

ИНФОРМАЦИОННЫЙ ВЕСТНИК ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО РАЙОНА

21 октября 2024 Г.

№ 12
ТИРАЖ 100

Адрес редакции: 692132 г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90. Зона распространения - муниципальное образование Дальнереченский муниципальный район

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

10 октября 2024 г.

г. Дальнереченск

№ 496-па

Об утверждении Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района

На основании Федерального закона от 06.10.2003 №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Администрации Приморского края от 28.12.2018 №668-па «Об утверждении Стратегии социально-экономического развития Приморского края до 2030 года», постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 №939-па «Об утверждении государственной программы Приморского края «Энергоэффективность, развитие газоснабжения и энергетики в Приморском крае», руководствуясь Уставом администрации Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Схему газоснабжения Дальнереченского муниципального района (прилагается).

Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района содержит:

а) текстовую часть в составе:

книга 1 «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка»;

книга 2 «Разработка схемы газоснабжения

Дальнереченского муниципального района Приморского края. Техничко-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения»;

книга 3 «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ».

б) графическую часть в составе:

карта схемы перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края до 2027 года»;

карта схемы перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края до 2035 года».

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации

Дальнереченского муниципального района
А.Г. Попова.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

11 октября 2024 г.

г. Дальнереченск

№ 499-па

Об утверждении формы книги регистрации захоронений (захоронений урн с прахом), Порядка ведения книги регистрации захоронений (захоронений урн с прахом)

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 12.01.1996 №8-ФЗ «О погребении и похоронном деле», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Порядок ведения книги регистрации захоронений (захоронений урн с прахом) согласно приложению № 1.

2. Утвердить форму книги регистрации

захоронений (захоронений урн с прахом) согласно приложению № 2.

3. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

4. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района А.Г. Попова.

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава
Дальнереченского муниципального района
В.С. Дернов

Приложение № 1
Утвержден
Постановлением администрации
Дальнереченского муниципального
района от 11 октября 2024 № 499-па

Порядок
ведения книг регистрации захоронений
(захоронений урн с прахом)

1. Каждое захоронение, произведенное на территории общественных кладбищ, расположенных на территории Дальнереченского муниципального района, регистрируется ответственным лицом за ведение книг регистрации захоронений (захоронений урн с прахом) (далее-Книги), назначенным распоряжением главы сельского поселения.

Книги ведутся по форме, утвержденной постановлением администрации Дальнереченского муниципального района.

2. Книги должны быть пронумерованы, прошнурованы, и скреплены подписью и печатью главы сельского поселения. Книги являются документами строгой отчетности к делам с постоянным сроком хранения.

3. Порядковая нумерация книг начинается с наступлением нового календарного года.

4. Книга имеет титульный лист, на котором указывается слова «Книга регистрации захоронений», номер книги, наименование населенного пункта.

5. Законченные Книги хранятся в администрации сельского поселения в течении пяти лет, по истечении передаются на постоянное хранение в муниципальный архив.

Приложение № 2
Утверждена постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 11 октября 2024 № 499-па

КНИГА
РЕГИСТРАЦИИ ЗАХОРОНЕНИЙ № ____

(наименование населенного пункта)

Начата «01» января 2023г.
Окончена « ____ » _____ 20 ____ г.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Дата рождения	Дата смерти	Свидетельство о смерти (номер, дата выдачи, каким загсом выдано)	Фамилия, имя, отчество, ответственного за захоронение
2023					
1					
2					
2024					
1					
2					
2025					
1					
2					

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 октября 2024г. г. Дальнереченск №505 -па

Об утверждении Положения о комиссии по
делам
несовершеннолетних и защите их прав
администрации
Дальнереченского муниципального района

В соответствии с Федеральным Законом от 24.06.1999г. №120-ФЗ «Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних», Законом Приморского края от 08.11.2005г. №296-КЗ «О комиссиях по делам несовершеннолетних и защите их прав», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение о комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района (прилагается).
2. Признать утратившим силу постановление администрации администрации Дальнереченского муниципального района от 21.06.2021г. №268-па «Об утверждении Положения о комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района».
3. Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района Попова А.Г.
4. Настоящее постановление вступает в законную силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Приложение
к постановлению администрации
Дальнереченского
муниципального района
от 15.10.2024г. №505 -па

ПОЛОЖЕНИЕ
о комиссии по делам несовершеннолетних и
защите их прав
администрации Дальнереченского
муниципального района

1. Общие положения.

1.1. Комиссия по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района (далее-Комиссия) является коллегиальным органом системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, создается на территории Дальнереченского муниципального района в порядке, установленном Законом Приморского края от 08.11.2005г. №296-КЗ «О комиссиях по делам несовершеннолетних и защите их прав на территории Приморского края», в целях координации деятельности органов и учреждений системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних по предупреждению безнадзорности, беспризорности, правонарушений и антиобщественных действий несовершеннолетних, выявлению и устранению причин и условий, способствующих этому, обеспечению защиты прав и законных интересов несовершеннолетних, социально-педагогической реабилитации несовершеннолетних, находящихся в социально опасном положении, выявлению и пресечению случаев вовлечения несовершеннолетних в совершение

преступлений, других противоправных и (или) антиобщественных действий, а также случаев склонения их к суицидальным действиям на территории Дальнереченского муниципального района.

1.2. Комиссия в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, общепризнанных принципах и нормах международного права, федеральных законах, иных нормативных правовых актах Российской Федерации, Уставом Приморского края, Законом Приморского края от 08.11.2005г. №296-КЗ «О комиссиях по делам несовершеннолетних и защите их прав на территории Приморского края», иных нормативных правовых актов Приморского края, нормативными правовыми актами Дальнереченского муниципального района, настоящим Положением.

1.3. Деятельность Комиссии основывается на принципах законности, демократизма, поддержки семьи (с несовершеннолетними детьми) и взаимодействия с ней, гуманного обращения с несовершеннолетними, индивидуального подхода к несовершеннолетним с соблюдением конфиденциальности полученной информации, государственной поддержки деятельности органов местного самоуправления и общественных объединений по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, обеспечения ответственности должностных лиц и граждан за нарушение прав и законных интересов несовершеннолетних.

1.4. Деятельность Комиссии осуществляется отделом по организации работы комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района, входящим в структуру администрации Дальнереченского муниципального района.

1.5. Комиссия имеет круглую простую печать со своим наименованием и штампы установленного образца.

2. Основные направления деятельности Комиссии

Комиссия в пределах своей компетенции:

2.1. координирует деятельность органов и учреждений системы профилактики по предупреждению безнадзорности, беспризорности, правонарушений и антиобщественных действий несовершеннолетних, выявлению и устранению причин и условий, способствующих этому, обеспечению защиты прав и законных интересов несовершеннолетних, социально-педагогической реабилитации несовершеннолетних, находящихся в социально опасном положении, выявлению и пресечению случаев вовлечения несовершеннолетних в совершение преступлений, других противоправных и (или) антиобщественных действий, а также случаев склонения их к суицидальным действиям, осуществляет мониторинг их деятельности в пределах и порядке, которые установлены федеральным законодательством и законодательством Приморского края, на территории Дальнереченского муниципального района;

2.2. обеспечивает осуществление мер по защите и восстановлению прав и законных интересов несовершеннолетних, защите их от всех форм дискриминации, физического или психического насилия, оскорбления, грубого обращения, сексуальной и иной эксплуатации, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности, беспризорности, правонарушениям и антиобщественным действиям несовершеннолетних;

2.3. анализирует выявленные органами и учреждениями системы профилактики причины и условия безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, принимает меры по их устранению;

2.4. утверждает межведомственные планы (программы, порядки взаимодействия) по наиболее актуальным направлениям в области профилактики безнадзорности и

правонарушений несовершеннолетних, защиты их прав и законных интересов;

2.5. участвует в разработке и реализации целевых программ, направленных на защиту прав и законных интересов несовершеннолетних, профилактику их безнадзорности и правонарушений;

2.6. принимает меры по совершенствованию деятельности органов и учреждений системы профилактики по итогам анализа и обобщения представляемых органами и учреждениями системы профилактики сведений об эффективности принимаемых ими мер по обеспечению защиты прав и законных интересов несовершеннолетних, профилактике их безнадзорности и правонарушений;

2.7. принимает меры по совершенствованию взаимодействия органов и учреждений системы профилактики с социально ориентированными некоммерческими организациями, общественными объединениями и религиозными организациями, другими институтами гражданского общества и гражданами, по привлечению их к участию в деятельности по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, их социально-педагогической реабилитации;

2.8. подготавливает совместно с соответствующими органами или учреждениями представляемые в суд материалы по вопросам, связанным с содержанием несовершеннолетних в специальных учебно-воспитательных учреждениях закрытого типа, а также по иным вопросам, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

2.9. даёт согласие организациям, осуществляющим образовательную деятельность, на отчисление несовершеннолетних обучающихся, достигших возраста 15 лет и не получивших основного общего образования;

2.10. даёт при наличии согласия родителей или иных законных представителей

несовершеннолетнего обучающегося и органа местного самоуправления, осуществляющего управление в сфере образования, согласие на оставление несовершеннолетним, достигшим возраста 15 лет, общеобразовательной организации до получения основного общего образования. Комиссия принимает совместно с родителями (законными представителями) несовершеннолетнего, достигшего возраста 15 лет и оставившего общеобразовательную организацию до получения основного общего образования, и органами местного самоуправления, осуществляющими управление в сфере образования, не позднее чем в месячный срок меры по продолжению освоения таким несовершеннолетним образовательной программы основного общего образования в иной форме обучения и с его согласия по трудоустройству;

2.11. обеспечивает оказание помощи в бытовом устройстве несовершеннолетних, освобожденных из учреждений уголовно-исполнительной системы либо вернувшихся из специальных учебно-воспитательных учреждений, а также состоящих на учете в уголовно-исполнительных инспекциях, содействие в определении форм устройства других несовершеннолетних, нуждающихся в помощи государства, оказание помощи по трудоустройству несовершеннолетних (с их согласия);

2.12. рассматривает информацию (материалы) о фактах совершения несовершеннолетними, не подлежащими уголовной ответственности в связи с недостижением возраста наступления уголовной ответственности, общественно опасных деяний и принимает решения о применении к ним мер воздействия или о ходатайстве перед судом об их помещении в специальные учебно-воспитательные учреждения закрытого типа, а также ходатайства, просьбы, жалобы и другие обращения несовершеннолетних, их родителей или иных законных представителей, относящиеся к установленной сфере

деятельности комиссии;

2.13. рассматривает дела об административных правонарушениях, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях и Законом Приморского края от 5 марта 2007 года N 44-КЗ "Об административных правонарушениях в Приморском крае";

2.14. применяет меры воздействия в отношении несовершеннолетних, их родителей или иных законных представителей в случаях и порядке, которые предусмотрены федеральным законодательством и законодательством Приморского края;

2.15. принимает решения на основании заключения психолого-медико-педагогической комиссии о направлении несовершеннолетних в возрасте от 8 до 18 лет, нуждающихся в специальном педагогическом подходе, в специальные учебно-воспитательные учреждения открытого типа с согласия родителей или иных законных представителей, а также самих несовершеннолетних в случае достижения ими возраста 14 лет;

2.16. обращается в суд по вопросам возмещения вреда, причиненного здоровью несовершеннолетнего, его имуществу, и (или) морального вреда в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

2.17. согласовывает административные иски, заявления или заключения администраций специальных учебно-воспитательных учреждений закрытого типа, вносимые в суды по месту нахождения указанных учреждений:

а) о продлении срока пребывания несовершеннолетнего в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа не позднее чем за один месяц до истечения установленного судом срока пребывания несовершеннолетнего в указанном учреждении;

б) о прекращении пребывания несовершеннолетнего в специальном учебно-

воспитательном учреждении закрытого типа на основании заключения психолого-медико-педагогической комиссии указанного учреждения до истечения установленного судом срока, если несовершеннолетний не нуждается в дальнейшем применении этой меры воздействия (не ранее шести месяцев со дня поступления несовершеннолетнего в специальное учебно-воспитательное учреждение закрытого типа), или в случае выявления у него заболеваний, препятствующих содержанию и обучению в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа;

в) о переводе несовершеннолетнего в другое специальное учебно-воспитательное учреждение закрытого типа в связи с возрастом, состоянием здоровья, а также в целях создания наиболее благоприятных условий для его реабилитации;

г) о восстановлении срока пребывания несовершеннолетнего в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа в случае его самовольного ухода из указанного учреждения, невозвращения в указанное учреждение из отпуска, а также в других случаях уклонения несовершеннолетнего от пребывания в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа;

2.18. даёт совместно с соответствующей государственной инспекцией труда согласие на расторжение трудового договора с работниками в возрасте до 18 лет по инициативе работодателя (за исключением случаев ликвидации организации или прекращения деятельности индивидуального предпринимателя);

2.19. участвует в разработке проектов нормативных правовых актов по вопросам защиты прав и законных интересов несовершеннолетних;

2.19.1. выявляет совместно с другими органами и учреждениями системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних семьи, в которых несовершеннолетние проживают с

лицами, имеющими судимость за совершение особо тяжких преступлений против жизни и здоровья, половой неприкосновенности и половой свободы личности либо за совершение преступлений против половой неприкосновенности несовершеннолетних (далее - лица, имеющие судимость), и в случае необходимости предупреждения правонарушений либо для оказания социальной помощи и (или) реабилитации несовершеннолетних в соответствии с пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 24 июня 1999 года N 120-ФЗ "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних" принимает решения об организации проведения в отношении указанных семей и лиц, имеющих судимость, индивидуальной профилактической работы;

2.19.2. ежеквартально запрашивает сведения о лицах, имеющих судимость, в территориальных органах федерального органа исполнительной власти в сфере внутренних дел;

2.20. координирует проведение органами и учреждениями системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних индивидуальной профилактической работы в отношении категорий лиц, указанных в статье 5 Федерального закона "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних", в том числе в отношении семей, в которых несовершеннолетние проживают с лицами, имеющими судимость, и самих лиц, имеющих судимость;

2.21. утверждает межведомственные планы (программы) индивидуальной профилактической работы или принимает постановления о реализации конкретных мер по защите прав и интересов детей в случаях, если индивидуальная профилактическая работа в отношении лиц, указанных в статье 5 Федерального закона "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних",

требует использования ресурсов нескольких органов и (или) учреждений системы профилактики, и контролирует их исполнение;

2.22. содействует привлечению социально ориентированных некоммерческих организаций и общественных объединений к реализации межведомственных планов (программ) индивидуальной профилактической работы;

2.23. использует в работе краевой банк данных "О семьях и несовершеннолетних, находящихся в социально опасном положении";

2.24. принимает постановления об отчислении несовершеннолетних из специальных учебно-воспитательных учреждений открытого типа;

2.25. подготавливает и направляет в органы государственной власти Приморского края и органы местного самоуправления в порядке, установленном законодательством Приморского края, отчеты о работе по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних на территории Дальнереченского муниципального района;

2.26. осуществляет иные полномочия, предусмотренные федеральным законодательством и законодательством Приморского края.

3. Организация деятельности Комиссии

3.1. Комиссия формируется в составе председателя, заместителя председателя, ответственного секретаря и иных членов Комиссии.

3.2. Председателем, заместителем председателя, ответственным секретарем и членом Комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района может быть гражданин Российской Федерации, достигший возраста 21 года.

3.3. Председатель комиссии осуществляет следующие полномочия:

3.3.1. осуществляет руководство деятельностью комиссии;

3.3.2. представляет комиссию в государственных органах, органах местного самоуправления и иных организациях;

3.3.3. представляет главе Дальнереченского муниципального района Приморского края предложения по формированию персонального состава комиссии;

3.3.4. дает заместителю председателя комиссии, ответственному секретарю комиссии, членам комиссии обязательные к исполнению поручения по вопросам, отнесенным к компетенции комиссии;

3.3.5. обеспечивает представление установленной отчетности о работе по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних в порядке, установленном федеральным законодательством и законодательством Приморского края;

3.3.6. назначает дату заседания комиссии;

3.3.7. утверждает повестку заседания комиссии;

3.3.8. председательствует на заседании комиссии и организует ее работу;

3.3.9. участвует в заседании комиссии и его подготовке;

3.3.10. предварительно (до заседания комиссии) знакомится с материалами по вопросам, выносимым на ее рассмотрение;

3.3.11. вносит предложения об отложении рассмотрения вопроса (дела) и о запросе дополнительных материалов по нему;

3.3.12. вносит предложения по совершенствованию работы по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности и правонарушениям несовершеннолетних;

3.3.13. участвует в обсуждении постановлений, принимаемых комиссией по рассматриваемым вопросам (делам), и голосует при их принятии;

3.3.14. имеет право решающего голоса при голосовании на заседании комиссии;

воспитательном учреждении закрытого типа на основании заключения психолого-медико-педагогической комиссии указанного учреждения до истечения установленного судом срока, если несовершеннолетний не нуждается в дальнейшем применении этой меры воздействия (не ранее шести месяцев со дня поступления несовершеннолетнего в специальное учебно-воспитательное учреждение закрытого типа), или в случае выявления у него заболеваний, препятствующих содержанию и обучению в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа;

в) о переводе несовершеннолетнего в другое специальное учебно-воспитательное учреждение закрытого типа в связи с возрастом, состоянием здоровья, а также в целях создания наиболее благоприятных условий для его реабилитации;

г) о восстановлении срока пребывания несовершеннолетнего в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа в случае его самовольного ухода из указанного учреждения, невозвращения в указанное учреждение из отпуска, а также в других случаях уклонения несовершеннолетнего от пребывания в специальном учебно-воспитательном учреждении закрытого типа;

2.18. даёт совместно с соответствующей государственной инспекцией труда согласие на расторжение трудового договора с работниками в возрасте до 18 лет по инициативе работодателя (за исключением случаев ликвидации организации или прекращения деятельности индивидуального предпринимателя);

2.19. участвует в разработке проектов нормативных правовых актов по вопросам защиты прав и законных интересов несовершеннолетних;

2.19.1. выявляет совместно с другими органами и учреждениями системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних семьи, в которых несовершеннолетние проживают с

лицами, имеющими судимость за совершение особо тяжких преступлений против жизни и здоровья, половой неприкосновенности и половой свободы личности либо за совершение преступлений против половой неприкосновенности несовершеннолетних (далее - лица, имеющие судимость), и в случае необходимости предупреждения правонарушений либо для оказания социальной помощи и (или) реабилитации несовершеннолетних в соответствии с пунктом 3 статьи 5 Федерального закона от 24 июня 1999 года N 120-ФЗ "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних" принимает решения об организации проведения в отношении указанных семей и лиц, имеющих судимость, индивидуальной профилактической работы;

2.19.2. ежеквартально запрашивает сведения о лицах, имеющих судимость, в территориальных органах федерального органа исполнительной власти в сфере внутренних дел;

2.20. координирует проведение органами и учреждениями системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних индивидуальной профилактической работы в отношении категорий лиц, указанных в статье 5 Федерального закона "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних", в том числе в отношении семей, в которых несовершеннолетние проживают с лицами, имеющими судимость, и самих лиц, имеющих судимость;

2.21. утверждает межведомственные планы (программы) индивидуальной профилактической работы или принимает постановления о реализации конкретных мер по защите прав и интересов детей в случаях, если индивидуальная профилактическая работа в отношении лиц, указанных в статье 5 Федерального закона "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних",

требует использования ресурсов нескольких органов и (или) учреждений системы профилактики, и контролирует их исполнение;

2.22. содействует привлечению социально ориентированных некоммерческих организаций и общественных объединений к реализации межведомственных планов (программ) индивидуальной профилактической работы;

2.23. использует в работе краевой банк данных "О семьях и несовершеннолетних, находящихся в социально опасном положении";

2.24. принимает постановления об отчислении несовершеннолетних из специальных учебно-воспитательных учреждений открытого типа;

2.25. подготавливает и направляет в органы государственной власти Приморского края и органы местного самоуправления в порядке, установленном законодательством Приморского края, отчеты о работе по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних на территории Дальнереченского муниципального района;

2.26. осуществляет иные полномочия, предусмотренные федеральным законодательством и законодательством Приморского края.

3. Организация деятельности Комиссии

3.1. Комиссия формируется в составе председателя, заместителя председателя, ответственного секретаря и иных членов Комиссии.

3.2. Председателем, заместителем председателя, ответственным секретарем и членом Комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав администрации Дальнереченского муниципального района может быть гражданин Российской Федерации, достигший возраста 21 года.

3.3. Председатель комиссии осуществляет следующие полномочия:

3.3.1. осуществляет руководство деятельностью комиссии;

3.3.2. представляет комиссию в государственных органах, органах местного самоуправления и иных организациях;

3.3.3. представляет главе Дальнереченского муниципального района Приморского края предложения по формированию персонального состава комиссии;

3.3.4. дает заместителю председателя комиссии, ответственному секретарю комиссии, членам комиссии обязательные к исполнению поручения по вопросам, отнесенным к компетенции комиссии;

3.3.5. обеспечивает представление установленной отчетности о работе по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних в порядке, установленном федеральным законодательством и законодательством Приморского края;

3.3.6. назначает дату заседания комиссии;

3.3.7. утверждает повестку заседания комиссии;

3.3.8. председательствует на заседании комиссии и организует ее работу;

3.3.9. участвует в заседании комиссии и его подготовке;

3.3.10. предварительно (до заседания комиссии) знакомится с материалами по вопросам, выносимым на ее рассмотрение;

3.3.11. вносит предложения об отложении рассмотрения вопроса (дела) и о запросе дополнительных материалов по нему;

3.3.12. вносит предложения по совершенствованию работы по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности и правонарушениям несовершеннолетних;

3.3.13. участвует в обсуждении постановлений, принимаемых комиссией по рассматриваемым вопросам (делам), и голосует при их принятии;

3.3.14. имеет право решающего голоса при голосовании на заседании комиссии;

3.3.15. осуществляет контроль за исполнением плана работы комиссии, подписывает постановления комиссии;

3.3.16. посещает организации, обеспечивающие реализацию несовершеннолетними их прав на образование, труд, отдых, охрану здоровья и медицинскую помощь, жилище и иных прав, в целях проверки поступивших в комиссию сообщений о нарушении прав и законных интересов несовершеннолетних, наличии угрозы в отношении их жизни и здоровья, ставших известными случаями применения насилия и других форм жестокого обращения с несовершеннолетними, а также в целях выявления причин и условий, способствовавших нарушению прав и законных интересов несовершеннолетних, их безнадзорности и совершению правонарушений.

3.4. Заместитель председателя комиссии осуществляет следующие полномочия:

3.4.1. выполняет поручения председателя комиссии;

3.4.2. исполняет обязанности председателя комиссии в его отсутствие;

3.4.3. обеспечивает контроль за исполнением постановлений комиссии;

3.4.4. обеспечивает контроль за своевременной подготовкой материалов для рассмотрения на заседании комиссии;

3.4.5. участвует в заседании комиссии и его подготовке;

3.4.6. предварительно (до заседания комиссии) знакомится с материалами по вопросам, выносимым на ее рассмотрение;

3.4.7. вносит предложения об отложении рассмотрения вопроса (дела) и о запросе дополнительных материалов по нему;

3.4.8. вносит предложения по совершенствованию работы по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности и правонарушениям

несовершеннолетних;

3.4.9. участвует в обсуждении постановлений, принимаемых комиссией по рассматриваемым вопросам (делам), и голосует при их принятии;

3.4.10. посещает организации, обеспечивающие реализацию несовершеннолетними их прав на образование, труд, отдых, охрану здоровья и медицинскую помощь, жилище и иных прав, в целях проверки поступивших в комиссию сообщений о нарушении прав и законных интересов несовершеннолетних, наличии угрозы в отношении их жизни и здоровья, ставших известными случаями применения насилия и других форм жестокого обращения с несовершеннолетними, а также в целях выявления причин и условий, способствовавших нарушению прав и законных интересов несовершеннолетних, их безнадзорности и совершению правонарушений.

3.5. Ответственный секретарь комиссии осуществляет следующие полномочия:

3.5.1. выполняет поручения председателя и заместителя председателя комиссии;

3.5.2. осуществляет подготовку материалов для рассмотрения на заседании комиссии;

3.5.3. участвует в заседании комиссии и его подготовке;

3.5.4. оповещает членов комиссии и лиц, участвующих в заседании комиссии, о времени и месте заседания, проверяет их явку, знакомит с материалами по вопросам, вынесенным на рассмотрение комиссии;

3.5.5. осуществляет подготовку и оформление проектов постановлений, принимаемых комиссией по результатам рассмотрения соответствующего вопроса на заседании;

3.5.6. вносит предложения об отложении рассмотрения вопроса (дела) и о запросе дополнительных материалов по нему;

3.5.7. вносит предложения по совершенствованию работы по профилактике безнадзорности и правонарушений

несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности и правонарушениям несовершеннолетних;

3.5.8. участвует в обсуждении постановлений, принимаемых комиссией по рассматриваемым вопросам (делам), и голосует при их принятии;

3.5.9. обеспечивает вручение копий постановлений комиссии;

3.5.10. посещает организации, обеспечивающие реализацию несовершеннолетними их прав на образование, труд, отдых, охрану здоровья и медицинскую помощь, жилище и иных прав, в целях проверки поступивших в комиссию сообщений о нарушении прав и законных интересов несовершеннолетних, наличии угрозы в отношении их жизни и здоровья, ставших известными случаями применения насилия и других форм жестокого обращения с несовершеннолетними, а также в целях выявления причин и условий, способствовавших нарушению прав и законных интересов несовершеннолетних, их безнадзорности и совершению правонарушений.

3.6. На постоянной штатной основе в состав Комиссии входят ответственный секретарь и инспектор по работе с детьми.

3.7. Ответственный секретарь и инспектор по работе с детьми являются муниципальными служащими, работают на постоянной штатной основе и освобождены от других обязанностей. Ответственный секретарь Комиссии замещает должность муниципальной службы не ниже главного специалиста 1 разряда, инспектор по работе с детьми - не ниже ведущего специалиста 1 разряда.

Ответственный секретарь и инспектор по работе с детьми должны иметь высшее педагогическое или высшее юридическое образование. Квалификационные требования к знаниям и умениям, необходимым для выполнения функций ответственного секретаря

и инспектора по работе с детьми, устанавливаются их должностными инструкциями.

