основного оборудования технологических зон водоотведения

№ п/п	Технологическая зона	Наличие очистных сооружений	Точка сброса очищенных стоков	Наличие разрешения на пользование водным объектом	Год ввода в эксплуатацию очистных сооружений	Количество канализационных насосных станций	Производительность очистных сооружений
Ед. изм.	-	-	-	-	-	шт.	$м^3$/сут
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	В наличии	р. Черная	В наличии	0	4	1000

Таблица 18. Характеристики канализационных сетей

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Тип канализационных сетей	Общая протяженность канализационных сетей	Суммарная протяженность	Средний диаметр канализационных сетей	Износ сетей	Протяженность канализационных сетей в зависимости от материала					Протяженность канализационных сетей в зависимости от срока эксплуатации			
							Сталь	Чугун	Полимер	Железобетонные	Прочие	Менее 10 лет	10-20 лет	20-30 лет	Более 30 лет
Ед. изм.	-	-	м	м	мм	%	м	м	м	м	м	м	м	м	м
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	Напорные канализационные сети	3222,0	26193,0	200,0	60,0	3222,0	0,0	0,0	0,0	0,0	322,2	966,6	966,6	644,4
		Протяженность самотечных канализационных сетей	22791,0				22791,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2279,1	6837,3	6837,3	4558,2

Таблица 19. Баланс принятых и очищенных сточных вод за полный прошедший год

№ п/п	Технологическая зона	Поступило стоков на очистные сооружения	Принятые сточные воды от собственных нужд предприятия	Объем стоков от нецентрализованных систем	Объем неорганизованных стоков	Объем принятых от абонентов хозяйственно-бытовых стоков		Годовое потребление электроэнергии
						от системы ХВС	от системы ГВС	
Ед. изм.	-	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. кВтч
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	412,20	1,00	0,00	120,00	292,20	0,00	1477,15

Таблица 20. Перспективные резервы и дефициты систем водоотведения с учётом спроса

№ п/п	Технологическая зона	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	Среднесуточный объём принятых стоков от абонентов	м^3/сут	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548	800,548
		Максимальный суточный объём принятых стоков от абонентов	м^3/сут	932,634	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658	960,658
		Приток неорганизованных стоков	м^3/сут	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767	328,767
		Требуемая мощность очистных сооружений	м^3/сут	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000
		Фактическая мощность очистных сооружений	м^3/сут	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1000,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000	1500,000
		Резерв или дефицит мощности очистных сооружений	м^3/сут	-500,000	-500,000	-500,000	-500,000	-500,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

2.3.6. Надежность работы системы водоотведения

Канализационные сети являются одним из наиболее уязвимых элементов системы водоотведения.

Физический износ – наиболее частая причина повреждений канализационных трубопроводов на территории Пластовского муниципального округа.

Обеспечение надежной работы канализационных насосных станций в значительной степени зависит от бесперебойного электроснабжения питающих вводов распределительных устройств со стороны энергоснабжающих организаций.

Показатели аварийности систем водоотведения приведены в таблице 21.

Таблица 21. Статистика отказов систем водоотведения

№ п/п	Технологическая зона водоотведения	Аварии и технологические нарушения на канализационных сетях		
		Общее количество аварий на канализационных сетях	Количество аварий, продолжительностью свыше суток	Среднее время восстановления после аварии
Ед. изм.	-	шт.	шт.	ч
1	Технологическая зона №1 г. Пласт	157	0	4

Более детальный анализ надежности работы системы водоотведения и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы»

2.3.7. Качество предоставляемой коммунальной услуги

Качество очистки сточных вод на большинстве очистных сооружений по подавляющему числу показателей соответствует установленным требованиям

Более детальный анализ качества предоставляемого коммунального ресурса и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.8. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного водоотведения оказывает негативное воздействие на окружающую среду по следующим аспектам:

- Загрязнение водных объектов: Система водоотведения собирает и транспортирует сточные воды, которые содержат большое количество органических и неорганических загрязнителей. Эти сточные воды могут быть сброшены в реки, озера и моря, что приводит к их загрязнению и ухудшению качества воды.
- Загрязнение почвы и подземных вод: Просачивание загрязненных сточных вод в почву и грунтовые воды может привести к загрязнению этих сред. Это может вызвать серьезные проблемы со здоровьем населения и экосистем, а также делает землю непригодной для использования.
- Потеря биоразнообразия: Сточные воды могут содержать химические вещества, которые являются токсичными для организмов, обитающих в водных объектах. Это приводит к уменьшению биоразнообразия и исчезновению видов.
- Потребление природных ресурсов: Система централизованного водоотведения требует значительных объемов воды для очистки и транспортировки сточных вод. Это увеличивает нагрузку на природные ресурсы и может привести к их истощению.

- Опасность для здоровья населения: Сточные воды, содержащие патогенные микроорганизмы и химические загрязнители, могут представлять серьезную угрозу для здоровья людей.

2.3.9. Тарифы на коммунальные услуги, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта сточных вод

Значения тарифов, действующих на момент разработки Программы указаны в таблице 22.

Таблица 22. Тарифы в системе водоотведения

№ п/п	Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
1	ООО «Водоотведение»	Тариф на холодное водоотведение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоотведения	руб./м3	68,83	78,47

Более детальный анализ тарифа на коммунальные услуги, платы (тариф) за подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта сточных вод Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.3.10. Технические и технологические проблемы в системах водоотведения

Канализация является обязательной коммуникацией даже в относительно небольшом населенном пункте Пластовского муниципального округа. По трубам системы водоотведения ежедневно утилизируются миллионы литров опасных отходов, поэтому от их исправности и работоспособности систем очистки стоков зависит жизнь и здоровье людей.

К основным проблемам в сфере водоотведения можно отнести:

- Недостаточное качество очистки сточных вод. Может приводить к загрязнению водных объектов продуктами жизнедеятельности человека, либо техногенными факторами;
- Проблемы в развитии планировочной структуры Пластовского муниципального округа. Случайное и часто необоснованное возникновение новых участков индивидуальной застройки, вследствие чего недостаточная связанность планировочных районов между собой;
- Высокая степень износа канализационных сетей (магистральных, распределительных, уличных). Истечение срока эксплуатации трубопроводов из чугуна и стали, а также истечение срока эксплуатации запорно-регулирующей арматуры приводят к высоким значениям неорганизованного притока стоков при транспортировке;
- Проблемы недостаточной оснащенности приборами учёта. Установка современных приборов учета не только позволит решить проблему достоверной информации о принятых стоках, но и позволит внедрять системы диспетчеризации.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах водоотведения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4. Электроснабжение

2.4.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории Пластовского муниципального округа задачи производства, распределения и транспортировки электрической энергии с целью электроснабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 23.

Таблица 23. Организационная структура в сфере электроснабжения

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Функции организации
Ед. изм.	-	-	-
1	Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Пластовский МО	обеспечение электроснабжения предприятий, социальных объектов, жилых домов и других потребителей

Более подробный анализ институциональной структуры системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.2. Характеристика системы электроснабжения (основные технические параметры источников, сетей и других объектов)

Общие данные по технологическим зонам электроснабжения и их основному оборудованию приведены в таблице 24. Характеристики линий электропередач приведены в таблице 25.

Таблица 24. Характеристики основного оборудования технологических зон электроснабжения

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
1	МТП 6244 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6244 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
2	КТП 6240 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6240 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
3	КТП 6254 от ВЛ 6 кВ Светлинская	СТП №6254 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
4	КТП 6258 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6258 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
5	КТП 6260 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	КТП-6кВ	6	0,4	Удовл.
6	КТП 6223 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП-6кВ	6	0,4	Удовл.
7	МТП 6233 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	МТП 6233 от ВЛ 6 кВ Кочкарь от ПС Светлинская	6	0,4	Удовл.
8	МТП 6246 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	МТП 6246 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	6	0,4	Удовл.
9	КТП 6255 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	КТП 6255 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 2	6	0,4	Удовл.
10	КТП 6245 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	КТП №6245 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
11	ЗТП 15 от ВЛ6 Южная часть города АЭСИнвест	ЗТП 15 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
12	ЗТП 40 от ВЛ 6 Южная часть города АЭСИнвест	ЗТП 40 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
13	ЗТП 50 от ВЛ 6 Южная часть города АЭСИнвест	ТП-50	6	0,4	Удовл.
14	КТП 81 от Вл 6 Южная часть города АЭСИнвест	КТП 81 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
15	ЗТП 2 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 2 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
16	ЗТП 3 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 3 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
17	ЗТП 4 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 4 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
18	КТП 5 от ВЛ 6 Северная часть города АЭСИнвест	КТП 5 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
19	МТП 6 от ВЛ 6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 6 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
20	МТП 7 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 7 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
21	КТП 8 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	КТП 8 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
22	КТП 13 от ВЛ Северная часть города АЭСИнвест	КТП 13 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
23	МТП 14 отВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	МТП 14 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
24	ЗТП 67 от ВЛ6 Северная часть города АЭСИнвест	ЗТП 67 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
25	ЗТП 9 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	ЗТП 9 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
26	КТП 10 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 10 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
27	КТП 11 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 11 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
28	КТП 12 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 12 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
29	МТП 17 от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	МТП 17 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
30	ЗТП 65А от ВЛ6 Учебный городок АЭСИнвест	ЗТП 65А от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
31	КТП 66 от ВЛ 6 Учебный городок АЭСИнвест	КТП 66 от ВЛ 6 Учебный городок	6	0,4	Удовл.
32	КТП 16 от ВЛ 6 Кирова АЭСИнвест	КТП 16 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
33	КТП 18 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 18 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
34	КТП 19 от ВЛ 6 Кирова АЭСИнвест	КТП 19 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
35	КТП 51 от ВЛ6 Кирова АЭСИнвест	КТП 51 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
36	КТП 71 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 71 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
37	КТП 74 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 74 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
38	КТП 75 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 75 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
39	КТП 76 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 76 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
40	КТП 35(Б) от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 35(Б) от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
41	КТП 55 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 55 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
42	КТП 72 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 72 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
43	КТП 84 от ВЛ 6 ЛТЦ АЭС Инвест	КТП 84 от ВЛ 6 ЛТЦ	6	0,4	Удовл.
44	КТП 64 отВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 64 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
45	КТП 82 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 82 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
46	КТП 83 от ВЛ Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 83 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
47	КТП 24 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	КТП 24 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
48	КТП 25 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	КТП 25 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
49	КТП 52 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	КТП 52 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
50	КТП Скважина1,2 от ВЛ6 Скважина 1, 2, 3 АЭС	КТП Скважина 1, 2 от ВЛ 6 Скважина 1, 2, 3	6	0,4	Удовл.
51	КТП Скважина3 от ВЛ6 Скважина 1, 2, 3 АЭСИнвест	КТП Скважина 3 от ВЛ 6 Скважина 1, 2, 3	6	0,4	Удовл.
52	КТП Скважина 4,5 от ВЛ 6 Скважина 4,5 АЭС	КТП Скважина 4, 5 от ВЛ 6 Скважина 4, 5	6	0,4	Удовл.
53	КТП Скважина 7 от ВЛ6 Скважина 7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 7 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
54	КТП Скважина 8, 9 отВЛ6Скважина 7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 8, 9 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
55	КТП Скважина10 от ВЛ6 Скважина7, 8, 9, 10 АЭС	КТП Скважина 10 от ВЛ 6 Скважина 7, 8, 9, 10	6	0,4	Удовл.
56	ЗТП 20 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 20 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
57	ЗТП 26 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ТП-26	6	0,4	Удовл.
58	ЗТП 27 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 27 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
59	ЗТП 30 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 30 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
60	ЗТП 68П от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 68П от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
61	ЗТП 70 от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	ЗТП 70 от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
62	ЗТП 57 от ВУЛ 6 Н.Троицк АЭС Инвест	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
63	ЗТП 58 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 58 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
64	ЗТП 79 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 79 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
65	ЗТП 29 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 29 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
66	ЗТП 43 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 43 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
67	ЗТП 44 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 44 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
68	ЗТП 45 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 45 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
69	ЗТП 46 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 46 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
70	ЗТП 48 от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 48 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
71	ЗТП 22 от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	ЗТП 22 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
72	ЗТП 28 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 28 от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
73	ЗТП 34 от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 34 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
74	ЗТП 78 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 78 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
75	МТП 49 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 49 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
76	МТП 59 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 59 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
77	МТП 60 о ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 60 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
78	МТП 63 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	МТП 63 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
79	МТП 56 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	МТП 56 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
80	МТП 21 от ВЛ 6 Хлебзавод АЭС Инвест	МТП 21 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
81	МТП 23 от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	МТП 23 от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
82	ЗТП 33 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 33 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
83	ЗТП 33(А) от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 33(А) от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
84	ЗТП 36 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 36 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
85	ЗТП 37 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 37 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
86	ЗТП 38 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 38 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
87	ЗТП 42 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 42 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
88	КТП 54 от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	КТП 54 от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
89	ЗТП 53 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 53 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
90	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	ЗТП 57 от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	6	0,4	Удовл.
91	КТП 1П от ВЛ 6 Северная часть города АЭС	КТП 1П от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
92	КТП 61П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 АЭС Инвест	КТП 61П от ВЛ 6 Н.Троицк 1	6	0,4	Удовл.
93	КТП 73П от ВЛ 6 Кирова АЭС Инвест	КТП 73П от ВЛ 6 Кирова	6	0,4	Удовл.
94	ЗТП 39П от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 39П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
95	ЗТП 41П от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 41П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
96	КТП 53(А)П от ВЛ 6 Н.Троицк 2 АЭС Инвест	КТП 53(А)П от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
97	ЗТП 47П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 47 от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
98	ЗТП 80П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	ЗТП 80П от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
99	КТП 69П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 69П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
100	КТП 77 от ВЛ 6 Базисный склад АЭС Инвест	КТП 77 от ВЛ 6 Базисный склад	6	0,4	Удовл.
101	КТП 35 (В)П от ВЛ 6 Больница АЭС Инвест	КТП 35 (В)П от ВЛ 6 Больница	6	0,4	Удовл.
102	КТП 15(А)П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 15(А)П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
103	ЗТП 34(А)П от ВЛ 6 Гастелло АЭС Инвест	ЗТП 34(А)П от ВЛ 6 Гастелло	6	0,4	Удовл.
104	ЗТП 35 от ВЛ 6 Молокозавод АЭС Инвест	ЗТП 35 от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
105	КТП 35(А)П от ВЛ 6 Молокозавод АЭСИнвест	КТП 35(А)П от ВЛ 6 Молокозавод	6	0,4	Удовл.
106	КТП 32П от ВЛ 6 Хлебозавод АЭС Инвест	КТП 32П от ВЛ 6 Хлебозавод	6	0,4	Удовл.
107	КМТП-6 6242 от ВЛ 6 Ново-Троицк 2	КМТП 6242 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
108	КТП 6263 от ВЛ 6 Кочкарь	ТП №6263 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
109	КТП 698П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 (Бесхоз)	КТП 698П от ВЛ 6 Н.Троицк 1 (Безхоз)	6	0,4	Удовл.
110	КТПС 6262 от ВЛ 6 Кочкарь	КТП №6262 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
111	КТП-6264 от ВЛ 6 Н-Троицк 2, ВЛ 6 Н.Троицк	КТП 6264 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
112	КТП 6265 от ВЛ 6 Светлинская	КТП 6265 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
113	КТП-10 кВ 6304 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	МТП 10 №6304 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
114	МТП - 10 кВ 6346 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	МТП 10 №6346 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
115	КТП-10 кВ 6315 от ВЛ-10кВ Черноречье	МТП 10 №6315 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
116	МТП - 10 кВ 6312 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6312 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
117	КТП-10 кВ 6354 от ВЛ-10 кВ Пятое отд.	МТП 10 №6354 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
118	КТП-10 кВ 6357 от ВЛ-10кВ Черноречье	МТП 10 №6357 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
119	МТП - 10 кВ 6320 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6320 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
120	МТП - 10 кВ 6310 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6310 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
121	МТП - 10 кВ 6311 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6311 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
122	МТП - 10 кВ 6303 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6303 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
123	МТП - 10 кВ 6323 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6323 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
124	МТП - 10 кВ 6307 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	МТП №6307 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
125	МТП - 10 кВ 6306 от ВЛ-10кВ Крепость.	МТП 10 №6306 от ВЛ 10 Крепость	10	0,4	Удовл.
126	МТП - 10 кВ 6362 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6362 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
127	МТП - 10 кВ 6318 от ВЛ-10кВ Черноречье.	МТП 10 №6318 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
128	МТП - 10 кВ 6314 отВЛ-10кВ Цен. усадьба.	МТП №6314 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
129	КТП-10 кВ 6343 от ВЛ-10кВ Чесма 1.	КТП 10 №6343 от ВЛ 10 Чесма 1	10	0,4	Удовл.
130	КТП-10 кВ 6366 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6366 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
131	КТП-10 кВ 6365 от ВЛ-10кВ Черноречье.	КТП 10 №6365 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
132	КТП-10 кВ 6364 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6364 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
133	КТП-10 кВ 6334 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6334 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
134	КТП-10 кВ 6332 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6332 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
135	КТП-10 кВ 6363 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	КТП №6363 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
136	КТП-10 кВ 6347 от ВЛ-10кВ Черноречье.	КТП 10 №6347 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
137	МТП - 10 кВ 6302 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба	МТП №6302 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
138	КТП-10 кВ 6333 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	КТП 10 №6333 от ВЛ 10 5 отделение	10	0,4	Удовл.
139	ЗТП-10кВ 6308 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	ЗТП №6308 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
140	ЗТП-10кВ 6309 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	ЗТП №6309 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
141	ЗТП-10кВ 6361 от ВЛ-10кВ Черноречье.	ЗТП №6361 от ВЛ 10 Черноречье	10	0,4	Удовл.
142	МТП 6225 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6225 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
143	МТП 6221 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6221 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
144	МТП 6222 от ВЛ 10кВ Светлинская.	МТП №6222 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
145	КТП 6235 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП №6235 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
146	КТП 6237 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП №6237 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
147	КТП 6251 от ВЛ 10кВ Светлинская.	КТП №6251 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
148	КТП 6256 от ВЛ 10кВ Борисовская.	КТП 6256 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
149	КТП 6260 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	КТП №6260 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
150	КТП 6247 от ВЛ 6кВ Светлинская	КТП №6247 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
151	КТП 6255 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	КТП №6255 от ВЛ 6 Н.Троицк 2	6	0,4	Удовл.
152	МТП 6105 от ВЛ 10кВ Кочкарь	МТП 10 №6105 от ВЛ 10 Кочкарь	10	0,4	Удовл.
153	МТП 6102 от ВЛ 10кВ Кочкарь	МТП 10 №6102 от ВЛ 10 Кочкарь	10	0,4	Удовл.
154	МТП 6403 от ВЛ 10кВ АВМ.	МТП 10 №6403 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
155	МТП 6108 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	МТП 10 №6108 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
156	КТП 6405 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6405 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
157	МТП 6115 от ВЛ 10кВ Михайловка	МТП 10 №6115 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
158	МТП 6116 от ВЛ 10кВ Михайловка	МТП 10 №6116 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
159	МТП 6122 от ВЛ 10кВ Кумляк	МТП 10 №6122 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
160	МТП 6120 от ВЛ 10кВ Котлик	МТП 10 №6120 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
161	КТП 6236 от ВЛ 10кВ Борисовка	КТП №6236 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
162	МТП 6233 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6233 от ВЛ 6 Светлинская	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
163	МТП 6103 от ВЛ 10кВ Пивзавод	МТП 10 №6103 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
164	МТП 6246 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6246 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
165	КТП 6245 от ВЛ 6кВ Кочкарь	КТП №6245 от ВЛ 6 Кочкарь	6	0,4	Удовл.
166	МТП 6121 от ВЛ 10кВ Котлик	МТП 10 №6121 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
167	МТП 6123 от ВЛ 10 кВ Котлик.	МТП 10 №6123 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
168	КТП 6249 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	КТП №6249 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
169	МТП 6126 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6126 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
170	МТП 6127 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6127 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
171	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6129 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
172	МТП 6131 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6131 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
173	МТП 6133 от ВЛ 10 кВ Чукса	МТП 10 №6133 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
174	МТП 6132 от ВЛ 10 кВ Чукса	МТП 10 №6132 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
175	МТП 6136 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6136 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
176	МТП 6138 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6138 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
177	МТП 6141 от ВЛ 10 кВ Михайловка	МТП 10 №6141 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
178	МТП 6161 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	МТП 10 №6161 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
179	МТП 6168 от ВЛ 10 кВ Пивзавод	МТП 10 №6168 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
180	МТП 6166 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	МТП 10 №6166 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
181	МТП 6169 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 10 №6169 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
182	МТП 6111 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	МТП 10 №6111 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
183	МТП 6114 от ВЛ 10 кВ Михайловка	МТП 10 №6114 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
184	МТП 6164 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	МТП 10 №6164 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
185	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6137 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
186	КТП 6109 от ВЛ 10 кВ Демарино	КТП 10 №6109 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
187	КТП 6110 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	КТП №6110 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
188	МТП 6139 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 10 №6139 от ВЛ 10 Поляновка	10	0,4	Удовл.
189	КТП 6162 от ВЛ 10 кВ Демарино2	КТП №6162 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
190	КТП 6165 от ВЛ 10 кВ Михайловка	КТП №6165 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
191	КТП 6167 от ВЛ 10 кВ Котлик	КТП 10 №6167 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
192	КТП 6170 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП №6170 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
193	КТП 6173 от ВЛ 10 кВ Кумляк	КТП №6173 от ВЛ 10 Кукушка	10	0,4	Удовл.
194	КТП 6174 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	КТП №6174 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
195	МТП 6153 от ВЛ 10 кВ Демарино	МТП 10 №6153 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
196	КТП 6134 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП №6134 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
197	КТП 6404 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6404 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
198	МТП 6406 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	МТП №6406 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
199	КТП 6407 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6407 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
200	КТП 6419 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6419 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
201	КТП 6408 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6408 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
202	МТП 6409 от ВЛ 10кВ АВМ	МТП 10 №6409 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
203	КТП 6412 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6412 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
204	КТП 6416 от ВЛ-10 кВ Родники	КТП 10 №6416 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
205	МТП 6418 от ВЛ-10 кВ Борисовка	МТП №6418 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
206	МТП 6430 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	МТП №6430 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
207	КТП 6431 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6431 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
208	КТП 6436 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6436 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
209	КТП 6449 от ВЛ 10кВ АВМ	КТП 10 №6449 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
210	КТП 6454 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	КТП №6454 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
211	КТП 6422 от ВЛ 10кВ Каменка	КТП 10 №6422 от ВЛ 10 Каменка	10	0,4	Удовл.
212	КТП 6423 от ВЛ 10кВ Каменка	КТП 10 №6423 от ВЛ 10 Каменка	10	0,4	Удовл.
213	МТП 6425 от ВЛ 10кВ Подгорный	МТП 10 №6425 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
214	КТП 6426 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6426 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
215	КТП 6427 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6427 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
216	КТП 6428 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6428 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
217	КТП 6429 от ВЛ 10кВ Подгорный	КТП 10 №6429 от ВЛ 10 Подгорный	10	0,4	Удовл.
218	МТП 6206 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6206 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
219	КТП 6252 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП №6252 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
220	МТП 6234 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6234 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
221	КТП 6228 от Вл 10кв Борисовка 1	КТП №6228 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
222	МТП 6201 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6201 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
223	МТП 6202 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6202 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
224	МТП 6203 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	МТП №6203 от ВЛ 10 Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
225	МТП 6204 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6204 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
226	МТП 6207 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6207 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
227	МТП 6231 от ВЛ 6кВ Кочкарь	МТП №6231 от ВЛ 6 Светлинская	10	0,4	Удовл.
228	КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	10	0,4	Удовл.
229	МТП 6210 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	МТП №6210 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
230	КТП 6212 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП №6212 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
231	МТП 6220 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6220 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
232	МТП 6216 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6216 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
233	КТП 6215 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6215 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
234	КТП 6230 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6230 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
235	КТП 6218 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП №6218 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
236	МТП 6219 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6219 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
237	КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	10	0,4	Удовл.
238	МТП 6217 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6217 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
239	КТП 6257 от ВЛ 10 Борисовская	МТП №6257 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
240	КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	10	0,4	Удовл.
241	ЗТП 6208 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6208 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
242	ЗТП 6209 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6209 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
243	ЗТП 6211 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	ЗТП №6211 от ВЛ 10 Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
244	ЗТП 6213 от ВЛ 10кВ Светлинская	ЗТП №6213 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
245	КТП 6445 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6445 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
246	КТП 6444 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6444 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
247	КТП 6442 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6442 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
248	МТП 6437 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6437 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
249	МТП 6433 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6433 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
250	МТП 6432 от ВЛ 10кВ кособродка	МТП 10 №6432 от ВЛ 10 Кособродка	10	0,4	Удовл.
251	КТП 6448 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6448 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
252	КТП 6447 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6447 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
253	КТП 6446 от ВЛ 10кВ Целинная	КТП 10 №6446 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
254	МТП 6440 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6440 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
255	МТП 6441 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6441 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
256	МТП 6439 от ВЛ 10кВ Целинная	МТП 10 №6439 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
257	КТП 6106 от ВЛ 10кВ Демарино 2	КТП №6106 от ВЛ 10 Демарино 2	10	0,4	Удовл.
258	КТП 6178 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	КТП №6178 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
259	МТП 6101 от ВЛ 10кВ Пласт 2	МТП 10 №6101 от ВЛ 10 Пласт 2	10	0,4	Удовл.
260	МТП 6180 от ВЛ 10кВ В.- Кабанка	МТП №6180 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
261	КТП 6182 от ВЛ 10 кВ В.- Кабанка	КТП №6182 от ВЛ 10 В. Кабанка	10	0,4	Удовл.
262	КТП 6152 от ВЛ 10 кВ Пивзавод	КТП №6152 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
263	КТП 6183 от ВЛ 10 кВ Пласт 2	КТП №6183 от ВЛ 10 Пласт 2	10	0,4	Удовл.
264	КТП 6171 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП 10 №6171 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
265	ЗТП 6172 от ВЛ 10кВ Михайловка.	ЗТП №6172 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
266	ЗТП 6151 от ВЛ 10кВ Пивзавод.	ЗТП №6151 от ВЛ 10 Пивзавод	10	0,4	Удовл.
267	ЗТП 6144 от ВЛ 10кВ Котлик.	ЗТП №6144 от ВЛ 10 Котлик	10	0,4	Удовл.
268	ЗТП 6143 от ВЛ 10кВ Демарино 1	ЗТП №6143 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
269	ЗТП 6107 от ВЛ 10кВ Демарино 1	ЗТП №6107 от ВЛ 10 Демарино 1	10	0,4	Удовл.
270	ЗТП 6117 от ВЛ 10кВ Михайловка.	ЗТП №6117 от ВЛ 10 Михайловка	10	0,4	Удовл.
271	ЗТП 6147 от ВЛ 10кВ Кумляк.	ЗТП №6147 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
272	ЗТП 6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	ЗТП №6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	10	0,4	Удовл.
273	КТП 6176 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	КТП 6176 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
274	КТП 6179 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	КТП 6179 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
275	КТП 6417 от ВЛ 10 кВ Борисовка	КТП 10 №6417 от ВЛ 10 Борисовская	10	0,4	Удовл.
276	КТП 6410 от ВЛ 10 кВ АВМ	КТП 10 №6410 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.
277	КТП 6415 от ВЛ 10 кВ АВМ	КТП 10 №6415 от ВЛ 10 АВМ	10	0,4	Удовл.

№ п/п	Название технического места	Диспетчерское наименование	Номинальное напряжение подстанции		Состояние
			ВН	НН	
Ед. изм.	-	-	кВ	кВ	-
278	КТП 6451 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 10 №6451 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
279	МТП 6452 от ВЛ 10 кВ Родники	МТП 10 №6452 от ВЛ 10 Родники	10	0,4	Удовл.
280	МТП 6250 от вл-10кВ светлинская	МТП №6250 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
281	МТП 6224 от ВЛ 10кВ Светлинская	МТП №6224 от ВЛ 10 Светлинская	10	0,4	Удовл.
282	МТП 6226 от ВЛ 10кВ Целинное	МТП №6226 от ВЛ 10 Целинное	10	0,4	Удовл.
283	КТП 6301 от ВЛ 10кВ Ц.Усадьба	КТП 6301 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
284	КТП 6241 от ВЛ 10кВ Кособродская	КТП 6241 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
285	КТП 6223 от ВЛ 6кВ Кочкарь	КТП №6223 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
286	КТП 6118 от ВЛ 10 кВ Пласт-1	КТП №6118 от ВЛ 10кВ Пласт 1	10	0,4	Удовл.
287	КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	10	0,4	Удовл.
288	КТП 6239 от ВЛ 10 кВ Светлинская	КТП 6239 от ВЛ 10кВ Светлинская	10	0,4	Удовл.
289	КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	6	0,4	Удовл.
290	КТП 6227 от ВЛ 10 Борисовка от Кособродская	ТП 6227 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
291	КТП 6135 от ВЛ 10 кВ Чукса	КТП 6135 от ВЛ 10 Чукса	10	0,4	Удовл.
292	КТП 6177 от ВЛ 10 кВ В.Кабанка.	КТП 6177 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
293	КТП 6142 от ВЛ 10 кВ Демарино-2	КТП-10 6142 от ВЛ 10 кВ Демарино-2.	10	0,4	Удовл.
294	КТП 6438 от ВЛ 10 кВ Целинная	КТП 6438 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
295	КТП 6443 от ВЛ 10 Целинная	КТП 6443 от ВЛ 10 Целинная	10	0,4	Удовл.
296	КТП 6104 от ВЛ 10кВ Карьер	ТП 6104 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
297	КТП 10 6248 от ВЛ 10кВ Кособродская	СТП №6248 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
298	КТП-10 кВ Скважина11, 12 от ВЛ10 Водовод	КТП Скважина 11,12 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
299	КТП-10 кВ Карьер от ВЛ 10 Водовод АЭСИнвест	КТП Карьер от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
300	КТП Скважина 13 от ВЛ 10 Водовод АЭСИнвест	КТП Скважина 13 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
301	КТП Скважина 14 от АЭСИнвест	КТП Скважина 14 от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
302	КТП 6313 от ВЛ 10 Центральная усадьба	КТП 6313 от ВЛ 10 Центральная усадьба	10	0,4	Удовл.
303	КТП 6259 от ВЛ 6кВ Кочкарь	ТП №6259 от ВЛ 6 Светлинская	6	0,4	Удовл.
304	КТП 6112 от ВЛ 10кВ Карьер	ТП 6112 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
305	КТП 6261 от ВЛ 10 Кособродская	ТП 6261 от ВЛ 10 Кособродская	10	0,4	Удовл.
306	ТП 6113 от ВЛ 10 Карьер	ТП 6113 от ВЛ 10 Карьер	10	0,4	Удовл.
307	ТП 6119 от ВЛ 10 В.Кабанка	ТП 6119 от ВЛ 10 В.Кабанка	10	0,4	Удовл.
308	ТП 6124 от ВЛ 10 Кумляк	ТП 6124 от ВЛ 10 Кумляк	10	0,4	Удовл.
309	КТП 6150 от ВЛ 10кВ Демаринская	КТП 6150 от ВЛ 10 Демаринская	10	0,4	Удовл.
310	КТП 85 от ВЛ6 Северная часть города	КТП 85 от ВЛ 6 Северная часть города	6	0,4	Удовл.
311	КТП 617П от ВЛ 10кВ Борисовка 2	КТП 617П от ВЛ 10кВ Борисовка 2	10	0,4	Удовл.
312	КТП 601П от ВЛ 10 Водовод	КТП 601П от ВЛ 10 Водовод	10	0,4	Удовл.
313	КТП 6401 от ВЛ 10кВ Родники	КТП 6401 от ВЛ 10кВ Родники	10	0,4	Удовл.
314	СТП - 10 кВ 6181 от ВЛ 10 кВ. В. Кабанка	СТП 6181 от ВЛ 10 В. Кабанка	10	0,4	Удовл.
315	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	МТП 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	10	0,4	Удовл.
316	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	МТП 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	10	0,4	Удовл.
317	РП 1 от ВЛ6 Южная часть города АЭС Инвест	РП 1 от ВЛ 6 Южная часть города	6	0,4	Удовл.
318	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 1 АЭС Инвест	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 1	6	0,4	Удовл.
319	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 2 АЭС Инвест	РП 2 от ВЛ 6 Водопровод 2 АЭС Инвест	6	0,4	Удовл.
320	РП 3 от ВЛ 6 РП 3 ввод1 от РП2 АЭС Инвест	РП 3 от ВЛ 6 РП 3 ввод 1 от РП 2	6	0,4	Удовл.
321	Кочкарский ЦРП 10кВ	Кочкарский ЦРП 10	10	0,4	Удовл.

Таблица 25. Характеристики линий электропередач

№ п/п	Класс напряжения электрических сетей	Суммарная протяженность	Износ	Протяженность линий электропередач в зависимости от способа прокладки		Тип опор для воздушных линий
				Воздушный	Кабельный	
Ед. изм.	кВ	км	%	км	км	-
1	110	110,36	40	110,36	-	Железобетон / Дерево
2	35	8,67	40	8,67	-	Железобетон / Дерево
3	10	245,82	40	245,82	-	Железобетон / Дерево
4	6	92,07	40	92,07	-	Железобетон / Дерево
5	0,4	160,92	40	155,00	5,92	Железобетон / Дерево

Более подробный анализ характеристики системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.3. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем электроснабжения приведён в таблице 26.

Таблица 26. Баланс выработки и потребления систем электроснабжения

Единый оператор энергетической системы	Показатель	Ед. изм.	2025
Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Поступление в сеть из других организаций	млн. кВтч	44,953
	от генерирующих компаний и блок-станций	млн. кВтч	0,000
	от смежных сетевых организаций	млн. кВтч	44,953
	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	млн. кВтч	0,000
	Отпуск из сети	млн. кВтч	44,953
	конечным потребителям (кроме совмещающих с передачей):	млн. кВтч	38,968
	Юр. лица	млн. кВтч	24,161
	Население	млн. кВтч	14,807
	Расход на хозяйственные нужды предприятия	млн. кВтч	0,000
	Отпуск в сеть других уровней напряжения	млн. кВтч	0,000
	Потери электрической энергии при транспортировке	млн. кВтч	5,985

Более подробный анализ баланса мощности системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля объёма электрической энергии, расчёты за которую осуществляются с использованием приборов учёта, в общем объёме электрической энергии, потребляемой на территории Пластовского муниципального округа, составляет 100%.

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.5. Зоны действия систем электроснабжения

Зоны действия систем электроснабжения в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Более детальный анализ зон действия систем электроснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы электроснабжения и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем электроснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 27.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия системы электроснабжения и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.7. Надежность работы системы электроснабжения

Электрооборудование предприятия находится в технически исправном состоянии и соответствует нормативным требованиям эксплуатации оборудования. Техническое состояние трансформаторов, масляных баков трансформаторов, расширителей, системы охлаждения, высоковольтных вводов трансформаторов - удовлетворительное. Режим работы трансформаторов - круглогодичный, в летний период при минимальной нагрузке на двухтрансформаторных подстанциях один из трансформаторов выводится из электрической схемы.

Специалистами компании выполняются ремонтные работы на всех подстанциях и линиях электропередачи строго по утвержденному графику. Выполняемые работы регламентируются требованиями нормативно-технической документации и направлены на повышение надёжности электрических сетей. Правила технической эксплуатации предписывают энергетикам производить регулярные осмотры и ремонт электрических сетей.

Более подробный анализ надежности работы системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 27. Перспективные резервы и дефициты систем электроснабжения с учётом спроса

№ п/п	Наименование питающей ТП	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Борисовская 110/10 кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500	7,500
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100	5,100
2	Светлинская 110/6 кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330	8,330
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270	4,270
3	Демаринская 110/10кВ	Установленная мощность	МВА	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600	12,600
		Пропускная способность	МВА	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080	10,080
		Текущая загрузка	МВА	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810	6,810
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790	5,790
4	ПС «Кочкарь» 110/6 кВ	Установленная мощность	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Пропускная способность	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Текущая загрузка	МВА	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	ПС «Степная» 110/10 кВ	Установленная мощность	МВА	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300	6,300
		Пропускная способность	МВА	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040	5,040
		Текущая загрузка	МВА	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370	1,370
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930	4,930
6	ПС «Степная» 35/10 кВ	Установленная мощность	МВА	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200	3,200
		Пропускная способность	МВА	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560	2,560
		Текущая загрузка	МВА	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790	1,790
		Резерв/ дефицит мощности	МВА	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410	1,410

2.4.8. Качество предоставляемого коммунального ресурса

Показатели качества электрической энергии, методы их оценки и нормы определяет Межгосударственный стандарт «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» ГОСТ 32144-2013.

Изменения характеристик напряжения электропитания в точке передачи электрической энергии пользователю электрической сети, относящихся к частоте, значениям, форме напряжения и симметрии напряжений в трехфазных системах электроснабжения, подразделяют на две категории — продолжительные изменения характеристик напряжения и случайные события.

Продолжительные изменения характеристик напряжения электропитания представляют собой длительные отклонения характеристик напряжения от номинальных значений и обусловлены, в основном, изменениями нагрузки или влиянием нелинейных нагрузок.

Случайные события представляют собой внезапные и значительные изменения формы напряжения, приводящие к отклонению его параметров от номинальных. Данные изменения напряжения, как правило, вызываются непредсказуемыми событиями (например, повреждениями оборудования пользователя электрической сети) или внешними воздействиями (например, погодными условиями или действиями стороны, не являющейся пользователем электрической сети).

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 года № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 утверждены Методические указания по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной 89 (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций. Приказом Минэнерго России от 21.06.2017 № 544 в указанные Методические указания внесены дополнительные изменения.

Согласно Методическим указаниям для сетевых организаций показатели надежности и качества услуг определяются в отношении оказываемых сетевыми организациями услуг по передаче электрической энергии потребителям услуг по передаче электрической энергии, в том числе потребителям электрической энергии, обслуживаемым сбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками, в интересах которых заключены договоры об оказании услуг по передаче электрической энергии, непосредственно или опосредованно присоединенным к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, за исключением коммунальных потребителей, проживающих в многоквартирных жилых домах (далее - потребители услуг сетевой организации), а также осуществляемого технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства соответствующей сетевой организации энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций и иных лиц.

2.4.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного электроснабжения оказывает негативное воздействие на окружающую среду по следующим аспектам:

- Загрязнение атмосферного воздуха: выбросы парниковых газов, оксидов серы, азота и углерода от электростанций и линий электропередачи.
- Потребление природных ресурсов: для производства электроэнергии требуется большое количество топлива, такого как уголь, газ или нефть.
- Угроза для биоразнообразия: строительство электростанций и линий электропередачи может привести к разрушению среды обитания животных и растений.
- Риск аварий и катастроф: аварии на электростанциях или линиях электропередачи могут привести к серьезным экологическим последствиям.