3.8. К вопросам обеспечения деятельности Комиссии относятся:

3.8.1. подготовка и организация проведения заседаний и иных плановых мероприятий комиссии;

3.8.2. осуществление контроля за своевременностью подготовки и представления материалов для рассмотрения на заседаниях комиссии;

3.8.3. ведение делопроизводства комиссии;

3.8.4. оказание консультативной помощи представителям органов и учреждений системы профилактики, а также представителям иных территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления и организаций, участвующим в подготовке материалов к заседанию комиссии, при поступлении соответствующего запроса;

3.8.5. участие в организации межведомственных мероприятий по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, в том числе межведомственных конференций, совещаний, семинаров;

3.8.6. участие по приглашению органов и организаций в проводимых ими проверках, совещаниях, семинарах, коллегиях, конференциях и других мероприятиях по вопросам профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних;

3.8.7. организация рассмотрения комиссиями по делам несовершеннолетних и защите их прав поступивших в комиссию обращений граждан, сообщений органов и учреждений системы профилактики по вопросам, относящимся к ее компетенции;

3.8.8. осуществление сбора, обработки и обобщения информации, необходимой для решения задач, стоящих перед комиссией;

3.8.9. осуществление сбора и обобщение информации о численности лиц,

предусмотренных статьей 5 Федерального закона "Об основах системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних", в отношении которых органами и учреждениями системы профилактики проводится индивидуальная профилактическая работа;

3.8.10. обобщение сведений о детской безнадзорности, правонарушениях несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов для представления на рассмотрение комиссии с целью анализа ситуации;

3.8.11. подготовка информационных и аналитических материалов по вопросам профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних;

3.8.12. организация по поручению председателя комиссии работы экспертных групп, штабов, а также консилиумов и других совещательных органов для решения задач, стоящих перед комиссией;

3.8.13. осуществление взаимодействия с федеральными государственными органами, федеральными органами государственной власти, органами государственной власти Приморского края, органами местного самоуправления, общественными и иными объединениями, организациями для решения задач, стоящих перед комиссией;

3.8.14. направление запросов в федеральные государственные органы, федеральные органы государственной власти, органы государственной власти Приморского края, органы местного самоуправления, организации, районные, окружные, городские, районные в городе комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав на территории Приморского края о представлении необходимых для рассмотрения на заседании комиссии материалов (информации) по вопросам, отнесенным к ее компетенции;

3.8.15. обеспечение доступа к информации о деятельности комиссии путем участия в подготовке публикаций и выступлений в средствах массовой информации, в

информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" без использования в публикациях и выступлениях сведений, разглашение которых нарушает охраняемые законом права и интересы несовершеннолетних, их родителей или иных законных представителей;

3.8.16. осуществление сбора, обобщения информации о численности несовершеннолетних, находящихся в социально опасном положении, на территории Дальнереченского муниципального района;

3.8.17. подготовка и направление в Приморскую краевую межведомственную комиссию по делам несовершеннолетних и защите их прав справочной информации, отчетов по вопросам, относящимся к компетенции комиссии;

3.8.18. участие в подготовке заключений на проекты нормативных правовых актов по вопросам защиты прав и законных интересов несовершеннолетних;

3.8.19. исполнение иных полномочий в рамках обеспечения деятельности комиссии по реализации комиссией полномочий, предусмотренных федеральным законодательством и законодательством Приморского края.

3.9. Членами комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав на территории Дальнереченского муниципального района являются руководители (их заместители) органов и учреждений системы профилактики, а также могут являться представители иных органов местного самоуправления, представители общественных объединений, религиозных конфессий, граждане, имеющие опыт работы с несовершеннолетними, депутаты Думы Дальнереченского муниципального района, другие заинтересованные лица.

3.10. Члены Комиссии обладают равными правами при рассмотрении и обсуждении вопросов (дел), отнесенных к компетенции комиссии, и осуществляют следующие полномочия:

3.10.1 участвуют в заседании комиссии и его

подготовке;

3.10.2. предварительно (до заседания комиссии) знакомятся с материалами по вопросам, выносимым на ее рассмотрение;

3.10.3. вносят предложения об отложении рассмотрения вопроса (дела) и о запросе дополнительных материалов по нему;

3.10.4. вносят предложения по совершенствованию работы по профилактике безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних, защите их прав и законных интересов, выявлению и устранению причин и условий, способствующих безнадзорности и правонарушениям несовершеннолетних;

3.10.5. участвуют в обсуждении постановлений, принимаемых комиссией по рассматриваемым вопросам (делам), и голосуют при их принятии;

3.10.6. составляют протоколы об административных правонарушениях в случаях и порядке, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях и Законом Приморского края "Об административных правонарушениях в Приморском крае";

3.10.7. посещают организации, обеспечивающие реализацию несовершеннолетними их прав на образование, труд, отдых, охрану здоровья и медицинскую помощь, жилище и иных прав, в целях проверки поступивших в комиссию сообщений о нарушении прав и законных интересов несовершеннолетних, наличии угрозы в отношении их жизни и здоровья, ставших известными случаями применения насилия и других форм жестокого обращения с несовершеннолетними, а также в целях выявления причин и условий, способствовавших нарушению прав и законных интересов несовершеннолетних, их безнадзорности и совершению правонарушений;

3.10.8. выполняют поручения председателя комиссии;

3.10.9. информируют председателя комиссии о своем участии в заседании или причинах отсутствия на заседании.

3.11. По решению главы Дальнереченского муниципального района в комиссию по делам несовершеннолетних и защите их прав могут быть введены дополнительные штатные единицы инспекторов по работе с детьми за счет средств бюджета Дальнереченского муниципального района.

3.12. Положение о Комиссии утверждается постановлением администрации

Дальнереченского муниципального района. Полномочия председателя, заместителя председателя, ответственного секретаря, члена Комиссии прекращаются при наличии следующих оснований:

3.13.1. подача письменного заявления о прекращении полномочий председателя комиссии (заместителя председателя, ответственного секретаря или члена комиссии) уполномоченным органам (должностным лицам);

3.13.2. признание председателя комиссии (заместителя председателя, ответственного секретаря или члена комиссии) решением суда, вступившим в законную силу, недееспособным, ограниченно дееспособным и безвестно отсутствующим или умершим;

3.13.3. прекращение полномочий комиссии;

3.13.4. увольнение председателя комиссии (заместителя председателя, ответственного секретаря или члена комиссии) с занимаемой должности в органе или учреждении системы профилактики, ином государственном органе, органе местного самоуправления или общественном объединении, от которого указанное лицо было включено (делегировано) в состав комиссии;

3.13.5. отзыв (замена) председателя комиссии (заместителя председателя, ответственного секретаря или члена комиссии) по решению руководителя органа или учреждения системы профилактики, иного государственного органа, органа местного самоуправления или общественного

объединения, от которого указанное лицо было включено (делегировано) в ее состав;

3.13.6. систематическое неисполнение или ненадлежащее исполнение председателем комиссии (заместителем председателя, ответственным секретарем или членом комиссии) своих полномочий;

3.13.7. по факту смерти.

3.14. При прекращении полномочий председатель комиссии (заместитель председателя, ответственный секретарь или член комиссии) исключается из ее состава, за исключением прекращения полномочий в соответствии с п.п. 3.13.2 п.3.13 ч.3 (в части признания лица, входящего в состав комиссии, решением суда, вступившим в законную силу, умершим), п.п. 3.13.3, 3.13.7 п.3.13 ч.3.

4. Комиссия в пределах своей компетенции имеет право:

4.1. запрашивать и бесплатно получать от государственных органов, органов местного самоуправления, организаций независимо от организационно-правовых форм необходимые для работы сведения;

4.2. приглашать должностных лиц, специалистов, граждан для получения от них информации и объяснений по рассматриваемым вопросам;

4.3. привлекать для участия в работе представителей государственных органов, органов местного самоуправления, организаций независимо от организационно-правовых форм и других заинтересованных лиц;

4.4. вести прием несовершеннолетних, родителей (иных законных представителей) несовершеннолетних и иных лиц;

4.5. ставить перед компетентными органами вопрос о привлечении к ответственности должностных лиц и граждан в случае невыполнения ими постановлений Комиссии и непринятия мер по выполнению представлений комиссии;

4.6. применять к несовершеннолетнему, совершившему противоправное деяние, меры воздействия в соответствии с федеральным

законодательством;

4.7. применять меры воздействия к родителям (иным законным представителям) несовершеннолетнего, иным лицам за нарушение его прав и законных интересов в соответствии с федеральным законодательством;

4.8. обращаться в суд с исками в соответствии с федеральным законодательством;

4.9. принимать постановления, которые обязательны для исполнения государственными и общественными организациями, предприятиями и учреждениями, должностными лицами и гражданами;

4.10. осуществлять иные права, предусмотренные федеральным законодательством.

5. Подготовка заседания комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав

5.1. Материалы, поступившие на рассмотрение в комиссию по делам несовершеннолетних и защите их прав, в целях обеспечения своевременного и правильного разрешения предварительно изучаются председателем или заместителем председателя комиссии.

5.2. В процессе предварительного изучения поступивших материалов определяются:

5.2.1. подведомственность комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав поступивших материалов;

5.2.2. круг лиц, подлежащих вызову или приглашению на заседание комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав;

5.2.3. необходимость проведения дополнительной проверки поступивших материалов и обстоятельств, имеющих значение для правильного и своевременного их рассмотрения; необходимость истребования дополнительных материалов;

5.2.4. целесообразность принятия иных мер, имеющих значение для своевременного рассмотрения материалов.

5.3. По результатам предварительного

изучения материалов могут приниматься следующие решения:

5.3.1. о назначении дела к рассмотрению с извещением заинтересованных лиц о дате, времени и месте заседания комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав;

5.3.2. о возвращении полученных материалов, если они не подведомственны Комиссии или требуют проведения дополнительной проверки, направившим материалы органам;

5.3.3. о проведении проверки, обследования по поступившим материалам или поручении их проведения специалистам.

5.4. Подготовленные к рассмотрению материалы в обязательном порядке предоставляются для ознакомления несовершеннолетнему, его родителям (иным законным представителям), в предусмотренных законом случаях защитнику.

5.5. О дате, времени и месте проведения заседания Комиссии извещается несовершеннолетний, его родители (иные законные представители), иные лица, чье участие в заседании будет признано обязательным.

5.6. О дате, времени, месте и повестке заседания комиссии извещается прокурор.

5.7. Поступившие в Комиссию материалы должны быть рассмотрены в 15-дневный срок с момента их поступления. Указанный срок может быть продлен по мотивированному постановлению (определению) Комиссии в случаях поступления ходатайства от одного из участников рассмотрения дела и (или) необходимости дополнительного выяснения обстоятельств дела, а также в случае уклонения несовершеннолетнего, его родителей (иных законных представителей) от явки на заседание комиссии, если дело не может быть рассмотрено без их присутствия.

5(1). Порядок внесения предложений в проект плана работы комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав

5(1).1. Предложения в проект плана работы комиссии вносятся в Комиссию ее членами в

письменной форме в сроки, определенные председателем комиссии или постановлением комиссии.

5(1).2. Предложения по рассмотрению вопросов на заседании комиссии должны содержать:

5(1).2.1. наименование вопроса и краткое обоснование необходимости его рассмотрения на заседании комиссии;

5(1).2.2. информацию об органе (организации, учреждении), и (или) должностном лице, и (или) члене комиссии, ответственных за подготовку вопроса;

5(1).2.3. перечень соисполнителей (при их наличии);

5(1).2.4. срок рассмотрения на заседании комиссии.

5(1).3. Предложения в проект плана работы комиссии могут направляться членам комиссии для их предварительного согласования.

5(1).4. Проект плана работы Комиссии формируется на основе предложений, поступивших в комиссию, по согласованию с председателем комиссии выносятся для обсуждения и утверждения на заседании в конце года, предшествующего году реализации плана работы комиссии.

5(1).5. Изменения в план работы комиссии вносятся на заседании комиссии на основании предложений лиц, входящих в ее состав.

5(2). Порядок подготовки информационных материалов для рассмотрения на заседаниях комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав

5(2).1. Члены Комиссии, должностные лица органов и учреждений системы профилактики, а также иных территориальных органов федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти Приморского края, органов местного самоуправления и организаций, которым во исполнение плана работы Комиссии поручена подготовка соответствующих информационных материалов для рассмотрения на заседаниях комиссии,

несут персональную ответственность за качество и своевременность их представления.

5(2).2. Информационные материалы по вопросам, включенным в повестку заседания комиссии, представляются в комиссию органами (организациями, учреждениями), должностными лицами, членами комиссии, ответственными за их подготовку, в соответствии с планом работы комиссии не позднее чем за 10 дней до дня проведения заседания и включают в себя:

5(2).2.1. справочно-аналитическую информацию по вопросу, вынесенному на рассмотрение;

5(2).2.2. предложения в проект постановления комиссии по рассматриваемому вопросу;

5(2).2.3. особые мнения по представленному проекту постановления комиссии, если таковые имеются;

5(2).2.4. материалы согласования проекта постановления комиссии с заинтересованными органами и учреждениями системы профилактики, иными государственными органами и органами местного самоуправления;

5(2).2.5. иные сведения, необходимые для рассмотрения вопроса.

5(2).3. В случае непредставления материалов в установленный настоящим Законом срок или их представления с нарушением требований к данным материалам вопрос может быть снят с рассмотрения либо перенесен для рассмотрения на другое заседание комиссии в соответствии с решением председателя комиссии.

5(2).4. Повестка заседания комиссии, проекты постановлений по вопросам, включенным в повестку заседания комиссии, и соответствующие материалы по данным вопросам направляются членам комиссии не позднее чем за три рабочих дня до дня проведения заседания комиссии.

5(2).5. Члены комиссии и иные участники заседания комиссии, которым направлены повестка заседания комиссии, проект

постановления и иные материалы, при наличии замечаний и предложений представляют их в комиссию до начала проведения заседания комиссии.

6. Порядок проведения заседания комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав

6.1. Заседания комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав проводятся в соответствии с планами работы не реже двух раз в месяц и являются правомочными, если на них присутствует не менее половины ее членов. Члены комиссии участвуют в заседаниях комиссии без права замены.

6.2. На заседании Комиссии председательствует ее председатель, в его отсутствие заместитель председателя. В случаях их отсутствия полномочия председателя Комиссии выполняет председательствующий, избранный большинством голосов из состава членов Комиссии.

6.3. На заседании Комиссии обязательно присутствие несовершеннолетнего, в отношении которого рассматривается дело, его родителей (иных законных представителей), а в необходимых случаях - педагога, иных лиц по усмотрению комиссии.

6.4. Материалы в отношении несовершеннолетнего, его родителей (иных законных представителей), за исключением материалов о совершении несовершеннолетним общественно опасного деяния до достижения возраста, с которого наступает уголовная ответственность, могут быть рассмотрены в их отсутствие при условии надлежащего извещения о дате, времени и месте проведения заседания и неполучении комиссией по делам несовершеннолетних и защите их прав ходатайства об отложении рассмотрения.

6.5. Материалы о правонарушениях несовершеннолетних Комиссия рассматривает при необходимости на закрытом заседании. На время исследования материалов дел, обсуждение которых может отрицательно повлиять на несовершеннолетнего, комиссия

вправе удалить его из зала заседания.

6.6. При рассмотрении материалов, связанных с нарушением прав и законных интересов несовершеннолетнего, Комиссия обязана всесторонне изучить обстоятельства, выяснить причины и условия указанных нарушений и принять меры, обеспечивающие защиту прав и интересов несовершеннолетнего.

6.7. Рассматривая материалы в отношении несовершеннолетнего, родителей (иных законных представителей) несовершеннолетнего, Комиссия заслушивает объяснения несовершеннолетнего, его родителей (иных законных представителей), потерпевшего, свидетелей, защитника, представителя общественной организации, а также заключение прокурора и после всестороннего рассмотрения обстоятельств дела принимает одно из следующих решений:

6.7.1. применить меры воздействия, предусмотренные федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации;

6.7.2. прекратить дело (при наличии обстоятельств, предусмотренных законодательством об административных правонарушениях);

6.7.3. отложить рассмотрение дела и провести дополнительную проверку;

6.7.4. передать дело в органы прокуратуры, суд, другие органы по подведомственности.

6(1). Меры воздействия, применяемые Комиссией в отношении несовершеннолетнего

По результатам рассмотрения материалов (дел) в отношении несовершеннолетнего Комиссия может применять к нему следующие меры воздействия:

6(1).1. возложение обязанности принесения публичного или в иной форме извинения потерпевшему за причинение морального вреда или материального ущерба;

6(1).2. замечание;

6(1).3. предупреждение;

6(1).4. выговор;

6(1).5. строгий выговор;

6(1).6. подготовка ходатайства о

направлении несовершеннолетнего в специальное учебно-воспитательное учреждение закрытого типа при наличии для этого оснований, установленных федеральным законодательством.

6(2). Меры воздействия, применяемые Комиссией к родителям (законным представителям) несовершеннолетнего

К родителям (законным представителям) несовершеннолетнего, злостно не выполняющим обязанности по содержанию, воспитанию и обучению несовершеннолетнего либо отрицательно влияющим на его поведение, Комиссия может применять следующие меры воздействия:

16(2).1. предупреждение;

16(2).2. сообщение по месту работы (службы);

16(2).3. меры воздействия, предусмотренные федеральным законодательством.

7. Меры по обеспечению проведения заседания Комиссии

7.1. Несовершеннолетний, воспитывающийся и (или) обучающийся в образовательной организации, до рассмотрения дела о правонарушении для обеспечения явки на заседание Комиссии может быть отдан под надзор администрации этой организации. Руководитель образовательной организации содействует явке воспитанника (обучающегося).

7.2. В соответствии с частью 3 статьи 29.4, пунктом 8 части 1 статьи 29.7 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях применяется привод несовершеннолетних, в отношении которых ведется производство по делу об административном правонарушении, их родителей (законных представителей).

7.3. Неявка на заседание Комиссии без уважительных причин свидетелей, представителей органов и учреждений, в которых воспитывается или обучается несовершеннолетний, работодателей, других лиц, чье присутствие признано обязательным,

влечет за собой применение мер административной ответственности в порядке, установленном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

8. Акты, принимаемые Комиссией

8.1. Комиссии в целях реализации своих полномочий принимают постановления по вопросам, отнесенным к их компетенции.

8.2. Постановления Комиссии принимаются по результатам рассмотрения конкретных материалов в отношении несовершеннолетних, их родителей (иных законных представителей) и других лиц, представлений образовательных организаций, работодателей, обращений и ходатайств иных органов и организаций независимо от организационно-правовых форм, а также по результатам обсуждения вопросов по координации деятельности органов и учреждений системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних.

8.3. Постановления Комиссии обязательны для исполнения органами и учреждениями системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних.

8.4. При получении постановления органы и учреждения системы профилактики безнадзорности и правонарушений несовершеннолетних обязаны сообщить Комиссии о принятых мерах в срок, указанный в постановлении.

8.5. Неисполнение постановлений Комиссии влечет ответственность, установленную федеральным законодательством и законодательством Приморского края.

8.6. В случаях, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, Комиссией выносятся определения.

8.7. В случаях, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, члены Комиссии составляют протоколы об административных правонарушениях.

9. Постановления Комиссии

9.1. Решение Комиссии выносится в форме постановления.

При голосовании член комиссии имеет один голос и голосует лично. Член комиссии вправе на заседании комиссии довести до сведения членов комиссии свое особое мнение по вопросу, вынесенному на голосование. Особое мнение, изложенное в письменной форме, прилагается к протоколу заседания комиссии.

Результаты голосования, оглашенные председателем комиссии, вносятся в протокол заседания комиссии.

9.2. Постановление Комиссии принимается большинством голосов членов комиссии, участвующих в заседании. В случае равенства голосов голос председателя на заседании комиссии является решающим.

9.3. Постановление Комиссии должно быть изложено в письменной форме и мотивировано.

9.4. В постановлении о применении меры воздействия, устройстве несовершеннолетних либо принятии иных мер к защите прав или законных интересов несовершеннолетнего указываются:

9.4.1. наименование комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав;

9.4.2. дата рассмотрения дела;

9.4.3. сведения о лице, в отношении которого рассматривается дело;

9.4.4. обстоятельства, установленные при рассмотрении дела;

9.4.5. выявленные нарушения прав и законных интересов несовершеннолетних, причины и условия, способствующие безнадзорности, беспризорности, правонарушениям и антиобщественным действиям несовершеннолетних, меры по их устранению и сроки принятия указанных мер;

9.4.6. доказательства, на основании которых принято решение;

9.4.7. нормативный правовой акт, предусматривающий ответственность за правонарушение либо гарантирующий права несовершеннолетнего;

9.4.8. принятое по делу решение;

9.4.9. предлагаемые Комиссией меры помощи несовершеннолетнему и способы ее оказания.

9.4(1). Постановление Комиссии по результатам рассмотрения дел об административных правонарушениях оформляется в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях.

9.5. Постановление подписывается председательствующим и оглашается немедленно по окончании рассмотрения дела.

9.6. Копия постановления или выписка из него вручается под роспись заинтересованным лицам или направляется указанным лицам и в соответствующие органы или учреждения в течение трех дней с момента его принятия.

9.7. Постановление Комиссии может быть обжаловано в порядке, установленном федеральным законодательством.

10. Протокол заседания Комиссии

10.1. Протокол заседания Комиссии ведется на каждом заседании комиссии и включает в себя следующие обязательные положения:

10.1.1. наименование комиссии;

10.1.2. дата, время и место проведения заседания комиссии;

10.1.3. сведения о присутствующих и отсутствующих членах комиссии, иных лицах, присутствующих на заседании комиссии;

10.1.4. повестка заседания комиссии;

10.1.5. отметка о способе документирования заседания комиссии (стенографирование, видеоконференция, запись на диктофон);

10.1.6. наименование вопросов, рассмотренных на заседании комиссии, и ход их обсуждения;

10.1.7. результаты голосования по вопросам, обсуждаемым на заседании комиссии;

10.1.8. решение, принятое по рассматриваемому вопросу.

К протоколу заседания комиссии прилагаются материалы докладов по вопросам, рассмотренным на заседании комиссии,

справочно-аналитическая и иная информация (при наличии).

10.2. Протокол заседания Комиссии подписывается председательствующим на заседании и ответственным секретарем.

В период отсутствия ответственного секретаря его обязанности по ведению и подписанию протокола заседания Комиссии возлагаются на секретаря заседания Комиссии. Секретарь заседания Комиссии выбирается в начале заседания из числа членов комиссии по делам несовершеннолетних и защите их прав большинством голосов от количества присутствующих на заседании членов комиссии.

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 октября 2024 г.

г. Дальнереченск

№ 507 -па

О внесении изменений в постановление администрации Дальнереченского муниципального района от 06 февраля 2024 года № 53-па «Об утверждении Административного регламента предоставления государственной услуги «Назначение и предоставление выплаты на содержание ребенка, находящегося под опекой (попечительством), в том числе в приемной семье»

В соответствии с Законом Приморского края от 3 июля 2024 года № 604-КЗ «О внесении изменений в Закон Приморского края «О порядке и размерах выплаты ежемесячных денежных средств опекунам (попечителям) на содержание детей, находящихся под опекой (попечительством)», Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Административный регламент предоставления государственной услуги «Назначение и предоставление выплаты на содержание ребенка, находящегося под опекой (попечительством), в том числе в приемной семье», утвержденный постановлением администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края от 06 февраля 2024 года № 53-па (далее Административный Регламент), следующие изменения:

1.1. Изложить абзацы два и три пункта 2 (Административного Регламента) в следующей редакции:

«опекуны или попечители детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, в том числе назначенные временно при установлении предварительной опеки (попечительства), при условии совместного проживания опекуна (попечителя) с подопечным на территории Приморского края; приемные родители детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, при условии совместного проживания опекуна (попечителя) с подопечным на территории Приморского края.»;

пункт 2 (Административного Регламента) дополнить абзацем следующего содержания:

«Условие, предусмотренное в абзаце два и три пункта 2, не учитывается в отношении подопечных, достигших возраста шестнадцати лет, имеющих разрешение органа опеки и попечительства на раздельное проживание с попечителями в соответствии с действующим законодательством».

1.2. заменить в подпункте 11.2 пункта 11 (Административного Регламента) слова «не проживание на территории Приморского края по месту регистрации по месту жительства (месту пребывания) совместно с подопечными, приемным ребенком» словами «совместное не проживание опекуна (попечителя) с подопечным на территории Приморского края»;

1.3. изложить абзац шестой подпункта 11.2 пункта 11 (Административного Регламента) в следующей редакции:

«устройство подопечного на полное государственное обеспечение в учреждение или организацию всех типов и видов независимо от их организационно-правовой формы, ведомственной принадлежности»;

1.4. изложить абзац тринадцатый пункта 20.1.4 пункта 20 (Административного Регламента) в следующей редакции:

«Копия постановления в течение 5 рабочих дней со дня принятия соответствующего постановления выдается уполномоченным органом на руки опекуну (попечителю) или направляется уполномоченным органом опекуну (попечителю) посредством почтового отправления либо в форме электронного документа по адресу, указанному в заявлении или в МФЦ для выдачи заявителю, в случае обращения через МФЦ»;

1.5. заменить в подпункте 20.1.6 пункта 20 (Административного Регламента) слова «на возмездной основе» словами «исполняющего свои обязанности возмездно».

2. Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района разместить настоящее постановление в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района.

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района Попова А.Г.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15 октября 2024 г. г. Дальнереченск № 504 -па

О внесении изменений в муниципальную
программу «Содержание и развитие
муниципального хозяйства Дальнереченского
муниципального района» на 2020-2026 годы

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской
Федерации, Федеральным законом Российской

Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 01.11.2019 № 455-па «Об утверждении Порядка разработки, реализации и оценки эффективности муниципальных программ Дальнереченского муниципального района», руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести следующие изменения в муниципальную программу «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района», утвержденную постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 08.05.2019 г. №177-па на 2020-2026 годы (далее – Муниципальная программа):

1.1. Приложение № 5 к Муниципальной программе изложить в редакции приложения к настоящему постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на отдел архитектуры, градостроительства и ЖКХ администрации Дальнереченского муниципального района (Багрянцева Г.Ч.).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

№ п/п	Наименование муниципальной Программы, подпрограммы, отдельного мероприятия	Расходы (рублей), годы						
		сумма на 2020 год	сумма на 2021 год	сумма на 2022 год	сумма на 2023 год	сумма на 2024 год	сумма на 2025 год	сумма на 2026 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Муниципальная Программа «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы		73 844 489,99	94 343 661,27	110 745 433,24	131 160 914,96	129 878 162,44	75 391 882,83	45 485 796,82
в том числе:								
1.	Подпрограмма 1 «Содержание и развитие жилищного хозяйства Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы (0810000000)	32 303 155,81	36 607 803,06	25 741 605,19	31 772 659,20	24 572 321,53	15 079 588,74	24 474 532,74

1.1.	Основное мероприятие «Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района» (081010000)	9 473 435,71	14 609 806,26	8 726 851,06	7 618 615,58	6 585 181,21	249 535,00	249 535,00
1.1.1.	Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района (0810123511)	9 102 345,71	14 371 997,36	8 486 197,50	7 390 000,58	6 346 355,21	0,00	0,00
1.1.2.	Капитальный ремонт многоквартирных домов (0810123512)	371 090,00	237 808,90	218 653,56	228 615,00	238 826,00	249 535,00	249 535,00
1.1.3.	Разработка локальных сметных расчетов на капитальный ремонт муниципального жилищного фонда Дальнереченского муниципального района, пострадавшего во время паводка (0810123515)	0,00	0,00	22 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4.	Капитальный ремонт и ремонт муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района участникам СВО и членам их семей							
1.2.	Основное мероприятие «Реализация бюджетных инвестиций»	22 659 270,10	21 997 996,80	17 014 754,13	9 764 790,30	11 694 573,32	14 830 053,74	24 224 997,74
1.2.1.	Выполнение обязательств по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей за счёт средств федерального и краевого бюджета в т.ч. (08102R0820)	0,00	0,00	12 971 656,83	0,00	0,00	13 550 400,00	13 550 400,00
1.2.2.	Выполнение обязательств по обеспечению жилыми помещениями детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей, лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей за счёт средств краевого бюджета в т.ч. (0810293210)	22 659 270,10	21 997 996,80	4 043 097,30	9 682 934,87	10 684 573,32	1 279 653,74	10 674 597,74
1.2.2.1.	Расходы на содержание персонала в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами (0113 0810293210.120)	906 371,00	846 076,80	726 648,00	475 921,15	1 037 684,00	1 048 061,00	1 037 684,00
1.2.2.2.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (0113 0810293210.240)	0,00	0,00	0,00	0,00	283 313,74	231 592,74	603 313,74
1.2.2.3.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (1004 0810293210.240)	0,00	0,00	0,00	0,00	320 000,00	0,00	0,00
1.2.2.4.	Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	21 272 706,80	21 007 517,00	2 952 850,00	8 977 050,56	9 043 575,58	0,00	9 033 600,00
1.2.2.5.	Капитальный ремонт объектов государственной (муниципальной) собственности	480 192,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.6.	Взносы в фонд капитального ремонта	0,00	144 403,00	145 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.2.7.	Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд (08102M0820)	0,00	0,00	218 599,30	229 963,16	0,00	0,00	0,00
1.2.3.	Обеспечение равных условий оплаты труда	0,00	0,00	0,00	81 855,43	0,00	0,00	0,00
1.2.4.	Приобретение жилищного фонда в целях обеспечения малоимущих граждан (0810240014)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 010 000,00	0,00	0,00
1.3.	Основное мероприятие: «Проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий в местах общего пользования многоквартирных домов, относящихся к жилому фонду Дальнереченского муниципального района в связи с распространением новой корона вирусной инфекции (COVID-19)»	170 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.1.	Расходы на проведение санитарно-противоэпидемиологических мероприятий по предупреждению распространения новой корона вирусной инфекции	170 450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	Основное мероприятие "Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли многоквартирных домов в пос.Филино" (0810400000)	0,00	0,00	0,00	14 389 253,32	0,00	0,00	0,00
1.4.1.	Экспертиза достоверности сметной стоимости неотложных аварийно-восстановительных работы по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино (0810423801)	0,00	0,00	0,00	72 000,00	0,00	0,00	0,00
1.4.2.	Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0810493800)	0,00	0,00	0,00	14 302 849,74	0,00	0,00	0,00

1.4.3.	Дополнительные расходы на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по восстановлению кровли 2-х многоквартирных домов ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет средств местного бюджета (08104Д3800)	0,00	0,00	0,00	14 403,58	0,00	0,00	0,00
1.5.	Основное мероприятие «Переселение граждан из аварийного муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района» (0810500000)	0,00	0,00	0,00	0,00	5 920 000,00	0,00	0,00
1.5.1.	"Приобретение муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района для переселения граждан из аварийного жилья» (0810527484)	0,00	0,00	0,00	0,00	5 350 000,00	0,00	0,00
1.5.2.	Проведение работ по сносу аварийного жилого фонда в селах Дальнереченского муниципального района (0810527483)	0,00	0,00	0,00	0,00	270 000,00	0,00	0,00
1.5.3.	Проведение технического обследования муниципального жилищного фонда в селах Дальнереченского муниципального района специализированной организацией (0810527482)	0,00	0,00	0,00	0,00	300 000,00	0,00	0,00
1.6	Основное мероприятие "Проведение неотложных работ, в целях недопущения возникновения чрезвычайной ситуации на территории военного городка в п.Филино Дальнереченского муниципального района Приморского края"	0,00	0,00	0,00	0,00	372 567,00	0,00	0,00
1.6.1.	Проведение неотложных работ по гидравлическому испытанию системы отопления в домах ДОС 119, ДОС 138 военного городка в пос.Филино за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0810493800)	0,00	0,00	0,00	0,00	372 567,00	0,00	0,00
2.	Подпрограмма 2 «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры Дальнереченского муниципального района» на 2020-2026 годы (0820000000)	12 545 460,62	17 330 212,32	19 380 594,59	17 176 876,94	19 881 037,27	2 482 737,50	1 370 063,00
2.1.	Основное мероприятие «Система теплоснабжения района» (0820100000)	1 557 528,00	5 372 260,24	2 044 371,88	546 663,45	870 000,00	150 000,00	500 000,00
2.1.1.	Капитальный ремонт здания котельной № 4 с. Рождественка	1 557 528,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2.	Приобретение котельного оборудования	0,00	3 963 510,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3.	Расходы по приобретению и доставке материалов для ремонта тепловых сетей (0820123531)	0,00	998 807,64	947 818,88	546 663,45	815 400,00	150 000,00	500 000,00
2.1.4.	Аварийно-восстановительные работы по ремонту кровли котельной №2-12 с. Боголюбовка, ул. Озерная 9а (0820123532)	0,00	0,00	0,00	0,00	54 600,00	0,00	0,00
2.1.5.	Установка общедомового счетчика учета тепло энергии	0,00	250 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6.	Приобретение материалов для ремонта котла на котельной №7 с. Соловьевка	0,00	159 942,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7.	Расходы по приобретению и доставке аварийного (резервного) источника электроснабжения	0,00	0,00	585 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8.	Капитальный ремонт наружных тепловых сетей в с.Поляны	0,00	0,00	511 553,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	Основное мероприятие «Система водоснабжения» (0820200000)	2 569 126,27	1 468 100,23	2 779 686,95	1 278 295,01	851 673,39	168 231,00	168 231,00
2.2.1.	Работы по подведению наружных сетей водоснабжения и водоотведения к ФАПу с. Любитовка (0820223111)	0,00	0,00	0,00	157 690,76	0,00	0,00	
2.2.2.	Работы по подведению наружных сетей водоснабжения и водоотведения к ФАПу с. Веденка (0820223112)	0,00	0,00	0,00	0,00	70 000,00	0,00	0,00
2.2.3.	Капитальный ремонт здания скважинного водозабора в с. Ракитное	514 165,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.4.	Ремонт содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей, водонасосной станции с.Веденка (0820223331)	0,00	0,00	0,00	83 110,00	0,00	0,00	0,00
2.2.5.	Капитальный ремонт шахтных колодцев в селах Дальнереченского муниципального района	187 335,00	336 477,00	0,00	0,00	446 609,39	0,00	0,00
2.2.6.	Ремонт, содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей с. Стретенка, (0820223333)	14 098,62	77 000,00	213 160,00	9 710,96	30 833,00	0,00	0,00
2.2.7.	Проведение мероприятий, исключающий сброс на рельеф местности неочищенных сточных вод из канализационных сетей в с. Веденка, ул. Малая Веденка (0820223535)	0,00	0,00	32 890,20	2 426,97	32 730,00	32 730,00	32 730,00
2.2.8.	Расходы, связанные с эксплуатацией водозаборной скважины с. Ракитное (0820223546)	569 631,00	133 062,70	135 538,00	205 485,82	235 501,00	135 501,00	135 501,00
2.2.9.	Котельная с. Веденка, ул. Малая Веденка поставка и монтаж котла мощностью 0,63 МВт (0820223549)	928 860,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.10.	Устройство скважинного водозабора для ФАП с. Рождественка (0820223110)	200 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.11.	Капитальный ремонт шахтного колодца в с. Междуречье, ул. Мира (0820223551)	30 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.2.12.	Ремонт и содержание водозаборной скважины, водопроводных сетей, водонасосной станции с. Веденка, ул.Малая Веденка (0820223331)	125 035,69	231 231,53	86 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.13.	Возмещение затрат, связанных с выполнением работ и оказанием услуг по водоснабжению и водоотведению потребителям Дальнереченского муниципального района (0820263420)	0,00	222 576,00	59 000,00	233 179,00	36 000,00	0,00	0,00
2.2.14.	Капитальный ремонт сетей водоснабжения с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	193 070,00	148 932,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.15.	Установка котельного оборудования на водопроводной насосной станции в с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	274 683,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.16.	Капитальный ремонт здания водопроводной насосной станции в с. Веденка, ул. Малая Веденка	0,00	0,00	1 840 606,75	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.17.	Очистка резервуаров питьевого водоснабжения в населенных пунктах Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	263 560,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.18.	Переустройство системы водоотвода отдельных подъездов к жилым домам в селе Ракитное Дальнереченского муниципального района (0820223560)	0,00	0,00	0,00	586 691,50	0,00	0,00	0,00
2.3.	Основное мероприятие «Организация ритуальных услуг и содержание мест захоронения» (0820300000)	718 515,00	928 757,40	985 540,30	1 889 486,76	2 165 014,28	1 158 000,00	701 832,00
2.3.1.	Организация и содержание мест захоронения (0820326040)	0,00	91 925,40	106 722,30	126 247,80	92 000,00	0,00	0,00
2.3.2.	Расходы на проведение цифровой инвентаризации кладбищ (0820326050)	0,00	0,00	0,00	1 060 000,00	552 412,28	1 158 000,00	0,00
2.3.3.	Расходы на проведение цифровой инвентаризации кладбищ (0820352170), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	648 960,00	0,00	0,00
2.3.4.	средства краевого бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	324 480,00		
2.3.5.	средства местного бюджета	0,00	0,00	0,00	0,00	324 480,00		
2.3.6.	Иные межбюджетные трансферты на содержание мест захоронения, в том числе по поселениям: (0820362210)	718 515,00	836 832,00	878 818,00	703 238,96	871 642,00	0,00	701 832,00
2.3.6.1.	Веденкинское с/п	147 781,00	131 098,00	143 763,00	102 522,96	136 116,00	0,00	136 116,00
2.3.6.2.	Рождественское с/п	89 197,00	89 197,00	70 567,00	101 814,00	66 814,00	0,00	66 814,00
2.3.6.3.	Ракитненское с/п	107 532,00	142 532,00	161 759,00	69 303,00	205 231,00	0,00	69 303,00
2.3.6.4.	Малиновское с/п	139 922,00	139 922,00	151 649,00	134 010,00	134 010,00	0,00	134 010,00
2.3.6.5.	Ореховское с/п	114 286,00	114 286,00	105 345,00	89 787,00	123 669,00	0,00	89 787,00
2.3.6.6.	Сальское с/п	119 797,00	219 797,00	245 735,00	205 802,00	205 802,00	0,00	205 802,00
2.4.	Основное мероприятие «Свалки ТБО (0820400000)»	592 252,00	981 765,00	596 228,63	445 000,00	330 000,00	0,00	0,00
2.4.1.	Проведение работ по рекультивации свалок ТБО (0820423402)	361 114,00	698 765,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.2.	Ремонт трубчатого переезда на дороге к участку ТКО с. Ракитное	40 033,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.3.	Устройство контейнерной площадки для сбора и накопленные ТКО в с.Веденка ул. Малая Веденка	191 105,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.4.	Организация вывоза, сортировки и сдачи на полигон твердых коммунальных отходов	0,00	250 000,00	175 228,63	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4.5.	Ликвидация несанкционированных свалок (0820423405)	0,00	0,00	421 000,00	360 000,00	330 000,00	0,00	0,00
2.4.6.	Приобретение контейнеров для сбора ТКО (0820423409)	0,00	33 000,00	0,00	85 000,00	0,00	0,00	0,00
2.5.	Основное мероприятие «Электроснабжение сел Дальнереченского муниципального района» (0820600000)	120 000,00	120 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5.1.	Обслуживание электрических сетей и электрооборудования, находящегося в казне Дальнереченского муниципального района (0820622005)	120 000,00	120 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.	Основное мероприятие «Обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами)» (0820700000)	5 611 436,98	8 459 329,45	12 794 766,83	13 017 431,72	15 664 349,60	1 006 506,50	0,00
2.6.1.	Организация снабжения населения твёрдым топливом (дровами) за счёт средств субсидии, полученной из краевого бюджета (0820792620)	5 555 322,61	8 374 736,16	12 590 523,20	12 875 377,35	15 507 706,10	0,00	0,00
2.6.2.	Обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами) за счет местного и краевого бюджетов (0820752620)	56 114,37	84 593,29	204 243,63	142 054,37	156 643,50	1 006 506,50	0,00
2.7.	Основное мероприятие Электроснабжение мусоросортировочного комплекса (0820800000)	1 376 602,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7.1.	Строительство ВЛ-10 кВ для электроснабжения мусоросортировочного комплекса (08208435431)	1 376 602,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2.7.2.	Расходы на осуществление технологического присоединения ЛЭП-10кВ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.	Основное мероприятие «Разработка схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в селах Дальнереченского муниципального района»	0,00	0,00	180 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8.1.	Разработка схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения в с.Веденка, ул. Малая Веденка, с. Соловьевка, с. Ракитное	0,00	0,00	180 000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Подпрограмма «Строительство противопоаводковых сооружений и обеспечение безопасности гидротехнических сооружений на территории Дальнереченского муниципального района» на 2020– 2024 годы (0830000000)	5 675 750,56	4 644 037,50	6 929 484,09	23 763 624,50	43 154 651,68	37 163 035,19	0,00
3.1.	Основное мероприятие «Капитальный ремонт дамб обвалования Дальнереченского района, Приморского края» (0830300000)	5 675 750,56	4 644 037,50	6 929 484,09	1 256 746,00	31 108 563,93	37 163 035,19	0,00
3.1.1.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Боголюбовка Дальнереченского района, Приморского края (0830323554)	1 299 982,00	0,00	529 047,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.2.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края (0830352130)	0,00	0,00	1 389 184,00	0,00	30 083 035,19	30 083 035,19	0,00
3.1.3.	Аварийно-спасательные работы на дамбе обвалования с. Соловьевка (0830323556)	38 000,00	102 000,00	130 000,00	1 256 746,00	0,00	0,00	0,00
3.1.4.	Разработка проектной и рабочей документации объекта «Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края» (0830352310)	37 829,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.5.	Субсидии бюджетам муниципальных образований Приморского края на текущий, капитальный ремонт гидротехнических сооружений (в том числе на разработку проектно-сметной документации), находящихся в муниципальной собственности, предназначенных для защиты от наводнений в результате прохождения паводков «Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Соловьевка Дальнереченского района, Приморского края» (за счет средств краевого бюджета) 0830392130	3 745 114,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.6.	Капитальный ремонт дамбы обвалования с. Савиновка Дальнереченского района	554 825,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.7.	Укрепление (каменная наброска) подошвы дамбы в районе ул. Соловьевская, дома с 1 по 26, ул. Черемуховая, дома с 1 по 35, с. Соловьевка Дальнереченского муниципального района (0830323557)	0,00	4 542 037,50	4 881 253,09	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.8.	Приобретение грунта для ремонта дамбы обвалования с. Соловьевка (0830323558)	0,00	0,00	0,00	0,00	8 778,74	7 080 000,00	0,00
3.1.9.	Разработка локально-сметных расчетов на проведение капитального ремонта дамбы обвалования с. Соловьевка (0830323559)	0,00	0,00	0,00	0,00	26 750,00	0,00	0,00
3.1.10.	Обеспечение мероприятий по осуществлению независимого строительного контроля в процессе капитального ремонта дамбы обвалования с. Соловьёвка (0830324330)	0,00	0,00	0,00	0,00	990 000,00	0,00	0,00
3.2.	Основное мероприятие «Содержание дамб обвалования Дальнереченского муниципального района»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.	Расчистка дамбы обвалования с. Соловьевка от древесно-кустарниковой растительности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3.	Основное мероприятие: «Устройство и содержание гидротехнических сооружений» (0830400000)	0,00	0,00	0,00	3 664 684,59	12 046 087,75	0,00	0,00
3.3.1.	Расчистка и углубление каналов в с.Ракитное (0830423501)	0,00	0,00	0,00	1 387 184,59	1 500 000,00	0,00	0,00
3.3.2.	Аварийно-спасательные работы (устройство временного защитного сооружения) в с.Ракитное (0830423502)	0,00	0,00	0,00	185 000,00	320 000,00	0,00	0,00
3.3.3.	Экспертиза достоверности сметной стоимости на неотложные аварийно-спасательные работы по укреплению береговой линии реки Малиновка с. Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830423503)	0,00	0,00	0,00	5 250,00	0,00	0,00	0,00
3.3.4.	Аварийно-спасательные работы по отсыпке грунтом временного защитного сооружения в с.Веденка и дамбы с.Соловьевка (0830423504)	0,00	0,00	0,00	525 250,00	0,00	0,00	0,00
3.3.5.	Аварийно-спасательные работы по отсыпке грунтом временного защитного сооружения в с.Сальское (0830423505)	0,00	0,00	0,00	254 000,00	0,00	0,00	0,00

3.3.6.	Аварийно-восстановительные работы по обустройству водоотводного канала вдоль ключа Большая Пожига в с.Пожига Дальнереченского муниципального района (0830423506)	0,00	0,00	0,00	108 000,00	0,00	0,00	0,00
3.3.7.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль с.Зимники Дальнереченского муниципального района (0830423507)	0,00	0,00	0,00	1 200 000,00	0,00	0,00	0,00
3.3.8.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль с.Веденка Дальнереченского муниципального района (0830423508)	0,00	0,00	0,00	0,00	396 000,00	0,00	0,00
3.3.9.	Расчистка и углубление водоотводных каналов в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района (0830423509)	0,00	0,00	0,00	0,00	535 000,00	0,00	0,00
3.3.10.	Приобретение стальных труб для отвода воды с с.Соловьевка (0830423510)	0,00	0,00	0,00	0,00	285 000,00	0,00	0,00
3.3.11.	Расходы по определению фактического состояния, геометрических характеристик гидротехнических характеристик сооружений, размера вероятного вреда, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии гидротехнических сооружений за счет средств местного бюджета (0830423511)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 708 000,00	0,00	0,00
3.3.12.	Работы по укладке водоотводных труб в дамбу с.Соловьевка 0830423512	0,00	0,00	0,00	0,00	65 000,00	0,00	0,00
3.3.13.	Очистка водоотводных каналов с.Соловьевка 0830423513	0,00	0,00	0,00	0,00	90 000,00	0,00	0,00
3.3.14.	Аварийно- восстановительные работы по дамбе с.Зимники 0830423514	0,00	0,00	0,00	0,00	1 682 858,00	0,00	0,00
3.3.15.	Аварийно- восстановительные работы по наращиванию берега водоотводного канала вдоль с.Сальское Дальнереченского муниципального района 0830423515	0,00	0,00	0,00	0,00	250 000,00	0,00	0,00
3.3.16.	Аварийно- восстановительные работы по очистке водоотводных каналов, укладке трех водопропускных труб, подвозу грунта в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района 0830423516	0,00	0,00	0,00	0,00	186 000,00	0,00	0,00
3.3.17.	Работы по подвозу грунта в целях укрепления водоотводных каналов, гребня дамбы в с.Соловьевка Дальнереченского муниципального района 0830423517	0,00	0,00	0,00	0,00	52 500,00	0,00	0,00
3.3.18.	Аварийно-спасательные работы по наращиванию гребня дамбы с.Сальское Дальнереченского муниципального района 0830423518	0,00	0,00	0,00	0,00	814 400,00	0,00	0,00
3.3.19.	Аварийно-восстановительные работы на дамбе с.Сальское	0,00	0,00	0,00	0,00	35 000,00	0,00	0,00
3.3.20.	Аварийно-восстановительные работы по укладке, очистке водопропускных труб и углублению водоотводных каналов в с.Веденка и с.Соловьевка	0,00	0,00	0,00	0,00	42 500,00	0,00	0,00
3.3.21.	Аварийно-восстановительные работы по укладке водоотводной трубы по ул. 30 лет Победы и ремонту шлюза по ул. 60 лет Октября в с.Сальское	0,00	0,00	0,00	0,00	489 663,83	0,00	0,00
3.3.22.	Аварийно-спасательные работы (очистка и углубление водотводного канала в районе ул. Северная с. Ракитное)	0,00	0,00	0,00	0,00	685 000,00	0,00	0,00
3.3.23.	Аварийно-спасательные работы (засыпка водопропускных труб с. Веденка, Соловьевка и отсыпка защитного бурта по ул. Набережная с. Веденка)	0,00	0,00	0,00	0,00	47 500,00	0,00	0,00
3.3.24.	Аварийно-спасательные работы (укрепление тела шлюза, пересыпка водоотводных труб в селе Сальское)	0,00	0,00	0,00	0,00	134 200,00	0,00	0,00
3.3.25.	Аварийно-восстановительные работы на дамбе с. Боголюбовка (берегоукрепление дамбы)	0,00	0,00	0,00	0,00	1 430 465,92	0,00	0,00
3.3.26.	Проведение съёмочных работ с разработкой сметной документации на выполнение работ по очистке (спрямлению) русел рек Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	0,00	0,00	265 000,00	0,00	0,00
3.3.27.	Аварийно-восстановительные работы по очистке и углублению водоотводного канала вдоль улицы Партизанская-Стрельникова с.Ракитное Дальнереченского муниципального района	0,00	0,00	0,00	0,00	1 032 000,00	0,00	0,00
3.4.	Основное мероприятие "Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района" (0830500000)	0,00	0,00	0,00	18 842 193,91	0,00	0,00	0,00
3.4.1.	Разработка локально-сметных расчётов на проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830523551)	0,00	0,00	0,00	37 356,80	0,00	0,00	0,00

3.4.2.	Экспертиза достоверности сметной стоимости неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное Дальнереченского муниципального района (0830523552)	0,00	0,00	0,00	24 000,00	0,00	0,00	0,00
3.4.3.	Проведение неотложных аварийно-восстановительных работ по укреплению береговой линии реки Малиновка с.Ариадное за счет резервного фонда Правительства Приморского края (0830593800)	0,00	0,00	0,00	18 780 837,11	0,00	0,00	0,00
4.	Подпрограмма 4 «Развитие транспортного комплекса на территории Дальнереченского муниципального района» на 2020-2024 годы (0840000000)	23 088 123,00	35 761 608,39	58 693 749,37	58 447 754,32	38 112 151,96	20 666 521,40	19 641 201,08
4.1.	Основное мероприятие «Организация и развитие перевозок пассажиров общественным транспортом по регулируемым тарифам» (0840100000)	1 703 518,00	2 079 387,08	2 268 727,33	2 501 743,08	7 560 078,01	2 280 811,40	503 387,08
4.1.1.	Возмещение затрат или недополученных доходов от предоставления транспортных услуг населению в границах Дальнереченского района (0840163420)	1 700 295,00	2 076 000,00	2 265 340,25	2 498 356,00	0,00	0,00	500 000,00
4.1.2.	Организация транспортного обслуживания населения в границах Дальнереченского муниципального района (местный бюджет) 0840152410	0,00	0,00	0,00	0,00	7 556 690,93	2 277 424,32	0,00
4.1.3.	Расходы по установлению регулируемых тарифов на регулярные перевозки пассажиров и багажа автомобильным и наземным электрическим общественным транспортом по муниципальным маршрутам в границах муниципального образования (0840193130)	3 223,00	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08	3 387,08
4.2.	Основное мероприятие «Развитие дорожной отрасли на территории Дальнереченского муниципального района» (0840200000)	21 384 605,00	30 651 917,31	49 344 714,01	52 930 859,73	27 080 474,25	18 385 710,00	19 137 814,00
4.2.1.	Капитальный ремонт и ремонт дорог местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда (084022102D)	8 758 928,21	16 378 337,31	27 550 802,63	35 558 812,50	10 977 747,13	12 611 190,00	13 363 294,00
4.2.2.	Капитальный ремонт и ремонт искусственных сооружений на дорогах местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда (084022103D)	0,00	0,00	0,00	0,00	3 555 861,60	0,00	0,00
4.2.3.	Иные межбюджетные трансферты на содержание дорог местного значения за счет средств Дорожного фонда, в том числе по поселениям: (084026221D)	3 873 023,00	5 383 216,00	5 855 613,93	6 252 920,00	7 137 414,00	5 774 520,00	5 774 520,00
4.2.3.1.	Веденкинское с/п	905 894,00	1 302 400,00	1 622 472,99	1 318 152,00	1 503 330,00	1 303 330,00	1 303 330,00
4.2.3.2.	Рождественское с/п	393 671,00	946 267,00	453 012,00	500 470,00	582 584,00	570 055,00	570 055,00
4.2.3.3.	Ракитненское с/п	416 673,00	519 320,00	676 930,00	741 443,00	684 979,00	684 979,00	684 979,00
4.2.3.4.	Малиновское с/п	978 188,00	906 314,00	1 321 322,35	1 457 938,00	1 940 254,00	1 410 770,00	1 410 770,00
4.2.3.5.	Ореховское с/п	574 764,00	826 447,00	745 252,59	959 515,00	1 060 157,00	839 276,00	839 276,00
4.2.3.6.	Сальское с/п	603 833,00	882 468,00	1 036 624,00	1 275 402,00	1 366 110,00	966 110,00	966 110,00
4.2.4.	Иные межбюджетные трансферты на выполнение работ по капитальному ремонту и ремонту автомобильных дорог местного значения по элементам обустройства автомобильных дорог и прочим работам в части устройства недостающего электроосвещения (переустройства) и восстановление электроосвещения за счет средств Дорожного фонда, в том числе по поселениям (084026222D)	985 374,79	791 599,00	786 782,30	1 018 117,13	3 894 300,00	0,00	0,00
4.2.4.1.	Ореховское с/п	172 805,00	179 717,00	163 661,65	163 670,00	500 000,00	0,00	0,00
4.2.4.2.	Малиновское с/п	218 328,00	0,00	185 461,00	185 500,00	600 000,00	0,00	0,00
4.2.4.3.	Ракитненское с/п	138 173,00	143 700,00	177 289,00	89 536,00	794 300,00	0,00	0,00
4.2.4.4.	Веденкинское с/п	179 791,00	180 853,00	245 422,65	224 411,13	600 000,00	0,00	0,00
4.2.4.5.	Сальское с/п	276 277,79	287 329,00	14 948,00	355 000,00	1 400 000,00	0,00	0,00
4.2.4.6.	Рождественское с/п	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2.5.	Расходы на капитальный ремонт и ремонт дорог местного значения Дальнереченского муниципального района за счет средств Дорожного фонда, в целях финансирования которых из бюджета субъекта Российской Федерации предоставляются местным бюджетам субсидии (0840252390)	77 672,79	98 765,00	151 515,15	101 010,10	15 151,52	0,00	0,00
4.2.6.	Расходы на капитальный ремонт и ремонт автомобильных дорог общего пользования населенных пунктов Дальнереченского муниципального района за счет средств краевого бюджета (0840292390)	7 689 606,21	8 000 000,00	15 000 000,00	10 000 000,00	1 500 000,00	0,00	0,00

АДМИНИСТРАЦИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

21 октября 2024 г. Г. Дальнереченск № 525-па

О Совете по защите традиционных российских духовно-
нравственных ценностей, культуры и исторической
памяти при администрации Дальнереченского
муниципального района Приморского края

На основании п. 20 Плана мероприятий по реализации в 2024 – 2026 годах Основ государственной политики по сохранению и укреплению традиционных российских духовно-нравственных ценностей, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.07.2024 № 1734-р, руководствуясь Уставом Дальнереченского муниципального района, администрация Дальнереченского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

- Создать Совет по защите традиционных российских духовно-нравственных ценностей, культуры и исторической памяти при администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее – Совет).
- Утвердить Положение о Совете по защите традиционных российских духовно-нравственных ценностей, культуры и исторической памяти при администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края (Приложение 1).
- Утвердить состав Совета по защите традиционных российских духовно-нравственных ценностей, культуры и исторической памяти при администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края (Приложение 2).
- Отделу по работе с территориями и делопроизводству администрации Дальнереченского муниципального района обнародовать настоящее постановление в установленном порядке и разместить на официальном сайте администрации Дальнереченского муниципального района в сети «Интернет».
- Контроль за исполнением постановления возложить на заместителя главы администрации Дальнереченского муниципального района А.Г. Попова.
- Настоящее постановление вступает в силу со дня его обнародования в установленном порядке.

Глава Дальнереченского
муниципального района
В.С. Дернов

Приложение 1
к постановлению администрации
Дальнереченского муниципального района
от 21.10.2024 № 525-па

Положение
о Совете по защите традиционных российских духовно-
нравственных ценностей, культуры и исторической
памяти при администрации
Дальнереченского муниципального района
Приморского края
(далее - Положение)

Общие положения

- Совет по защите традиционных российских духовно-нравственных ценностей при администрации Дальнереченского муниципального района (далее – Совет) является совещательным органом, образованным в целях взаимодействия и координации деятельности органов местного самоуправления с организациями и общественными объединениями Дальнереченского муниципального района для выработки предложений по актуальным вопросам государственной политики по защите традиционных российских духовно-нравственных ценностей, культуры и исторической памяти, укрепления духовного единства народов, проживающих на территории Дальнереченского муниципального района.
- Совет в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Дальнереченского муниципального района, а также настоящим Положением.