Более подробный анализ воздействия на окружающую среду системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы»

2.4.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 28.

Таблица 28. Тарифы в системе электроснабжения

Описание тарифа			Ед. изм.	Размер тарифа	
				с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
Население	Одноставочный тариф		руб./кВтч	7,32	8,87
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	8,41	10,20
		Ночная зона	руб./кВтч	4,39	5,32
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	Пиковая зона	руб./кВтч	9,50	11,53
		Полупиковая зона	руб./кВтч	7,32	8,87
		Ночная зона	руб./кВтч	4,39	5,32

Более детальный анализ тарифа на коммунальные услуги, платы (тариф) за подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта ресурса Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.4.11. Проблемы и направления их решения

Основными проблемами системы электроснабжения Пластовского муниципального округа в централизованных зонах являются снижение надежности электроснабжения потребителей в следствие высокого износа объектов электроэнергетики, отсутствие резервов мощности для подключения объектов капитального строительства, в зонах децентрализованного электроснабжения помимо рассмотренных существуют проблемы отсутствия источников резервного питания и высокая стоимость производства электроэнергии.

2.5. Газоснабжение

2.5.1. Институциональная структура (перечень действующих организаций, анализ договоров и описание системы расчетов за поставляемые ресурсы)

На территории Пластовского муниципального округа задачи производства, распределения и транспортировки природного газа с целью снабжения потребителей осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 29.

Таблица 29. Организационная структура в сфере теплоснабжения

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Функции организации
Ед. изм.	-	-	-
1	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Пластовский МО	Распределение и реализация газа, обслуживание газораспределительных сетей

Более подробный анализ институциональной структуры системы газоснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.2. Анализ технического состояния источников и объектов

Общие данные по газораспределительным станциям и их основному оборудованию приведены в таблице 30.

Таблица 30. Характеристики основного оборудования ГРС

№ п/п	Газораспределительная станция	Год ввода в эксплуатацию	Количество газорегуляторных пунктов		
			Стационарный (ГРП)	Блочный (ГРПБ)	Шкафной (ГРПШ)
Ед. изм.	-	лет	шт.	шт.	шт.
1	ГРС «Южноуральск»	1965	5	4	42

Характеристики газопроводов приведены в таблице 31.

Таблица 31. Характеристики газопроводов

№ п/п	Газораспределительная станция	Общая протяженность	Средний диаметр	Износ	Протяженность газопровода в зависимости от давления		
					Низкое (<0,005 Мпа)	Среднее (<0,3 Мпа)	Высокое (<0,6 Мпа)
Ед. изм.	-	км	мм	%	км	км	км
1	ГРС Южноуральск	172,889	110	30	139,268	3,164	30,457

Более подробный анализ характеристики системы электроснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.3. Баланс выработки и потребления

Баланс выработки и потребления систем газоснабжения приведён в таблице 32.

Таблица 32. Баланс выработки и потребления систем электроснабжения

№ п/п	Газораспределительная станция	Принято природного газа	Расход на собственные нужды	Отпуск в сеть	Потери природного газа при транспортировке	Полезный отпуск потребителям
Ед. изм.	-	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3	тыс. м^3
1	ГРС Южноуральск	3198,188	47,264	3150,925	91,775	3059,150

Более подробный анализ баланса мощности системы газоснабжения содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.4 Доля поставки ресурса по приборам учета

Доля объемов природного газа, расчеты за который осуществляются с использованием приборов учета в общем объеме природного газа, потребляемого на территории Пластовского муниципального округа 85 %.

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.5 Зоны действия систем газоснабжения

Зоны действия систем газоснабжения в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Более детальный анализ зон действия систем газоснабжения Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.6 Резервы и дефициты по зонам действия системы газоснабжения и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем газоснабжения с учётом перспективного спроса приведены в таблице 33.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия системы газоснабжения и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.7 Надежность работы системы газоснабжения

Работоспособность и безопасность эксплуатации газораспределительных систем поддерживаются путем проведения технического обслуживания и ремонта в соответствии с эксплуатационной документацией, Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления, Правилами технической эксплуатации и требованиями безопасности труда в газовом хозяйстве Российской Федерации, техническими регламентами, государственными отраслевыми стандартами, согласованными и утвержденными Ростехнадзором России и другими нормативно-техническими документам.

Для обеспечения бесперебойной и безаварийной подачи газа потребителям проводится техническое обслуживание наружных газопроводов и сооружений на них, внутренних газопроводов, газового оборудования, котельных, коммунально-бытовых объектов и жилых домов в соответствии с требованиями закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», утвержденными сроками и видами обслуживания, проводится подготовка персонала к работе на новых видах оборудования, систематически через средства массовой информации проводится пропаганда среди населения безопасного пользования газом.

Более детальный анализ надежности работы системы газоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.8 Качество предоставляемого коммунального ресурса

Одним из главных требований, предъявляемым к системе газоснабжения, бесперебойность и безаварийность снабжения природным газом потребителей Пластовского муниципального округа. Штатный режим работы источников газоснабжения, газовых сетей и оборудования не предполагает технологических перерывов. Работой снабжающих организаций достигается требуемая бесперебойность и надежность газоснабжения в соответствии с категорийностью потребителей в части надежности.

Существующая схема газоснабжения Пластовского муниципального округа обеспечивает требуемую надежность поставки природного газа потребителям в соответствии с их категорийностью.

Характеристика качества функционирования определяется задачами системы. Главной задачей распределительной системы газоснабжения является ежечасная подача газа всем потребителям в соответствии с их потребностями или заранее установленными графиками. Поэтому за характеристику качества функционирования системы газоснабжения следует принять расчетный часовой расход газа, подаваемого потребителям. Каждому состоянию системы газоснабжения X (t) противопоставим максимально-часовой расход газа fx (t) через систему. Этот расход зависит только от состояния системы и дает численную оценку степени выполнения задачи.

Характеристикой качества функционирования называется количественная оценка качества функционирования системы в определенном ее состоянии при выполнении данной задачи.

Таблица 33. Перспективные резервы и дефициты систем газоснабжения с учетом спроса

№ п/п	Наименование питающей ТП	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	ГРС «Южноуральск»	Проектная мощность (производительность)	тыс. $м^3$/ч	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000	462,000
		Текущая загрузка	тыс. $м^3$/ч	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945	117,945
		Резерв/ дефицит мощности	тыс. $м^3$/ч	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055	344,055

2.5.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного газоснабжения имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

- Утечка газа: из-за изношенности труб или нарушения их герметичности может произойти утечка газа, что повышает риск возникновения пожаров, взрывов и загрязнения атмосферы опасными веществами.
- Загрязнение атмосферы: при сгорании газа в атмосферу выбрасываются вредные вещества, такие как диоксид углерода, оксид азота, диоксид серы и другие. Эти вещества способствуют образованию парникового эффекта и кислотных дождей, негативно влияя на состояние атмосферы и здоровье людей.
- Загрязнение почвы: при прорывах трубопроводов газ может просачиваться через почву, загрязняя ее и делая непригодной для использования. Также утечки могут приводить к образованию подземных газовых карманов, которые могут воспламениться при контакте с кислородом.
- Использование невозобновляемых ресурсов: для производства газа используются невозобновляемые ресурсы, такие как нефть и природный газ, что приводит к истощению их запасов и увеличению стоимости энергии.

Более детальный анализ воздействия на окружающую среду системы газоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 34.

Таблица 34. Тарифы в системе газоснабжения

Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
			с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для нагрева воды и приготовления пищи	руб./м3	10,68	12,17
АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для отопления и использования газа на другие цели	руб./м3	7,2	8,03

Более детальный анализ тарифов, платы (тариф) за подключение (присоединение), структуры себестоимости производства и транспорта ресурса Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.5.11. Технические и технологические проблемы в системах газоснабжения

Проблемы отсутствуют, существующее оборудование (ГРП и сети газоснабжения) в удовлетворительном состоянии.

Более детальный анализ технических и технологических проблем в системах газоснабжения Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6. Система обращения с твердыми коммунальными отходами

2.6.1. Институциональная структура (организации, работающие в данной сфере, действующая договорная система и система расчетов за поставляемые ресурсы)

В соответствии со ст. 24.7 Федерального закона от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», ст. 30 и 161 Жилищного кодекса РФ заключить договоры на оказание услуг по обращению с твердыми коммунальными отходами с региональным оператором обязаны:

- собственники частных домов и частей жилых домов;
- собственники нежилых жилых помещений в многоквартирных домах;
- управляющие компании / ТСЖ / жилищные кооперативы;
- собственники помещений и квартир в МКД, если в доме непосредственное управление;
- индивидуальные предприниматели;
- любые коммерческие организации, которые образуют ТКО.

На территории Пластовского муниципального округа задачи сбора и утилизации твердых коммунальных отходов осуществляются организациями, перечень которых приведен в таблице 35.

Таблица 35. Организационная структура в сфере обращения с ТКО

№ п/п	Организация	Обслуживаемые территории	Наименование оказываемой услуги
Ед. изм.	-	-	-
1	ООО «БИЗ»	Пластовский муниципальный округ	Вывоз мусора с контейнерных площадок

Более детальный анализ институциональной структуры в системах сбора и утилизации ТКО Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.2. Анализ технического состояния источников и объектов

Общие данные по полигонам приведены в таблице 36. Характеристики площадок (мест) накопления твердых коммунальных отходов приведены в таблице 37.

Таблица 36. Характеристики полигонов ТКО

№ п/п	Наименование предприятия	Наименование места складирования отхода	Участок	Состояние места складирования отхода	Год начала эксплуатации	Год окончания эксплуатации	Площадь места складирования
Ед. изм.	-	-	-	-	-	-	га
1	ООО «Полигон ТБО»	полигон ТБО п. Полетаево	п. Полетаево	Удовлетворительно	2008	-	-
2	ООО «Полигон ТБО»	мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	п. Полетаево	Удовлетворительно	2009	-	27,5

Таблица 37. Характеристики площадок (мест) накопления ТКО

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
1	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 5 - ЮГК АО	12	1
2	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 33	18	3
3	г. Пласт	г. Пласт, Тупиковый пер., 7	9	2
4	г. Пласт	г. Пласт, Золотодобытчиков, 9	30	3
5	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 26	18	3
6	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 81	30	3
7	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51Б - ООО Коммунальный транспорт	12	1
8	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 42 - РСО	9	1
9	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 35	12	3
10	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 79	30	2
11	г. Пласт	г. Пласт, Черняховского, 11	30	5
12	г. Пласт	г. Пласт, Васенко, 6	9	1
13	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 40	9	2
14	г. Пласт	г. Пласт, Карла Маркса, 1	18	2
15	г. Пласт	г. Пласт, Воровского, 47	18	2
16	г. Пласт	г. Пласт, Щорса, 7	18	2
17	с. Демарино	с. Демарино, Красных Партизан, 18	30	4
18	г. Пласт	г. Пласт, Березовая, 6	30	5
19	с. Степное,	с. Степное, Набережная, 38	12	3
20	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 5 - РСО	9	1
21	г. Пласт	г. Пласт, Фермеров, 28	18	2
22	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 26, - РСО	9	1

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
23	г. Пласт	г. Пласт, Приисковый, 49	30	3
24	г. Пласт	г. Пласт, Учебный городок, 24 - РСО	9	1
25	с. Демарино	с. Демарино, Садовая, 1	30	3
26	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 19 - МКДОУ Д/С № 14	12	2
27	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 2	12	5
28	с. Степное	80 км. у с. Степное, а/д Южноуральск-Магнитогорск - Шашина О.Б.	12	1
29	г. Пласт	г. Пласт, Сибирский пер., 4	18	1
30	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 2	18	2
31	с. Борисовка	с. Борисовка, Мостовой пер., 3	9	1
32	с. Степное	с. Степное, Центральная, 40	12	3
33	г. Пласт	г. Пласт, Цвиллинга, 4	9	1
34	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 13 - ШКОЛА 16 С. ВЕРХНЯЯ КАБАНКА МБОУ	12	1
35	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 45	30	3
36	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный, 21	18	2
37	г. Пласт	г. Пласт, Сумина 3А - ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД ООО	12	1
38	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 3	9	1
39	г. Пласт	г. Пласт, Троицкий пер., 2	9	2
40	г. Пласт	г. Пласт, квартал Медгородок, 1 - ЧОКПТД ГБУЗ	12	1
41	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 13	12	3
42	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская 1 - ИП Маткулова О.А.	12	1
43	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 83А - АО Тандер ММ Шуйгала	12	1
44	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Придорожная, 10	30	5
45	г. Пласт	г. Пласт, Связи, 20	18	2
46	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 88	30	3
47	г. Пласт	г. Пласт, Прудовая, 2	9	2
48	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 139 - ЭНЕРГИЯ ООО	12	1
49	Пластовское городское поселение	с. Верхняя Санарка, Садовая, 9А - Школа № 18 им. Сумина	12	1
50	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Медгородок склад ГБУЗ - ГБУЗ Городская больница г. Пласт	12	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
51	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 1Ж - ИП Артюховский Д.В.	12	1
52	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 26	12	5
53	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61В - АО Тандер	12	1
54	г. Пласт	г. Пласт, Розы Люксембурга, 46	30	3
55	г. Пласт	г. Пласт, Западный пер., 33 - МРСК Урала	12	5
56	г. Пласт	г. Пласт, Работницы, 30А - ЭНЕРГИЯ ООО	12	1
57	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 130	30	2
58	с. Степное	с. Степное, 50 лет Октября, 2	12	4
59	г. Пласт	г. Пласт, Боровая, 16А	30	2
60	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 17	30	3
61	г. Пласт	г. Пласт, Ташкина, 1	18	3
62	г. Пласт	г. Пласт, Правды, 26	9	2
63	с. Борисовка	с. Борисовка, Заречная д. 8	18	4
64	Борисовское сельское поселение	с. Борисовка, Строителей, 17 - МРСК УРАЛА АОА Троицкие электрический сети	12	1
65	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 3	12	2
66	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 59 - РСО	9	1
67	с. Демарино	с. Демарино, Красных Партизан 7	9	3
68	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 27	30	4
69	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 176 - РСО	9	1
70	г. Пласт	г. Пласт, Карла Маркса, 1 - ООО ПМОКХ	12	1
71	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 61Б - ЭЛЕМЕНТ-ТРЕЙД ООО	12	1
72	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Шишкина, 41	9	4
73	г. Пласт	г. Пласт, Цвиллинга, 39	9	2
74	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 52А - МКУ Пластовский стадион Труд - 1	12	1
75	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 176	30	3
76	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище) - 1	12	2
77	с. Степное	с. Степное, 78 км. а/д Южноуральск-Магнитогорск - Лукойл - Уралнефтепродукт ООО	12	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
78	с. Степное	с. Степное, Дачная, 1 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1
79	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МР (кладбище)-5)	12	2
80	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Заречная, 7	12	3
81	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 20	18	2
82	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 52А - Парк культуры и отдыха	12	1
83	г. Пласт	г. Пласт, Зои Космодемьянской, 52	30	3
84	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 1	30	2
85	с. Демарино	с. Демарино, Блюхера, 29	30	3
86	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 25 - ПРОДТОРГ АО	12	1
87	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 19	18	3
88	г. Пласт	г. Пласт, Зеленая, 28 - НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ООО	12	1
89	г. Пласт	г. Пласт, Учебный Городок, 2А	18	4
90	г. Пласт	г. Пласт, Лермонтова, 3	9	1
91	г. Пласт	г. Пласт, Нарымовский, 13	18	3
92	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51Б - ООО Районная управляющая компания	12	1
93	г. Пласт	г. Пласт, Мелиораторов, 11	9	1
94	г. Пласт	г. Пласт, Динамитная, 14	30	4
95	с. Борисовка	с. Борисовка, 8 Марта, 10	12	4
96	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 3	30	4
97	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 78	12	3
98	с. Степное	с. Степное, Центральная, 12	30	3
99	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Ветеранов, 2А	12	3
100	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 29	9	4
101	с. Поляновка	с. Поляновка, Центральная, 41	30	3
102	с. Степное	с. Степное, Дачная, 4	12	3
103	г. Пласт	г. Пласт, промплощадка карьера Светлинский (КПП), 30 км. от п. Светлый - ЮГК АО	12	1
104	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 91 - РСО	9	1
105	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27А - ТД ПЕРЕКРЕСТОК АО	12	1
106	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 22	18	2

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
107	Пластовское городское поселение	шахта Восточная - ЮГК АО	12	2
108	с. Демарино	с. Демарино, Блюхера, 3	30	3
109	г. Пласт	г. Пласт, Чапаева, 25	18	2
110	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 -АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 1	12	2
111	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Школьная, 41	12	5
112	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 87 - МДС ООО	12	2
113	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63Б - МУП Пластовские тепловые системы	12	1
114	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 3	12	3
115	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 59	18	3
116	с. Степное	с. Степное, 131 км. а/д Магнитогорск-Южноуральск АГЗС № 19 - ООО Экспро	12	1
117	с. Степное	с. Степное, Центральная, 30	12	3
118	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 13 б	30	4
119	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 34А	9	4
120	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 45	9	1
121	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Березовая, 8	18	2
122	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера,1	12	1
123	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 4 - РСО	9	1
124	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63В	18	7
125	с. Поляновка	с. Поляновка, Центральная, 2	30	3
126	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 30	30	3
127	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Мира, 28	12	5
128	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 5А	30	5
129	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 14А - АО Тандер	9	1
130	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 38	9	1
131	г. Пласт	г. Пласт, Лазо, 39	18	2
132	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 22 - ЦЕНТР ПОМОЩИ ДЕТЯМ, ОСТАВШИМСЯ БЕЗ ПОПЕЧЕНИЯ РОДИТЕЛЕЙ МБУСО	12	4