Задачи Совета

- Основной задачей Совета является выработка предложений по реализации на территории Дальнереченского муниципального района приоритетных направлений государственной политики по защите, сохранению и укреплению традиционных российских духовно-нравственных ценностей в области образования и воспитания, работы с молодежью, культуры, науки, межнациональных и межрелигиозных отношений, средств массовой информации и массовых коммуникаций, международного сотрудничества.
- Для достижения поставленных целей и задач Совет:
 - участвует в разработке проектов нормативных правовых актов района, направленных на защиту, сохранение и укрепление традиционных ценностей, обеспечение их передачи от поколения к поколению;
 - проводит анализ тенденций межнационального и межконфессионального согласия на основе

- объединяющей роли традиционных ценностей на территории района;
- взаимодействует с общественными объединениями, духовенством и иными некоммерческими организациями по вопросам укрепления гражданского единства, общероссийской гражданской идентичности и российской самобытности;
- содействует сохранению, укреплению и продвижению традиционных семейных ценностей, обеспечению преемственности поколений, заботе о достойной жизни старшего поколения;
- взаимодействует со средствами массовой информации в целях реализации информационной политики, направленной на укрепление роли традиционных ценностей в массовом сознании и противодействие распространению деструктивной идеологии;
- поддерживает общественные проекты и институты гражданского общества в области патриотического воспитания и сохранения историко-культурного наследия района.
- 2.3. Для решения своих задач Совет вправе:
 - в установленном порядке запрашивать и получать от организаций и общественных объединений и иных организаций информацию по вопросам, относящимся к компетенции Совета;
 - приглашать на заседания Совета представителей организаций и общественных объединений для участия в обсуждении вопросов, относящихся к компетенции Совета;
 - создавать рабочие и экспертные группы.
- Организация работы Совета**
- 3.1. В состав Совета входит председатель, заместитель председателя, секретарь и члены Совета. Состав Совета утверждается постановлением администрации Дальнереченского муниципального района.
- Все члены Совета участвуют в работе на общественных началах.
- 3.2. Заседания Совета проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в год. Повестку дня заседаний и порядок их проведения определяет председатель Совета.
- Заседание Совета считается правомочным, если на нем присутствуют не менее половины его членов.
- 3.3. О дате, времени, месте проведения и повестке дня заседания члены Совета уведомляются не позднее чем за 5 дней до дня проведения заседания. В случае невозможности присутствовать на заседании член Совета уведомляет секретаря Совета.
- 3.4. Организационно-техническое обеспечение деятельности Совета осуществляет муниципальное

- казенное учреждение «Районный информационно-досуговый центр» Дальнереченского муниципального района.
- 3.5. Заседание Совета ведет председатель Совета, в случае его отсутствия - заместитель либо по поручению председателя Совета - один из членов Совета.
- 3.6. Решения Совета принимаются большинством голосов присутствующих на заседании членов Совета путем открытого голосования и оформляются протоколом, который подписывает председатель Совета либо лицо, председательствующее на заседании Совета, и секретарь Совета. Решения Совета, принимаемые в соответствии с его компетенцией, носят рекомендательный характер.
- 3.7. Решения Совета направляются членам Совета, а также в организации и общественные объединения, представители которых участвовали в заседании Совета.

Приложение 2
к постановлению администрации
Дальнереченского муниципального района
от 21.10.2024 № 525-па

Состав Совета по защите традиционных российских
духовно- нравственных ценностей, культуры и
исторической памяти при администрации
Дальнереченского муниципального района
Приморского края

Председатель комиссии	глава Дальнереченского муниципального района;
Заместитель председателя комиссии	Директор МКУ «Районный информационно -досуговый центр» Дальнереченского муниципального района;
Секретарь комиссии	Специалист по организационной работе МКУ «Районный информационно -досуговый центр» Дальнереченского муниципального района;
Члены комиссии:	начальник отдела по организации работы комиссии КДН и ЗП; Специалист по работе с молодежью и спортом МКУ «Районный информационно -досуговый центр» Дальнереченского муниципального района; Директор МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района; Специалист МКУ «Управление народного образования» Дальнереченского муниципального района;
Директор МБУ ДО «ДТД с. Ракитное» Дальнереченского муниципального района	
Директор МКУ «Дом культуры Веденкинского сельского поселения»	
Директор МКУ «Культурно-досуговый центр» Рождественского сельского поселения	
Директор МКУ «Досуговый центр Ракитненского сельского поселения»	
Директор МКУ «Малиновский информационно-досуговый центр» Малиновского сельского поселения	
Директор МКУ «Культурно-досуговый центр» Ореховского сельского поселения	
Директор МКУ «Культурно-досуговый центр» Сальского сельского поселения	

Приложение
к постановлению администрации
Дальнереченского
муниципального района
от 10.10.2024г. №496 -па

КОРПУС
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 1992 году
(ООО «Корпус»)

УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО «Корпус»
_____ Ю.П.Воронов
«20» сентября 2024 г.

ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ
РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПРИМОРСКОГО КРАЯ И РАЗРАБОТКУ ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ
КНИГА 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

Директор ООО «Корпус» _____ Ю.П.Воронов
Новосибирск 2024

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Директор ООО «Корпус» _____ подпись,
дата Ю.П. Воронов (введение, заключение)
Отв. исполнитель, исполнительный директор ООО «Корпус»
_____ подпись, дата Л.А. Куприянов
(раздел 3,4,5 заключение)
Исполнители:
Технический директор _____ подпись,
дата Г.А. Ромашов (раздел 3,4,5)
Главный инженер _____ подпись, дата
М.П. Дерид (раздел 6)
Ведущий специалист _____ подпись, дата
М.В. Готькина (раздел 2)
Ведущий специалист _____ подпись, дата
А.С. Гулло (раздел 4,5,6)
Ведущий специалист _____ подпись, дата
М.С. Тырышкина (раздел 2)
Ведущий специалист _____ подпись, дата
А.С. Тырышкин (раздел 2)

РЕФЕРАТ
Отчет 64 с., 3 кн., 8 рис., 15 табл., 3 источн., 6 прил.
СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ,
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ,
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ,
ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП), ИСТОЧНИК ГАЗА,
МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД

Объектом исследования является:
Газораспределительная система на территории
Дальнереченского муниципального района Приморского края.
Цель работы - обеспечение природным газом
перспективных потребителей природного газа – объекты
теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства,
коммунально-бытового сектора, объекты
предпринимательской деятельности и населения
(индивидуальный жилой фонд – 100%).

В процессе работы выполнялось определение вариантов
развития систем газоснабжения, в связи с планами по
газификации муниципального района, и выбор оптимального,
научно обоснованного из них.

Результатом исследования является разработка плана
технических мероприятий по строительству системы
газоснабжения, определение необходимого объема
финансовых средств для реализации мероприятий по системе
газоснабжения Дальнереченского муниципального района
Приморского края.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ

Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района Приморского края
и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов.
Книга 1 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)
Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского
муниципального района Приморского края. Пояснительная
записка
Книга 2 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)
Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского
муниципального района Приморского края. Техничко-
экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения
Книга 3 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF)
Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского
муниципального района Приморского края. Пояснительная
записка по методам, методологии и технологии выполнения
работ
Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района Приморского края
бумажном и электронном виде (формат PDF)
Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1
категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до
0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского
муниципального района Приморского края, реализация с 2024
г. по 2027 г. Лист 1
Расчетная схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6
МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского
края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2
Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1
категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до
0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского
муниципального района Приморского края, реализация с 2028
г. по 2035 г. Лист 3
Расчетная схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6
МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского

края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4
В формате геоинформационного программного
комплекса «ZuluGIS»
Карта схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2
категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа)
Дальнереченского муниципального района Приморского
края, реализация с 2024 г. по 2027 г.
Расчетная схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6
МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского
муниципального района Приморского края, реализация с
2024 г. по 2027 г.
Карта схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2
категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа)
Дальнереченского муниципального района Приморского
края , реализация с 2028 г. по 2035 г.
Расчетная схема перспективных газопроводов высокого
давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6
МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского
муниципального района Приморского края , реализация с
2028 г. по 2035 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1ВВЕДЕНИЕ.....11

1.1 Основание для выполнения работы, основные цели и
задачи.....11

1.2 Соответствие действующим нормам и
правилам..... 15

2 Характеристика газоснабжаемых территорий.....16

2.1 Географическое положение..... 16

2.2 Климатические характеристики..... 17

2.3 Административное деление и площадь
территории..... 18

2.4 Прогноз численности населения.....19

3 Описание объектов газотранспортной и
газораспределительной инфраструктуры.....22

3.1 Газораспределительная система.....22

3.2 Источники газоснабжения. Перечень ГРС и параметров
загрузки.....23

3.3 Направления использования газа..... 25

4 Развитие газификации на период по 2027 г., 2028-2035 гг.
Прогнозные предположения о развитии системы
газоснабжения.....26

4.1 Адресный перечень перспективных потребителей,
годовые и часовые расходы природного
газа.....28

4.2 Балансовая потребность в газе..... 31

4.3 Расчёт протяжённости и диаметров
газораспределительной сети..... 32

5 Укрупненный план мероприятий по развитию системы
газораспределения..... 35

5.1 Проектные решения..... 35

5.2 Распределительные газопроводы высокого давления..37

5.3 Распределительные газопроводы среднего
давления..... 39

5.4 Газорегуляторные пункты..... 43

5.5 Защита газопроводов от электрохимической
коррозии..... 44

6 Графическая часть. Электронная модель схемы
газоснабжения.....45

ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....48

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ.....50

ПРИЛОЖЕНИЕ А.....51

ПРИЛОЖЕНИЕ Б.....60

ПРИЛОЖЕНИЕ В.....61

ПРИЛОЖЕНИЕ Г..... 62

ПРИЛОЖЕНИЕ Д..... 63

ПРИЛОЖЕНИЕ Е..... 64

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем отчете о НИР применяются следующие термины
с соответствующими определениями:
ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и
нефтедобывающими организациями
ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между
собой труб, предназначенная для транспортирования
природного газа
ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) -
специализированная организация, которая владеет на праве
собственности или ином законном основании
газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый
вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа
по газораспределительным сетям и по технологическому
присоединению газоиспользующего оборудования к
газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его
потребителям, а также эксплуатацию и развитие
газораспределительной системы
ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа,
размещенный в специально для этого предназначенных
зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий
собственные ограждающие конструкции
ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ) - технологическое
устройство, предназначенное для снижения давления газа и
поддержания его на заданных уровнях в
газораспределительных сетях
уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа
потребителям по договорам
ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения,
предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения. К
источникам газа относят: газораспределительные станции,
пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа
МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - технологически неделимый,
централизованно управляемый имущественный
производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных
объектов, являющихся его неотъемлемой технологической
частью, предназначенных для транспортирования
подготовленной в соответствии с требованиями национальных
стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и
(или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и
передачи в распределительные газопроводы или иной вид
транспорта и (или) хранения
8 МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД – распределительный
газопровод, проложенный вне территории поселений

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА - технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

9 СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

В настоящем отчете о НИР применяют следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива тыс. м³/год – тысяч кубических метров в год, величина расхода топлива

СПХР – система приема, хранения и регазификации

ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГРП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

изб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

1 ВВЕДЕНИЕ

1.1 Основание для выполнения работы, основные цели и задачи

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и разработку отдельных схем газоснабжения населенных пунктов края выполнена на основании муниципального контракта № 0120300008524000020 от 22.04.2024 года.

Картографические материалы выполнены на основе векторных слоев с детализацией до М 1:5000, приведенные ООО «Корпус» в формат *b00 (в программном комплексе «ZuluGIS»).

В основу документации положены исходные данные, представленные структурными подразделениями ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток», ООО «Газпром трансгаз Томск», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», АО «Приморский газ», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края, Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- перечень перспективных объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края;

- данные по местоположению и диаметрам запроектированных межпоселковых газопроводов высокого давления;

- данные характера планировки и застройки территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, расположения, теплоснабжающих и коммунально-бытовых потребителей;

- данные по объектам газотранспортной системы: магистральному газопроводу, предоставленные ООО «Газпром трансгаз Томск».

Основные цели научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района:

- 1) Определение приоритетного, научно обоснованного варианта развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района.

- 2) Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения использования экологически чистого сырья.

- 3) Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, перевода на альтернативное топливо источников теплоснабжения, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.

- 4) Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

- 5) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

- 6) Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

- 7) Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения), с применением программного комплекса «ZuluGIS» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) и среднего давления (Р до 0,3 МПа).

- 8) Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - в отдельности.

- 5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGIS», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

- 14 6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы

промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

13 Основными задачами научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края являются:

- 1) Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научнообоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора, обработка исходных данных и информации.

- 2) Анализ разработанной в 2022 году «Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)». Разработка техникоэкономического обоснования по решениям, предусмотренным в схеме теплоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

- 3) Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети высокого давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского муниципального района Приморского края.

- 4) Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - в отдельности.

- 5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGIS», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

- 14 6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы

газоснабжения муниципального района и разработке электронной модели.

1.2 Соответствие действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор Г.А. Ромашов

2 Характеристика газоснабжаемых территорий

2.1 Географическое положение

Дальнереченский муниципальный район — муниципальное образование в Приморском крае. В соответствии с законом Приморского края № 190-КЗ от 07.12.2004г. муниципальное образование Дальнереченский район был наделен статусом муниципального района, включает шесть муниципальных образований — сельские поселения: Веденкинское; Малиновское; Ореховское; Ракитненское; Рождественское; Сальское.

Дальнереченский муниципальный район — приграничный, его северо-западная граница на протяжении 41,0 км совпадает с государственной границей между Российской Федерацией и Китайской Народной Республикой. Район расположен на северо-западе Приморского края, в долине рек Большая Уссурия и Малиновка. На западе граничит с КНР, на севере — с Пожарским, на востоке — с Красноармейским муниципальными округами, на юге — с Чугуевским муниципальным округом и Кировским муниципальным районом, а также с Лесозаводским городским округом.

Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины. По морфологическим особенностям область горной страны Сихотэ-Алинь подразделяется на подобласти: Западную, Центральную, Восточную и Южную. Долина реки Малиновка и её притоки дренируют склоны Западного Сихотэ-Алиня, река Малиновка относится к наиболее крупному в Приморье бассейну р. Усури.

Основным транспортным направлением, обеспечивающим связь муниципального района с

населенными пунктами муниципальных образований Приморского края, является федеральная автомагистраль и железная дорога Хабаровск — Владивосток. Ближайший аэропорты находятся вблизи города Хабаровск — 370 км и вблизи города Артем - 390 км.

17 2.2 Климатические характеристики

Климат территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, имеет ярко выраженный муссонный характер.

Зима относительно суровая, солнечная и малоснежная. Абсолютная минимальная температура воздуха — 42 градус. Характерными для района являются оттепели зимой.

Лето теплое и влажное, с частыми дождями. Самый теплый месяц — июль.

Среднегодовое количество осадков от 724 до 876 мм. В годовом ходе наибольшее среднее количество осадков выпадает в июле-августе, а наименьшее — в январе-феврале. Туманы отмечены в любом месяце года. Особенно часты они в июле-сентябре.

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края расположена в зоне сейсмической интенсивности равной 6 баллам, в юго-восточной части возможны сейсмические колебания интенсивностью 7 баллов.

Для рек Приморья в целом и бассейна Б.Уссурии в частности характерен паводочный режим в теплую часть года и низкая устойчивая межень в зимний период. Это обусловлено малоснежными зимами и обильными дождями в теплый период года и определяет значительную неравномерность распределения стока в году. Вовремя прохождения больших паводков происходят разливы воды, сопровождающиеся затоплением сельхозугодий, населенных пунктов, разрушением дорог и мостов. Согласно результатам инженерно-гидрометеорологических и гидрогеологических изысканий - с. Ракитное, с. Веденка, с. Поляны, с. Боголюбовка, с. Речное подвержены затоплению. Во время прохождения паводка 1% обеспеченности в зоне затопления оказывается часть территории населенных пунктов.

Климатические параметры для расчета отопления и вентиляции приняты по данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). Согласно п.2 «Основные положения» СП 131.13330.2020, в случае отсутствия в таблицах данных для района строительства значения климатических параметров принимаются равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями. На основании этого расчетные параметры для проектирования отопления и вентиляции территории Дальнереченского 18 муниципального района Приморского края приняты равными значениям параметров г. Дальнереченск Приморского края.

Климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица 1 - климатические показатели

Параметры	Показатели	Примечания
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2020
Абсолютная минимальная	-42	Строительная климатология
Абсолютная максимальная	+37	
Температура воздуха, °С расчетная для проектирования:		
- отоплении: Температура воздуха холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	наиболее -30	
- вентиляции: Температура воздуха, °С обеспеченностью 0,94	-22	
Продолжительность отопительного периода:		
Продолжительность, сут., и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее 8°С	200 -8,6	

2.3 Административное деление и площадь территории

Территория Дальнереченского муниципального района Приморского края является составной частью территории Приморского края. Административный центр Дальнереченского муниципального района — город Дальнереченск.

Веденкинское сельское поселение, с административным центром — село Веденка, включающее в себя, села Веденка, Соловьевка, Сретенка, Новотроицкое, Междуречье и Ударное.

Малиновское сельское поселение, с административным центром — село Малиново, включающее в себя, села Малиново, Ариадное, Вербное, Зимники, Любитовка, Савиновка и поселок Пожиги.

Ореховское сельское поселение, с административным центром — село Орехово, включающее в себя, села Орехово, Боголюбовка, поселки Мартынова Поляна и Поляны.

Ракитненское сельское поселение, с административным центром — село Ракитное, включающее в себя, села Ракитное, Лобановка и Ясная Поляна.

Рождественское сельское поселение, с административным центром — село Рождественка, включающее в себя, села Голубовка, Рождественка, Солнечное и поселок Филино

Сальское сельское поселение, с административным центром — село Сальское, включающее в себя, села Сальское, Звенигородка, Речное, Сухановка, железнодорожную станцию Эбергард.

Площадь Дальнереченского муниципального района Приморского края составляет 723553га.

2.4 Прогноз численности населения

Численность населения Дальнереченского муниципального района Приморского края на 01.01.2024 г. составляет 7793 чел.

На Дальнем Востоке сложился наиболее интенсивный относительный отток населения, за счет миграции население теряют все дальневосточные регионы, сокращение численности населения сопровождается его дальнейшей концентрацией в крупных городах южной части Дальнего Востока.

По данным Территориального органа Федеральной

службы государственной статистики по Приморскому краю (Приморскстата), численность постоянного населения Приморского края начала сокращаться после 1992 года. За 30 лет она сократилась более чем на 450 тысяч. К началу 2023 года в крае было зарегистрировано 1 820 076 человек — на 21 900 меньше, чем в 2022-м. Для демографической ситуации на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края характерны миграционный отток и естественная убыль населения, высокая доля лиц старше трудоспособного возраста.

Комплекс мер, направленный на повышение привлекательности территории для въезжающего на нее населения, отражен в «Концепции демографической политики Дальнего Востока на период до 2025 года»:

- создание территорий опережающего социально-экономического развития;
- внедрение уникального механизма поддержки инвестиционных проектов;
- бесплатное предоставление земельных участков на Дальнем Востоке гражданам Российской Федерации;
- обеспечение комплексного социально-экономического развития дальневосточных регионов путем реализации мероприятий специальных разделов по опережающему развитию;
- создание коммерческих и некоммерческих организаций — институтов развития Дальнего Востока.

Реализацию демографической политики и стимулирование миграционного притока в Приморском крае планируется осуществить посредством введения на территории региона особых условий по привлечению мигрантов. Предусматривается создание новых рабочих мест, развитие строительства жилья и социальной инфраструктуры для обеспечения жизнедеятельности, в том числе и для привлеченного трудоспособного населения.

Отсутствие на территории Дальнереченского муниципального района территорий опережающего развития, для размещения новых площадок под сельскохозяйственные и перерабатывающие предприятия, не будет способствовать улучшению демографических показателей.

Прогнозное изменение численности населения в виде цифрового материала показано в таблице 2, в виде сравнительного графика представлена на рисунке 1.

Таблица 2 – прогнозное изменение численности населения до 2035г., чел.

Планировочная единица	01.2024 г.	2035 г.
Веденкинское сельское поселение	2315	2199
Малиновское сельское поселение	1842	1750
Ореховское сельское поселение	900	855
Ракитненское сельское поселение	1037	985
Рождественское сельское поселение	651	618
Сальское сельское поселение	1048	996
Всего по Дальнереченскому муниципальному району	7793	7403

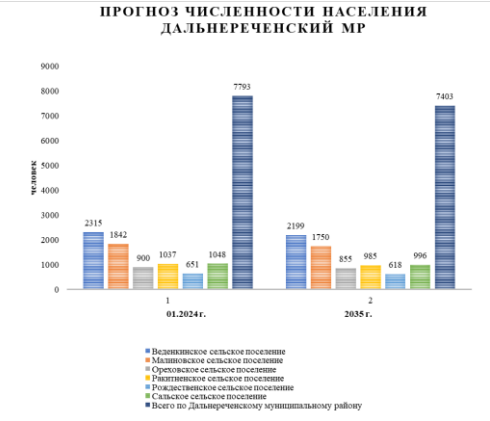


Рисунок 1 – Прогноз численности населения до 2035 г.

3 Описание объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры

3.1 Газораспределительная система

Подача природного газа на территорию Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу «Сахалин- Хабаровск-Владивосток», далее по магистральному газопроводу-отводу через газораспределительную станцию (ГРС) ГРС Дальнереченск.

ГРС Дальнереченск расположена в 3 км к юго-западу от села Веденка Дальнереченского муниципального района Приморского края.

По состоянию на 01.2024 г. подача природного газа на объекты и населению - не осуществлялась.

Система газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края принята трехступенчатая – газопроводами высокого давления 1 категории и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2; от 0,3 до 0,6 МПа соответственно), среднего давления (Р от 0,005 МПа до 0,3 МПа).

В газораспределительной станции ГРС Дальнереченск, снижается давление природного газа до 1,2 МПа.

От газораспределительной станции ГРС (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП), объектам газопотребления и газорегуляторным пунктам (ГРП).

От ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и газорегуляторным пунктам (ГРП) в жилой застройке.

От ГРП (с выходным давлением от 0,005 МПа до 0,3 МПа) отходят газопроводы среднего давления, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и жилым домам индивидуальной жилой застройки.

В настоящей схеме рассмотрены распределительные газопроводы высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления.

Газораспределительная организация на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»).

3.2 Источники газоснабжения. Перечень ГРС и параметров загрузки

Подача природного газа в газораспределительную систему Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу-отводу до строящейся ГРС Дальнереченск. Далее по межпоселковому газопроводу высокого давления 1 категории, газ подается к головным газорегуляторным пунктам г. Дальнереченск, населенных пунктов Дальнереченского муниципального района.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8584 ккал/м³, согласно данным предоставленным ООО «Газпром Трансгаз Томск» (исх.№ 0110/06761 от 26.04.2024г. в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Проектная производительность ГРС указана в соответствии с данными «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.».

Характеристика ГРС Дальнереченск по расчетным данным на расчетный срок на 2027г., на 2035г. Приведена в таблице 3. Перспективная загрузка газораспределительной станции приведена на рисунке 2.

№ п/п	Наименование ГРС / ГРП	Давление на выходе, МПа	Проектная производительность, м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2027г., м³/час	Перспективная загрузка ГРС на 2035г., м³/час	Примечание
1	ГРС Дальнереченск	1,2	38000	6062	11558	На потребителей, расположенных в Дальнереченском МР
				5899	23343	На потребителей, расположенных в ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО
Всего ГРС Дальнереченск				11961	34901	

1 – на ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО по материалам «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», проекта «Распределительный газопровод в г. Дальнереченск (Код стройки 25-22-164-1-4-00672) 2023 г., данные «КГУП Примтеплоэнерго» по включению котельных в схемы газоснабжения 2024 г.



Рисунок 2 – Перспективная загрузка ГРС Дальнереченск

3.3 Направления использования газа

Направление использования природного газа по категориям потребителей приведено в таблице 4.

Категория потребителя	Назначение используемого газа
Отопительные котельные	Выработка тепловой энергии для теплоснабжения потребителей
Технологические и сырьевые нужды	Переработка, потребление на различных технологических установках
На нужды населения	Индивидуально-бытовые (пищеприготовление и горячее водоснабжение); отопление малоэтажной застройки, в том числе индивидуальный жилой фонд; объектам предпринимательской деятельности.

4 Развитие газификации на период по 2027 г., 2028-2035 гг. Прогнозные предположения о развитии системы газоснабжения

Определение перспективы развития газификации проводилось путем анализа градостроительных документов и информации предоставленной Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района Приморского края, утвержденная решением Думы муниципального района от 14.01.2014г. №3;

- Генеральный план Веденкинское СП, утвержден Решением муниципального комитета Веденкинского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 26.03.2014 № 222;

- Генеральный план Ореховского СП, утвержден Решением муниципального комитета Ореховского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 25.04.2014 № 40;

- Генеральный план Малиновского СП, утвержден Решением муниципального комитета Малиновского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 10.04.2014 № 153;

- Генеральный план Ракитненского СП, утвержден Решением муниципального комитета Ракитненского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 14.04.2014 № 137;

- Генеральный план Рождественского СП, утвержден Решением муниципального комитета Рождественского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 07.04.2014 № 100;

- Генеральный план Сальского СП, утвержден Решением муниципального комитета Сальского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края от 11.04.2014 № 177;

- «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)», утвержденная Постановлением Главы Дальнереченского муниципального района №10-пг от 16.01.2023 г.;

- Муниципальная программа Дальнереченского муниципального района «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского

муниципального района на 2020-2025 годы», утверждена постановлением Дальнереченского муниципального района от 08.05.2019 г. № 177-па, с изменениями на 15.08.2023 № 450.;

- Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020 - 2030 годы», утвержденная Постановлением Правительства Приморского края от 5 октября 2022 г. №676-пп, с изменениями, утвержденными Постановлением Правительства приморского края от 19 января 2024 г. №19-пп;

- Программа развития и газификации Приморского края на период 2021-2025 годы;

- «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», разработанная организацией ОАО «Газпром Промгаз», Москва 2021 г. (шифр: №6-736/20).

В первом этапе развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края по 2027 год включительно, предусматривается строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; частичная газификация предприятий; индивидуального жилого фонда.

Второй этап развития системы газораспределения и объектов газопотребления

Дальнереченского муниципального района Приморского края с 2028 года по 2035 год включительно предполагает строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; газификация котельных; индивидуального жилого фонда.

Второй этап развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края с 2028 года по 2035 год включительно предполагает строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; газификация котельных; индивидуального жилого фонда.

В ходе работ выявлено, что на территории Дальнереченского муниципального района имеются населенные пункты, в которых граждане зарегистрированы по месту жительства, но фактически не проживают; и населенные пункты, в которых проживают от 8 до 20 семей (письмо Администрации Дальнереченского МР от 19.06.2024 исх.№ 2546/11).

Учитывая малочисленность и отсутствие на указанных территориях предприятий, котельных, а также отсутствие перспективы развития населенных пунктов, малую потребность в природном газе, удаленность от источников газоснабжения – ГРС, большой срок окупаемости - превышающий срок службы газопроводов, принято решение о нецелесообразности газоснабжения некоторых населенных пунктов на территории Дальнереченского муниципального района: Веденкинское СП (с. Междуречье, с. Новотроицкое), Малиновское СП (с. Зимники, с. Любимовка,

с. Малиново), Ореховское СП (с. Боголюбовка, с. Орехово), Ракитненское СП (с. Лобановка, с. Ясная Поляна), Рождественское СП (с. Голубовка, с. Рождественка, с. Солнечное, п. Филино), Сальское СП (с. Звенигородка, с. Речное).

4.1 Адресный перечень перспективных потребителей, годовые и часовые расходы природного газа

Максимально-часовые расходы газа на индивидуально – бытовые нужды населения приняты на основании письма АО «Газпром газораспределение ДВ» (Иск.№ ПР 18-02-08/1745 от 22.08.2024) 7 м3/ч на жилой дом.

Годовые расходы газа на индивидуально-бытовые нужды населения определены в соответствии с принятыми расчётными показателями и с учетом удельных норм расхода газа. Годовые расходы газа на отопление индивидуального сектора определены из максимально-часового расхода газа и продолжительности

отопительного периода.

Часовые и годовые расходы газа для предприятий, отопительных котельных, приняты в соответствии данных, предоставленных в адрес Заказчика - Администрация Дальнереченского муниципального района Приморского края: теплоснабжающей организацией КГУП «Примтеплоэнерго», предприятиями и организациями.

Адресный перечень существующих и перспективных потребителей, годовые и часовые расходы природного газа населением, объектами предпринимательской деятельности, котельными Дальнереченского муниципального района Приморского края приведены в таблицах 5; 6 по срокам реализации, также схематично представлены в виде сравнительных диаграмм на рисунке 3 и 4.

Таблица 5 - годовые и часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР, с реализацией 2024-2027 гг.

Таблица 5 - годовые и часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР, с реализацией 2024-2027 гг.

№ на схеме	Наименование объекта газопотребления	Адресная привязка	Расход природного газа		Примечание
			часовой, м3/час	годовой, тыс. м3/год	
От ГРС Дальнереченск					
Сельскохозяйственные предприятия					
14	ИП Подолькин (КФХ)	с. Веденка ул. Малая Веденка 1а	147	300,00	-
Всего по категории сельскохозяйственные предприятия с 2024 г. по 2027 г.			147	300,00	-
Население					
50	ГРП 50	с. Веденка	1141	3194,80	163 квартиры
51	ГРП 51	с. Веденка	1743	4880,40	249 квартир
52	ГРП Сальское	с. Сальское	1673	4684,40	239 квартир
53	ГРП Соловьёвка	с. Соловьёвка	1358	3802,40	194 квартиры
Всего по категории население с 2024 г. по 2027 г.			5915	16562,00	845 квартир
Итого за 2024-2027 гг.			6062	16862,00	-



Рисунок 3 – Часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР на расчетный срок (без учета прироста)



Рисунок 4 – Годовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР на расчетный срок (без учета прироста)

Таблица 6 - годовые и часовые расходы природного газа по перспективным объектам газопотребления Дальнереченского МР, с реализацией 2028-2035 гг.

№ на схеме	Наименование объекта газопотребления	Адресная привязка	Расход природного газа		Примечание
			часовой, м³/час	годовой, тыс. м³/год	
от ГРС Дальнереченск					
Котельные					
30	Котельная №1-30	с. Сальское, ул. Советская, 2/15	20	4,00	-
30/1	АМК №1-30	с. Сальское, ул. Советская, 2/015	50	54,00	-
1	Котельная №2-1	с. Сальское, ул. Советская, 13	30	59,00	-
4	Котельная №2-4	с. Рождественка, ул. 50 лет Октября, 24а	40	78,00	-
5	АМК №2-5	с. Веденка, 5 м на запад от ориентира ул. Мелехина, 34 а	20	37,00	-
6	АМК №2-6	с. Веденка, ул. Калинина, 35а	30	39,00	-
19	Котельная №2/19	с. Веденка, ул. Малая Веденка, 8	130	310,00	-
7	Котельная №2-7	с. Соловьёвка, ул. Центральная, 32	120	262,00	-
9	Котельная №2-9	с. Ракитное, ул. Советская, 25а	60	128,00	-
10	Котельная №2-10	с. Ракитное, ул. Советская, 22а	40	92,00	-
Всего по категории котельные с 2028 г. по 2035 г.			540	1063,00	-
Население					
58	ГРП Сретенка	с. Сретенка	637	1783,60	91 квартира
62	ГРП Ракитное	с. Ракитное	2646	7408,80	378 квартир
69	ГРП Рождественка	с. Рождественка	1673	4684,40	239 квартир
Всего по категории население с 2028 г. по 2035 г.			4956	13876,80	708 квартир
Итого за 2028-2035 гг.			5496	14939,80	-

4.2 Балансовая потребность в газе

Балансовая потребность в природном газе, в системе газораспределения Дальнереченского муниципального района Приморского края, приведена в таблице 7. Структура потребления газового топлива приведена по основным группам потребителей и видам экономической деятельности, с учетом прироста к расчетному сроку.

Таблица 7 - балансовая потребность в природном газе

Категория потребителей	на 2027 г.		на 2035 г.	
	тыс. м³/год	%	тыс. м³/год	%
котельные	0,00	0,00	1063,00	3,34
сельскохозяйственные предприятия	300,00	1,78	300,00	0,94
население	16562,00	98,22	30438,80	95,71

ИТОГО	16862,00	100,00	31801,80	100,00
-------	----------	--------	----------	--------

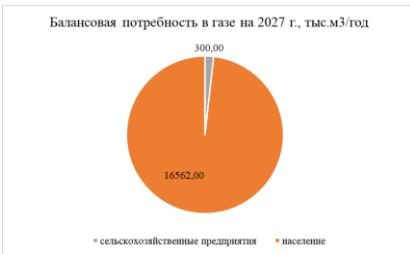


Рисунок 5 – Балансовая потребность в газе на 2027 г.



Рисунок 6 – Балансовая потребность в газе на 2035 г.

4.3 Расчёт протяжённости и диаметров газораспределительной сети

Расчёт протяжённости и диаметров газопроводов высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления выполнен на основе проведения гидравлического расчёта и анализа перспективных нагрузок объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Диаметры распределительных газопроводов определены гидравлическим расчётом из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления (отбора) газа при максимально-допустимых перепадах давления.

В соответствии с требованиями Технического задания, гидравлические расчеты выполнены для газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) - перспективных газопроводов на перспективу развития 2024-2027 гг; перспективных газопроводов на перспективу развития 2028-2035 гг.

Гидравлический расчет газораспределительных сетей выполнен в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»:

п. 3.22 «Расчетные внутренние диаметры газопроводов определяются исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимума потребления газа»;

п. 3.24 «Расчетные потери давления в газопроводах принимаются в пределах категории давления, принятой для газопровода».

При выполнении гидравлических расчетов применен программный комплекс «ZuluGIS 2021», версия 10.0, разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначенный для гидравлического расчета инженерных сетей газоснабжения низкого, среднего и высокого давления городов и населенных пунктов, а также внутренних газопроводов среднего давления жилых домов. В результате расчетов определяется потокораспределение в газовой сети, давление газа во всех узловых точках, возможное нарушение режима работы потребителей.

Исходной информацией для расчета являются физические

свойства транспортируемого газа, конфигурация сети и описание участков сети.

Выходными данными являются: потоки газа по участкам системы газопроводов, давления в узлах распределительной системы газоснабжения и скорости движения газа на расчетных участках. В режиме подбора диаметров, производится подбор стандартных диаметров из списка стальных и полиэтиленовых труб.

При выполнении расчетов давление газа в сетях применено:

высокого давления 1 категории:

- начальное в точке подключения – 1,2 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,6 МПа (изб.);

высокого давления 2 категории:

- начальное в точке подключения – 0,6 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,3 МПа (изб.);

среднего давления:

- начальное в точке подключения – 0,3 МПа (изб.),
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,1 МПа (изб.)

Результаты гидравлических расчетов газопроводов приведены в базе данных электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».

5 Укрупненный план мероприятий по развитию системы газораспределения

5.1 Проектные решения

Реализация мероприятий по развитию системы газораспределения, предлагается в два этапа: первый этап – 2024-2027 годы, второй этап – 2028-2040 годы. Перечень объектов газопотребления и трассировка газопроводов согласованы Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края, газораспределительной организацией Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», КГУП «Примтеплоэнерго», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края.

Очередность строительства участков газораспределительной сети принята по направлению движения газа от источника газоснабжения к объектам газопотребления.

Первый этап включает проектирование и строительство газопроводов и газорегуляторных пунктов, для обеспечения природным газом объектов газопотребления с реализацией по 2027 год.

В первый этап реализации мероприятий по развитию системы газораспределения включены:

- участки для подачи природного газа к объектам газопотребления первого этапа;
- газорегуляторные пункты для обеспечения природным газом индивидуальной жилой застройки.

Ниже приводятся предполагаемые объемы работ для

развития системы газоснабжения на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края:

Строительство новых участков газопроводов и источников газоснабжения (ГРП) срок реализации 2024-2027 гг.

Распределительные газопроводы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Дальнереченск, головные газорегуляторные пункты:

- от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Веденка и потребителя № 14, протяженностью 7,659 км и строительство ГГРП Веденка;
- от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Соловьевка, протяженностью 5,257 км и строительство ГГРП Соловьевка;
- от врезки в существующий газопровод Д377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Сальское, протяженностью 5,121 км и строительство ГГРП Сальское.

Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГГРП Веденка, газорегуляторные пункты:

- от перспективного ГГРП до перспективных объектов ГРП 50, ГРП 51 протяженностью 1,448 км и строительство ГРП 50, ГРП 51.

Распределительные газопроводы среднего давления (Р до 0,3 МПа):

- с. Сальское: от перспективного ГГРП Сальское до жилых домов, протяженностью 14,439 км;
- с. Веденка: от перспективного ГРП 50 до жилых домов, протяженностью 8,699 км;
- с. Веденка: от перспективного ГРП 51 до жилых домов, протяженностью 12,036 км;
- с. Соловьевка: от перспективного ГГРП Соловьевка до жилых домов, протяженностью 9,788 км.

Строительство новых участков газопроводов и источников газоснабжения (ГРП) срок реализации 2028-2035 гг.

Распределительные газопроводы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) от ГРС Дальнереченск, головные газорегуляторные пункты:

- от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Веденка, протяженностью 0,126 км;
- от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Сретенка, протяженностью 11,953 км и строительство ГГРП Сретенка;
- от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Ракитное, протяженностью 30,004 км и строительство ГГРП Ракитное;
- от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Рождественка, протяженностью 15,612 км и строительство ГГРП Рождественка.

Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа):

от ГГРП Веденка:

- от перспективного ГГРП до перспективных объектов №5, №6 протяженностью 0,207 км;

от ГГРП Рождественка:

- от перспективного ГГРП до перспективного ГРП 69, протяженностью 0,642 км и строительство ГРП 69.

Распределительные газопроводы среднего давления (Р до 0,3 МПа):

- с. Сальское: от перспективного ГГРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1, протяженностью 0,304 км;
- с. Сретенка: от перспективного ГГРП Сретенка до жилых домов, протяженностью 5,865 км;
- с. Ракитное: от перспективного ГГРП Ракитное до перспективных объектов № 9, № 10, до жилых домов, протяженностью 22,660 км;
- с. Рождественка: от перспективного ГГРП Рождественка до перспективного объекта № 4, до жилых домов, протяженностью 14,707 км.

5.2 Распределительные газопроводы высокого давления

Прокладка газопроводов 1 категории (Р до 1,2; МПа), высокого давления 2 категории (Р от 0,3 МПа до 0,6 МПа) возможна из полиэтиленовых или стальных труб.

Для газопроводов высокого давления предлагается строительство из полиэтиленовых труб подземным способом прокладки.

Способ прокладки газопроводов определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства с учетом пучинистости грунта и других гидро- и геологических условий в соответствии с требованиями нормативных документов.

При применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности следует принимать:

- не менее 3,2 при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,3 до 0,6 МПа включительно на территориях городов из полиэтилена ПЭ 100 или ПЭ 100/ПЭ 100-RC и на территориях сельских населенных пунктов из полиэтилена ПЭ 80; при прокладке газопроводов давлением газа свыше 0,6 до 1,2 МПа включительно, из труб ПЭ-100 SDR 9.

При сейсмичности площадки строительства более 6 баллов, на обрабатываемых и закарстованных территориях, для полиэтиленовых газопроводов должны применяться: трубы и соединительные детали с SDR не более SDR 11 из ПЭ 100 или из ПЭ 100/ПЭ 100-RC с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 для газопроводов, прокладываемых на территориях городов и сельских населенных пунктов, и не менее 2,0 - для межпоселковых газопроводов.

При пересечении газопроводов с естественными и искусственными препятствиями: водных преград (реки, ручьи, водохранилища, заливы, каналы и т.п.); железнодорожных путей, автомобильных дорог, магистральных улиц и дорог – способ прокладки

газопровода, необходимость прокладки газопровода в футляре, материал футляра (из неметаллических или стальных труб), определяется в соответствии с местными условиями. Надземная прокладка допускается только из стальных труб, подземная прокладка – из стальных и полиэтиленовых труб.

Установка отключающих устройств (запорной арматуры) на перспективных газопроводах предусмотрена в следующих местах:

- на вводах и выходах из ГРП и ГРП;
- на газопроводах для отключения отдельных линейных участков;
- при пересечении с автомобильной дорогой регионального значения;
- при пересечении с реками и другими естественными преградами;
- при пересечении с железной дорогой;
- на вводе на территорию предприятия.

В качестве запорной арматуры в схеме предусмотрена установка стальных задвижек и шаровых кранов. Способ установки запорной арматуры определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства в соответствии с требованиями нормативных документов и технических условий газораспределительных организаций на присоединение к газораспределительной сети. Места установки запорной арматуры на перспективных газопроводах, отображены в электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».

5.3 Распределительные газопроводы среднего давления

Прокладка газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) возможна из полиэтиленовых или стальных труб.

Для газопроводов среднего давления предлагается строительство из полиэтиленовых труб подземным способом прокладки.

Распределительные газопроводы среднего давления преимущественно подземно, вдоль улиц жилой застройки.

От распределительного газопровода среднего давления прокладываются давления, подземно прокладывается участок газопровода до границы земельного участка предприятия, котельной, домовладения, с установкой отключающего устройства на границе земельного участка.

По территории земельного участка предприятия, котельной, домовладения, до ввода в помещение, газопровод прокладывается поземным или надземным способом, определяемым требованиями технических условий, выдаваемых газораспределительной организацией. Способ прокладки газопроводов определяется при дальнейшем проектировании отдельных линейных объектов капитального строительства с учетом пучинистости грунта и других гидро- и геологических условий в соответствии с требованиями нормативных документов.

При применении для строительства газопроводов труб и соединительных деталей из полиэтилена коэффициенты запаса прочности следует принимать не менее 2,7 при прокладке газопроводов давлением газа до 0,3 МПа включительно, на территориях городов и сельских

населенных пунктов.

Диаметры и протяжённость перспективных газопроводов высокого и среднего давления приведены в таблицах 8 ÷ 15. Протяжённость перспективных газопроводов высокого давления, на каждый расчетный срок (2024 г. по 2027 г., с 2028 г. по 2035 г.), представлена схематично в виде сравнительных диаграмм на рисунке 7 и рисунке 8.

Таблица 8 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 9			
	63x7,1	110x12,3	160x17,9	225x25,2
от ГРС Дальнереченск				
1 категория (Р до 1,2 МПа), протяжённость, км	1,363	8,651	0,402	7,621
Итого	18,037 км			

Таблица 9 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11	
	110x10,0	
от ГРП Веденка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяжённость, км	1,363	
Итого	1,363 км	

Таблица 10 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11			
	32x3,0	63x5,8	110x10,0	160x14,6
в с. Веденка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	6,304	13,944	0,352	0,135
Всего в с. Веденка	20,735 км			
в с. Сальское				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	3,740	9,457	0,943	0,299
Всего в с. Сальское	14,439 км			
в с. Соловьёвка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	3,015	6,086	0,687	-
Всего в с. Соловьёвка	9,788 км			
Итого	44,962 км			

Таблица 11 – общая протяжённость перспективных газопроводов на 2024-2027 годы

Всего на 2024-2027 гг. 1 катего- рия (Р до 1,2 МПа)	18,037 км
Всего на 2024-2027 гг. 2 катего- рия (Р до 0,6 МПа)	1,363 км
Всего на 2024-2027 гг. 2 среднее (Р до 0,3 МПа)	44,962 км
Всего на 2024-2027 гг.	64,362 км

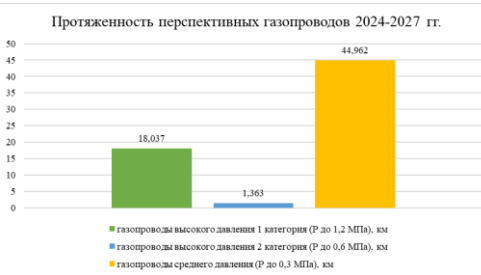


Рисунок 7 – Протяжённость перспективных газопроводов 2024 - 2027 гг.

Таблица 12- протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа) на 2028-2035 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 9		
	63x7,1	160x17,9	225x25,2
от ГРС Дальнереченск			
1 категория (Р до 1,2 МПа), протяжённость, км	0,126	15,637	49,932
Итого	65,695 км		

Таблица 13 протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) на 2028-2035 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11	
	63x5,8	110x10,0
от ГРП Рождественка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяженность, км	-	0,642
Всего от ГРП Рождественка	0,642 км	
от ГРП Веденка		
2 категория (Р до 0,6 МПа), протяженность, км	0,207	-
Всего от ГРП Веденка	0,207 км	
Итого	0,849 км	

Таблица 14 - протяжённость и диаметры перспективных распределительных газопроводов среднего давления (Р до 0,3 МПа) на 2024-2027 годы

Категория газопровода	Диаметр, толщина стенки трубы, мм. Материал трубы ПЭ 100 SDR 11			
	32x3,0	63x5,8	110x10,0	160x14,6
в с. Сальское				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	-	0,304	-	-
Всего в с. Сальское	0,304 км			
в с. Сретенка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	1,990	3,656	0,056	0,163
Всего в с. Соловьёвка	5,865 км			
в с. Ракитное				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	6,354	13,642	1,037	1,627
Всего в с. Ракитное	22,660 км			
в с. Рождественка				
среднее (Р до 0,3 МПа), протяженность, км	4,486	9,983	0,238	-
Всего в с. Рождествен- ка	14,707 км			
Итого	43,536 км			

Таблица 15 – общая протяжённость перспективных газопроводов на 2028-2035 годы

Всего на 2028-2035 гг. 1 катего- рия (Р до 1,2 МПа)	65,695 км
Всего на 2028-2035 гг. 2 катего- рия (Р до 0,6 МПа)	0,849 км
Всего на 2028-2035 гг. 2 среднее (Р до 0,3 МПа)	43,536 км
Всего на 2028-2035 гг.	110,080 км



Рисунок 8 – Протяжённость перспективных газопроводов с 2028 г. по 2035 г.

5.4 Газорегуляторные пункты

Головные газорегуляторные пункты (ГРП) и газорегуляторные пункты (ГРП) предназначены:

- для очистки газа от механических примесей;
- коммерческого учёта расхода газа;
- снижения давления до заданного значения;
- автоматического поддержания выходного давления газа в заданных пределах;
- автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении (понижении) выходного давления выше (ниже) допустимых значений.

Газорегуляторные пункты ГРП и ГРП могут применяться блочные заводского изготовления в зданиях контейнерного типа (ГРПБ) и шкафные (ШРП или ГРПШ).

Для обеспечения природным газом котельных, предприятий, населения индивидуальной малоэтажной застройки, используются газорегуляторные пункты с давлением газа на выходе из ГРП не более 0,3 МПа. В настоящей схеме предусматривается строительство 6-ти головных газорегуляторных пунктов и 3-х газорегуляторных пунктов.

Места установки ГРП и ГРП, отображены в электронной модели «Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» в программном комплексе «ZuluGIS».

5.5 Защита газопроводов от электрохимической коррозии

Рекомендациями схемы предусматривается прокладка полиэтиленовых и стальных газопроводов. Прокладка полиэтиленовых труб не требует применения защиты газопроводов от коррозии.

Для защиты стальных газопроводов от электрохимической коррозии предусматривается пассивная и активная защита. Пассивная защита для стальных газопроводов, прокладываемых непосредственно в земле, выполняется «весьма усиленного типа» путём покрытия изоляционными материалами по ГОСТ 9. 602 -2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии».

Активная защита заключается в искусственном создании на газопроводе такого электрического потенциала, при котором прекращаются или сводятся до безопасного минимума процессы коррозии металла трубы.

Эти условия достигаются применением установок катодной поляризации.

Места установки катодных станций и их количество определяются на стадии дальнейшего проектирования отдельных линейных объектов капитального строительства. Для замера защитного потенциала на трубе через каждые 200м требуется установить контрольно-измерительные пункты. Защитный потенциал «газопровод – земля» должен быть в пределах «-0,85В ÷ -1,15В» по стационарному медно-сульфатному электроду сравнения. Электроснабжение катодных станций предусматривается от сетей среднего напряжения 0,4кВ.

6 Графическая часть. Электронная модель схемы газоснабжения

Единый комплекс системы газоснабжения формируется в формате гео- информационного программного комплекса «ZuluGIS». Для каждого объекта формируются паспортные данные в программном комплексе. Карты-схемы и паспортизированные данные об объектах системы газоснабжения (газопроводы/потребители) предоставляются в формате базы данных геоинформационного программного комплекса «ZuluGIS».

Электронная модель Схемы газоснабжения выполнена на карте в масштабе, с привязкой к местной системе координат.

С помощью ZuluGIS можно создавать всевозможные карты в географических проекциях или план-схемы, включая карты и схемы инженерных сетей, работать с большим количеством растров, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, создавать различные тематические карты, осуществлять экспорт и импорт данных. Отличительной особенностью географической информационной системы ZuluGIS является то, что схемы инженерных сетей создаются с поддержкой их топологии, что позволяет использовать встроенные модули для выполнения гидравлических расчетов.

Проект в Геоинформационной системе (ГИС) — схема инженерных сетей, наложенная на послышную карту Дальнереченского муниципального района Приморского края, содержащая техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения: участка трубопровода, источника, потребителя. Данная электронная модель имеет возможность работать как в масштабе М:20 000, так и укрупнять изображение до М:5 000, при этом не теряя качество графического отображения, а наоборот, появляется возможность видеть подробную детализацию необходимой территории.

Целью разработки электронной модели схемы газоснабжения является повышение эффективности информационного обеспечения процессов принятия решений в области существующего положения и перспективного развития системы газоснабжения субъекта, также создания единой информационной платформы для обеспечения мониторинга развития Дальнереченского муниципального района Приморского края в части газификации.

Электронная модель в программном комплексе «ZuluGIS», позволяет вносить новые данные по существующим, проектируемым, строящимся и перспективным линейным участкам газопровода, и потребителям природного газа, что дает возможность оптимизировать режимы работ системы и отобразить полную картину газоснабжаемой территории в реальном времени.

Внедряемая система ГИС позволяет постоянно обновлять информацию для предоставления актуальных сведений требуемым организациям. За 5 лет ситуация в сетях изменяется примерно на 15 – 25 %.

Также есть возможность прикреплять различные документы в базе данных к объектам, отраженным в схеме газоснабжения в формате *doc, *xls, *jpg, *tiff, *pdf и др.

Электронная модель схемы газоснабжения

Дальнереченского муниципального района Приморского края, в программном комплексе «ZuluGIS» выполнена послышно на каждый расчетный срок реализации системы газоснабжения (газопроводы высокого давления 1 категории, газопроводы высокого давления 2 категории): 2024 г. по 2027 г. - «Gaz Dalnerenchenskij 2027», с 2028 г. по 2035 г. - «Gaz Dalnerenchenskij 2035», и содержит графическое отображение:

- межпоселковых газопроводов высокого давления 1 категории (1,2 МПа) от источника газоснабжения (ГПС), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;
- распределительных газопроводов высокого давления 2 категории (0,6 МПа), от источника газоснабжения (ГРП), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;
- распределительных газопроводов среднего давления (0,3 МПа), от источника газоснабжения (ГРП или ГРП), с указанием: протяженности (м), диаметра внутреннего и наружного (мм), материала трубы, сроков реализации для перспективных сетей газоснабжения;
- потребителей природного газа (котельная, предприятие, ГРП), с указанием: наименования, источника газоснабжения, наименования населенного пункта, на территории которого находится данный объект, расчетного расхода природного газа (м3/час и тыс. м3/год) на расчетные сроки до 2027 года, 2035 года, а также сроков реализации для перспективных объектов.

Данная электронная модель — это не готовый продукт, а внедряемая система, которая в дальнейшем требует непрерывной работы с добавлением новой информации в схему газоснабжения. Вслед за разработанной схемой газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, система может дополняться схемами газоснабжения отдельных населенных пунктов, с детализацией отображения каждого объекта газопотребления и сооружений на газораспределительных сетях всех категорий давления.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края состоит в планировании развития системы газоснабжения региона для удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирования стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование природных ресурсов.

В документе дана всесторонняя характеристика региона. Приводятся:

- 1) географическое положение региона;
- 2) сведения о климате;
- 3) прогноз численности населения и т.д.

Выполнен анализ перспективной системы газоснабжения региона. Дана по- дробная характеристика:

- 1) источников газоснабжения;
- 2) субъектов системы газоснабжения;
- 3) объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры;
- 4) потребителей с указанием параметров потребления газа и т.д.

Большое внимание уделено анализу режимно-балансовой потребности в газе.

При этом в ходе работы определены:

- 1) балансовая потребность в газе по этапам развития;
- 2) динамика потребления газового топлива;
- 3) структура потребления газового топлива по основным группам потребителей и видам экономической деятельности;
- 4) динамика потребления природного газа источниками централизованного теп- лоснабжения и пр.

В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформулированы пред- ложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и материальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д. (расчеты по ГРО и АДС приведены в Книге 2).

Значительное внимание уделено определению показателей экономической эф- фективности строительства объектов системы газоснабжения и газораспределения. Оценена потребность в капитальных вложениях в строительство объектов газифика- ции, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности ин- вестций, дана характеристика ценовых условий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строительство проектируемых объектов газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Даль- нереченского муниципального района Приморского края сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). - М., 2020 г. – 150 с.
2. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.
3. «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» разработанные отделом энергоэффективности ЖКХ АКХ им. К.Д.Памфилова – М., 2002 г. – 241 с.

ПРИЛОЖЕНИЕ А**Описание объекта закупки**

выполнение научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и разработку отдельных схем газоснабжения населенных пунктов

ОКПД 72.19.29.190: Услуги (работы), связанные с научными исследованиями и экспериментальными разработками в области технических наук и в области технологий, прочие, не включенные в другие группировки, кроме биотехнологии

1. Цель проведения работы:

1. Определение приоритетного, научно обоснованного варианта развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района.

2. Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения использования экологически чистого сырья.

3. Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, перевода на альтернативное топливо источников теплоснабжения, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.

4. Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

5. Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

6. Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

7. Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения МР), с применением программного комплекса «ZuluGis» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа при наличии таких сетей), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего и(или) низкого давления.

8. Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения, с применением программного комплекса «Zulu» и

проведением проверочных гидравлических расчетов газораспределительной системы (Р до 0,6 МПа, газопроводов среднего и(или) низкого давления.

Категория газопроводов среднего и(или) низкого давления - определяется в ходе разработки схемы газоснабжения МР и схем газоснабжения населенных пунктов на основании рекомендаций действующей газораспределительной организации.

9. Обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объекты теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

2. Основное содержание работ НИР:

1. Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научно-обоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора. Обработка исходных данных и информации.

2. Анализ разработанной Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района.

3. Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети всех категорий давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского МР.

4. Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - в отдельности.

5. Результаты гидравлических расчетов систем газопроводов высокого давления и среднего и(или) низкого давления на территории Дальнереченского МР, в программном комплексе «ZuluGis»; расчетные схемы газопроводов высокого давления.

6. Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы

данных для проведения работ по разработке схемы газоснабжения МР и разработке электронной модели.

7. Основные объемы работ (по предварительной оценке Заказчика):

• разработка схемы газоснабжения МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения, с выполнением гидравлических расчетов газораспределительных сетей, с целью снабжения природным газом объектов газопотребления, в двух вариантах: 1 и 2 очередь строительства, подключаемых в перспективе к газораспределительным сетям высокого давления 1 и (или) 2 категории, среднего давления и(или) низкого давления.