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
133	г. Пласт	г. Пласт, Гастелло, 43	30	2
134	г. Пласт	г. Пласт, Медгородок лечебный корпус ГБУЗ РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА Г. ПЛАСТ ГБУЗ	18	2
135	г. Пласт	г. Пласт, Школьная, 23	18	2
136	г. Пласт	г. Пласт, Учебный Городок, 33	9	1
137	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 2	12	3
138	г. Пласт	г. Пласт, Максима Горького, 22 - РСО	9	1
139	п. Воронино	п. Воронино, Победы, 7	9	1
140	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 74	30	3
141	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 36	30	3
142	г. Пласт	г. Пласт, Набережная, 44	30	3
143	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61Б - ВТОРЭКОТРЕЙД ООО	9	1
144	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 38	12	3
145	с. Степнинское	с. Степнинское, Центральная, 18А - Степнинская школа МКОУ	12	1
146	Пластовское городское поселение	с. Демарино - ЛЕСНАЯ СКАЗКА МКУ ДОЛ	12	5
147	г. Пласт	г. Пласт, Приисковый, 40 - ЦРТДЮ МКУ ДО	12	1
148	г. Пласт	г. Пласт, Мостовая, 3	9	1
149	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 46Б - ИП Шоева С. М.	12	1
150	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 45, на запад 21,3 км., - МИХАЙЛОВСКОЕ ООО	9	1
151	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 1	30	6
152	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 20	30	3
153	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 112 - РСО	9	1
154	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 7	30	6
155	г. Пласт	г. Пласт, ул. Ленина, 1 - ТОПСИ ООО	12	1
156	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 79	18	3
157	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 125 - РСО	9	1
158	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 1 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
159	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 9	30	3
160	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 12	9	1
161	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27 - РСО	9	1
162	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 89	9	2
163	г. Пласт	г. Пласт, Садовая, 21	18	2
164	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 194 - РСО	9	1
165	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 99	18	2
166	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 54	18	3
167	г. Пласт	г. Пласт, ул. Октябрьская, 74 А - ВОДООТВЕДЕНИЕ ООО	12	1
168	г. Пласт	г. Пласт, Булдакова, 60	27	4
169	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 34А - РСО	9	1
170	г. Пласт	г. Пласт, Вагина, 36 - МКДОУ Д/С № 7	12	1
171	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 24	30	3
172	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 58 - МВД России	12	2
173	г. Пласт	г. Пласт, Уфимский пер., 31	9	2
174	г. Пласт	г. Пласт, Мира, 1	18	2
175	с. Борисовка	с. Борисовка, 8 Марта, 1	12	5
176	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 63Е - ИП Назаров Ш.Х.	12	1
177	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 2-й, 16	12	3
178	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 74 - РСО	9	1
179	г. Пласт	г. Пласт, Чернышевского, 40	18	2
180	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 54 - РСО	9	1
181	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 6	9	1
182	с. Степное	с. Степное, Победы, 30	9	1
183	г. Пласт	г. Пласт, Багинская, 4	9	1
184	г. Пласт	г. Пласт, Жданова, 2 - РСО	9	1
185	г. Пласт	г. Пласт, Работницы, 32 - ИП Труфакина Е.Е.	12	1
186	г. Пласт	г. Пласт, Свободы, 55	9	1
187	г. Пласт	г. Пласт, Менделеева, 26	30	4
188	г. Пласт	г. Пласт, Красноармейская, 23 - Шерстобитова Л. С.	9	1
189	г. Пласт	г. Пласт, Спартака 91А - МКДОУ Д/С № 8 Родничек	12	1
190	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 47	12	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
191	г. Пласт	г. Пласт, Мамина Сибиряка, 2А - МКОУ № 2	18	2
192	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 15	12	2
193	г. Пласт	г. Пласт, Динамитная, 14 - РСО	9	1
194	с. Борисовка	с. Борисовка, Школьная, 25 - МКОУ ШКОЛА №17	12	1
195	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 18	9	1
196	с. Борисовка	с. Борисовка, Советская, 22	12	5
197	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 5 - ИП Мутошвили Д.Э.	12	1
198	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Пролетарская, 3	12	3
199	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 7 - РСО	9	1
200	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Октябрьская, 75 - 7 ОФПС ПО Челябинской области ФГКУ	12	1
201	с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк, Центральная, 57	30	3
202	с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк, Нагорная, 40	30	3
203	г. Пласт	г. Пласт, Труда, 24	27	4
204	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 58	12	2
205	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 15А - Степнинская школа МКОУ	12	1
206	г. Пласт	г. Пласт, Узкий пер.,14	30	1
207	г. Пласт	г. Пласт, Коминтерна, 62 МКОУ СШИ №8 г. Пласт	12	1
208	г. Пласт	г. Пласт, Авангард, 5	9	2
209	г. Пласт	г. Пласт, Просвещение, 3	18	2
210	с. Степное	с. Степное, 81 км а/д Южноуральск-Магнитогорск - ИП Горбунова С.Н.	12	1
211	г. Пласт	г. Пласт, Строителей 13Б - РСО	9	1
212	г. Пласт	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 1 - ООО ПЛАСТ - РИФЕЙ	12	1
213	г. Пласт	г. Пласт, Свободы, 2	9	2
214	г. Пласт	г. Пласт, Челябинский пер., 1А	18	2
215	г. Пласт	г. Пласт, Васенко, 23	9	1
216	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Ленина, 17	12	5
217	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29/1 - АГРОТОРГ ООО	12	1
218	г. Пласт	г. Пласт, Заводской кв-л, 1	30	4

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
219	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 26 - Школа № 20 г. Пласта МКОУ	12	2
220	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 15	30	3
221	г. Пласт	г. Пласт, Иловой пер., 13	18	2
222	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 35 - АО ТАНДЕР	12	1
223	с. Старый Кумляк	с. Старый Кумляк, Центральная, 38	30	3
224	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 62	18	1
225	с. Чукса	с. Чукса, Центральная, 32	12	3
226	с. Степное	с. Степное, Гагарина, 9	12	4
227	г. Пласт	г. Пласт, Приозерная, 32	30	2
228	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 31 - РСО	9	1
229	г. Пласт	г. Пласт, Чернышевского, 65	30	2
230	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская 63В - РСО	9	1
231	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 1 - АГРОТОРГ ООО	9	1
232	г. Пласт	г. Пласт, Северный пер., 14	18	2
233	г. Пласт	г. Пласт, Медгородок - РАЙОННАЯ БОЛЬНИЦА Г. ПЛАСТ ГБУЗ (поликлиника)	18	2
234	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный пер., 1 - ПЛАСТ-АВТО ООО	12	1
235	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 81	30	3
236	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Школьная, 14	12	5
237	г. Пласт	г. Пласт, Суворова, 5	30	3
238	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 48	30	4
239	г. Пласт	г. Пласт, Чапаева, 56	30	3
240	г. Пласт	г. Пласт, Титова, 2 - МКУ ДО Аквамарин	12	1
241	г. Пласт	с. Степное, Комсомольская, 50	12	4
242	г. Пласт	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 1 - ООО ПЛАСТ-РИФЕЙ - 2	12	4
243	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 13	18	3
244	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 51А - УПФР в г. Пласте Челябинской области	12	2
245	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 11Б - ИП Абубекирова Г.П.	12	1
246	г. Пласт	г.Пласт, Гостинный пер., 4	9	1
247	г. Пласт	г. Пласт, Максима Горького, 22	18	4

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
248	с. Радиомайка	с. Радиомайка, Боровая, 1	30	4
249	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 12	30	2
250	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 164	30	3
251	с. Новый Кумляк	с. Новый Кумляк, Нагорная, 1	30	3
252	г. Пласт	г. Пласт, Чайковского, 1А - Управление социальной защиты Пластовского муниципального района	12	1
253	г. Пласт	г. Пласт, Зои Космодемьянской, 74	9	1
254	с. Демарино	с. Демарино, Центральная, 50	18	3
255	с. Новый Кумляк	с. Верхняя Санарка, Санарская, 1	18	5
256	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 14	12	3
257	г. Пласт	г. Пласт, шахта Центральная, - ЮГК АО	12	1
258	с. Кукушка	с. Кукушка, Холмистая, 9	30	3
259	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище)-2	12	1
260	п. Светлый	п. Светлый, Придорожная, 9	12	3
261	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 46	30	3
262	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Молодежная, 13 - МКДОУ Д/С № 6	12	1
263	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 88 - РСО	9	1
264	с. Степное	с. Степное, Комсомольская, 81	12	3
265	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 135Б	30	3
266	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 102	30	4
267	г. Пласт	г. Пласт, Тукаева, 59	30	4
268	г. Пласт	г. Пласт, Степной пер., 26А	9	2
269	г. Пласт	г. Пласт, Вагина, 17	30	5
270	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 54 - Школа № 10 г. Пласт МКОУ	12	3
271	г. Пласт	г. Пласт, Одинокий пер., 6	30	3
272	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Ветеранов, 4	12	3
273	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 5	18	2
274	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 194	18	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
275	г. Пласт	г. Пласт, Дзержинского, 2	18	2
276	г. Пласт	г. Пласт, Гаражный пер., 1 - ЮГК АО, адм.здание "Березка"	12	2
277	г. Пласт	г. Пласт, Труда, 24 - РСО	9	1
278	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Гоголя, 95	30	3
279	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 56	18	2
280	г. Пласт	г. Пласт, Совхозный пер., 14А	27	3
281	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 115	27	3
282	Пластовское городское поселение	г. Пласт, Магнитогорский тр-кт, 2 - АЗС 74078 Лукойл	12	2
283	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Центральная, 47	30	2
284	г. Пласт	г. Пласт, Учебный городок, 24	30	4
285	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Заводская, 26 - МРСК УРАЛА ОАО Троицкие электрические сети	12	1
286	г. Пласт	г. Пласт, Казахская, 101	30	2
287	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 4	12	1
288	с. Чукса	с. Чукса, Новоселов, 11	12	3
289	с. Степное	с. Степное, Центральная, 1	12	3
290	с. Верхняя Кабанка	с. Верхняя Кабанка, Центральная, 11	30	5
291	г. Пласт	г. Пласт, 9 Января, 10	30	3
292	с. Степное	с. Степное, Набережная, 18В	12	3
293	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Советская, 66	12	3
294	с. Степное	с. Степное, Дачная, 15	12	3
295	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 2 -й, 8А	12	3
296	г. Пласт	г. Пласт, Тургенева, 39	18	2
297	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 42	30	6
298	с. Степнинское	с. Степнинское, мкр. 1-й, д. 5	12	3
299	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 61Б - СВЕТЛАЯ ЭРА ООО	12	2
300	с. Степное	с. Степное, Советская, 68	12	3
301	г. Пласт	г. Пласт, Веденеева, 15	30	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
302	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29/1 - ПВ-УРАЛ ООО	9	1
303	г. Пласт	г. Пласт, Розы Люксембурга, 2А	18	3
304	п. Воронино	п. Воронино, Садовый пер., 1	12	3
305	Пластовское городское поселение	с. Радиомайка, Мира, 46 - МКОУ начальная школа - Д/С № 23	12	1
306	г. Пласт	г. Пласт, Набережная, 44 - РСО	9	1
307	г. Пласт	г. Пласт, Некрасова, 8	9	1
308	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 27	30	4
309	г. Пласт	г. Пласт, Мира, 19	18	2
310	г. Пласт	г. Пласт, Новый Быт, 19 - МКДОУ Д/С № 2	12	1
311	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 75 - ИП Ажигалиева Р.М.	9	1
312	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 36А	30	3
313	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Гагарина, 18А	12	5
314	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 19 - РСО	9	1
315	г. Пласт	г. Пласт, Строителей 5А - РСО	9	1
316	г. Пласт	г. Пласт, Губина, 34	18	2
317	г. Пласт	г. Пласт, Зеленая, 26А	9	1
318	г. Пласт	г. Пласт, Блюхера, 4	30	4
319	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 74	30	8
320	г. Пласт	г. Пласт, Чехова, 33	9	2
321	г. Пласт	г. Пласт, Черняховского, 11 - РСО	9	1
322	с. Верхняя Санарка	с. Верхняя Санарка, Ленина, 54 - МДОУ Д/с № 15	12	1
323	г. Пласт	г. Пласт, Тупиковый пер., 33А	32	3
324	г. Пласт	г. Пласт, Калинина, 41	9	2
325	г. Пласт	г. Пласт, Клары Цеткин, 29 - СТРОЙБАЗА №1 - ЮГ ООО ТД	12	1
326	г. Пласт	г. Пласт, Леваневского, 24	18	3
327	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 66 - ИП Склемина И.Г.	12	1
328	г. Пласт	г. Пласт, 9 января 2 Б - МКОУ школа № 12 г. Пласта	12	1
329	г. Пласт	г. Пласт, Тимуровская, 50 - Газпромгазораспределение	12	2
330	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище)-6	12	4
331	с. Кочкарь	с. Кочкарь, Гоголя, 41	12	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
332	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 112	30	3
333	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 91	18	3
334	г. Пласт	г. Пласт, Кирова, 89 - РСО	9	1
335	г. Пласт	г. Пласт, Малый пер., 30	30	2
336	с. Кочкарь	с. Кочкарь, 1100 м. юго-восточнее от Советской, 50 - КОЧКАРСКИЙ КАМЕННЫЙ КАРЬЕР	12	1
337	п. Котлик	п. Котлик, Окружная, 11	30	3
338	с. Демарино	с. Демарино, Ленина, 17	30	3
339	г. Пласт	г. Пласт, Золотодобытчиков, 9 - РСО	9	1
340	г. Пласт	г. Пласт, Галкина, 16	30	4
341	г. Пласт	г. Пласт, Профессиональный пер., 35 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (мусульманское кладбище) - 3	12	2
342	г. Пласт	г. Пласт, Новая, 21	18	2
343	г. Пласт	г. Пласт, Жданова, 2	30	4
344	г. Пласт	г. Пласт, карьер Журавлиный лог - ПЛАСТ-РИФЕЙ ООО	12	2
345	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 33 - РСО	9	1
346	г. Пласт	г. Пласт, Спартака, 125	30	3
347	с. Борисовка	с. Борисовка, Советская, 54	12	5
348	г. Пласт	г. Пласт, Строителей, 1 - РСО	9	1
349	г. Пласт	г. Пласт, Ленина, 67	32	4
350	с. Демарино	с. Демарино, Набережная, 10	30	3
351	с. Степное	с. Степное, Победы, 53	12	3
352	с. Степное	с. Степное, Набережная, 19	12	3
353	с. Михайловка	с. Михайловка, Набережная, 33	18	3
354	г. Пласт	г. Пласт, Прудовая, 32	9	2
355	г. Пласт	г. Пласт, Ташкина, 1 - РСО	9	1
356	г. Пласт	г. Пласт, Крупская, 27	18	2
357	г. Пласт	г. Пласт, Первомайская, 28	18	2
358	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 31	30	3
359	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 - АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 8	12	3

№ п/п	Населенный пункт	Вид покрытия места (площадки) накопления ТКО	Количество контейнеров ТКО	Общий объем контейнеров ТКО
Ед. изм.	-	-	шт.	$м^3$
360	г. Пласт	г. Пласт, Октябрьская, 66 - ТД ПЕРЕКРЕСТОК АО	12	1
361	г. Пласт	г. Пласт, Увельская, 48 - РСО	9	1
362	г. Пласт	г. Пласт, Просвещения, 9 АДМИНИСТРАЦИЯ ПЛАСТОВСКОГО МО (кладбище) - 7	12	4
363	с. Борисовка	с. Борисовка, Центральная, 20	12	4
364	г. Пласт	г. Пласт, Заводская, 13 - РСО	9	1
365	с. Демарино	с. Демарино, Школьная, 4 - МКОУ № 15	12	2

Более подробный анализ характеристики системы сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.3. Баланс образования и размещения

Баланс образования и размещения твердых коммунальных отходов приведён в таблице 38.

Таблица 38. Баланс образования и размещения ТКО

№ п/п	Наименование места складирования отхода	Участок	Проектная вместимость	Мощность	Размещено на конец года	Резерв
Ед. изм.	-	-	т	т/год	т	т
1	полигон ТБО п. Полетаево	п. Полетаево	25000	270	270	24730
2	мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	п. Полетаево	-	130	130	0

2.6.4. Доля поставки ресурса по приборам учета

Прием отходов на объекты размещения отходов производится с учетом весового (тонн) или объемного (куб.м.) контроля их поступления с оформлением соответствующих документов (журнал учета поступающих отходов, акт сдачи-приемки, накладные, талоны).

Более подробный анализ доли поставки ресурса по приборам учета ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.5. Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО

Зоны действия систем сбора и утилизации ТКО в муниципальном образовании охватывают капитальную застройку, представленную жилищными, общественными и производственными объектами.

Более детальный анализ зон действия систем сбора и утилизации ТКО Пластовского муниципального округа представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.6. Резервы и дефициты по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО и по муниципальному образованию в целом

Резервы и дефициты систем сбора и утилизации ТКО с учётом перспективного спроса приведены в таблице 39.

Более детальный анализ резервов и дефицитов по зонам действия системы сбора и утилизации ТКО и по муниципальному образованию в целом представлен в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.7. Надежность работы системы сбора и утилизации ТКО

При эксплуатации площадок для складирования и захоронения ТКО требования противопожарных и санитарных норм выполняются в соответствии с существующим законодательством.

Прием отходов на территорию полигона ТКО осуществляется в соответствии с перечнем разрешенных отходов размещения, согласно приложениям к лицензиям.

Более детальный анализ надежности работы системы сбора и утилизации ТКО Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.8. Качество предоставляемой коммунальной слуги

Образующиеся отходы вывозятся на утилизацию, на территорию полигона, либо перерабатывается на предприятиях на месте их образования.

Морфологический состав отходов, поступающих на полигоны:

- лом черных металлов;
- лом цветных металлов;
- бумага, картон;
- текстиль;
- пищевые отходы;
- стекло;
- полиэтилен;
- строительные отходы;
- смет.

Агрономическая ценность отходов определяется содержанием в них питательных элементов (N общий, P2O5, K2O, CaO) и количеством органического вещества. Агрономические характеристики ТБО определяются расчетным методом, основанным на использовании данных морфологического состава отходов, и химических показателей каждой составной части. В таблице усредненные данные по агрономическим показателям в составе ТБО (на сухое вещество).

Более детальный анализ качества предоставляемой коммунальной слуги сбора и утилизации ТКО Пластовского муниципального округа представлены в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.9. Воздействие на окружающую среду

Система централизованного обращения с твердыми коммунальными отходами также имеет ряд аспектов негативного воздействия на окружающую среду:

- Загрязнение атмосферного воздуха: при сжигании отходов в атмосферу выделяются вредные вещества (диоксины, фураны, тяжелые металлы), которые негативно влияют на здоровье людей и состояние окружающей среды.
- Загрязнение водных объектов: сточные воды, образующиеся при обработке отходов, могут содержать вредные вещества и микроорганизмы, которые могут попадать в водоемы и загрязнять их.
- Образование свалок и полигонов: при неправильном обращении с отходами образуются свалки и полигоны, которые занимают большие территории и негативно влияют на качество почвы и грунтовых вод.
- Использование природных ресурсов: для производства упаковки и транспортировки отходов используются природные ресурсы, что может привести к их истощению.
- Шум и вибрация: некоторые методы обработки отходов, такие как сжигание или измельчение, могут создавать шум и вибрацию, которые могут мешать жителям близлежащих районов.

Таблица 39. Перспективные резервы и дефициты систем сбора и утилизации ТКО с учётом спроса

№ п/п	Наименование места складирования отхода	Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Полигон ТБО п. Полетаево	Проектная вместимость	т	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Текущая мощность	т/год	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
		Размещено на конец года	т	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0	130,0
		Резерв	т	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Мусороперерабатывающий комплекс (МСК) п. Полетаево	Проектная вместимость	т	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
		Текущая мощность	т/год	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
		Размещено на конец года	т	270,0	337,5	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0	405,0
		Резерв	т	24730,0	24662,5	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0	24595,0

2.6.10. Тарифы, плата (тариф) за подключение (присоединение), структура себестоимости производства и транспорта ресурса

Значения тарифов, действующих на момент разработки программы указаны в таблице 40.

Таблица 40. Тарифы в системе обращения с ТКО

Регулируемая организация	Описание тарифа	Ед. изм.	Размер тарифа	
			с 1.01 по 30.06	с 1.07 по 31.12
ООО «БИЗ»	Для населения Пластовского МО	руб./м3	897,23	897,23

Более подробный анализ тарифов, платы (тарифа) за подключение (присоединение), структуре себестоимости производства и транспорта ресурса системы сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

2.6.11. Проблемы и направления их решения

Основные проблемы, возникающие при сборе отходов от населения:

- не весь жилищный фонд охвачен организованной системой сбора и удаления отходов, что является причиной возникновения несанкционированных свалок;
- требуется реорганизация периодичности сбора и вывоза ТКО в соответствии с санитарными правилами и нормами СанПиН 42-128-4690-88 «Санитарные правила содержания территорий населенных мест».

В перспективе необходима организация дополнительных контейнерных площадок и обустройство их в соответствии санитарно-гигиеническим нормам, установка достаточного количества контейнеров и постепенное снижение объема отходов, выбрасываемых на несанкционированные, стихийные свалки.

Более подробный анализ технических и технологических проблем в системе сбора и утилизации ТКО содержится в разделе 3 «Характеристика состояния и проблем систем коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Раздел 3. Перспективы развития поселения, городского округа и прогноз спроса на коммунальные ресурсы

3.1 Перспективные показатели развития Пластовского муниципального округа

Демографическая ситуация, сложившаяся в муниципальном образовании, определяется комплексом взаимосвязанных факторов, воздействующих на развитие населения и демографические процессы:

- уровень социально-экономического развития;
- специфика воспроизводства населения;
- географическое положение;
- особенности системы расселения;
- уровень концентрации мест приложения труда.

Прогноз ввода жилой площади был сделан исходя из динамики следующих факторов:

- объем расходов населения Пластовского муниципального округа на покупку жилья;
- объем расходов нерезидентов Пластовского муниципального округа на покупку жилья;
- доля квартир, реализуемых населению, на первичном рынке;
- стоимость цен на первичном рынке жилья.

Прогноз численности и структуры населения и прогноз изменения доходов населения Пластовского муниципального округа указаны в таблицах 41, 42.

Обоснование перспективных показателей представлено в разделе 1 «Перспективные показатели развития Пластовского муниципального округа» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 41. Численность и структура населения

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Численность населения, в том числе:	чел.	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100
1.1	городское население	чел.	18434	18623	18812	19001	19190	19379	19568	19758	19947	20136	20325
1.2	сельское население	чел.	5546	5207	4867	4527	4188	3848	3508	3169	2829	2490	2150
1.3	женщины	чел.	13272	13257	13243	13228	13213	13199	13184	13170	13155	13140	13126
1.4	мужчины	чел.	10708	10572	10436	10300	10165	10029	9893	9757	9621	9485	9349
1.5	моложе трудоспособного возраста	чел.	5388	5281	5174	5067	4960	4853	4746	4639	4532	4425	4318
1.6	трудоспособного возраста	чел.	12532	12523	12514	12506	12497	12488	12479	12471	12462	12453	12444
1.7	старше трудоспособного возраста	чел.	5926	5949	5829	5798	5751	5708	5617	5579	5494	5455	5370
2	Число родившихся	чел.	145	114	88	59	30	2	-25	-54	-82	-111	-138
3	Число умерших	чел.	375	367	359	351	343	336	328	320	312	304	296
4	Естественный прирост (убыль)	чел.	-230	-253	-271	-292	-313	-334	-353	-374	-394	-415	-434
5	Общий коэффициент рождаемости	промилле	6,0	4,7	3,7	2,4	1,3	0,1	-1,1	-2,3	-3,4	-4,6	-5,7
6	Общий коэффициент смертности	промилле	15,6	15,2	14,9	14,6	14,3	13,9	13,6	13,3	12,9	12,6	12,3
7	Общий коэффициент естественного прироста (убыли)	промилле	-9,5	-10,5	-11,2	-12,1	-13,0	-13,9	-14,7	-15,5	-16,3	-17,2	-18,0
8	Число прибывших	чел.	-212	-229	-245	-261	-278	-294	-311	-327	-343	-360	-376
9	Число выбывших	чел.	6	5	4	3	2	0	-1	-2	-3	-4	-5
10	Средний размер семьи	чел.	16	15	15	15	15	15	14	14	14	14	14

Таблица 42. Характеристики доходов населения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Среднемесячная заработная плата работников организаций (без субъектов малого предпринимательства) по обследуемым видам деятельности, в том числе:	руб.	122865,7	128517,5	133915,2	139271,8	144842,7	150636,4	156661,9	162928,3	169445,5	176223,3	183272,2
1.1	Раздел A Сельское, лесное хозяйство, охота, рыболовство и рыбоводство	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Раздел H Транспортировка и хранение	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Раздел B Добыча полезных ископаемых	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Раздел C Обрабатывающие производства	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Раздел D Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Раздел E Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизация отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Раздел F Строительство	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Раздел G Торговля оптовая и розничная; ремонт автотранспортных средств	руб.	60875,2	63675,5	66349,8	69003,8	71764,0	74634,5	77619,9	80724,7	83953,7	87311,9	90804,3
1.9	Раздел I Деятельность гостиниц и предприятий общественного питания	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Раздел J Деятельность в области информации и связи	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.11	Раздел K Деятельность финансовая и страховая	руб.	59976,7	62735,7	65370,6	67985,4	70704,8	73533,0	76474,3	79533,3	82714,6	86023,2	89464,2
1.12	Раздел L Деятельность по операциям с недвижимым имуществом	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.13	Раздел M Деятельность профессиональная, научная и техническая	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.14	Раздел N Деятельность административная и сопутствующие дополнительные услуги	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.15	Раздел O Государственное управление и обеспечение военной безопасности; социальное обеспечение	руб.	79865,2	83539,0	87047,7	90529,6	94150,7	97916,8	101833,4	105906,8	110143,1	114548,8	119130,7
1.16	Раздел P Образование	руб.	48294,2	50515,7	52637,4	54742,9	56932,6	59209,9	61578,3	64041,4	66603,1	69267,2	72037,9
1.17	Раздел Q Деятельность в области здравоохранения и социальных услуг	руб.	53596,2	56061,6	58416,2	60752,8	63182,9	65710,2	68338,7	71072,2	73915,1	76871,7	79946,6
1.18	Раздел R Деятельность в области культуры, спорта, организации досуга	руб.	52371,2	54780,2	57081,0	59364,2	61738,8	64208,4	66776,7	69447,8	72225,7	75114,7	78119,3
1.19	Раздел S Предоставление прочих видов услуг	руб.	н/д	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.2 Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов играет важное значение при разработке программ комплексного развития по ряду причин. Во-первых, объемы потребления должны быть обеспечены соответствующими производственными мощностями организаций коммунального комплекса. Инженерные системы водо-, газо-, электро-, теплоснабжения и водоотведения должны обеспечивать круглосуточное и бесперебойное предоставление услуг потребителям в соответствии с требованиями к их качеству. В системах обращения твердых коммунальных отходов (ТКО) должен обеспечиваться своевременный сбор, вывоз и утилизация (захоронение). Во-вторых, прогнозные объемы потребления ресурсов определяют доходы коммунальных организаций и, соответственно, оказывают непосредственное воздействие на уровень инвестиционных расходов, направляемых на развитие инфраструктуры.

Совокупное потребление коммунальных ресурсов определяется как сумма по следующим категориям потребителей:

- население;
- бюджетные учреждения;
- прочие потребители.

Оценка перспективных объемов потребления коммунальных ресурсов была произведена посредством коррекции базового уровня на динамику численности населения, площадь жилых зданий и объектов социального и культурно-бытового назначения, объем выпуска продукции предприятиями и организациями, с учетом энергосберегающих эффектов от реализации предлагаемых мероприятий настоящей Программы.

Оценка объемов потребления коммунальных ресурсов на период реализации настоящей Программы учитывала следующие факторы:

- изменение численности населения;
- изменение площади застройки;
- доля населения, охваченного коммунальной услугой;
- доля потребителей, оснащенных приборами учета коммунальных ресурсов;
- нормативы удельного расхода коммунальных ресурсов;
- автономное энергосбережение;
- экономия коммунальных ресурсов.

Перспективный спрос на коммунальные ресурсы приведён в таблице 43.

Обоснование прогнозных показателей спроса на коммунальные ресурсы представлено в разделе 2 «Перспективные показатели спроса на коммунальные ресурсы» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 43. Прогноз спроса на коммунальные ресурсы

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	МВА	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300
2	Тепловая энергия	Гкал/ч	85,650	85,650	86,510	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950
3	Холодная вода	$м^3$/сут	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274
4	Природный газ	тыс. $м^3$/ч	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160
5	Водоотведение	$м^3$/сут	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055
6	Твердые коммунальные отходы	тыс. т/год	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Раздел 4. Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры

Расчет значений целевых показателей программы осуществляется на основании Методики расчета значений целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, в том числе в сопоставимых условиях, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30 июня 2014 года.

В данном разделе приводится перечень и количественные показатели целевых характеристик коммунальной инфраструктуры г.о. Павловский Посад, которые должны быть достигнуты на каждом этапе Программы.

Формирование требований к конечному состоянию коммунальной инфраструктуры поселения выполнено с учетом Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной Приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48.

Данная методика устанавливает порядок и условия проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса в целях обеспечения электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов и своевременного принятия решений о развитии систем коммунальной инфраструктуры.

На основании данной методики выделен перечень показателей, характеризующих состояние коммунального хозяйства Пластовского муниципального округа по группам, предусмотренных пунктом 32 Методических рекомендаций по разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов № 359/ГС.

Обоснование целевых показателей развития коммунальной инфраструктуры представлено в разделе 5 «Целевые показатели развития коммунальной инфраструктуры» Тома 2 «Обосновывающие материалы».

4.1. Критерии доступности коммунальных услуг для населения

Критерии доступности коммунальных услуг для населения позволяют определить, насколько эти услуги доступны с финансовой точки зрения. Они помогают оценить качество услуг, их стоимость, а также доступность инфраструктуры и информации. Кроме того, критерии доступности позволяют определить, какие меры необходимо принять для улучшения качества жизни людей.

Критерии доступности коммунальных услуг для населения приведены в таблице 44.

4.2. Спрос на коммунальные ресурсы

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги позволяют планировать развитие инфраструктуры, определять потребности в ресурсах и обеспечивать доступность услуг для населения. Значение спроса также позволяет определять оптимальные тарифы и контролировать качество услуг.

Перспективные значения спроса на коммунальные услуги приведены в таблице 45.

4.3. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

Значения показателей эффективности производства, передачи и потребления ресурсов позволяют оценить эффективность использования ресурсов, определить возможные проблемы и разработать меры по их решению. Это также помогает оптимизировать процессы и снижать затраты на производство и транспортировку ресурсов.

Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса приведены в таблице 46.

4.4. Показатели надежности поставки ресурса

Показатели надежности поставки ресурсов важны для обеспечения стабильности и безопасности системы снабжения. Они позволяют оценить вероятность сбоев в поставке ресурсов и принять меры для их предотвращения.

Показатели надежности поставки ресурсов приведены в таблице 47.

Таблица 44. Критерии доступности коммунальных ресурсов для населения

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Справочное значение доступного уровня	Значение										
				2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	8,60	22,98	21,83	20,74	19,70	18,72	17,78	16,89	16,05	15,25	14,48	13,76
2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	12,00	18,19	17,28	16,42	15,60	14,82	14,08	13,37	12,70	12,07	11,46	10,89
3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	85,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00
4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	15,00	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82

Таблица 45. Перспективные значения спроса на коммунальные услуги

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	МВА	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300	67,300
2	Тепловая энергия	Гкал/ч	85,650	85,650	86,510	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950	89,950
3	Холодная вода	$м^3$/сут	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274	2660,274
4	Природный газ	тыс. $м^3$/ч	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160	8762,160
5	Водоотведение	$м^3$/сут	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055	1132,055
6	Твердые коммунальные отходы	тыс. т/год	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400

Таблица 46. Показатели эффективности производства, передачи и потребления ресурса

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	Затраты на собственные нужды	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери при транспортировке	%	4,762	4,667	4,573	4,482	4,392	4,304	4,218	4,134	4,051	3,970	3,891
2	Тепловая энергия	Удельный расход топлива	кг у. у./Гкал	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960	297,960
		Затраты на собственные нужды	%	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
		Потери при транспортировке	%	12,651	12,018	11,417	10,847	10,304	9,789	9,300	8,835	8,393	7,973	7,575
3	Холодная вода	Удельный расход электроэнергии	кВтч/$м^3$	0,111	0,111	0,105	0,100	0,095	0,090	0,086	0,081	0,077	0,073	0,070
		Затраты на собственные нужды	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		Потери при транспортировке	%	0,114	0,108	0,103	0,098	0,093	0,088	0,084	0,079	0,075	0,072	0,068
4	Природный газ	Затраты на собственные нужды	%	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478	1,478
		Потери при транспортировке	%	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913	2,913
5	Водоотведение	Удельный расход электроэнергии	кВтч/$м^3$	3,575	3,396	3,226	3,065	2,912	2,766	2,628	2,496	2,372	2,253	2,140

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Собственные нужды предприятия	%	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
		Притоки в систему, не охваченные договорными отношениями	%	29,112	27,656	26,274	24,960	23,712	22,526	21,400	20,330	19,314	18,348	17,430

Таблица 47. Показатели надежности поставки ресурсов

№ п/п	Вид коммунальных ресурсов	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Электроэнергия	Средний износ сетей	%	60,00	57,00	54,15	51,44	51,44	48,87	46,43	44,11	41,90	39,81	37,81
		Средний износ основного оборудования	%	10,00	9,50	9,03	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
2	Тепловая энергия	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Средний износ сетей	%	27,00	25,65	24,37	23,15	21,99	20,89	19,85	18,86	17,91	17,02	16,17
		Средний износ основного оборудования	%	23,03	21,88	20,79	19,75	18,76	17,82	16,93	16,09	15,28	14,52	13,79
3	Холодная вода	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	0,58	0,53	0,45	0,39	0,33	0,29	0,25	0,21	0,18	0,16	0,14
		Средний износ сетей	%	70,00	66,50	63,18	60,02	57,02	54,16	51,46	48,88	46,44	44,12	41,91
		Средний износ основного оборудования	%	40,00	38,00	36,10	34,30	32,58	30,95	29,40	27,93	26,54	25,21	23,95
4	Природный газ	Средний износ сетей	%	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
		Средний износ основного оборудования	%	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
5	Водоотведение	Удельное количество аварий в расчете на протяженность сетей в год	ед./км	5,99	5,69	5,41	5,14	4,88	4,64	4,41	4,19	3,98	3,78	3,59
		Средний износ сетей	%	60,00	57,00	54,15	51,44	48,87	46,43	44,11	41,90	39,81	37,81	35,92
		Средний износ основного оборудования	%	40,00	38,00	36,10	34,30	32,58	30,95	29,40	27,93	26,54	25,21	23,95

Раздел 5. Программа инвестиционных проектов, обеспечивающих достижение целевых показателей

5.1. Программа инвестиционных проектов в электроснабжении

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы электроснабжения приведены в таблице 48.