Гидравлические расчеты должны учитывать:

- на территории Дальнереченского МР: газопроводы высокого давления 1 категории Р до 1,2 МПа (при наличии и необходимости), газопроводы высокого давления 2 категории Р до 0,6 МПа;

- на территории населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - газопроводы высокого давления 2 категории Р до 0,6 МПа, газопроводы среднего и(или) низкого давления.

Конечное количество объектов газопотребления определяется по итогам разработки и согласования Схемы газоснабжения МР.

8. Разработка электронной модели схемы газоснабжения МР на период развития, утвержденной схемы территориального планирования Дальнереченского МР.

9. Согласование Схемы газоснабжения МР на период развития, утвержденной схемой территориального планирования Дальнереченского МР.

3. Основные требования к выполнению работ:

Схема должна соответствовать требованиям:

- Градостроительного кодекса Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

- Жилищного кодекса Российской Федерации;

- Федерального закона Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

- Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической

эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

- Федерального закона РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

- Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

А также иные, обязательные к применению для выполнения работ, федеральные законы, приказы, постановления правительства и нормативно-правовые акты, имеющие отношение к предмету закупки.

Основания для разработки схемы газоснабжения МР:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 №1547 "Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации";

- Федеральный закон РФ от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

- Постановление Правительства от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».

- Научная и (или) научно-техническая деятельность осуществляется в порядке, установленном частью 1 статьи 3 Федерального закона от 23.08.1996 №127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике», физическими лицами - гражданами Российской Федерации и юридическими лицами при условии, если научная и (или) научно-техническая деятельность предусмотрена их учредительными документами.

4. Требования к качеству выполняемых работ:

Результаты научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения МР должны полностью соответствовать требованиям следующих нормативно-правовых актов:

- ГОСТ 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ»;

- ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления»;

- Постановление Правительства РФ от 31.03.2009 № 279 «Об органе научно-технической информации федерального органа исполнительной власти в сфере научной, научно-технической и инновационной деятельности».

Разработку Схемы газоснабжения МР осуществить: - в соответствии с требованиями Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и разработанных для целей реализации

закона нормативных правовых актов Российской Федерации, технических регламентов;

- с учетом Правил установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных или муниципальных нужд, утвержденных постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 №1221;
- с соблюдением требований действующих нормативно-правовых документов;
- с учетом сетей газоснабжения действующих, строящихся и проектируемых.

Схему газоснабжения МР разработать с применением следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности газоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- соблюдение балансов газопотребления и газовых потоков;
- обеспечения бесперебойной подачи газа потребителям;
- возможности оперативного отключения отдельных элементов или участков газопроводов для производства ремонтных и аварийных работ;
- однотипности и современности применяемых в системе газоснабжения сооружений, оборудования и узлов;
- применения новых технологий и материалов при прокладке газовых сетей и сооружений в системах газоснабжения и принципиальных решений по защите стальных газопроводов от электрохимической коррозии.

Особые условия:

- Схему газоснабжения МР выполнить в программно-расчетном комплексе «ZuluGis»
- В Схеме газоснабжения МР отобразить - источник газоснабжения, газораспределительную сеть: газопроводы высокого давления 1 категории Р до 1,2 МПа (при наличии и необходимости), газопроводы высокого давления 2 категории Р до 0,6 МПа, объекты газопотребления: населенные пункты и головные газорегуляторные пункты.
- В схемах населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - источники газоснабжения (головные газорегуляторные пункты), газораспределительную сеть: газопроводы высокого давления 2 категории Р до 0,6 МПа, газопроводы среднего и(или) низкого давления (определяется в ходе разработки схемы газоснабжения населенного пункта), объекты газопотребления.
- Схему газораспределительной сети, трассировку распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (давление до 1,2 МПа - при наличии и необходимости), газопроводов высокого давления 2 категории (давление до 0,6 МПа), газопроводов среднего и(или) низкого давления (определяется в ходе разработки

Схемы газоснабжения МР) и размещение объектов газопотребления, согласовать со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

5. Требования к достижению показателей результативности и индикаторов:

Результаты работы будут оцениваться на основании оценки основных индикаторов развития системы газоснабжения. С учетом реализации мероприятий и без учета данных мероприятий.

Основные индикаторы:

- бесперебойное снабжение муниципального района природным газом, отвечающее требованиям существующих нормативов качества;
- повышение надежности работы систем газоснабжения и удовлетворение потребностей потребителей (по объему и качеству услуг);
- модернизация и инженерно-техническая оптимизация систем газоснабжения с учетом современных требований;
- подключение новых абонентов на территориях перспективной застройки.

6. Ожидаемые результаты:

Результаты работ должны представлять собой увязанный по целям, задачам, ресурсам и срокам комплекс научно-исследовательских, проектных, производственных, социально-экономических и других мероприятий с целью строительства и (или) модернизации систем газоснабжения и объектов энергетического комплекса, используемых для обеспечения надежного и качественного газоснабжения всех потребителей/объектов газоснабжения, обеспечивающих развитие этих систем и объектов в соответствии с потребностями жилищного и промышленного строительства, повышения качества производимых для потребителей товаров (оказываемых услуг), улучшения экологической ситуации в муниципальном районе.

Основные направления использования газа:

При разработке Схемы газоснабжения МР и схем газоснабжения населенных пунктов, подачу газа предусмотреть:

- на технологические и сырьевые нужды (переработка, потребление на различных технологических установках);
- отопительным котельным, работающим на теплоснабжение потребителей;
- на нужды населения: индивидуально-бытовые (отопление малоэтажной застройки, пищеприготовление и горячее водоснабжение), в том числе индивидуальный жилой фонд;
- объектам предпринимательской деятельности.

7. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком:

7.1. Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

7.2. Схема теплоснабжения Дальнереченского

муниципального района, включая электронную модель - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

7.3. Комплексный план развития Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

7.4. Схема территориального развития Дальнереченского муниципального района Приморского края - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

7.5. Генеральный план развития Сальского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.6. Генеральный план развития Веденкинского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.7. Генеральный план развития Ракитнинского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.8. Генеральный план развития Ореховского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.9. Генеральный план развития Малиновского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.10. Генеральный план развития Рождественского сельского поселения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

7.11. Материалы проектной документации и материалы исполнительной документации по результатам строительства (при наличии) по существующим, проектируемым и запроектированным, строящимся газопроводам высокого/среднего/низкого давлений на территории Дальнереченского муниципального района и на территории населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения – в электронной и/или бумажной форме.

7.12. Перечень перспективных объектов газопотребления, не включенных в Схему газоснабжения последней утвержденной редакции.

7.13. Сведения Поставщика газа о действующих потребителях природного газа, с указанием годовых, разрешенных часовых и фактических максимально-часовых объемах потребления газа каждым потребителем.

7.14. Сведения газораспределительных организаций (далее по тексту - ГРО) о выданных ТУ в период с 2020 по 2023 год, действующих по состоянию на 01.01.2024года, ТУ на технологическое присоединение к газораспределительным сетям, а также планируемых к выдаче ТУ или заключению договоров на технологическое присоединение к газораспределительной сети до окончания 2024 года по заявкам потребителей.

7.15. Сведения о собственниках и эксплуатирующих

организациях проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети на территории Дальнереченского муниципального района и на территории населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения.

7.16. Уточненные, согласованные и утвержденные границы раздела собственности и эксплуатационной ответственности на газораспределительных сетях.

7.17. Технические характеристики газораспределительных сетей (материал трубы, год ввода в эксплуатацию и прочие характеристики).

7.18. Сведения о существующей газотранспортной системе на территории Дальнереченского муниципального района: данные по местоположению источников газоснабжения - газораспределительных станций (ГРС), их проектной мощности и фактической загрузке.

7.19. Сведения об инвестиционных программах, утвержденных для ГРО на территории Дальнереченского муниципального района.

7.20. Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края, последняя утвержденная редакция.

7.21. Электронная карта Дальнереченского муниципального района в системе координат в обменных форматах *.mid/mif, *.shp.

Исходные данные по п.п. 7.11, 7.13, 7.14, 7.15, 7.16, 7.17, 7.19, 7.20, 7.21 собираются Заказчиком совместно с Исполнителем муниципального контракта по отдельным запросам Заказчика, подготавливаемым Исполнителем.

Другие необходимые для выполнения работы исходные данные предоставляются Заказчиком при соответствующем письменном обосновании Исполнителем.

8. Перечень видов работ, их содержание и сроки выполнения и предоставления отчетной документации:

Работа выполняется в 1 этап в следующей последовательности выполнения задач по проекту:

1. Формирование перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей.

2. Уточнение перечня потребителей на перспективу развития Дальнереченского муниципального района и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского

поселения.

3. Предложение решений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления.

4. Согласование трассировки газораспределительных сетей и перечня потребителей природного газа с учетом перспективного развития, выполненной на основании анализа Схемы газоснабжения МР – с администрацией Дальнереченского муниципального района, газораспределительной организацией АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», КГУП «Примтеплоэнерго», министерством энергетики и газоснабжения Приморского края.

5. Разработка материалов графической части: Электронная модель схемы газоснабжения МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения в программном комплексе «ZuluGis».

6. Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления, газопроводов среднего и(или) низкого давления.

7. Разработка укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов.

8. Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР).

9. Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения МР (формат - РРХТ).

10. При необходимости доработка проекта разработанной схемы газоснабжения МР с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком.

11. Получение Распоряжения (Постановления) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения».

12. Передача результатов выполненных работ в адрес Заказчика.

9. Требования к разрабатываемой документации:

Разрабатываемая документация предоставляется Заказчику в следующем виде: текстовые материалы пояснительных записок: отчета НИР и отчета схемы газоснабжения МР с обосновывающими материалами на бумажном носителе в 3-х (трех) экземплярах и в формате PDF на электронном носителе в 2-х (двух) экз.

Результатом выполнения работ должен быть отчет о научно-исследовательской работе.

Содержание и оформление отчета должны соответствовать ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления (введен в действие Приказом Росстандарта от 24.10.2017 № 1494-ст).

Отчет предоставляется Заказчику в 3-х (трех) экземплярах на бумажном носителе и в 2-х (двух) экземплярах на электронном носителе в формате DOC и PDF.

Текстовая часть.

1. Общая характеристика Дальнереченского муниципального района и населенных пунктов:

с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения, включая:

- географическое положение;
- климатические характеристики;
- прогноз численности населения.

2. Адресный перечень существующих (при наличии) и перспективных потребителей природного газа с расчётными показателями максимально-часовых и годовых расходов природного газа населением, отопительными котельными, промышленными и коммунально-бытовыми предприятиями, объектами предпринимательской деятельности.

3. Описание газораспределительной сети высокого давления, среднего и(или) низкого давления на территории Дальнереченского муниципального района и территориях населенных пунктов:

с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения.

4. Расчёт протяжённости и диаметров газопроводов высокого давления, среднего и(или) низкого давления (определяется отдельно на стадии разработки Схемы газоснабжения МР по рекомендациям действующей ГРО), на основе проведения

гидравлического расчёта и анализа перспективных нагрузок объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения.

5. Варианты обеспечения потребителей природным газом, основные технические решения схемы газоснабжения МР.

6. Цель исследования.

7. Методы или методология проведения работы.

8. Результаты работы, новизна и сфера применения, рекомендации по внедрению результатов научно-исследовательской работы: то есть варианты обеспечения потребителей природным газом, основные технические решения схемы газоснабжения МР.

9. Экономическая эффективность работы.

10. Прогнозные предположения о развитии системы газоснабжения Дальнереченского муниципального района.

Графическая часть:

1. Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения, в программном комплексе «ZuluGis».

2. В графической части отображаются все существующие и перспективные объекты системы газораспределения МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филионо Рождественского сельского поселения - газопроводы, объекты газопотребления.

3. Формируется база данных для отображения:

- технических параметров газопроводов (протяженность, диаметр, материал трубы, расчетное давление, объемы газа, сведения о выданных ТУ, сведения о собственнике и эксплуатирующей организации, год ввода объекта в эксплуатацию);

- сведений об объектах газопотребления (наименование, собственник, объемы потребления газа, год ввода объекта в

эксплуатацию);

- обеспечивается возможность добавления информации по окончании строительства (собственник, эксплуатирующая организация, год ввода в эксплуатацию и др.).

Документация должна быть выполнена на высоком техническом уровне с соблюдением действующих нормативно-правовых актов, строительных норм и правил в программном комплексе «ZuluGis»:

- с возможностью выполнения гидравлических расчетов систем газоснабжения различных категорий давления, с учетом методики расчета по СП 42-101-2003, состава газа, различных материалов трубопроводов (сталь/полиэтилен).

Заказчику предоставляется документация: на бумажном носителе в сброшюрованном виде в 3-х (трех) экземплярах и в электронном виде в 2-х (двух) экземплярах (все файлы должны иметь имена, отражающие содержание файла, текстовая часть в формате PDF; графическая часть в форматах PDF или JPG, в программном комплексе «ZuluGis»).

10. Порядок сдачи-приемки результатов работ:

Выполнение НИР и ее приемка осуществляются в соответствии с ГОСТ Р 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ». Программа приемки НИР не разрабатывается. Передача НИР осуществляется в 3-х (трех) экз. на бумажном носителе и в 2-х (двух) экземплярах в электронном (CD-диск) носителе (все файлы должны иметь имена, отражающие содержание файла, текстовая часть в формате DOC и PDF с реализованной функцией текстового поиска и в формате *.docx; графическая часть в форматах PDF или JPG), а также в программном комплексе «ZuluGIS».

Датой приемки выполненной работы считается дата размещения в единой информационной системе документа о приемке, подписанного Заказчиком.

11. Дата сдачи отчетной документации по Контракту (отдельному этапу Контракта):

Работа выполняется в один этап. Дата сдачи отчетной документации по Контракту не позднее 01.12.2024 г.

12. Гарантийные обязательства Исполнителя:

Срок предоставления гарантии качества на выполненные работы составляет 12 месяцев со дня подписания Заказчиком документа о приемке.

При обнаружении Заказчиком в период гарантийного срока недостатков (дефектов) в выполненных по Контракту работах, а также выполнение работ Исполнителем с отступлениями, ухудшившими результат работы, и иными недостатками, которые не позволяют продолжить реализацию мероприятий, предусмотренных в проектной документации, Заказчик письменно заявляет обо всех недостатках (дефектах) Исполнителю, с указанием сроков их устранения.

Гарантийный срок в этом случае продлевается, соответственно, на период устранения недостатков (дефектов). Устранение недостатков (дефектов) в выполненных работах в период гарантийного срока эксплуатации результата работы осуществляется за счет Исполнителя.

Глава Дальнереченского муниципального района
/Дернов В.С./
Подписано ЭЦП

Директор ООО «КОРПУС»
/Ю.П. Воронов/
Подписано ЭЦП

Данное ПО позволит беспрепятственно интегрировать результаты работ по схеме газоснабжения в действующую «ZuluGIS», где гидравлические модели схем теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения выполнены именно в данном программном обеспечении.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

Графическое изображение схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципаль- ного района Приморского
края, в формате pdf на 4-х листах

ПРИЛОЖЕНИЕ В

Согласование материалов схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципаль- ного района Приморского
края от Администрации муниципального образования


**АДМИНИСТРАЦИЯ
ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА**
ул.Ленина, 90, г.Дальнереченск, 691272,
тел: (42356) 25-4-58, факс: (42356) 25-8-76
E-mail: glav@dmr.dalnet.ru

25.06.2024 № 2630/11
На № 265/06/24 от 21.06.2024

Директору ООО «Корпус»
Ю.П. Воронову
info@korporus-rf.ru

Администрация Дальнереченского муниципального района
согласовывает схему газоснабжения Дальнереченского муниципального района
и перечень газифицируемых потребителей, расположенных на территории
Дальнереченского муниципального района.

Глава Дальнереченского
муниципального района


В.С. Дернов

Шарафутдинова Е.С.
8 (42356) 25 8 53

ПРИЛОЖЕНИЕ Г

Согласование материалов схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципаль- ного района Приморского
края от АО «Газпром газораспределение Дальний Во- сток»


Акционерное общество
«Газпром газораспределение Дальний Восток»
(АО «Газпром газораспределение
Дальний Восток»)

Управление
эксплуатации газораспределительных сетей
Приморский край

НАЧАЛЬНИК

по эксплуатации в ПДС в городе Троицком края:
Роспотребнадзор России
№ Д-008-П (00-ПК) «Информационно-аналитический
центр по безопасности», ОГРН 109-0700000000000,
ИНН 07-0000000000, ОГРНИП 109-0700000000000

42.03.16/11 № *109-07-03/170*
на бл. _____ от _____

О согласовании схемы газопоставки
Дальнереченского муниципального района
Приморского края

Уважаемый Юрий Петрович!

В ответ на Ваше письмо (исх. от 16.07.2024 № К-288/07/24) сообщая
следующее.

Управление эксплуатации газораспределительных сетей Приморского
края АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» согласовывает
предварительную схему газоснабжения Дальнереченского муниципального
района Приморского края.

Обращаю Ваше внимание, что в согласно п. 16 д) Постановления
Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547 «Об утверждении Правил подключения
(технического присоединения) газоиспользующего оборудования и
объектов капитального строительства к сетям газораспределения» часовой
расход газа 7 м³/час.



К.И. Чугуй

Э.А. Самойленко
+7(423)210-00-54

ПРИЛОЖЕНИЕ Д

Согласование материалов схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципаль- ного района Приморского
края от КГУП «Примтеплоэнерго»



**ПРИМТЕЛЛО
ЭНЕРГО**
с ограниченной ответственностью

**Краевое государственное
унитарное предприятие
«ПРИМТЕЛЛО ЭНЕРГО»
(КГУП «ПРИМТЕЛЛО ЭНЕРГО»)**

ул. Героев Витязя 12, г. Владивосток,
Приморский край, 690089
Телефон: (423) 246-76-04, (423) 246-75-99
E-mail: office@primtello.ru
ИНН 2536112729, ОГРН 3013530.1,
ОКПО 57825401

15.07.2024 № 2438.0021

На № 27/06/24 от 28.06.2024

Директору
ООО «Корпус»

Воронову Ю.П.

О согласовании схемы
газоснабжения Дальнереченского МР

Уважаемый Юрий Петрович!

На Ваше обращение о согласовании схемы
газоснабжения Дальнереченского МР КГУП «Примтеллоэнерго»
согласованы:

- правильность посадки на карте существующих и перспективных
отопительных котельных, снабжаемых природным газом в качестве топлива;
- таблицы с перечнями потребителей природного газа в части
отопительных котельных принадлежащих КГУП «Примтеллоэнерго».

Главный инженер



**Документ подписан
электронной подписью
16090500000000000017
Владимир: Бабич-Викентий Владимирович**

Действителен с 18.06.2024 по 18.06.2025

В.В. Бабич

Петасов Денис Дмитриевич
8 (423) 230-31-36

ПРИЛОЖЕНИЕ Е

Согласование материалов схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципаль- ного района Приморского
края от Министерства энергетики и
газоснабжения Приморского края

Министерство Энергетики
и Газоснабжения
Приморского края

ул. Советская, 22, г. Владивосток, 690110
Телефон: (423) 202-26-40, факс: (423) 202-26-48
E-mail: energo@primorsky.ru

10.09.2024 № 45/3092

На № _____ от _____

О согласовании направленных
материалов

Уважаемый Юрий Петрович!

В ответ на Ваш запрос от 04.09.2024 № 349/09/24 сообщаем
о согласовании со стороны министерства энергетики и газоснабжения
Приморского края направленных материалов: «Схемы газоснабжения
Дальнереченского муниципального района».

И.о. министра

Е.Н. Шинин

Документ подписан
электронной подписью

СЕРТИФИКАТ ЭП

Сертификат: ИСЕС.0A50A02C.1A7678C0507B71272E2
Владельца: Шинин Елена Константиновна
Действителен с 09-10-2023 до 28-12-2024

Ходякина Лена Константиновна,
тел. 202-26-42,
Khadakina.L@primorsky.ru

КОРПУС ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ основано в 1992 году (ООО «Корпус»)	УТВЕРЖДАЮ Директор ООО «Корпус» _____ Ю.П.Воронов «20» сентября 2024 г.
ОТЧЕТ О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИМОРСКОГО КРАЯ И РАЗРАБОТКУ ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ КНИГА 2 ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ Директор ООО «Корпус» _____ Ю.П.Воронов	Новосибирск 2024
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ Директор ООО «Корпус» _____, подпись, дата Ю.П. Воронов (введение, заключение) Отв. исполнитель, исполнительный директор ООО «Корпус» _____, подпись, дата Л.А. Куприянов (раздел 3,4,5 заключение) Исполнители: Технический директор _____, подпись, дата Г.А. Ромашов (раздел 3,4,5) Главный инженер _____, подпись, дата М.П. Дерид (раздел 6) Ведущий специалист _____, подпись, дата М.В. Готькина (раздел 2) Ведущий специалист _____, подпись, дата А. С. Гулло (раздел 4,5,6) Ведущий специалист _____, подпись, дата М.С. Тырышкина (раздел 2) Ведущий специалист _____, подпись, дата А.С. Тырышкин (раздел 2,7)	
РЕФЕРАТ Отчет 153 с., 3 кн., 8 рис., 26 табл., 3 источ. СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СТАНЦИЯ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ, ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП), ИСТОЧНИК ГАЗА, МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД Объектом исследования является: Газораспределительная система на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.	

Цель работы - обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объекты теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%). В процессе работы выполнялось определение вариантов развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района, и выбор оптимального, научно обоснованного из них. Результатом исследования является разработка плана технических мероприятий по строительству системы газоснабжения, определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.	
СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов. Книга 1 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка Книга 2 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения Книга 3 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края бумажном и электронном виде (формат PDF) Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 1 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2 Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 3 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4	

В формате геоинформационного программного комплекса «ZuluGIS» Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края , реализация с 2028 г. по 2035 г.	
СОДЕРЖАНИЕ 1. ВВЕДЕНИЕ 11 1.1. Основание для выполнения работы, основные цели и задачи 11 1.2. Соответствие действующим нормам и правилам 15 2. Резюме 16 3. Обоснование необходимости реализации проекта, цель проекта и результат его реализации 28 3.1. Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования 28 3.2. Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР 31 4. Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения 52 4.1. Эксплуатация существующих объектов газораспределения 52 4.2. Тарифное регулирование газоснабжения 54 5. Характеристика проекта 68 5.1. Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям 68 6. Финансовая составляющая реализации проекта 70 6.1. Основные источники финансирования мероприятий 70 6.2. Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения 76 6.3. Расчёт потребности газораспределительной организации в материально- технических ресурсах 85 7. Экономический и социальный эффект от реализации проекта 88 7.1. Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения на территории Дальнереченского МР 88 7.2. Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения Дальнереченского МР 134	

7.3. Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газоснабжения и газораспределения 136 7.4. Анализ чувствительности 142 7.5. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги 143 ЗАКЛЮЧЕНИЕ 151 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ 153	
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ В настоящем отчете о НИР применяются следующие термины с соответствующими определениями: ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законом основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа, размещенный в специально для этого предназначенных зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий собственные ограждающие конструкции ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ)- технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения, предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения. К источникам газа относят: газораспределительные станции, пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД – распределительный газопровод, проложенный вне территории поселений	

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, проложенный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ – комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ – графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

В настоящем отчете о НИР применяют следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива тыс. м³/год – тысяч кубических метров в год, величина расхода топлива

СПХР – система приема, хранения и регазификации

ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГРПП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

изб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

1. ВВЕДЕНИЕ

1.1. Основание для выполнения работы, основные цели и задачи

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и разработку отдельных схем газоснабжения населенных пунктов края выполнена на основании муниципального контракта № 0120300008524000020 от 22.04.2024 года.

Картографические материалы выполнены на основе векторных слоев с детализацией до М 1:5000, приведенные ООО «Корпус» в формат *b00 (в программном комплексе «ZuluGIS»).

В основу документации положены исходные данные, предоставленные структурными подразделениями ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток», ООО «Газпром трансгаз Томск», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», АО «Приморский газ», Министерством энергетики и газоснабжения Приморского края, Администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края:

- перечень перспективных объектов газопотребления на территории Дальнереченского муниципального района

Приморского края;

- данные по местоположению и диаметрам запроектированных межпоселковых газопроводов высокого давления;

- данные характера планировки и застройки территории Дальнереченского муниципального района Приморского края, расположения, теплоснабжающих и коммунально-бытовых потребителей;

- данные по объектам газотранспортной системы: магистральному газопроводу, предоставленные ООО «Газпром трансгаз Томск».

Основные цели научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района:

1) Определение приоритетного, научно обоснованного варианта развития систем газоснабжения, в связи с планами по газификации муниципального района.

2) Улучшение качества жизни и охраны здоровья населения путём обеспечения использования экологически чистого сырья.

3) Повышение энергетической эффективности систем теплоснабжения путём оптимизации процессов производства, перевода на альтернативное топливо источников теплоснабжения, транспорта и распределения в системах генерации и транспорта тепловой энергии.

4) Обеспечение надежного предоставления коммунальных услуг наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, экономического стимулирования развития систем коммунальной инфраструктуры и внедрения энергосберегающих технологий.

5) Повышение инвестиционной привлекательности коммунальной инфраструктуры и снижение негативного воздействия на окружающую среду.

6) Повышение доступности централизованного теплоснабжения для потребителей за счёт повышения эффективности деятельности организаций, осуществляющих производство и распределение тепловой энергии.

7) Выполнение работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края (далее по тексту – Схема газоснабжения), с применением программного комплекса «ZuluGIS» и проведением гидравлических расчетов газораспределительной системы высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) и среднего давления (Р до 0,3 МПа).

8) Разработка схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского сельского

поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любимовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения, с применением программного комплекса «Zulu» и проведением проверочных гидравлических расчетов газораспределительной системы (Р до 0,6 МПа, газопроводов среднего и(или) низкого давления).

9) Обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объектов теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

Основными задачами научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края являются:

1) Научный анализ, сбор и систематизация исходных данных, выработка научно-обоснованной концепции развития системы газоснабжения муниципального района, расчет потребности в объемах данной инфраструктуры жилищно-коммунального сектора, обработка исходных данных и информации.

2) Анализ разработанной в 2022 году «Схемы теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с. Веденка, ул. Малая Веденка. с. Соловьевка, с. Ракитное) Приморский край до 2036 года (Актуализация на 2023 год)». Разработка технико-экономического обоснования по решениям, предусмотренным в схеме теплоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

3) Анализ существующего состояния и характеристика системы газоснабжения, существующей газораспределительной сети высокого давления, анализ фактических нагрузок потребителей, анализ наличия резервных мощностей транспортировки ресурсов (резервы по гидравлике), оценка перспективной потребности в природном газе с учетом планируемого развития Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4) Разработка плана технических мероприятий по строительству (модернизации) системы газоснабжения. Определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского МР и населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое,

с.Междуречье Веденкинского сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения - в отдельности.

5) Гидравлические расчеты систем газопроводов высокого давления на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGIS», составление расчетных схем газопроводов высокого давления.

6) Подготовка научно-исследовательского отчета, содержащего научный анализ, систематизацию исходных данных, выработку научно-обоснованной концепции развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального района, расчет потребности в объемах инженерной инфраструктуры с обоснованием предусмотренных мероприятий и подготовкой группы данных для проведения работ по разработке схемы газоснабжения муниципального района и разработке электронной модели

1.2. Соответствие действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор Г.А. Ромашов

2. РЕЗЮМЕ

Дальнереченский район расположен в пределах двух крупных орографических областей: горной страны Сихотэ-Алинь и Западно-Приморской низменной равнины.

Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины.

По схематической карте климатического районирования для строительства территории России Дальнереченский район приурочен к району I, подрайону – IV.

По территории Дальнереченского муниципального района протекают реки: Уссури, Большая Уссурка, Малиновка

и её притоки (Ореховка, Быстрая, Кедровка и др.).