Таблица 48. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы электроснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Реконструкция ВЛ-10кВ Поляновка от Кочкарский ЦРП 10кВ	2029	69615,00	Собственные средства РСО
2	Реконструкция ВЛ-10кВ Пласт-2 от Кочкарский ЦРП 10кВ	2026	41580,00	Собственные средства РСО
3	Реконструкция ВЛ-10кВ Чукса от Кочкарский ЦРП 10кВ	2027	34020,00	Собственные средства РСО
4	Реконструкция ВЛ-10кВ Демаринская от Кочкарский ЦРП 10кВ	2030	46575,00	Собственные средства РСО
5	Реконструкция ВЛ-10кВ Кочкарский ЦРП от ПС 110/10кВ Демаринская	2030	46575,00	Собственные средства РСО
6	Реконструкция ВЛ-10кВ Михайловка от ПС 110/10кВ Демаринская	2028	47565,00	Собственные средства РСО
7	Реконструкция ВЛ-6/10кВ Кочкарский ЦРП-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2026	585,00	Собственные средства РСО
8	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6134	2026	1242,50	Собственные средства РСО
9	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6134	2026	1680,00	Собственные средства РСО
10	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6138	2026	1330,00	Собственные средства РСО
11	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6132	2026	3220,00	Собственные средства РСО
12	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6139	2026	122,50	Собственные средства РСО
13	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6132	2026	2940,00	Собственные средства РСО
14	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6132	2026	1190,00	Собственные средства РСО
15	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6171	2026	245,00	Собственные средства РСО
16	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6101	2030	4760,00	Собственные средства РСО
17	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП 6102	2030	945,00	Собственные средства РСО
18	Реконструкция ВЛ 0,4 В.Улица от ТП 6102	2030	4340,00	Собственные средства РСО
19	Реконструкция ВЛ 0,4 Н.Улица от ТП 6102	2030	3220,00	Собственные средства РСО
20	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6103	2030	8225,00	Собственные средства РСО
21	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6103	2030	4760,00	Собственные средства РСО
22	Реконструкция ВЛ 0,4 Райпо от ТП 6103	2030	4060,00	Собственные средства РСО
23	Реконструкция ВЛ 0,4 Кондитерский цех от ТП 6103	2030	1120,00	Собственные средства РСО
24	Реконструкция ВЛ 0,4 16Кв.Дом от ТП 6105	2030	840,00	Собственные средства РСО
25	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6168	2030	1960,00	Собственные средства РСО
26	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6168	2030	2607,50	Собственные средства РСО
27	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6151	2030	420,00	Собственные средства РСО
28	Реконструкция ВЛ 0,4 Фермерское хозяйство от ТП 6106	2028	840,00	Собственные средства РСО
29	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6110	2028	1890,00	Собственные средства РСО
30	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6110	2028	7840,00	Собственные средства РСО
31	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6110	2028	1120,00	Собственные средства РСО
32	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6111	2028	7525,00	Собственные средства РСО
33	Реконструкция ВЛ 0,4 Вет.Лечебница от ТП 6110	2028	5040,00	Собственные средства РСО
34	Реконструкция ВЛ 0,4 Молокоприёмный пункт от ТП 6143	2028	787,50	Собственные средства РСО
35	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6153	2028	1680,00	Собственные средства РСО
36	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6166	2028	2572,50	Собственные средства РСО
37	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6166	2028	5292,00	Собственные средства РСО
38	Реконструкция ВЛ 0,4 Северный от ТП 6174	2028	945,00	Собственные средства РСО
39	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6114	2027	2975,00	Собственные средства РСО
40	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6114	2027	3010,00	Собственные средства РСО
41	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	3640,00	Собственные средства РСО
42	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6115	2027	2940,00	Собственные средства РСО
43	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 1 от ТП 6116	2027	2800,00	Собственные средства РСО
44	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня 2 от ТП 6116	2027	3675,00	Собственные средства РСО
45	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерская от ТП 6165	2027	385,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
46	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6120	2029	4340,00	Собственные средства РСО
47	Реконструкция ВЛ 0,4 Мастерские от ТП 6120	2029	787,50	Собственные средства РСО
48	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6121	2029	3622,50	Собственные средства РСО
49	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6122	2029	1435,00	Собственные средства РСО
50	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6122	2029	3080,00	Собственные средства РСО
51	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6122	2029	2100,00	Собственные средства РСО
52	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6126	2029	980,00	Собственные средства РСО
53	Реконструкция ВЛ 0,4 З.Ток от ТП 6127	2029	6720,00	Собственные средства РСО
54	Реконструкция ВЛ 0,4 Сушилка от ТП 6127	2029	735,00	Собственные средства РСО
55	Реконструкция ВЛ 0,4 Д.Сад от ТП 6183	2030	875,00	Собственные средства РСО
56	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6180	2027	700,00	Собственные средства РСО
57	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6179	2027	1820,00	Собственные средства РСО
58	Реконструкция ВЛ 0,4 Пекарня от ТП 6179	2027	2240,00	Собственные средства РСО
59	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6182	2027	4340,00	Собственные средства РСО
60	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт от ТП 6178	2027	3360,00	Собственные средства РСО
61	Реконструкция ВЛ 0,4 Быт 2 от ТП 6178	2027	2520,00	Собственные средства РСО
62	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6182	2027	6440,00	Собственные средства РСО
63	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6176	2027	1120,00	Собственные средства РСО
64	Реконструкция ВЛ 0,4 Базовка от ТП 6176	2027	980,00	Собственные средства РСО
65	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6182	2027	6370,00	Собственные средства РСО
66	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6182	2027	1680,00	Собственные средства РСО
67	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6175	2027	2240,00	Собственные средства РСО
68	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6175	2027	3780,00	Собственные средства РСО
69	Реконструкция ВЛ 0,4 Котельная от ТП 6175	2027	1120,00	Собственные средства РСО
70	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6173	2026	2170,00	Собственные средства РСО
71	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6173	2026	5320,00	Собственные средства РСО
72	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 1 от ТП 6169	2029	2520,00	Собственные средства РСО
73	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок 2 от ТП 6169	2029	3937,50	Собственные средства РСО
74	Реконструкция ВЛ 0,4 Магазин от ТП 6161	2029	8662,50	Собственные средства РСО
75	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6161	2029	3482,50	Собственные средства РСО
76	Реконструкция ВЛ 0,4 Кормоцех от ТП 6147	2029	805,00	Собственные средства РСО
77	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6131	2026	2835,00	Собственные средства РСО
78	Реконструкция ВЛ 0,4 Заречье от ТП 6131	2026	3465,00	Собственные средства РСО
79	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6133	2026	2100,00	Собственные средства РСО
80	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6133	2026	1260,00	Собственные средства РСО
81	Реконструкция ВЛ 0,4 АЗС от ТП 6153	2028	1540,00	Собственные средства РСО
82	Реконструкция ВЛ 0,4 Школа от ТП 6164	2029	2905,00	Собственные средства РСО
83	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6164	2029	7140,00	Собственные средства РСО
84	Реконструкция ВЛ 0,4 Коровник от ТП 6172	2028	787,50	Собственные средства РСО
85	Реконструкция ВЛ 0,4 Телятник от ТП 6172	2028	980,00	Собственные средства РСО
86	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП 6123	2029	735,00	Собственные средства РСО
87	Реконструкция ВЛ 0,4 Клуб от ТП 6111	2028	2205,00	Собственные средства РСО
88	Реконструкция ВЛ 0,4 Кафе от ТП 6108	2028	560,00	Собственные средства РСО
89	Реконструкция ВЛ 0,4 Храм от ТП 6111	2028	122,50	Собственные средства РСО
90	Реконструкция ВЛ 0,4 Радиовышка от ТП 6127	2029	1190,00	Собственные средства РСО
91	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня от ТП 6115	2027	420,00	Собственные средства РСО
92	Реконструкция ВЛ 0,4 Пилорама от ТП 6183	2030	700,00	Собственные средства РСО
93	Реконструкция ВЛ 0,4 Ферм.хозяйство от ТП 6131	2026	700,00	Собственные средства РСО
94	Реконструкция ВЛ 0,4 Газоны от ТП 6177	2027	945,00	Собственные средства РСО
95	Реконструкция ВЛ 0,4 Поселок от ТП 6116	2027	1592,50	Собственные средства РСО
96	Реконструкция ВЛ 0,4 Мельница от ТП-6143	2028	770,00	Собственные средства РСО
97	Реконструкция ВЛ 0,4 Деревня-2 от ТП-6168	2030	770,00	Собственные средства РСО
98	Реконструкция ВЛ 0,4 Скважина от ТП-6178	2027	140,00	Собственные средства РСО
99	Реконструкция ВЛ 0,4 Овощехранилище от ТП 6142	2028	175,00	Собственные средства РСО
100	Реконструкция МТП, 6108 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
101	Реконструкция МТП, 6115 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
102	Реконструкция МТП, 6116 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
103	Реконструкция МТП, 6122 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
104	Реконструкция МТП, 6120 от ВЛ 10кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
105	Реконструкция МТП, 6121 от ВЛ 10 кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
106	Реконструкция МТП, 6123 от ВЛ 10 кВ Котлик	2028	1500,00	Собственные средства РСО
107	Реконструкция МТП, 6126 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
108	Реконструкция МТП, 6127 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
109	Реконструкция МТП, 6129 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
110	Реконструкция МТП, 6131 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2026	1500,00	Собственные средства РСО
111	Реконструкция МТП, 6133 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
112	Реконструкция МТП, 6132 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
113	Реконструкция МТП, 6138 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
114	Реконструкция МТП, 6141 от ВЛ 10 кВ Михайловка.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
115	Реконструкция МТП, 6161 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	2029	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
116	Реконструкция МТП, 6168 от ВЛ 10 кВ Пивзавод.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
117	Реконструкция МТП, 6166 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2026	1500,00	Собственные средства РСО
118	Реконструкция МТП, 6169 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
119	Реконструкция МТП, 6111 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
120	Реконструкция МТП, 6114 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
121	Реконструкция МТП, 6164 от ВЛ 10 кВ Н.-Кумляк	2027	1500,00	Собственные средства РСО
122	Реконструкция МТП, 6137 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
123	Реконструкция КТП 6110 от ВЛ 10 кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
124	Реконструкция МТП, 6139 от ВЛ 10 кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
125	Реконструкция КТП 6162 от ВЛ 10 кВ Демарино2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
126	Реконструкция КТП, 6165 от ВЛ 10 кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
127	Реконструкция КТП, 6167 от ВЛ 10 кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
128	Реконструкция КТП, 6170 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
129	Реконструкция КТП, 6173 от ВЛ 10 кВ Кумляк	2026	1500,00	Собственные средства РСО
130	Реконструкция КТП, 6174 от ВЛ 10 кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
131	Реконструкция КТП 6134 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
132	Реконструкция КТП 6106 от ВЛ 10кВ Демарино 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
133	Реконструкция КТП, 6178 от ВЛ 10кВ В.Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
134	Реконструкция МТП, 6180 от ВЛ 10кВ В.- Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
135	Реконструкция КТП, 6182 от ВЛ 10 кВ В.- Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
136	Реконструкция КТП, 6171 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
137	Реконструкция ЗТП, 6172 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
138	Реконструкция ЗТП, 6144 от ВЛ 10кВ Котлик	2030	1500,00	Собственные средства РСО
139	Реконструкция ЗТП, 6143 от ВЛ 10кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
140	Реконструкция ЗТП, 6107 от ВЛ 10кВ Демарино 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
141	Реконструкция ЗТП, 6117 от ВЛ 10кВ Михайловка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
142	Реконструкция ЗТП, 6147 от ВЛ 10кВ Кумляк	2028	1500,00	Собственные средства РСО
143	Реконструкция ЗТП, 6175 от ВЛ 10кВ Поляновка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
144	Реконструкция КТП, 6176 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
145	Реконструкция КТП, 6179 от ВЛ 10кВ В.-Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
146	Реконструкция КТП 6118 от ВЛ 10 кВ Пласт-1	2027	1500,00	Собственные средства РСО
147	Реконструкция КТП 6135 от ВЛ 10 кВ Чукса	2027	1500,00	Собственные средства РСО
148	Реконструкция КТП 6177 от Вл 10 кВ В.Кабанка	2030	1500,00	Собственные средства РСО
149	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродская от ПС 110/10кВ Борисовская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
150	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-1 от ПС 110/10кВ Борисовская	2028	26550,00	Собственные средства РСО
151	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка-2 от ПС 110/10кВ Борисовская	2026	26550,00	Собственные средства РСО
152	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-2 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО
153	Реконструкция ВЛ-6кВ Н.Троицк-1 от ПС 110/6кВ Кочкарь	2030	35595,00	Собственные средства РСО
154	Реконструкция ВЛ-6кВ Базисный склад от ПС 110/6кВ Кочкарь	2029	13500,00	Собственные средства РСО
155	Реконструкция ВЛ-6кВ Борисовская от ПС 110/6кВ Светлинская	2028	43470,00	Собственные средства РСО
156	Реконструкция ВЛ-6кВ Кочкарь от ПС 110/6кВ Светлинская	2030	130500,00	Собственные средства РСО
157	Реконструкция ВЛ-10кВ Борисовка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	130500,00	Собственные средства РСО
158	Реконструкция ВЛ-10кВ Кособродка от ПС 35/10кВ Кособродская	2029	22500,00	Собственные средства РСО
159	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Школа от ТП 6220	2030	2800,00	Собственные средства РСО
160	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Интернат от ТП 6220	2029	2450,00	Собственные средства РСО
161	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6220	2030	2800,00	Собственные средства РСО
162	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6220	2030	4200,00	Собственные средства РСО
163	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6231	2028	2100,00	Собственные средства РСО
164	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6231	2028	1400,00	Собственные средства РСО
165	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
166	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6233.	2026	1400,00	Собственные средства РСО
167	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Заречье от ТП 6244	2026	1400,00	Собственные средства РСО
168	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6244.	2028	1050,00	Собственные средства РСО
169	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6215	2026	4200,00	Собственные средства РСО
170	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6215	2026	1400,00	Собственные средства РСО
171	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6216	2028	3307,50	Собственные средства РСО
172	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6216	2028	2502,50	Собственные средства РСО
173	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. В-Санарка от ТП 6214	2030	4410,00	Собственные средства РСО
174	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
175	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6225	2027	612,50	Собственные средства РСО
176	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6221	2028	4042,50	Собственные средства РСО
177	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6221	2028	1837,50	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
178	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Посёлок от ТП 6222.	2028	3675,00	Собственные средства РСО
179	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Скважина от ТП 6222	2027	2572,50	Собственные средства РСО
180	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Зерноток от ТП 6222	2027	1592,50	Собственные средства РСО
181	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6251	2026	1680,00	Собственные средства РСО
182	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 2 от ТП 6211	2028	612,50	Собственные средства РСО
183	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТМ от ТП 6211	2028	245,00	Собственные средства РСО
184	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Котельная 1 от ТП 6211	2028	735,00	Собственные средства РСО
185	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Гараж от ТП 6211	2028	1225,00	Собственные средства РСО
186	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. МТФ от ТП 6245	2026	1347,50	Собственные средства РСО
187	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6245	2026	1470,00	Собственные средства РСО
188	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.Столовая от ТП 6224	2030	2082,50	Собственные средства РСО
189	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.сад от ТП 6224	2030	367,50	Собственные средства РСО
190	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Баня от ТП 6210	2029	2450,00	Собственные средства РСО
191	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6210	2029	2817,50	Собственные средства РСО
192	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6232	2029	3185,00	Собственные средства РСО
193	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6232	2029	980,00	Собственные средства РСО
194	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Скважина от ТП 6206	2028	2327,50	Собственные средства РСО
195	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6206	2028	3062,50	Собственные средства РСО
196	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6206	2028	6370,00	Собственные средства РСО
197	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Кордон от ТП 6226	2030	245,00	Собственные средства РСО
198	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Пилорама от ТП 6252	2028	367,50	Собственные средства РСО
199	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.цех от ТП 6252	2029	367,50	Собственные средства РСО
200	Реконструкция ВЛ-0,4 ф.заречье от ТП 6207	2028	3307,50	Собственные средства РСО
201	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6253	2026	1347,50	Собственные средства РСО
202	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6249	2028	857,50	Собственные средства РСО
203	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Д.Сад от ТП 6209	2028	367,50	Собственные средства РСО
204	Реконструкция ВЛ 0,4 ф Ферма от ТП 6249	2028	1225,00	Собственные средства РСО
205	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок от ТП 6209	2027	4777,50	Собственные средства РСО
206	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Магазин от ТП 6209	2028	2450,00	Собственные средства РСО
207	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 2 от ТП 6234	2027	1837,50	Собственные средства РСО
208	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Посёлок 1 от ТП 6234	2027	735,00	Собственные средства РСО
209	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.кормоцех от ТП 6203	2026	367,50	Собственные средства РСО
210	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Красный уголок от ТП 6203	2028	857,50	Собственные средства РСО
211	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.окраина	2028	1837,50	Собственные средства РСО
212	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6447 ф.огород	2028	1960,00	Собственные средства РСО
213	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.восток	2030	1102,50	Собственные средства РСО
214	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6448 ф.запад	2030	3430,00	Собственные средства РСО
215	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6432	2028	4410,00	Собственные средства РСО
216	Реконструкция ВЛ 0,4 осейка от ТП 6433	2028	3062,50	Собственные средства РСО
217	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6433	2028	1347,50	Собственные средства РСО
218	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6433	2028	1715,00	Собственные средства РСО
219	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.контора	2030	4042,50	Собственные средства РСО
220	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6437 ф.школа	2030	367,50	Собственные средства РСО
221	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6439	2028	1715,00	Собственные средства РСО
222	Реконструкция ВЛ 0,4 новостройка от ТП 6439	2028	1102,50	Собственные средства РСО
223	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.клуб	2028	4410,00	Собственные средства РСО
224	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6440 ф.малявина	2029	4410,00	Собственные средства РСО
225	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6441 ф.Посёлок	2028	3062,50	Собственные средства РСО
226	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.береговая	2028	1837,50	Собственные средства РСО
227	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП 6446 ф.магазин	2028	1837,50	Собственные средства РСО
228	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6432	2028	4532,50	Собственные средства РСО
229	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6432	2028	2572,50	Собственные средства РСО
230	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Д\сад. от ТП 6230	2029	367,50	Собственные средства РСО
231	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.Шерстобитов от ТП 6219	2028	245,00	Собственные средства РСО
232	Реконструкция ВЛ-0,4 ф. Шевченко от ТП 6213	2026	2082,50	Собственные средства РСО
233	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Пилорама от ТП 6206	2028	1750,00	Собственные средства РСО
234	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф. Гараж 6260	2029	1750,00	Собственные средства РСО
235	Реконструкция ВЛ-0,4кВ Чехолкова от ТП 6237	2027	612,50	Собственные средства РСО
236	Реконструкция МТП, 6244 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2027	1500,00	Собственные средства РСО
237	Реконструкция КТП 6240 от ВЛ 6 кВ Кочкарь	2028	1500,00	Собственные средства РСО
238	Реконструкция СТП 6254 от ВЛ 6 кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
239	Реконструкция МТП 6225 от ВЛ 10кВ Светлинская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
240	Реконструкция МТП 6221 от ВЛ 10кВ Светлинская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
241	Реконструкция МТП 6222 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
242	Реконструкция КТП 6235 от ВЛ 10кВ Борисовская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
243	Реконструкция КТП 6237 от ВЛ 10кВ Борисовская	2028	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
244	Реконструкция КТП 6251 от ВЛ 10кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
245	Реконструкция КТП 6256 от ВЛ 10кВ Борисовская	2026	1500,00	Собственные средства РСО
246	Реконструкция КТП 6260 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
247	Реконструкция КТП 6247 от ВЛ 6кВ Светлое	2029	1500,00	Собственные средства РСО
248	Реконструкция КТП 6255 от ВЛ 6кВ Новотроицк 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
249	Реконструкция КТП 6236 от ВЛ 10кВ Борисовка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
250	Реконструкция МТП 6233 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2029	1500,00	Собственные средства РСО
251	Реконструкция КТП 6245 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2030	1500,00	Собственные средства РСО
252	Реконструкция КТП 6249 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
253	Реконструкция МТП 6206 от ВЛ 10кВ Бориовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
254	Реконструкция КТП 6252 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
255	Реконструкция МТП 6234 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2027	1500,00	Собственные средства РСО
256	Реконструкция КТП 6228 от Вл 10кв Борисовка 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
257	Реконструкция МТП 6201 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2030	1500,00	Собственные средства РСО
258	Реконструкция МТП 6202 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
259	Реконструкция МТП 6203 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
260	Реконструкция МТП 6204 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
261	Реконструкция МТП 6207 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
262	Реконструкция МТП 6231 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2026	1500,00	Собственные средства РСО
263	Реконструкция КТП 6232 от ВЛ 10кВ Борисовка 1	2029	1500,00	Собственные средства РСО
264	Реконструкция МТП 6210 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
265	Реконструкция КТП 6212 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2028	1500,00	Собственные средства РСО
266	Реконструкция МТП 6220 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
267	Реконструкция МТП 6216 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
268	Реконструкция КТП 6215 от ВЛ 10кВ Светлинская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
269	Реконструкция КТП 6230 от ВЛ 10кВ Светлинская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
270	Реконструкция КТП 6218 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
271	Реконструкция МТП 6219 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
272	Реконструкция КТП 6214 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
273	Реконструкция МТП 6217 от ВЛ 10кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
274	Реконструкция КТП 6257 от ВЛ 10 Борисовская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
275	Реконструкция КТП 6253 от ВЛ 10кВ Кособродка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
276	Реконструкция ЗТП 6208 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2030	1500,00	Собственные средства РСО
277	Реконструкция ЗТП 6209 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
278	Реконструкция ЗТП 6211 от ВЛ 10кВ Борисовка 2	2029	1500,00	Собственные средства РСО
279	Реконструкция ЗТП 6213 от ВЛ 10кВ Светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
280	Реконструкция МТП 6437 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
281	Реконструкция МТП 6433 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
282	Реконструкция МТП 6432 от ВЛ 10кВ Кособродка	2027	1500,00	Собственные средства РСО
283	Реконструкция КТП 6448 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
284	Реконструкция КТП 6447 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
285	Реконструкция КТП 6446 от ВЛ 10кВ Борисовка	2029	1500,00	Собственные средства РСО
286	Реконструкция МТП 6440 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
287	Реконструкция МТП 6441 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
288	Реконструкция МТП 6439 от ВЛ 10кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
289	Реконструкция МТП, 6250 от вл-10кВ светлинская	2030	1500,00	Собственные средства РСО
290	Реконструкция МТП, 6224 от ВЛ 10кВ Светлинская	2028	1500,00	Собственные средства РСО
291	Реконструкция МТП, 6226 от ВЛ 10кВ Целинное	2026	1500,00	Собственные средства РСО
292	Реконструкция КТП 6241 от ВЛ 10кВ Кособродская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
293	Реконструкция КТП 6223 от ВЛ 6кВ Кочкарь	2026	1500,00	Собственные средства РСО
294	Реконструкция КТП 6205 от ВЛ 10 кВ Целинная	2028	1500,00	Собственные средства РСО
295	Реконструкция КТП 6239 от ВЛ 10 кВ Светлинская	2027	1500,00	Собственные средства РСО
296	Реконструкция КТП 6243 от ВЛ 6 кВ Новотроицк 1	2028	1500,00	Собственные средства РСО
297	Реконструкция КТП 6227 от ВЛ 10 Борисовка от Кособродская	2029	1500,00	Собственные средства РСО
298	Реконструкция ВЛ-10кВ Крепость от ПС 110/10кВ Степная	2029	8190,00	Собственные средства РСО
299	Реконструкция ВЛ-10кВ Черноречье от ПС 110/10кВ Степная	2026	135000,00	Собственные средства РСО
300	Реконструкция ВЛ-10кВ РТС от ПС 110/10кВ Степная	2029	15750,00	Собственные средства РСО
301	Реконструкция ВЛ-10кВ Форштадт от ПС 110/10кВ Степная	2028	9900,00	Собственные средства РСО
302	Реконструкция ВЛ-10кВ 3-е отделение от ПС 110/10кВ Черноборская	2030	65250,00	Собственные средства РСО
303	Реконструкция ВЛ-10кВ Каменка от ПС 35/10кВ Целинная	2027	99000,00	Собственные средства РСО
304	Реконструкция ВЛ-10кВ Центральная усадьба от ПС 35/10кВ Целинная	2028	22500,00	Собственные средства РСО
305	Реконструкция ВЛ-10кВ Подгорный от ПС 35/10кВ Целинная	2030	99000,00	Собственные средства РСО
306	Реконструкция ВЛ 0,4 восток от ТП 6419	2030	5250,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
307	Реконструкция ВЛ 0,4 ПТО от ТП 6444	2026	350,00	Собственные средства РСО
308	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6442	2026	2450,00	Собственные средства РСО
309	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6442	2030	3150,00	Собственные средства РСО
310	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6451	2026	1750,00	Собственные средства РСО
311	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6452	2030	3500,00	Собственные средства РСО
312	Реконструкция ВЛ 0,4 береговая от ТП 6452	2029	1750,00	Собственные средства РСО
313	Реконструкция ВЛ 0,4 верхняя от ТП 6452	2029	3500,00	Собственные средства РСО
314	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №2 от ТП 6343	2029	4550,00	Собственные средства РСО
315	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6409	2030	3150,00	Собственные средства РСО
316	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6409	2026	1400,00	Собственные средства РСО
317	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6366	2030	700,00	Собственные средства РСО
318	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6302	2026	7700,00	Собственные средства РСО
319	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №2 от ТП 6302	2026	5250,00	Собственные средства РСО
320	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №3 от ТП 6302	2026	4900,00	Собственные средства РСО
321	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №4 от ТП 6302	2026	2800,00	Собственные средства РСО
322	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6306	2026	2625,00	Собственные средства РСО
323	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6306	2026	2450,00	Собственные средства РСО
324	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6306	2026	4550,00	Собственные средства РСО
325	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. №1 от ТП 6308	2030	3500,00	Собственные средства РСО
326	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6308	2030	1400,00	Собственные средства РСО
327	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
328	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№4 от ТП 6308	2028	1050,00	Собственные средства РСО
329	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6312	2028	350,00	Собственные средства РСО
330	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6312	2028	2800,00	Собственные средства РСО
331	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6307	2030	9800,00	Собственные средства РСО
332	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6307	2030	2450,00	Собственные средства РСО
333	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6310	2030	7000,00	Собственные средства РСО
334	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6310	2028	3150,00	Собственные средства РСО
335	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6310	2030	700,00	Собственные средства РСО
336	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6311	2028	3850,00	Собственные средства РСО
337	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6311	2028	8750,00	Собственные средства РСО
338	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6311	2030	5950,00	Собственные средства РСО
339	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6314	2028	2100,00	Собственные средства РСО
340	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6318	2029	1925,00	Собственные средства РСО
341	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6332	2026	2275,00	Собственные средства РСО
342	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6357	2026	2100,00	Собственные средства РСО
343	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6357	2030	2100,00	Собственные средства РСО
344	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6323	2026	1750,00	Собственные средства РСО
345	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6323	2026	1050,00	Собственные средства РСО
346	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6320	2030	3150,00	Собственные средства РСО
347	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6320	2029	1750,00	Собственные средства РСО
348	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6320	2029	3150,00	Собственные средства РСО
349	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
350	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6333	2030	700,00	Собственные средства РСО
351	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6333	2026	1750,00	Собственные средства РСО
352	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6334	2026	3500,00	Собственные средства РСО
353	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6334	2030	4550,00	Собственные средства РСО
354	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6343	2029	4900,00	Собственные средства РСО
355	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6347	2027	2100,00	Собственные средства РСО
356	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6347	2027	700,00	Собственные средства РСО
357	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6363	2030	1750,00	Собственные средства РСО
358	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6363	2028	2800,00	Собственные средства РСО
359	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6346	2030	2100,00	Собственные средства РСО
360	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
361	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6346	2027	3150,00	Собственные средства РСО
362	Реконструкция ВЛ 0,4 село 1 от ТП 6361	2027	2450,00	Собственные средства РСО
363	Реконструкция ВЛ 0,4 село 2 от ТП 6361	2027	3850,00	Собственные средства РСО
364	Реконструкция ВЛ 0,4 фид. Село 3 от ТП 6361	2030	3850,00	Собственные средства РСО
365	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6362	2027	2450,00	Собственные средства РСО
366	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6362	2027	1400,00	Собственные средства РСО
367	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6362	2027	2100,00	Собственные средства РСО
368	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6364	2029	2450,00	Собственные средства РСО
369	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
370	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6364	2029	2100,00	Собственные средства РСО
371	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№1 от ТП 6365	2030	3500,00	Собственные средства РСО
372	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№2 от ТП 6365	2029	5250,00	Собственные средства РСО
373	Реконструкция ВЛ 0,4 фид.№3 от ТП 6366	2030	2450,00	Собственные средства РСО
374	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6403	2028	1750,00	Собственные средства РСО
375	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6403	2028	700,00	Собственные средства РСО
376	Реконструкция ВЛ 0,4 гараж от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО
377	Реконструкция ВЛ 0,4 мастерская от ТП 6404	2028	350,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
378	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6405	2030	3150,00	Собственные средства РСО
379	Реконструкция ВЛ 0,4 садовая от ТП 6405	2030	1225,00	Собственные средства РСО
380	Реконструкция ВЛ 0,4 скорая помощь от ТП 6406	2030	525,00	Собственные средства РСО
381	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6406	2028	700,00	Собственные средства РСО
382	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6407	2030	3500,00	Собственные средства РСО
383	Реконструкция ВЛ 0,4 столовая от ТП 6407	2028	700,00	Собственные средства РСО
384	Реконструкция ВЛ 0,4 12 квартирный дом от ТП 6408	2028	350,00	Собственные средства РСО
385	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6408	2028	1750,00	Собственные средства РСО
386	Реконструкция ВЛ 0,4 магазин от ТП 6408	2030	2450,00	Собственные средства РСО
387	Реконструкция ВЛ 0,4 баня от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
388	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6412	2028	1400,00	Собственные средства РСО
389	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6416	2030	700,00	Собственные средства РСО
390	Реконструкция ВЛ 0,4 околоток от ТП 6418	2030	1050,00	Собственные средства РСО
391	Реконструкция ВЛ 0,4 АТС от ТП 6430	2030	700,00	Собственные средства РСО
392	Реконструкция ВЛ 0,4 24 квартирный дом от ТП 6431	2028	350,00	Собственные средства РСО
393	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6431	2028	1400,00	Собственные средства РСО
394	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6431	2028	1050,00	Собственные средства РСО
395	Реконструкция ВЛ 0,4 больница от ТП 6436	2030	1750,00	Собственные средства РСО
396	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6436	2028	1400,00	Собственные средства РСО
397	Реконструкция ВЛ 0,4 лесная от ТП 6449	2027	2800,00	Собственные средства РСО
398	Реконструкция ВЛ 0,4 медвежий угол от ТП 6449	2028	525,00	Собственные средства РСО
399	Реконструкция ВЛ 0,4 набережная от ТП 6454	2028	3500,00	Собственные средства РСО
400	Реконструкция ВЛ 0,4 малый от ТП 6454	2028	700,00	Собственные средства РСО
401	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6422	2030	7000,00	Собственные средства РСО
402	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6422	2028	2100,00	Собственные средства РСО
403	Реконструкция ВЛ 0,4 МТФ от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
404	Реконструкция ВЛ 0,4 водокачка от ТП 6423	2026	1050,00	Собственные средства РСО
405	Реконструкция ВЛ 0,4 скважина от ТП 6425	2027	1750,00	Собственные средства РСО
406	Реконструкция ВЛ 0,4 зерноток от ТП 6426	2027	525,00	Собственные средства РСО
407	Реконструкция ВЛ 0,4 кузница от ТП 6426	2027	1050,00	Собственные средства РСО
408	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок от ТП 6427	2030	2800,00	Собственные средства РСО
409	Реконструкция ВЛ 0,4 клуб от ТП 6428	2026	3500,00	Собственные средства РСО
410	Реконструкция ВЛ 0,4 Посёлок от ТП 6428	2027	3500,00	Собственные средства РСО
411	Реконструкция ВЛ 0,4 школа от ТП 6428	2026	175,00	Собственные средства РСО
412	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 1 от ТП 6429	2027	3850,00	Собственные средства РСО
413	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 2 от ТП 6429	2027	2100,00	Собственные средства РСО
414	Реконструкция ВЛ 0,4 посёлок 3 от ТП 6429	2027	700,00	Собственные средства РСО
415	Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.4 от ТП-6364	2027	2450,00	Собственные средства РСО
416	Реконструкция ВЛ 0,4 Восточный от ТП-6410	2028	4550,00	Собственные средства РСО
417	Реконструкция КТП-10 кВ 6304 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
418	Реконструкция МТП - 10 кВ 6346 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
419	Реконструкция КТП-10 кВ 6315 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
420	Реконструкция МТП - 10 кВ 6312 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
421	Реконструкция КТП-10 кВ 6354 от ВЛ-10 кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
422	Реконструкция КТП-10 кВ 6357 от ВЛ-10кВ Черноречье	2027	1500,00	Собственные средства РСО
423	Реконструкция МТП - 10 кВ 6320 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
424	Реконструкция МТП - 10 кВ 6310 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
425	Реконструкция МТП - 10 кВ 6311 отВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
426	Реконструкция МТП - 10 кВ 6323 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
427	Реконструкция МТП - 10 кВ 6307 от ВЛ-10кВ Цен.усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
428	Реконструкция МТП - 10 кВ 6306 от ВЛ-10кВ Крепость.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
429	Реконструкция МТП - 10 кВ 6362 от ВЛ-10 кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
430	Реконструкция МТП - 10 кВ 6318 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
431	Реконструкция МТП - 10 кВ 6314 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
432	Реконструкция КТП-10 кВ 6343 от ВЛ-10кВ Чесма 1.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
433	Реконструкция КТП-10 кВ 6365 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2026	1500,00	Собственные средства РСО
434	Реконструкция КТП-10 кВ 6334 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
435	Реконструкция КТП-10 кВ 6332 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
436	Реконструкция КТП-10 кВ 6347 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
437	Реконструкция МТП - 10 кВ 6302 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба	2029	1500,00	Собственные средства РСО
438	Реконструкция КТП-10 кВ 6333 от ВЛ-10кВ Пятое отд.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
439	Реконструкция ЗТП-10кВ 6308 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2029	1500,00	Собственные средства РСО
440	Реконструкция ЗТП-10кВ 6309 от ВЛ-10кВ Цен. усадьба.	2030	1500,00	Собственные средства РСО
441	Реконструкция ЗТП-10кВ 6361 от ВЛ-10кВ Черноречье.	2027	1500,00	Собственные средства РСО
442	Реконструкция МТП 6403 от ВЛ 10кВ АВМ.	2028	1500,00	Собственные средства РСО
443	Реконструкция КТП 6405 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
444	Реконструкция КТП 6404 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2026	1500,00	Собственные средства РСО
445	Реконструкция КТП 6419 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2026	1500,00	Собственные средства РСО
446	Реконструкция КТП 6416 от ВЛ-10 кВ Родники	2026	1500,00	Собственные средства РСО
447	Реконструкция МТП 6418 от ВЛ-10 кВ Борисовка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
448	Реконструкция МТП 6430 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
449	Реконструкция КТП 6431 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
450	Реконструкция КТП 6436 от ВЛ 10кВ АВМ	2026	1500,00	Собственные средства РСО
451	Реконструкция КТП 6449 от ВЛ 10кВ АВМ	2026	1500,00	Собственные средства РСО
452	Реконструкция КТП 6454 от ВЛ 10кВ Ц. Усадьба	2030	1500,00	Собственные средства РСО
453	Реконструкция КТП 6422 от ВЛ 10кВ Каменка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
454	Реконструкция КТП 6423 от ВЛ 10кВ Каменка	2028	1500,00	Собственные средства РСО
455	Реконструкция МТП 6425 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
456	Реконструкция КТП 6426 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
457	Реконструкция КТП 6427 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
458	Реконструкция КТП 6428 от ВЛ 10кВ Подгорный	2030	1500,00	Собственные средства РСО
459	Реконструкция КТП 6429 от ВЛ 10кВ Подгорный	2027	1500,00	Собственные средства РСО
460	Реконструкция КТП 6445 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
461	Реконструкция КТП 6444 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
462	Реконструкция КТП 6442 от ВЛ 10кВ Родники	2027	1500,00	Собственные средства РСО
463	Реконструкция КТП 6417 от ВЛ 10 кВ Борисовка	2026	1500,00	Собственные средства РСО
464	Реконструкция КТП 6410 от ВЛ 10 кВ АВМ	2028	1500,00	Собственные средства РСО
465	Реконструкция КТП 6451 от ВЛ 10кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО
466	Реконструкция МТП 6452 от ВЛ 10 кВ Родники	2029	1500,00	Собственные средства РСО

5.2. Программа инвестиционных проектов в теплоснабжении

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы теплоснабжения приведены в таблице 49.

Таблица 49. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы теплоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Строительство модульной газовой котельной по ул. Сумина г. Пласт (разгрузка Районной котельной г. Пласт	2026-2028	45571,00	Собственные средства РСО
2	Строительство блочной газовой котельной по ул. Новый Быт г. Пласт (школа №5, д/с №2)	2026-2027	7700,00	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
3	Реконструкция котельной (система электроснабжения, здание котельной, АБК, благоустройство), модернизация оборудования (водоподготовки и др.) Районной котельной г. Пласт	2026-2030	54500,00	Собственные средства РСО
4	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, автоматическое управление) котельной ПТУ-134 г. Пласт	2026-2030	17500,00	Собственные средства РСО
5	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла ВК-21, замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной п. Новотроицка	2026-2030	15000,00	Собственные средства РСО
6	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена котла, автоматическое управление) центральной котельной с. Демарино	2027-2030	10500,00	Собственные средства РСО
7	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (замена сетевых насосов с частотным управлением, автоматическое управление) котельной школы с. Демарино	2026-2030	13500,00	Собственные средства РСО
8	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной школы с. Верхняя Санарка	2027-2030	7500,00	Собственные средства РСО
9	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) котельной клуба с. Верхняя Санарка	2027-2030	9000,00	Собственные средства РСО
10	Реконструкция котельной, модернизация оборудования (автоматическое управление) центральной котельной с. Борисовка	2028-2030	10500,00	Собственные средства РСО
11	Реконструкция котельной (система освещения) котельной с. Верхняя Кабанка	2030	1000,00	Собственные средства РСО
12	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса ежегодно	2026-2035	438321,91	Собственные средства РСО
13	Замена минераловатной изоляции на пенополиуретановую ежегодно	2026-2035	2700,00	Собственные средства РСО
14	Замена запорной арматуры на тепловых сетях на энергоэффективную ежегодно	2026-2035	1350,00	Собственные средства РСО
15	Реконструкция участка тепловой сети: Районная котельная: ТУ1	2030-2031	12355,00	Собственные средства РСО
16	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ2	2030-2031	6863,90	Собственные средства РСО
17	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ2: ТК-3	2030-2031	7321,50	Собственные средства РСО
18	Реконструкция участка тепловой сети: ТК47: ул. Черняховского, 8	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
19	Реконструкция участка тепловой сети: ТК48: ул. Черняховского, 10	2030-2031	1041,70	Собственные средства РСО
20	Реконструкция участка тепловой сети: ТК49: ул. Черняховского, 12	2030-2031	1103,10	Собственные средства РСО
21	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК50*	2030-2031	7184,70	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
22	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: ТК96	2030-2031	2773,60	Собственные средства РСО
23	Реконструкция участка тепловой сети: ТК71: ул. Черняховского, 16	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
24	Реконструкция участка тепловой сети: т.8а: ул. Правды, 2а	2030-2031	857,90	Собственные средства РСО
25	Реконструкция участка тепловой сети: ТК50: Изм. Прокладки	2030-2031	435,30	Собственные средства РСО
26	Реконструкция участка тепловой сети: Изм. Прокладки: ТУ54	2030-2031	15671,00	Собственные средства РСО
27	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ37: ТК38	2030-2031	2423,10	Собственные средства РСО
28	Реконструкция участка тепловой сети: ТК38: ТК39	2030-2031	31136,00	Собственные средства РСО
29	Реконструкция участка тепловой сети: ТК32: /ул. Октябрьская, 70	2030-2031	1031,20	Собственные средства РСО
30	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: ТК12	2030-2031	6108,00	Собственные средства РСО
31	Подгруппа проектов 001.02.03.186 - Реконструкция участка тепловой сети: ТК12: /ул. Октябрьская, 74	2030-2031	2141,70	Собственные средства РСО
32	Реконструкция участка тепловой сети: ТК39: т.40	2030-2031	2776,40	Собственные средства РСО
33	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТУ6	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
34	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ6: ТК14	2030-2031	5049,70	Собственные средства РСО
35	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14: ТУ14А	2030-2031	14833,40	Собственные средства РСО
36	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ14А: ТК14**	2031-2032	4109,00	Собственные средства РСО
37	Реконструкция участка тепловой сети: ТК14**: ТК15	2031-2032	3287,30	Собственные средства РСО
38	Реконструкция участка тепловой сети: ТК13: ТК7	2031-2032	21367,10	Собственные средства РСО
39	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК20	2031-2032	6574,50	Собственные средства РСО
40	Реконструкция участка тепловой сети: ТК7: ТК8	2031-2032	17093,60	Собственные средства РСО
41	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8: ТК8*	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
42	Реконструкция участка тепловой сети: ТК8*: ТК9	2031-2032	5588,30	Собственные средства РСО
43	Реконструкция участка тепловой сети: ТК9а: ТК27	2031-2032	12820,20	Собственные средства РСО
44	Реконструкция участка тепловой сети: ТК27: ТК28	2031-2032	11834,10	Собственные средства РСО
45	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ1: ТУ3	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
46	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ5	2031-2032	14650,30	Собственные средства РСО
47	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ5: ТУ6	2031-2032	26089,70	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
48	Реконструкция участка тепловой сети: ТК100: ТК101	2031-2032	18408,60	Собственные средства РСО
49	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ107: ТК107	2031-2032	2338,60	Собственные средства РСО
50	Реконструкция участка тепловой сети: ТК101: ТК103	2031-2032	26297,90	Собственные средства РСО
51	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ45: Нежилое здание	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
52	Реконструкция участка тепловой сети: Нежилое здание: Нежилое здание	2031-2032	2425,50	Собственные средства РСО
53	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ12: ул. Менделеева, 35	2031-2032	7021,20	Собственные средства РСО
54	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ53: /ул. Школьная, 1	2031-2032	1914,90	Собственные средства РСО
55	Реконструкция участка тепловой сети: ТК110: ТК120	2031-2032	8218,10	Собственные средства РСО
56	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ул. Октябрьская, 46а	2031-2032	255,30	Собственные средства РСО
57	Реконструкция участка тепловой сети: ТК120: ТК121	2031-2032	7889,40	Собственные средства РСО
58	Реконструкция участка тепловой сети: ТК126: ТК127	2031-2032	9861,70	Собственные средства РСО
59	Реконструкция участка тепловой сети: ТК127: ТУ127	2031-2032	4930,90	Собственные средства РСО
60	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ127: ТК129	2031-2032	18737,30	Собственные средства РСО
61	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131А: ул. Октябрьская, 35	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО
62	Реконструкция участка тепловой сети: ТК131: пер. Восточный, 2	2031-2032	574,50	Собственные средства РСО
63	Реконструкция участка тепловой сети: ТК134: пер. Восточный, 8	2031-2032	383,00	Собственные средства РСО
64	Реконструкция участка тепловой сети: ТК135: пер. Восточный, 5	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
65	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 18	2031-2032	893,60	Собственные средства РСО
66	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ35: ул. Декабристов, 20	2031-2032	829,80	Собственные средства РСО
67	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ33: ул. Декабристов, 16	2031-2032	1276,60	Собственные средства РСО
68	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ3: ТУ64	2032-2033	28727,90	Собственные средства РСО
69	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТУ63	2032-2033	3273,50	Собственные средства РСО
70	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: изм	2032-2033	218,20	Собственные средства РСО
71	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ63: ТК63	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
72	Реконструкция участка тепловой сети: ТК63: ТУ64	2032-2033	2182,20	Собственные средства РСО
73	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ64: ТК65	2032-2033	3819,00	Собственные средства РСО
74	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ57: ул. Заводская, 35	2032-2033	2400,50	Собственные средства РСО

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
75	Реконструкция участка тепловой сети: ТУ55: ул. Заводская, 18	2032-2033	1527,40	Собственные средства РСО
76	Реконструкция участка тепловой сети: Т11: Т12	2032-2033	1805,20	Собственные средства РСО
77	Реконструкция участка тепловой сети: Т12: Т13	2032-2033	1375,40	Собственные средства РСО

5.3. Программа инвестиционных проектов в водоснабжении

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоснабжения приведены в таблице 50.