Дождевые паводки (2 – 4 за сезон) проходят с июня по октябрь; между собой разделяются кратковременными (до 20-50 суток) неустойчивыми периодами летней межени. Подъем уровня воды происходит в течение 2-15 суток. Спад растягивается до 16-30 суток. Высота подъема 0,9- 4,5 м. Большие паводки сопровождаются наводнениями, в течение которых подтопляются селения, пашни, сенокосы. Глубина слоя воды на пойме во время наводнений колеблется в пределах 1,7-2,6 м. Продолжительность затопления поймы у с. Ракитное 7-14 суток, у с. Веденка – 8-16 суток. Наибольшая интенсивность подъема уровней до 2,2 м/сут, наблюдалась у с. Ракитное в период наводнения 1950 г. Наиболее высокие и интенсивные паводки наблюдаются в июле-августе.

Территория Дальнереченского района характеризуется разнообразными гидрогеологическими условиями, что обусловлено сложным геологическим строением, климатическими условиями и рельефом местности. По условиям гидрогеологического районирования в пределах района выделяются Приморский артезианский бассейн и Сихотэ-Алиньский гидрогеологический массив.

Основные отрасли экономики района представлены 11 сельскохозяйственными предприятиями, 57 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 51 хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в сфере розничной торговли, 2 мини-пекарнями по производству хлеба и хлебобулочных изделий.

В статистическом регистре на 01.01.2024 на территории Дальнереченского муниципального района учтено 66 юридических лиц и 151 индивидуальный предприниматель.

На территории района крупных и средних предприятий не зарегистрировано.

За 2023 года оборот крупных и средних организаций Дальнереченского муниципального района (без учета субъектов малого бизнеса) составил 39,9 млн. руб.

Объем отгруженных товаров составил 93,6 % к 2022 году.

Производство продукции сельского хозяйства по оценочным данным составило 604,7 млн. руб. (103,2% к 2022 году). Увеличение связано с благоприятными условиями во время проведения посевной кампании и как следствие увеличение площади сева сельскохозяйственных культур.

Наблюдается незначительный рост числа малых предприятий 106 % к 2022. Количество малых предприятий увеличилось на 103 % к 2022 году.

Оборот общественного питания за 2023 года составил 7,8 млн. руб. (150 % к 2022 году). Рост произошёл за счёт увеличения субвенций на обеспечение обучающихся бесплатным питанием.

Объём платных услуг населению составил 115,7 % к 2022 году.

Введено жилья 422 м² (75,5 % к 2022 году). Обеспеченность жильём на душу населения составил 27,2 м² (105,8 % к январю-сентябрю 2022 года). Увеличение произошло за счёт снижения численности населения по отношению к жилищному фонду на территории района.

Постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 23.10.2017 № 524-па была утверждена муниципальная программа «Развитие

предпринимательства в Дальнереченском МР на 2020-2026 годы».

С целью оказания информационной и консультативной поддержки для субъектов малого бизнеса было проведено 6 совещаний с участием представителей государственной власти, сотрудниками отдела экономики администрации Дальнереченского МР была оказана консультационная поддержка 85 гражданам.

За 2023 год из бюджета Дальнереченского МР были предоставлены субсидии юридическим лицам на возмещение затрат недополученных доходов связанных с осуществлением регулярных пассажирских перевозок автомобильным транспортом по регулируемым тарифам на территории Дальнереченского муниципального района в размере 2 241,28 тыс. руб.

В 2023 году продолжилась работа по снабжению граждан твердым топливом (дровами), проживающих в жилых домах с печным отоплением на территории Дальнереченского муниципального района. В целях возмещения недополученных доходов юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим обслуживание населения дровами выделено субсидии в размере 13,01 млн. руб. За 2023 год по фиксированному тарифу получили дрова 967 семей района, объем реализованного топлива составил 10 340,00 м³. План освоения субсидии составил 100,00 %.

При Главе продолжает работу Совет по улучшению инвестиционного климата и развития предпринимательства. За текущий период проведено 4 заседания Совета, на котором рассматривались вопросы предпринимательской деятельности, законодательства, реализации социального контракта и другие.

Среднемесячная заработная плата работников крупных и средних организаций составила 50 729,4 руб. (115,9 % к 2022 году). Просроченная задолженность о заработной плате отсутствует.

Рост показателя среднемесячной заработной платы наблюдается не во всех отраслях экономической деятельности – снижение наблюдается в отрасли добычи полезных ископаемых на 8,8 %.

Средний и реальный размер назначенных пенсий в Приморском крае в 2023 году составлял 19 683,9 руб. Уровень пенсии обеспечивает 1,3 величины прожиточного минимума пенсионера в Приморском крае (14 711 руб.).

Численность населения Дальнереченского МР на 01.01.2024 г. – 7793 чел. Мужчины составляют 50,6 % всего населения, женщины – 49,4 %. Экономически активное население – 4310 чел. Плотность населения Дальнереченского МР – 1,07 человек на 1 кв. км.

В Дальнереченском МР наблюдается стабильное снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения уменьшилась на 1965 человека. В процентном соотношении численность населения муниципально- го образования за данный период снизилась на 20,1 %.

Численность занятых в экономике составила 3,6 тыс. чел. (97,3 % к январю- декабрю 2022) – снижение за счёт увеличения численности неработающего населения в

трудоспособном возрасте.

Численность занятых в малом бизнесе – 160 чел. (без учета индивидуальных предпринимателей) (106,7 % к январю-декабрю 2022) – рост происходит на основании увеличения предприятий малого бизнеса.

Уровень зарегистрированной безработицы по оценочным данным на 01.01.2024 года составил 2,1 %. Наблюдается снижение числа безработных граждан к аналогичному периоду прошлого года на 27 человек или на 26,2 %

Согласно имеющимся данным, средний уровень собираемости платежей за ЖКУ в Дальнереченском МР в 2023 году составил 92 %. Средняя доля населения с доходами ниже прожиточного минимума по краю в 2023 году составила 10,2 %. Доля расходов на ЖКУ в доходах семьи за 2021 год по краю в среднем составила 6,9 %. Данные по Дальнереченскому МР отсутствуют.

Цена на газ для конечного потребителя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя формируется из:

- оптовой цены на газ или оптовой цены на газ, определяемой по соглашению сторон с учётом установленных предельных уровней;

- тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальных надбавок к тарифам;

- платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ).

Оптовые цены на газ определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочным) всем потребителям (кроме населения) в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен с учётом особенностей отдельных групп потребителей. В случае предельного минимального уровня оптовых цен на газ после 1 января 2011 используются оптовые цены, ежегодно определяемые ФАС по формуле цены на газ (см. Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа») с учётом установленных минимального и максимального уровня цен, рассчитываемых по указанной формуле.

Оптовые цены на природный газ для потребителей Приморского края устанавливаются на основании ежегодных Приказов ФАС. Действующий на сегодняшний день – Приказ от 28.11.2023 № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ». Согласно данному документу, оптовая цена на природный газ для территории Приморского края с 01.07.2024 составляет 6362,69 руб. за 1000 м³.

Приказом ФАС от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» с декабря 2022 года установлен тариф на транспортировку для промышленных потребителей в зависимости от объёмов потребления – от 481,77 руб. до 4014,77 руб. за 1000 м³ (для населения – 4496,47 руб.). С 01.07.2024 – 515,49-4295,80 руб. (для населения – 4811,22 руб.), с 01.07.2025 – 551,57-4596,51 руб. (для населения – 5148,01 руб.).

Приказом ФАС от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» введён

размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» промышленным потребителям в зависимости от объёмов потребления – от 23,17 руб. до 219,59 руб. за 1000 м³. Для населения – 227,05 руб.

В связи с высокой чувствительностью проекта к увеличению операционных расходов, источниками его финансирования могут быть:

- собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счёт реализации других проектов);
- бюджетные средства (муниципальные программы);
- средства, привлекаемые в рамках муниципально- и/или государственно- частного партнёрства (МЧП и ЧП);
- концессионные соглашения;
- утверждённые на основании разработки инвестиционных программ газификации специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по газораспределительным сетям;
- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, газораспределительных организаций, утверждённых на основании деятельности ГРО в рамках исполнения требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения».

Расчёт показателей экономической эффективности осуществляется в соответствии с:

- Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (с изменениями на 16.04.2024) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 (с изменениями на 06.05.2024) «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (с изменениями на 25.05.2023) «Об утверждении методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров

стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину»;

- Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (с изменениями на 10.12.2015) «Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению»;
 - ▣ Приказ ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»;
 - Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа»;
 - Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 16.07.2021) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;
 - Показатели уточнённого прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, утв. Минэкономразвития России 14.04.2023;
 - Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждены Госстроем России, МЭРТ РФ, Минфином РФ от 26.06.1999 № ВК 477;
 - Рекомендаций по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения (Гипрониогаз, 1993 г.).
- Расчётный период по оценке эффективности мероприятий Генеральной схемы газоснабжения и газификации определялся исходя из длительности строительства газопровода (3 года) и срока амортизации сетей (расчётный срок полезного использования для 8-й группы – 20-25 лет, для 10-й группы – свыше 30 лет). Расчётный период по Схеме в целом составляет составил 12 лет (с 2024 г. по 2035 г. включительно), в том числе по первому этапу 4 года – с 2024 по 2027 год.
- С целью выработки видения относительно величины ставки дисконтирования предлагается ориентироваться на индикативную ставку предоставления рублёвых кредитов (депозитов) на московском рынке (RUONIA 6M), учитывая при этом премию за страновой, отраслевой и прочий риск. Данная ставка на 13.09.2024 составила 16,99 %. Таким образом, безрисковая ставка может быть принята на этом же уровне.
- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов рекомендуют учитывать три типа риска:
- страновой риск;
 - риск ненадёжности участников проекта;
 - риск неполучения предусмотренных проектом доходов.
- Страновой риск можно узнать из различных рейтингов, составляемых рейтинговыми агентствами и консалтинговыми фирмами. Он оценивается в баллах пофакторно. В нашем расчёте страновые риски оценивались на базе доходности по

российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 16.09.2024 – 10,56 %.

Размер премии за риск, характеризующий ненадёжность участников проекта, согласно «Методическим рекомендациям по оценке эффективности инвестиционных проектов (вторая редакция)», утверждённым Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999, не должен быть выше 5 %. В связи с высоким профессионализмом инициатора проекта, премия за этот риск принимается равной 1 %.

Поправка на риск неполучения предусмотренных проектом доходов, с учётом маркетинговой выбранной стратегии, относится к низкому уровню. Он оценивается в 2 %.

Расчёт ставки дисконтирования показывает уровень 19,03 %.

В качестве показателей эффективности проектов используется:

- Чистая приведённая стоимость (ЧДД, NPV) – сумма дисконтированных значений потока платежей, приведённых к сегодняшней стоимости;
 - Внутренняя норма доходности (ВНД, IRR) – процентная ставка, при которой чистая приведённая стоимость (чистый дисконтированный доход, NPV) равна 0;
 - Дисконтированный индекс доходности (DPI) – дисконтированный индекс доходности затрат при пошаговом инвестировании в проект;
 - Период окупаемости (обычный и дисконтированный, PP, DPP) – период времени, необходимый для того, чтобы доходы, генерируемые инвестициями, покрывали затраты на инвестиции.
- Текущие расходы на эксплуатацию сетей газоснабжения включают следующие статьи:
- материальные расходы (в том числе, стоимость природного газа для населения);
 - расходы на оплату труда;
 - расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование;
 - амортизация;
 - прочие расходы;
 - общехозяйственные расходы.

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

- проектно-изыскательские работы;
 - строительство-монтажные работы;
 - технологическое оборудование;
 - экспертизу и осуществление авторского надзора;
 - технический надзор;
 - часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);
 - расходы на регистрацию объекта;
 - резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.
- В расчёте стоимости строительства распределительных газопроводов учитывались следующие показатели:
- протяжённость и диаметр газопровода;

- количество газораспределительных пунктов;
- количество переходов: водных, через автомобильные и железные дороги;
- количество крановых площадок;
- прочие.

Расчёты капитальных расходов на данном этапе будут произведены согласно Методическим рекомендациям по применению государственных сметных нормативов – укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры.

На основе детального расчёта протяжённости и диаметров перспективных газопроводов по территории муниципальных образований с учётом выполненных гидравлических расчётов и анализа существующих и перспективных нагрузок, будет подготовлена таблица расчётов укрупнённых сумм расходов на проведение проектно-изыскательских работ (ПИР), разработку проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) для линейного объекта, государственной экспертизы ИИ и ПСД, а также строительство-монтажных работ (СМР) по строительству газопровода.

Сводная информация по проекту (2024-2035 гг.)

Общая стоимость – 2 773,336 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
 - инженерно-геологические и инженерно-экологические – 27,088 млн. руб.;
 - инженерно-геодезические – 10,346 млн. руб.;
 - разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 122,470 млн. руб.;
 - разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 6,637 млн. руб.;
 - проведение государственной экспертизы:
 - инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 7,999 млн. руб.;
 - ПСД – 17,064 млн. руб.;
 - строительство-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 2 581,732 млн. руб.
- Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 15,814 млн. руб., в том числе:
- ° ПИР – 1,093 млн. руб.;
 - ° СМР – 14,721 млн. руб.

Критериями эффективности реализации Схемы являются:

- 1) степень достижения утверждённых целей и задач Схемы при фактически достигнутом уровне расходования средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Программы за отчётный период, в том числе достижение следующих целевых индикаторов:

- уровень потенциальной газификации населения;
- газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения природным газом;
- объём (прирост) потребления природного газа в год;
- протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта
- протяжённость (строительство) газопроводов-отводов;

- количество (строительство) газораспределительных станций;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций);
- протяжённость (строительство) межпоселковых газопроводов;
- протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
- повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образований области за счёт строительства новых и модернизации существующих газопроводов, улучшения качества поставки газа потребителям, создания условий для газификации домовладений и промышленных объектов;
- перевод котельных на природный газ;
- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом;
- количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа;
- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
- перевод на природный газ автотранспортной техники;
- количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;
- улучшение социально-экономических условий жизни населения Приморского края.

Доступность для граждан платы за коммунальные услуги в Приморском крае определена на основании:

- Постановления Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг»;
- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Постановление Правительства Приморского края от 26.08.2024 № 610-пп «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2024 год».

- уровня собираемости платежей за коммунальные услуги.

Исходной базой оценки доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за потребляемые коммунальные услуги послужили прогнозные показатели социально-экономического развития территории, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

3. ОБОСНОВАНИЕ НЕОБХОДИМОСТИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА, ЦЕЛЬ ПРОЕКТА И РЕЗУЛЬТАТ ЕГО РЕАЛИЗАЦИИ

3.1. Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования

Основными целями разработки разделов технико-экономического обоснования Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района (далее – Схема) являются:

- анализ экономической целесообразности предлагаемых в Схеме мероприятий;
- обоснование необходимости реализации мероприятий;
- рекомендации по планируемым источникам финансирования реализации мероприятий Схемы;
- оценка экономического и социального эффекта от реализации мероприятий Схемы.

Обоснование необходимости реализации мероприятий в рамках разработки Схемы является детальная проработка вариантов инвестиций в систему газоснабжения, а также определение технической возможности и экономической целесообразности реализации предложенных к рассмотрению вариантов.

В работе проведён технико-экономический анализ мероприятий по развитию газоснабжения Дальнереченского муниципального района (далее – Дальнереченский МР) и ценовые последствия для потребителей при реализации данных мероприятий.

Технико-экономическое обоснование мероприятий Схемы проводится в рамках реализации проектов по строительству межпоселковых сетей газораспределения высокого давления первой и второй категории (Р до 1,2 и до 0,6 МПа) и распределительного газопровода среднего давления (Р до 0,3 МПа) в границах муниципального образования и населённых пунктов в долгосрочной перспективе (с начала разработки Схемы до 2035 года включительно), с учётом утверждённых инвестиционных программ газораспределительных организаций (ГРО), выданных ГРО технических условий (ТУ) на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к проектируемому и планируемому к завершению строительству сетям.

В основу разработки раздела положена технико-экономическая модель, рассматривающая экономическую эффективность развития сети газоснабжения с позиции:

- технической обоснованности и экономической целесообразности газоснабжения потребителей;
- экономической эффективности (безубыточности) деятельности по транспортировке газа;
- экономической эффективности (выгодности замещения традиционных энергоносителей) использования автономных источников газоснабжения у потребителей.

Основанием для разработки обоснования инвестиций являются:

- техническое задание на выполнение работ;
- предложения органов исполнительной власти Дальнереченского МР и Приморского края по учёту перспективных инвестиционных проектов;
- перечень и характеристика перспективных потребителей газа, заключённых договоров технологического присоединения или планируемые к заключению договоров, по выданным ТУ;
- предложения муниципального образования по строительству/выводу из эксплуатации/реконструкции/

техническому перевооружению источников тепловой энергии, учтённых в схемах теплоснабжения поселений; предложения по строительству/выводу из эксплуатации/реконструкции участков газораспределительных сетей, указанные в действующих схемах газоснабжения поселения;

- действующих и актуализированных расчётных схем газоснабжения муниципального образования;
- схем теплоснабжения поселений;
- программ комплексного развития инженерной инфраструктуры и других документов территориального планирования поселений;
- технически обоснованные предложения организаций субъектов, занятых на рынке транспортировки и поставки природного газа на территории Приморского края;
- информация по проблемам текущего состояния системы газораспределения Дальнереченского МР;
- анализ текущих экономических условий реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР в части объёмов и структуры поставок газа потребителям, текущих расходов на эксплуатацию объектов газификации (расходы на эксплуатацию газораспределительных сетей по ГРО).
- документы стратегического планирования Приморского края и Дальнереченского МР:

- стратегия социально-экономического развития Приморского края до 2030 года, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 28.12.2018 № 668-ПА;

- государственная программа «Развитие сельского хозяйства и регулирование рынков сельскохозяйственной продукции, сырья и продовольствия» на 2020–2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 933-ПА;

- государственная программа «Развитие рыбохозяйственного комплекса Приморского края» на 2020–2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 27.12.2019 № 921-ПА;

- государственная программа Приморского края «Экономическое развитие и инновационная экономика Приморского края» на 2020–2030 годы, утверждённая постановлением Администрации Приморского края от 19.12.2019 № 860-ПА;

- прогноз социально-экономического развития Дальнереченского МР на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, согласованный Главой Дальнереченского муниципального района 15.08.2023 г.

- материалы работ:
- перечень планируемых мероприятий по новому строительству, техническому перевооружению объектов газоснабжения, предусмотренных инвестиционными программами газоснабжающих, газотранспортных, газораспределительных организаций;
- перечень планируемых мероприятий по вводу/выводу из эксплуатации/техническому перевооружению (модернизации)/расширению объектов тепло и электроэнергетики, использующих газовое топливо.

3.2. Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения в Дальнереченском МР

3.2.1. Характеристика социально-экономического развития Дальнереченского МР

Основные отрасли экономики района представлены 11 сельскохозяйственными предприятиями, 57 крестьянскими (фермерскими) хозяйствами, 51 хозяйствующими субъектами, осуществляющими деятельность в сфере розничной торговли, 2 мини-пекарнями по производству хлеба и хлебобулочных изделий.

В статистическом регистре на 01.01.2024 года на территории Дальнереченского муниципального района учтено 66 юридических лиц и 151 индивидуальный предприниматель.

На территории района крупных и средних предприятий не зарегистрировано. За 2023 года оборот крупных и средних организаций Дальнереченского муниципального района (без учёта субъектов малого бизнеса) составил 39,9 млн. руб.

Объём отгруженных товаров составил 93,6 % к 2022 году. Производство продукции сельского хозяйства по оценочным данным составило 604,7 млн. руб. (103,2 % к 2022 году). Увеличение связано с благоприятными условиями во время проведения посевной кампании и как следствие увеличение площади сева сельскохозяйственных культур.

Наблюдается незначительный рост числа малых предприятий 106 % к 2022. Количество малых предприятий увеличилось на 103 % к 2022 году.

Оборот общественного питания за 2023 года составил 7,8 млн. руб. (150 % к 2022 году). Рост произошёл за счёт увеличения субвенций на обеспечение обучающихся бесплатным питанием.

Объём платных услуг населению составил 115,7 % к 2022 году.

Введено жилья 422 м² (75,5 % к 2022 году). Обеспеченность жильём на душу населения составил 27,2 м² (105,8 % к январю-сентябрю 2022 года). Увеличение произошло за счёт снижения численности населения по отношению к жилищному фонду на территории района.

Постановлением администрации Дальнереченского муниципального района от 23.10.2017 № 524-па была утверждена муниципальная программа «Развитие предпринимательства в Дальнереченском МР на 2020–2026 годы».

С целью оказания информационной и консультативной поддержки для субъектов малого бизнеса было проведено 6 совещаний с участием представителей государственной власти, сотрудниками отдела экономики администрации Дальнереченского МР была оказана консультационная поддержка 85 гражданам.

За 2023 год из бюджета Дальнереченского МР были предоставлены субсидии юридическим лицам на возмещение затрат недополученных доходов связанных с осуществлением регулярных пассажирских перевозок автомобильным транспортом по регулируемым тарифам на территории Дальнереченского муниципального района в размере 2 241,28 тыс. руб.

В 2023 году продолжилась работа по снабжению граждан твёрдым топливом (дровами), проживающих в

жилых домах с печным отоплением на территории Дальнереченского муниципального района. В целях возмещения недополученных доходов юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, осуществляющим обеспечение населения дровами выделено субсидии в размере 13,01 млн. руб. За 2023 год по фиксированному тарифу получили дрова 967 семей района, объем реализованного топлива составил 10 340,00 м3. План освоения субсидии составил 100,00 %.

При Главе продолжает работу Совет по улучшению инвестиционного климата и развития предпринимательства. За текущий период проведено 4 заседания Совета, на котором рассматривались вопросы предпринимательской деятельности, законодательства, реализации социального контракта и другие.

В соответствии со ст. 18 Федерального закона от 24.07.2007 № 209-ФЗ «О развитии малого предпринимательства в Российской Федерации» и Федеральным законом от 22.07.2008 № 159-ФЗ «Об особенностях отчуждения недвижимого имущества, находящегося в государственной или муниципальной собственности и арендуемого субъектами малого и среднего предпринимательства, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» администрацией Дальнереченского муниципального района проводилась работа по имущественной поддержке субъектов МСП.

Одними из ключевых проблем социального развития Дальнереченского муниципального района является:

- снижение численности постоянного населения за счёт увеличения естественной убыли и миграционного оттока,
- нехватка квалифицированных специалистов в области образования, здравоохранения,
- дефицит кадров рабочих специальностей,
- отток трудоспособного населения в более перспективные районы. Неудовлетворительное состояние гравийного покрытия краевой автодороги Дальнереченск – Пожига, Дальнереченск – Поляны – Мартынова Поляна так же отрицательно сказывается на развитие района. Улучшение дорожного полотна даст толчок развития транспортной логистики, что позволит ускорить дальнейшее освоение сельскохозяйственных земель отдалённых поселений, возможность развития животноводства.

В сфере здравоохранения необходимо строительство гаражных боксов для автомобиля скорой медицинской помощи, расположенной в с. Ракитное Дальнереченского муниципального района (в зимний период времени температура опускается ниже 40 °С), строительства жилья для молодых специалистов.

Собственных финансовых ресурсов не хватает для реализации в полной мере расходных обязательств муниципального образования, предусмотренных нормами действующего законодательства Российской Федерации.

В сельскохозяйственной отрасли определены следующие проблемы, требующие разрешения:

- отсутствие постоянных и надёжных источников(мест) сбыта сельскохозяйственной продукции;
- отсутствие возможность взятия кредита под низкий

процент без поручите- ля и без залогового имущества;

- высокие цены на минеральные удобрения, ядохимикаты, комплектующие, ГСМ, а также высокие транспортные расходы за доставку этих материалов;
- низкая цена за сбыт сельскохозяйственной продукции.

Уровень жизни населения

Среднемесячная заработная плата работников крупных и средних организаций составила 50 729,4 руб. (115,9 % к 2022 году). Просроченная задолженность о заработной плате отсутствует.

Рост показателя среднемесячной заработной платы наблюдается не во всех отраслях экономической деятельности – снижение наблюдается в отрасли добычи полезных ископаемых на 8,8 %.

Рост показателя среднемесячной заработной платы связан с проведением индексации, в том числе на основании внесённого изменения от 30.10.2023 № 803-рп в распоряжение Правительства Приморского края от 28 декабря 2020 года № 623- рп «Об установлении прогнозных значений среднемесячной начисленной заработной платы наёмных работников в организациях, у индивидуальных предпринимателей и физических лиц (среднемесячного дохода от трудовой деятельности) в Приморском крае».

Средний и реальный размер назначенных пенсий в Приморском крае в 2023 году составлял 19 683,9 руб. Уровень пенсии обеспечивает 1,3 величины прожиточного минимума пенсионера в Приморском крае (14 711 руб.).

Демография

Численность населения Дальнереченского МР на 01.01.2024 – 7793 чел. Мужчины составляют 50,6 % всего населения, женщины – 49,4 %. Экономически активное население – 4310 чел. Плотность населения Дальнереченского МР – 1,07 человек на 1 кв. км.

В Дальнереченском МР наблюдается стабильное снижение численности населения. За период с 2017 по 2024 год численность населения уменьшилась на 1965 человека. В процентном соотношении численность населения муниципального образования за данный период снизился на 20,1 %.

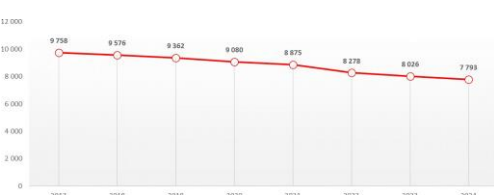


Рисунок 1 - Динамика численности населения Дальнереченского МР, чел.

За 2023 г. демографические показатели, связанные с естественным приростом населения, имеют значение 9,5 родившихся на 1000 чел. населения (средний показатель за 7 лет 10,2) при смертности 20 чел. на 1000 человек населения (сред- ний за 7 лет – 19,7). Здесь отмечается относительно высокая смертность и невысо- кие показатели численности женщин фертильного возраста – на 1000 мужчин в возрасте 18-34 года в 2023 году приходилось 779 женщин того же возраста.



Рисунок 2 - Динамика естественного движения населения Дальнереченского МР, чел.

Из диаграммы на рисунке 3 видно, что за анализируемый период происходи- ло стабильное снижение показателей рождаемости при волнообразном росте пока- зателей смертности.

Динамика миграционных потоков за анализируемый период показывает от- носительно стабильное отрицательное направление (рост миграционного оттока).



Рисунок 3 - Динамика миграционного движения населения Дальнереченского МР, чел.

Миграционный отток населения в 2023 году составил минус 19/1000 чел. при среднем показателе за последние 7 лет минус 17,4/1000 чел. Стоит отметить, что за анализируемые 7 лет динамика миграционного движения населения была строго отрицательной – среднегодовая убыль около 154 человек за год.

Таблица 1 - основные показатели, характеризующие демографические про- цессы в Дальнереченского МР

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Численность населения (чел.)	9 667	9 469	9 221	8 978	8 577	8 152	7 910
Зарегистрировано родившихся(чел.)	118	107	103	102	79	56	75
Зарегистрировано умерших(чел.)	174	167	145	186	206	176	158
Естественный прирост (+), убыль (-) населения (чел.)	-56	-60	-42	-84	-127	-120	-83
Коэффициент рождаемости (чел. на 1000 чел. населения)	12,2	11,3	11,2	11,4	9,2	6,9	9,5
Общий коэффициент смертности (чел. на 1000 чел. населения)	18,0	17,6	15,7	20,7	24,0	21,6	20,0
Коэффициент естественного при-	-5,8	-6,3	-4,6	-9,4	-14,8	-14,7	-10,5

Показатели	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
роста (чел. на 1000 чел. населения)							
Прибыло мигрантов (чел.)	380	346	254	265	248	240	184
Выехало жителей (чел.)	506	500	494	386	401	372	334
Миграционный прирост (+), убыль (-) населения (чел.)	-126,0	-154,0	-240,0	-121,0	-153,0	-132,0	-150,0
Коэффициент миграционного при- роста (чел на 1000 чел. населения)	-13,0	-16,3	-26,0	-13,5	-17,8	-16,2	-19,0

Рынок труда

Численность занятых в экономике составила 3,6 тыс. чел. (97,3 % к январю- декабрю 2022) – снижение за счёт увеличения численности неработающего населения в трудоспособном возрасте.