Таблица 50. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы водоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака	2029	5120,00	Местный бюджет
2	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская	2027	1020,00	Местный бюджет
3	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73	2027	940,00	Местный бюджет
4	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117	2027	13020,00	Местный бюджет
5	Строительство сети водоснабжения протяженностью 25000 м диаметром 150, 63, 100 мм в г. Пласт	2031-2033	310000,00	Местный бюджет
6	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 33953 до здания Северной насосной станции второго подъема протяженностью 11500 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2028-2029	119600,00	Местный бюджет
7	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скважины артезианской № 4636 до здания Северной насосной станции второго подъема протяженностью 6386 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2027-2028	33280,00	Местный бюджет
8	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Спартака протяженностью 800 м диаметром 63 мм в г. Пласт	2029	5120,00	Местный бюджет
9	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Увельская протяженностью 143 м диаметром 90 мм в г. Пласт	2027	1020,00	Местный бюджет
10	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Октябрьская, 73 протяженностью 90 м диаметром 200 мм в г. Пласт	2027	940,00	Местный бюджет
11	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Ленина, 1- 117 протяженностью 1550 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2027	13020,00	Местный бюджет
12	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения по ул. Связи протяженностью 890 м диаметром 110 мм в г. Пласт	2030	7480,00	Местный бюджет
13	Капитальный ремонт участка сети водоснабжения от скв. № 141/1432-8 до к. № 3, расположенного в 3560 м. югозападнее от дома по ул. Советской 84 с. Кочкарь, до скв. №1316, до к. №1, расположенного в 591 м южнее скв. №1315, до скв. № 1315 протяженностью 2249 м диаметром 200, 100 мм в г. Пласт	2030	25200,00	Местный бюджет
14	Капитальный ремонт южной насосной станции в г. Пласт	2030	37000,00	Местный бюджет

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
15	Капитальный ремонт северной насосной станции в г. Пласт	2031	34600,00	Местный бюджет
16	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
17	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2027	4000,00	Местный бюджет
18	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2028	4000,00	Местный бюджет
19	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
20	Капитальный ремонт скважины №5 в г. Пласт	2029	4000,00	Местный бюджет
21	Капитальный ремонт скважины №1315 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
22	Капитальный ремонт скважины №141/1432-8 в г. Пласт	2030	4000,00	Местный бюджет
23	Капитальный ремонт скважины №1316 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
24	Капитальный ремонт скважины №142/1433 в г. Пласт	2031	4000,00	Местный бюджет
25	Капитальный ремонт скважины №2975 в г. Пласт	2032	4000,00	Местный бюджет
26	Капитальный ремонт скважины №2974 в г. Пласт	2033	4000,00	Местный бюджет
27	Капитальный ремонт скважины №5724 в г. Пласт	2034	4000,00	Местный бюджет
28	Капитальный ремонт скважины №4636 в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
29	Капитальный ремонт скважины №91-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
30	Капитальный ремонт скважины №92-гг в г. Пласт	2035	4000,00	Местный бюджет
31	Строительство сети водоснабжения протяженностью 4000 м диаметром 63 мм и 550 м диаметром 100 мм в с. Борисовка	2031-2035	28750,00	Местный бюджет
32	Замена участка сети водоснабжения по ул. Центральная протяженностью 287 м диаметром 63 мм в с. Борисовка	2031	1840,00	Местный бюджет
33	Замена участка сети водоснабжения по ул. Победы протяженностью 234 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2027	1050,00	Местный бюджет
34	Замена участка сети водоснабжения по пер. Мостовой протяженностью 106 м диаметром 110 мм в с. Борисовка	2028	2100,00	Местный бюджет
35	Капитальный ремонт артезианской скважины №854 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет
36	Капитальный ремонт артезианской скважины №855 в с. Борисовка	2031	1600,00	Местный бюджет

5.4. Программа инвестиционных проектов в водоотведении

Предложения по строительству, реконструкции и модернизации объектов системы водоотведения приведены в таблице 51.

Таблица 51. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы водоотведения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Строительство сети водоотведения в г. Пласт протяженностью 2000 м диаметром 200 и 150 мм	2026-2035	3000,00	Собственные средства
2	Строительство очистных сооружений мощностью 1500 м3	2031	244800,00	Собственные средства
3	Замена двух участков трубопроводов, подводящих хозбытовые стоки к зданию решеток протяженностью 42 м диаметром 325 мм	2027-2028	780,00	Собственные средства
4	Реконструкция канализационной камеры для гашения потока сточных вод, расположенной по адресу: ул. Черняховского, д.1	2029-2030	810,00	Собственные средства
5	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.7 протяженностью 66 м диаметром 200 мм	2027	2860,00	Собственные средства
6	Капитальный ремонт канализационных сетей, расположенных в районе МКД по адресу: ул. Титова, д.3 протяженностью 54 м диаметром 200 мм	2028	2240,00	Собственные средства
7	Капитальный ремонт канализации от очистных сооружений г. Пласта до места сброса протяженностью 5016 м диаметром 630 мм	2030-2031	37480,00	Собственные средства
8	Капитальный ремонт КНС № 1 по ул. Октябрьская, д. 35 А, с заменой насосного оборудования	2032	5650,00	Собственные средства
9	Капитальный ремонт КНС №2 по ул. Красноармейская, д. 5 А, с заменой насосного оборудования	2033	7880,00	Собственные средства
10	Капитальный ремонт нежилого здания песколовки, расположенного на территории очистных сооружений	2034	4950,00	Собственные средства

5.5. Программа инвестиционных проектов в системе сбора и утилизации твердых коммунальных отходов

Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы обращения с отходами приведены в таблице 52.

Таблица 52. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы обращения с отходами

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Обустройство мест накопления отходов (контейнерных площадок)	2026-2030	1000,00	Местный бюджет
2	Установка контейнеров объемом 8 м3 8 шт.	2027-2029	800,00	Местный бюджет

5.6. Программа инвестиционных проектов в системе газоснабжения

Предложения по строительству и расширению (рекультивации) системы газоснабжения приведены в таблице 53.

Таблица 53. Предложения по строительству, реконструкции объектов системы газоснабжения

№ п/п	Мероприятие	Сроки реализации	Объём финансирования	Источник финансирования
Ед. изм.	-	-	тыс. руб.	-
1	Отсутствует	-	-	-

Раздел 6. Источники инвестиций, тарифы и доступность программы для населения

Распределение финансирования проектов, намеченных к реализации указано в таблице 54.

Перспективные тарифы на коммунальные услуги указаны в таблице 55.

Результаты прогноза расходов населения на коммунальные ресурсы, расходов бюджета на социальную поддержку и субсидии и проверка доступности тарифов на коммунальные услуги представлены в таблице 56.

Проверка доступности тарифов на коммунальные услуги для населения проводится в соответствии с Приказом Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. № 378 «Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменений размера платы граждан за коммунальные услуги».

Варианты организации реализации проектов указаны в таблице 57.

Более детальный анализ источников финансирования представлен в разделах 12-15 Тома 2 «Обосновывающие материалы».

Таблица 54. Финансовые потребности для реализации программы

№ п/п	Область проектов	Показатель	Объём финансирования, тыс. руб.									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Теплоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	83377,52	90127,52	89777,52	74587,19	139615,44	238262,79	197990,29	67992,94	44237,19	44237,19
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	83377,52	90127,52	89777,52	74587,19	139615,44	238262,79	197990,29	67992,94	44237,19	44237,19
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Водоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	0,00	89066,00	190709,33	177259,33	119799,33	184459,33	122403,33	120483,33	11550,00	23350,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00	5000,00
		Собственные средства РСО	0,00	84066,00	185709,33	172259,33	114799,33	179459,33	117403,33	115483,33	6550,00	18350,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Водоотведение	Всего капитальные затраты, в том числе:	300,00	3550,00	2930,00	705,00	19445,00	263840,00	5950,00	8180,00	5250,00	300,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	700,00	0,00
		Собственные средства РСО	300,00	2850,00	2230,00	5,00	18745,00	263140,00	5250,00	7480,00	4550,00	300,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Электроснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	378027,50	296530,00	392027,00	564045,00	672590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	378027,50	296530,00	392027,00	564045,00	672590,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Область проектов	Показатель	Объём финансирования, тыс. руб.									
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Газоснабжение	Всего капитальные затраты, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Сбор и утилизация твердых коммунальных отходов	Всего капитальные затраты, в том числе:	200,00	466,67	466,67	466,67	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	200,00	466,67	466,67	466,67	200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Собственные средства РСО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Совокупные финансовые потребности	Всего капитальные затраты, в том числе:	461905,02	479740,19	675910,52	817063,19	951649,77	686562,12	326343,62	196656,27	61037,19	67887,19
		Федеральный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Региональный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		Местный бюджет	200,00	6166,67	6166,67	6166,67	5900,00	5700,00	5700,00	5700,00	5700,00	5000,00
		Собственные средства РСО	461705,02	473573,52	669743,86	810896,52	945749,77	680862,12	320643,62	190956,27	55337,19	62887,19
		Прочие источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 55. Перспективные тарифы на коммунальные услуги

Сфера коммунальной деятельности	Регулируемая организация	Описание тарифа			Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Теплоснабжение	МУП «Пластовские тепловые системы»	одноставочный			руб./Гкал	2735,4	2844,8	2958,6	3077,0	3200,0	3328,0	3461,2	3599,6	3743,6	3893,3	4049,1
	ПАО «ЮГК»	одноставочный			руб./Гкал	1111,2	1155,6	1201,9	1249,9	1299,9	1351,9	1406,0	1462,2	1520,7	1581,6	1644,8
Водоснабжение	ООО «Водоснабжение»	Тариф на холодное водоснабжение для населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоснабжения			руб./м3	81,8	85,1	88,5	92,0	95,7	99,5	103,5	107,7	112,0	116,5	121,1
Водоотведение	ООО «Водоотведение»	Тариф на холодное водоснабжение ля населения и организаций, подключённых к централизованным системам водоотведения			руб./м3	78,5	81,6	84,9	88,3	91,8	95,5	99,3	103,3	107,4	111,7	116,2
Электроснабжение	Филиал ПАО «Россети Урала» - «Челябэнерго»	Население	Одноставочный тариф		руб./кВтч	8,9	9,2	9,6	10,0	10,4	10,8	11,2	11,7	12,1	12,6	13,1
			Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суто	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	10,2	10,6	11,0	11,5	11,9	12,4	12,9	13,4	14,0	14,5	15,1
				Ночная зона	руб./кВтч	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	7,0	7,3	7,6	7,9
			Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	Пиковая зона	руб./кВтч	11,5	12,0	12,5	13,0	13,5	14,0	14,6	15,2	15,8	16,4	17,1
				Полупиковая зона	руб./кВтч	8,9	9,2	9,6	10,0	10,4	10,8	11,2	11,7	12,1	12,6	13,1
				Ночная зона	руб./кВтч	5,3	5,5	5,8	6,0	6,2	6,5	6,7	7,0	7,3	7,6	7,9
Газоснабжение	АО «Газпром газораспределение Челябинск»	Для нагрева воды и приготовления пищи			руб./м3	12,2	12,7	13,2	13,7	14,2	14,8	15,4	16,0	16,7	17,3	18,0
		Для отопления и использования газа на другие цели			руб./м3	8,0	8,4	8,7	9,0	9,4	9,8	10,2	10,6	11,0	11,4	11,9
Обращение с ТКО	ООО "БИЗ"	Для населения Пластовского МО			руб./м3	897,2	933,1	970,4	1009,3	1049,6	1091,6	1135,3	1180,7	1227,9	1277,0	1328,1

Таблица 56. Прогноз расходов на коммунальные услуги

№ п/п	Параметр	Ед. изм.	Значение										
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Плата населения за коммунальные услуги, в том числе:	млн. руб.	1207,67	1255,97	1306,21	1358,46	1412,80	1469,31	1528,09	1589,21	1652,78	1718,89	1787,64
1.1	электроэнергия	млн. руб.	576,88	599,95	623,95	648,91	674,87	701,86	729,93	759,13	789,50	821,08	853,92
1.2	тепловая энергия	млн. руб.	479,83	499,03	518,99	539,75	561,34	583,79	607,14	631,43	656,68	682,95	710,27
1.3	холодная вода	млн. руб.	79,45	82,63	85,93	89,37	92,94	96,66	100,53	104,55	108,73	113,08	117,60
1.4	природный газ	млн. руб.	38,92	40,48	42,10	43,78	45,53	47,35	49,25	51,22	53,27	55,40	57,61
1.5	водоотведение	млн. руб.	32,35	33,64	34,98	36,38	37,84	39,35	40,93	42,56	44,27	46,04	47,88
1.6	твердые коммунальные отходы	млн. руб.	0,24	0,25	0,26	0,27	0,28	0,29	0,31	0,32	0,33	0,34	0,36
3	Критерии доступности коммунальных услуг для населения:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи	%	22,98	21,83	20,74	19,7	18,72	17,78	16,89	16,05	15,25	14,48	13,76

3.2	Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума	%	18,19	17,28	16,42	15,6	14,82	14,08	13,37	12,7	12,07	11,46	10,89
3.3	Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги	%	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
3.4	Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	%	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82

Таблица 57. Варианты организации реализации проектов

№ п/п	Область проектов	Группа проектов	Вариант организации	Обоснование
Ед. изм.	-	-	-	-
1	Теплоснабжение	Строительство тепловых сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция тепловых сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство теплоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция теплоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
2	Водоснабжение	Строительство водопроводных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция водопроводных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство водоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция водоисточников	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
3	Водоотведение	Строительство канализационных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция канализационных сетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство очистных сооружений	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция очистных сооружений	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
4	Электроснабжение	Строительство электросетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств

№ п/п	Область проектов	Группа проектов	Вариант организации	Обоснование
Ед. изм.	-	-	-	-
		Реконструкция электросетей	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
		Строительство подстанций	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
		Реконструкция подстанций	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Мероприятия финансируются за счет кредитных средств
5	Газоснабжение	Строительство газопровода	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция газопровода	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство распределительных пунктов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция распределительных пунктов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
6	Сбор и утилизация твердых коммунальных отходов	Пополнение мусоровозного автопарка	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Капитальный ремонт мусоровозного автопарка	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Строительство полигонов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций
		Реконструкция полигонов	Проекты, реализуемые действующими на территории муниципального образования коммунальными организациями (ДКО)	Затраты учитываются в тарифах действующих коммунальных организаций

Раздел 7. Управление программой

Система управления Программой установлена в соответствии с требованиями действующего федерального, регионального и муниципального законодательства.

Механизм реализации Программы базируется на принципах разграничения полномочий и ответственности всех исполнителей Программы.

Инструментом реализации Программы являются инвестиционные и производственные программы организаций коммунального комплекса (в том числе в сферах электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых коммунальных отходов). Одним из источников финансирования таких программ организаций коммунального комплекса являются тарифы, в том числе долгосрочные, надбавки к тарифам, инвестиционные составляющие в тарифах, утвержденные с учетом их доступности для потребителей, а также тариф на подключение (плата за подключение) к системе коммунальной инфраструктуры, получаемая от застройщиков.

Внесение изменений в Программу (корректировка Программы) осуществляется по инициативе разработчика (ответственного исполнителя) Программы, в случаях предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Контроль за реализацией Программы возлагается на Администрацию Пластовского муниципального округа в рамках исполнения своих полномочий, а также на организации коммунального комплекса, осуществляющие эксплуатацию систем электро-, тепло-, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, объектов, используемых для утилизации, обработки, обезвреживания и захоронения ТКО.

Администрация Пластовского муниципального округа осуществляет общий контроль за ходом реализации мероприятий Программы, а также непосредственно организационные, методические и контрольные функции в ходе реализации Программы, которые обеспечивают:

- разработку ежегодного плана мероприятий по реализации Программы с уточнением объемов и источников финансирования мероприятий;
- методическое, информационное и организационное сопровождение работы по реализации комплекса программных мероприятий;
- контроль за реализацией программных мероприятий по срокам, содержанию, финансовым затратам и ресурсам.

Предоставление отчетности по выполнению мероприятий Программы осуществляется в рамках мониторинга. Целью мониторинга Программы является регулярный контроль ситуации в сфере коммунального хозяйства, а также анализ выполнения мероприятий по модернизации и развитию коммунального комплекса, предусмотренных Программой.

Мониторинг и корректировка Программы осуществляются на основании следующих нормативных документов:

- Федеральный закон от 30 декабря 2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».
- Постановление Правительства Российской Федерации от 20 февраля 2007 № 115 «О принятии нормативных актов по отдельным вопросам регулирования тарифов организаций коммунального комплекса.

- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 14 апреля 2008 № 48 «Об утверждении Методики проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса».
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 28 октября 2013 года № 397/ГС «О порядке осуществления мониторинга разработки и утверждения программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов».

Мониторинг Программы включает следующие этапы:

- периодический сбор информации о результатах проводимых преобразований в коммунальном хозяйстве, а также информации о состоянии и развитии систем коммунальной инфраструктуры;
- верификация данных;
- анализ данных о результатах проводимых преобразований систем коммунальной инфраструктуры.

Мониторинг осуществляется посредством сбора, обработки и анализа информации. Сбор исходной информации производится по показателям, характеризующим выполнение программы, а также состоянию систем коммунальной инфраструктуры.

Разработка и последующая корректировка Программы комплексного развития коммунальной инфраструктуры базируются на необходимости достижения целевых уровней муниципальных стандартов качества предоставления коммунальных услуг при соблюдении ограничений по платежной способности потребителей, при обеспечении не только технической, но и экономической доступности коммунальных услуг.

В ходе реализации Программы отдельные мероприятия, объёмы и источники финансирования подлежат ежегодной корректировке на основе анализа полученных результатов и с учётом реальных возможностей всех уровней.

Программа разрабатывается на срок не менее 10 лет. Предложения по корректировке программы осуществляются при необходимости по итогам мониторинга ее реализации.

Предложения по корректировке программы комплексного развития должны содержать:

- описание фактической ситуации (фактическое значение показателей на момент сбора информации, описание условий внешней среды);
- анализ ситуации в динамике (сравнение фактического значения показателей на момент сбора информации с точкой начала реализации программы);
- анализ эффективности реализации программы комплексного развития соотношения (сравнительный анализ затрат, направленных на реализацию программы комплексного развития, с полученным эффектом);
- выводы и рекомендации.

Предложения по корректировке Программы согласовываются главой Пластовского муниципального округа и являются основанием для:

- корректировки перечня мероприятий и изменения схем электро-, газо-, тепло-, водоснабжения и водоотведения, программ в области обращения с отходами;
- внесения изменений в программу комплексного развития.

В случае если в содержание мероприятий, установленных схемой и программой развития единой национальной (общероссийской) электрической сети на долгосрочный период,

генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики, федеральной программой газификации, соответствующими межрегиональными, региональными программами газификации, схемами теплоснабжения, схемами водоснабжения и водоотведения, программами в области обращения с отходами вносятся изменения, соответствующие изменения должны вноситься и в Программу.

Корректировка Программы осуществляется в соответствии с требованиями к разработке и утверждению программы. Проект корректировки программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, не менее чем за две недели до ее утверждения, а также рекомендуется размещение на официальном сайте Пластовского муниципального округа в сети Интернет. Заинтересованные лица вправе представить свои предложения по проекту корректировки программы.

Утвержденная корректировка программы подлежит опубликованию в порядке, установленном для официального опубликования муниципальных правовых актов, иной официальной информации, а также размещается на официальном сайте Пластовского муниципального округа в сети Интернет.