Численность занятых в малом бизнесе – 160 чел. (без учёта индивидуальных предпринимателей) (106,7 % к январю-декабрю 2022) – рост происходит на осно- вании увеличения предприятий малого бизнеса.

Уровень зарегистрированной безработицы по оценочным данным на 01.01.2024 года составил 2,1 %. Наблюдается снижение числа безработных граждан к аналогичному периоду прошлого года на 27 человек или на 26,2 %

За январь-июль 2024 года в службу занятости за содействием в поиске под- ходящей работы обратилось 540 человек (82,4 % к аналогичному периоду 2023 го- да), 366 человек получили статус безработного (77,4 % к 2023 году). В органы службы занятости на 01.08.2024 работодателями заявлена 1340 вакансий (на 01.08.2023 – 834 ед.). Коэффициент напряжённости на рынке труда на 01.01.2024 составил 0,27 ед. незанятых граждан, приходящихся на 1 вакансию (на 01.01.2023 – 0,55 ед.).

Участие в государственных программах Приморского края Администрация Дальнереченского МР участвует в следующих государ- ственных программах Приморского края:

1. В рамках государственной программы Приморского края «Обеспе- ние доступным жильём и качественными услугами жилищно-коммунального хо- зяйства населения Приморского края на 2020-2027 годы» в 2023 году.

- детям-сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей приобретено 5 квартир в МКД по ул. Малая Веденка с. Веденка и 1 дом в с. Сальское Дальнере- ченского муниципального района.

- Дальнереченскому муниципальному району выделена субсидия из краево- го бюджета на обеспечение граждан твёрдым топливом (дровами) в сумме 13 005,43 тыс. руб. За 2023 год обеспечено твёрдым топливом (дровами) 967 домова- лений.

2. По программе Губернатора Приморского края «Формирование ком- фортной городской среды» в 2023 году проведены работы по благоустройству об- щественных территорий в Малиновском сельском поселении: с. Ариадное; в Ра- китненском сельском поселении: с. Ракитное; в Веденкинском сельском поселении: с. Веденка; в

Сальском сельском поселении: с. Сальское. Работы выполнены в полном объёме.

3. В рамках реализации проекта инициативного бюджетирования «Твой проект» проведены работы по асфальтированию ул. Центральной в с. Соловьёвка и по установке уличного освещения в с. Рождественка.

4. В рамках реализации федерального проекта «Спорт-норма жизни» приобретён спортивный инвентарь (палки для скандинавской ходьбы, беговые лыжи и крепления, палки, ботинки, коньки, стойки-стеллажи для хранения лыж) на сумму 3 184,16 тыс. руб., а также произведены выплаты по договору ГПХ тренерам спортивных школ на общую сумму 628,21 тыс. руб.

5. В рамках федерального проекта «Модернизация школьных систем образования Приморского края» проведён капитальный ремонт системы отопления (2 и 3 этажи) в МОБУ «СОШ с. Малиново» и капитальный ремонт системы электро-снабжения в МОБУ «СОШ с. Вedenка», приобретено оборудование для создания цифровой образовательной среды, а также проведено обустройство 2 начальных классов: приобретены мягкая мебель, классные доски, лазерные тиреры, квадрокоптер, интерактивные комплексы, оборудование для кабинетов ОБЖ, ноутбуки, планшеты, цифровые лаборатории, мобильные планетарии, робототехника и др. на общую сумму 27 227,66 тыс. руб.

6. На территории района Дальнереченского муниципального района реализуются 18 муниципальных программ, из них 16 программ с финансированием мероприятий из районного бюджета, 2 программы без финансирования расходов на мероприятия.

7. «Развитие образования на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

8. «Развитие и сохранение культуры, спорта, молодёжной политики на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

9. «Развитие предпринимательства в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».

10. «Комплексные меры противодействия злоупотреблению наркотиками и их незаконному обороту на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

11. «Обеспечение мероприятий по гражданской обороне, предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, безопасности на водных объектах и пожарной безопасности на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

12. «Социальная поддержка инвалидов в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».

13. «Развитие муниципальной службы в Дальнереченском муниципальном районе на 2020-2026 годы».

14. «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

15. «Информатизация и обеспечение информационной безопасности, техническое обслуживание и ремонт оргтехники органов местного самоуправления Дальнереченского муниципального района на 2020-2026

годы».

16. «Управление муниципальными финансами Дальнереченского муниципального района на 2020-2026 годы».

17. «Развитие кадрового потенциала системы общего образования в Дальнереченском муниципальном районе на 2021-2026 годах».

18. «Противодействие коррупции в Дальнереченском муниципальном районе на 2024-2027 годы».

19. «Управление муниципальным имуществом и земельными ресурсами на 2020-2026 годы».

20. «Профилактика терроризма и противодействие экстремизму на территории Дальнереченского муниципального района на 2020-2026».

21. «Укрепление общественного здоровья на территории Дальнереченского муниципального района на 2021-2026 годы».

22. «Поддержка социально ориентированных некоммерческих организаций Дальнереченского муниципального района на 2023-2026 годы».

23. «Формирование законопослушного поведения участников дорожного движения в Дальнереченском муниципальном районе на 2023-2027 годы».

24. «Профилактика правонарушений и преступлений в Дальнереченском муниципальном районе в 2021-2024 годах».

Инвестиции

Создание благоприятных условий для осуществления инвестиционных процессов и привлечение инвестиций является приоритетом в деятельности Администрации Дальнереченского МР. В планах привлечь в муниципальный район большой объём инвестиций из краевого и федерального бюджетов в рамках национальных проектов, а также средства внебюджетных источников. Одной из важнейших задач мы видим развитие инженерной и дорожно-транспортной инфраструктуры, а также реализацию инвестиционных проектов в сфере образования, культуры, иных сферах с применением механизмов муниципально-частного партнёрства, в том числе путём заключения концессионных соглашений.

По состоянию на 09.09.2024 года на территории Дальнереченского МР сформированы 6 земельных участков общей площадью 2050,98 га для реализации инвестиционных проектов, а также 2 инвестиционные площадки для реализации проектов в отрасли сельского хозяйства. Паспорта инвестиционных площадок и земельных участков размещены на официальных сайтах Администрации Дальнереченского МР и АНО «Инвестиционное агентство Приморского края».

Кроме того, в муниципальном районе идут подготовительные процедуры к реализации инвестиционного проекта по строительству магистрального газопровода «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», КС-9 «Дальнереченская». Срок реализации с 01.01.2025 г. по 01.11.2027 г.

Бюджет

По данным отчёта об исполнении консолидированного бюджета Дальнереченского района за 2023 года при

уточнённом плане доходов в сумме 692 864,31 тыс. руб., в бюджет поступило 715 307,00 тыс. руб. или 103,24 % годовых назначений.

План налоговых и неналоговых доходов за 2023 год выполнен на 120,16 %, при плане 147 326,22 тыс. руб. в бюджет поступило 177 028,54 тыс. руб., в том чис- ле по видам доходов:

- налоговые доходы – 153 311,75 тыс. руб. или 86,60 % от суммы поступив- ших налоговых и неналоговых доходов;
- неналоговые доходы – 23 716,79 тыс. руб. или 13,40 % поступлений нало- говых и неналоговых доходов.

За 2023 год в консолидированный бюджет поступило безвозмездных поступ- лений в сумме 538 278,46 тыс. руб. при плане 545 538,09 тыс. руб. или 98,67% го- довых назначений.

Относительно общей суммы доходов консолидированного бюджета района безвозмездные поступления составили 75,25 % против 78,74 % по плану.

Недоимка по налоговым и неналоговым доходам в целом уменьшилась на 1 525 126,22 рублей, в т.ч.

- по налоговым доходам, формирующим местный бюджет недоимка увели- чилась на 2 063 857,04 рублей;

- по налоговым доходам, формирующим краевой бюджет недоимка увели- чилась на 678 660,05 рублей;

- по неналоговым доходам, поступающим в местный бюджет, недоимка уменьшилась на 4 267 643,31 рублей.

Расходная часть консолидированного бюджета Дальнереченского муници- пального района по состоянию на 01.01.2024 составила 700 208,61 тыс. руб. при плане 711 139,36 тыс. руб., расходы исполнены на 98,46 %.

При исполнении консолидированного бюджета в отчётном периоде, расходы социальной направленности составили 64,08 %, в том числе расходы на образова- ние составили 54,76 %. На национальную экономику и ЖКХ было направлено 21,11 % консолидированного бюджета.

Состояние финансирования платы за ЖКУ

Согласно имеющимся данным, средний уровень собираемости платежей за ЖКУ в Дальнереченском МР в 2023 году составил 92 %. Средняя доля населения с доходами ниже прожиточного минимума по краю в 2023 году составила 10,2 %. Доля расходов на ЖКУ в доходах семьи за 2021 год по краю в среднем составила 6,9 %. Данные по Дальнереченскому МР отсутствуют.

Перспективы развития Дальнереченского МР

На территории Дальнереченского муниципального района планируются к реализации, следующие мероприятия:

- обустройство общественной территории в с. Вedenка;
- обустройство Сквера Память в с. Орехово;
- ремонт системы отопления в МОБУ «СОШ с. Орехово» и МОБУ «СОШ с. Рождественка»;

- строительство модульного спортивного зала на территории МОБУ «СОШ с. Вedenка»;

- капитальный ремонт освещения территорий МОБУ «СОШ с.Вedenка» и МБУ ДО «ДЮСШ с.Вedenка»;

- капитальный ремонт административного здания в с. Вedenка;

- капитальный ремонт здания МБУ ДО «ДЮСШ с. Вedenка»;

- капитальный ремонт дамбы обвалования в с. Соловьёвка;

- капитальный ремонт фасада здания МОБУ «СОШ с. Вedenка», здания МБУ ДО «ДЮСШ с. Вedenка», столовой МОБУ «СОШ с. Ракитное»;

- установка модульного ФАПА в с. Вedenка;

- строительство сушильного комплекса для сушки зерна на территории с. Вedenка;

- благоустройство семейного центра отдыха «Острая сопка», проект рассчи- тан на 5 лет. Срок реализации 2019-2024 гг.;

- строительство сушильного комплекса для кукурузы.

Срок реализации: июнь 2023-июль 2024 гг.

3.2.2. Прогноз макроэкономических показателей Дальнереченского МР на перспективу до 2035 г.

В связи с отсутствием разработанной Стратегии социально-экономического развития в Дальнереченском МР, прогноз до 2035 года строился на основе суще- ствующей ситуации, утверждённых генеральных планов поселений, входящих в муниципальный район, а также прогноза развития Дальнереченского МР на 2024- 2026 гг.

Демография. В целом, не удалось преодолеть отрицательные тенденции в демографической сфере, так как по-прежнему сохраняются процессы снижения численности населения, а именно старение населения, оттока молодёжи за пределы района.

Выпуск товаров, работ и предоставления услуг (промышленное производ- ство)

В прогнозном варианте до 2026 года ожидаемое исполнение составит 42,7 млн. руб. при условии сохранения и развития хозяйственной структуры экономики района.

Строительство

На период 2023-2025 годы в рамках реализации муниципальной программы «Содержание и развитие муниципального хозяйства Дальнереченского муници- пального района» планируется финансирование мероприятий на сумму 185 611,87 тыс. руб., в том числе на капитальный ремонт муниципального жилищного фонда в сёлах района, систем теплоснабжения и водоснабжения района, проведение работ по ликвидации несанкционированных свалок ТКО, ремонт и содержание дорог местного значения, капитальный ремонт дамб обвалования.

Сельское хозяйство

Дальнейший рост объёмов производства сельскохозяйственной продукции предполагается за счёт увеличения производства зерновых и зернобобовых культур хозяйствами АПК района и освоения пахотных угодий; производства овощей и картофеля – за счёт увеличения производства продукции в личных подворьях граждан.

Ожидаемое увеличение объёмов производства сельхозпродукции к 2026 году составит 993,5 млн. руб. при условии дальнейшей государственной поддержки и участии сельхозпроизводителей в краевых программах, направленных на стимули- рование развития сельскохозяйственной отрасли.

Рынок товаров и услуг

На территории района по состоянию на 01.01.2023 года насчитывается 72 объекта потребительского рынка, в том числе розничной – 50; общественного питания – 19, из них школьные столовые – 12; коммунального – 2, авторемонтных мастерских – 1. Обеспеченность торговыми площадями (розница) на 1000 жителей составляет 280,9 кв.м. (172,3 % к нормативу). Уровень обеспеченности услугами общественного питания (общедоступная сеть) на 1000 жителей муниципального района составляет 28 посадочных мест (100,0 % к нормативу).

Соотношение продовольственных и непродовольственных товаров в обороте розничной торговли составили: продовольственных товаров – 62,0 %, непродовольственных – 38,0 %.

В 2024 году по консервативному варианту населению будет оказано платных услуг на сумму 13,6 млн. руб., или 104,6 % к уровню 2023 года; по базовому варианту – 16,6 млн. руб., или 104,6 %; в 2025 году по консервативному варианту – 14,1 млн. руб., или 103,7 % к уровню 2024 года, по базовому варианту – 14,2 млн. руб., или 100,7 %; в 2026 году по консервативному варианту – 14,7 млн. руб., или 104,3 % к уровню 2025 года, по базовому варианту – 14,7 млн. руб., или 103,5 %.

Малое предпринимательство
Из общего оборота малых предприятий наибольшую долю (до 70 %) занимает оборот предприятий оптовой и розничной торговли, сельского хозяйства.

По видам экономической деятельности наибольшее число субъектов малого бизнеса представлено в сельском хозяйстве, сфере розничной торговли и бытовых услуг.

До 2026 года планируется незначительное снижение числа субъектов малого бизнеса на 3 ед. Основу их составят сельскохозяйственные товаропроизводители. Основными сдерживающими факторами развития предпринимательства остаются отток населения из района и нехватка кадров.

Инвестиции
Дальнейшее вложение инвестиций в основной капитал предприятий на период 2024-2026 годы планируется за счёт развития хозяйствующих субъектов в сфере АПК, вложений собственных средств предприятий и государственной поддержке в данной отрасли.

Учитывая снижение инвестиционной активности в целом по стране, в 2023 году инвестиции в основной капитал составят около 29,1 млн. руб., к 2026 году прогнозируется на сумму 32,5 млн. руб.

Консолидированный бюджет
Доходы

Прогнозируемый объем налоговых доходов на 2024-2026 годы снизится по сравнению с ожидаемым исполнением за 2023 год, за счёт уменьшения поступлений налога на доходы физических лиц от крупнейшего налогоплательщика в связи с закрытием отделения «Транснефть Дальний Восток» в г. Дальнереченск с 01.01.2024 года. При формировании доходов бюджета на 2024 год и плановый период 2025 и 2026 годов учтены изменения бюджетного и налогового законодательства, а так же заявление ООО «Строительно-монтажное управление - 7» (далее — ООО «СМУ-7») о выделении земельного участка под обустройство временного вахтенного городка, для проведения работ по объекту строительства «ТС «ССТО- II» - резервной нитки ППМН через р. Б. Уссурка». Соответственно в течение 2024 года дополнительных поступлений налогов не планируется, так как будут проходить организационно-подготовительные мероприятия по строительству объекта. В 2025-2026 годах планируется проведение ООО «СМУ-7» основных строительных работ по «ТС «ССТО-II» - резервной нитки ППМН через р. Б. Уссурка» с привлечением до 150 специалистов, что добавит поступление НДФЛ района в размере 43 927,59 тыс. руб.

Расходы
Прогнозируемый объем расходов на 2024-2026 годы снизится по сравнению с ожидаемым исполнением за 2023 год, что обусловлено отсутствием в прогнозируемом объеме расходов, предусмотренных за счёт субсидий из вышестоящего уровня бюджета и снижением поступления собственных доходов, имеющиеся средства будут направлены на выплату заработной платы и оплату коммунальных платежей. Все остальные расходы программ будут финансироваться бюджетом района при получении дополнительных доходов.

Денежные доходы населения
Прожиточный минимум в среднем на душу населения (в среднем за год) прогнозируется (без дальневосточных надбавок) в 2023 году 17 106,00 руб., в 2024 году до 17 790,24 руб., в 2025 году до 19 213,46 руб., в 2026 году до 20 827,39 руб.

В связи с тем, что в настоящее время органами государственной статистики не ведётся учёт показателей уровня жизни населения в разрезе муниципальных образований, произвести расчёт по таким показателям как прожиточный минимум в среднем на душу населения и количество населения с доходами ниже прожиточного минимума по Дальнереченскому муниципальному району не

представляется возможным, показатели рассчитаны, исходя из средних значений по Приморскому краю.

Труд и занятость
Численность экономически активного населения в 2022 году составила 4,2 тыс. чел., к 2026 году, по предварительной оценке, составит 4,1 тыс. чел.

Численность занятых в экономике района в 2022 году составила 3,7 тыс. чел. Исходя из прогноза общеэкономической ситуации показателей развития до 2026 года численность занятых в экономике оценивается на уровне 3,6 тыс. чел.

Численность официально зарегистрированных безработных на 01.01.2023 года составила – 103 чел., что на 46 чел. или на 30,8 % меньше, чем за аналогичный период 2021 года.

Уровень зарегистрированной безработицы к экономически активному населению в 2022 году составил 2,5%.

По оценке к концу 2023 года уровень безработицы составит 3,5 %, к концу прогнозируемого периода данный показатель прогнозируется остаться на том же уровне.

Номинальная начисленная среднемесячная заработная плата работников по крупным и средним организациям Дальнереченского муниципального района в 2022 году составила 43,78 тыс. руб., что больше показателя прошлого периода 2021 года на 11,9%. По уровню среднемесячной заработной платы район занимает последнее место в рейтинге среди муниципальных образований Приморского края.

По оценке, в 2023 году номинальный размер среднемесячной заработной платы одного работающего составит 48,55 тыс. руб. и до 2026 года составит 59,75 тыс. руб. в соответствие с направлениями развития экономики страны.

Заработная плата наёмного работника в аграрном секторе (основном секторе экономики района) по-прежнему одна из самых низких (20,3 тыс. руб.). Сельхоз деятельность носит сезонный характер, поэтому доходы населения не редко зависят от погодных условий. Практически ежегодно труд крестьянина подвергается угрозам в виде наводнений и переувлажнения почвы, в результате приводящих к гибели урожая. С октября по март многие работники сельхоз организаций находятся в отпуске без сохранения заработной платы, становясь на учёт в Центр занятости.

Просроченная задолженность по выплате средств на заработную плату работников в крупных и средних

организациях учреждениях по итогам 2022 года отсутствует. В последующие годы появление задолженности по выдаче заработной платы не предвидится.

Фонд заработной платы работников организаций за 2022 год составил 341,50 млн. руб., что на 37,7 млн. руб. или на 12,4 % больше, чем за аналогичный период 2021 года. По оценочным данным к концу 2023 года фонд оплаты труда составит 381,12 млн. руб., до 2026 года 477,44 тыс. руб.

Перечень основных проблем, сдерживающих социально-экономическое развитие Дальнереченского муниципального района

На социально-экономическое развитие Дальнереченского муниципального района оказывают влияние следующие факторы-риски:

- сокращение численности постоянного населения вследствие миграции, старения населения;
- продолжение оттока кадров, прежде всего молодёжи в возрасте до 30 лет, и высококвалифицированных кадров в более крупные города края и РФ, увеличение дефицита кадров;
- низкая инвестиционная привлекательность из-за отдалённости территории района;
- отсутствие градообразующих предприятий, вследствие чего невозможность формирования собственных доходов бюджета;

Все перечисленные риски в совокупности складываются в риск снижения конкурентоспособности района на рынке капиталов, новых проектов и мобильности кадров, обладающих современными ключевыми компетенциями.

Для развития муниципального района в прогнозном периоде останутся актуальными проблемные вопросы:

- наращивание производственного потенциала, расширение действующих производственных мощностей и развитие новых видов деятельности, вследствие снижения спроса и конкурентоспособности;
- эффективное управление земельными ресурсами;
- увеличение доходной части бюджета.

На основании этих прогнозов, а также Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года1 спрогнозированы основные показатели развития Дальнереченского МР (см. табл. 3.2.1).

1 Официальный сайт Министерства экономического развития Российской Федерации: https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rossiyskoy_federacii_na_period_do_2036_goda.html

Таблица 3.2.1 - индикаторы развития Дальнереченского МР до 2040 года²

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
1.	Население																					
2.	Численность населения (в среднем до 2023 года)	тыс. чел.	8,74	8,31	7,94	7,79	7,66	7,55	7,40	7,15	6,90	6,75	6,65	6,55	6,50	6,35	6,13	5,88	5,60	5,40	5,23	5,08
3.	Численность населения (на 1 января года)	тыс. чел.	8,88	8,60	8,03	7,86	7,72	7,60	7,50	7,30	7,00	6,80	6,70	6,60	6,50	6,50	6,20	6,05	5,70	5,50	5,30	5,15

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
4.	Численность населения трудоспособного возраста (на 1 января года)	тыс. чел.	4,68	4,67	4,12	4,10	4,07	4,05	4,00	3,89	3,73	3,62	3,57	3,52	3,46	3,46	3,30	3,22	3,04	2,93	2,82	2,74
5.	Численность населения старше трудоспособного возраста (на 1 января года)	тыс. чел.	2,39	2,23	2,20	2,19	2,18	2,17	2,14	2,08	2,00	1,94	1,91	1,88	1,86	1,86	1,77	1,73	1,63	1,57	1,51	1,47
6.	Ожидаемая продолжительность жизни при рождении	число лет	68	68	68	68	68	69	69	70	70	71	72	72	72	72	73	73	73	74	74	74
7.	Общий коэффициент рождаемости	число родившихся живыми на 1000 человек населения	9,00	6,90	6,93	7,71	8,49	9,01	8,89	8,65	8,30	8,06	7,94	7,82	7,70	7,70	7,35	7,17	6,76	6,52	6,28	6,10
8.	Общий коэффициент смертности	число умерших на 1000 человек населения	23,60	21,60	19,51	16,70	15,01	13,90	13,72	13,35	12,80	12,44	12,26	12,07	11,89	11,89	11,34	11,07	10,43	10,06	9,69	9,42
9.	Коэффициент естественного прироста населения	на 1000 человек населения	-14,60	-14,70	-12,58	-8,99	-6,52	-4,89	-4,83	-4,70	-4,51	-4,38	-4,32	-4,25	-4,19	-4,19	-3,99	-3,90	-3,67	-3,54	-3,41	-3,32
10.	Валовой региональный продукт																					
11.	Индекс физического объёма валового регионального продукта	в % к предыдущему году	104,7	97,9	101,2	102,0	102,6	102,8	102,5	102,2	101,8	101,5	101,2	100,9	100,6	100,3	100,0	99,7	99,3	99,0	98,7	98,4
12.	Индекс-дефлятор объёма валового регионального продукта	в % к предыдущему году	116,5	115,8	103,6	102,8	102,3	102,3	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4	102,4
13.	Промышленное производство																					
14.	Объём отгруженных товаров собственного производства, выполненных работ и услуг собственными силами	млн руб.	38,8	39,2	39,3	40,3	41,4	42,7	45,4	48,2	51,2	54,5	57,9	61,5	65,3	69,5	73,8	78,5	83,4	88,7	94,3	100,2
15.	Индекс промышленного производства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	105,3	99,4	100,2	102,5	102,9	103,0	102,31	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,30	102,31	102,31	102,31	102,31	102,31	102,31
16.	Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха (раздел D)	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	104,00	106,00	111,00	116,00	120,00	120,00	103,96	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
17.	Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений (раздел E)	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	87,00	101,00	104,60	104,70	104,00	104,00	103,91	103,96	103,95	103,95	103,96	103,96	103,97	103,98	103,99	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
18.	Потребление электроэнергии	млн кВт.ч	19,50	19,70	19,90	19,99	20,00	20,00	19,74	19,21	18,42	17,90	17,63	17,37	17,11	17,11	16,32	15,92	15,00	14,48	13,95	13,55
19.	Средние тарифы на электроэнергию, отпущенную различным категориям потребителей	руб./тыс.кВт.ч	2,84	2,97	3,28	3,42	3,62	3,76	3,91	4,03	4,15	4,27	4,40	4,53	4,67	4,81	4,95	5,10	5,25	5,41	5,57	5,74
20.	Индекс тарифов на электроэнергию, отпущенную различным категориям, потребителей	за период с начала года к соотв. периоду предыдущего года, %	104,85	110,34	104,27	105,71	103,98	103,96	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	0,00
21.	Сельское хозяйство																					
22.	Продукция сельского хозяйства	млн руб.	860,7	876,3	889,2	919,1	954,5	993,5	1031,3	1070,4	1111,1	1153,3	1197,2	1242,7	1289,9	1338,9	1389,8	1442,6	1497,4	1554,3	1613,4	1674,7
23.	Индекс производства продукции сельского хозяйства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	138,8	101,8	101,5	103,4	103,9	104,1	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
24.	Продукция растениеводства	млн руб.	761,1	774,8	786,4	813,1	844,8	879,5	912,9	947,6	983,6	1021,0	1059,7	1100,0	1141,8	1185,2	1230,2	1277,0	1325,5	1375,9	1428,2	1482,4
25.	Индекс производства продукции растениеводства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	147,7	101,8	101,5	103,4	103,9	104,1	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
26.	Продукция животноводства	млн руб.	99,6	101,5	102,8	106,0	109,7	114,0	118,3	122,8	127,5	132,3	137,3	142,6	148,0	153,6	159,4	165,5	171,8	178,3	185,1	192,1
27.	Индекс производства продукции животноводства	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	95,1	101,9	101,3	103,1	103,5	103,9	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
28.	Строительство																					
29.	Объём работ, выполненных по виду деятельности "Строительство"	в ценах соответствующих лет; млн руб.	94,0	110,7	68,7	50,8	38,3	40,2	42,0	43,9	45,9	48,0	50,1	52,4	54,7	57,2	59,8	62,5	65,3	68,2	71,3	74,5
30.	Индекс физического объёма работ, выполненных по виду деятельности "Строительство"	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	98,1	117,8	62,1	73,9	75,4	105,0	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5
31.	Индекс-дефлятор по виду деятельности "Строительство"	% г/г	103,9	104,3	106,4	106,4	105,6	105,3	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5	104,5
32.	Ввод в действие жилых домов	тыс. кв. м общей площади	0,5	0,3	0,3	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
33.	Торговля и услуги населению																					
34.	Индекс потребительских цен на товары и услуги, на конец года	% к декабрю предыдущего года	105,2	103,8	105,9	106,6	104,7	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
35.	Индекс потребительских цен на товары и услуги, в среднем за год	% г/г	102,5	104,5	104,8	106,2	105,6	104,3	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0	104,0
36.	Оборот розничной торговли	млн рублей	280,0	103,5	226,0	237,1	246,6	256,5	260,5	263,8	266,9	270,1	273,3	276,5	279,8	283,2	286,6	290,0	293,6	297,2	300,9	304,6

² На основе прогноза до 2027 года и документов территориального планирования Дальнереченского МР.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
37	Индекс физического объёма оборота розничной торговли	% к предыдущему году в сопоставимых ценах	90,7	93,7	99,6	100,0	100,0	100,0	101,6	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2	101,2
38	Индекс-дефлятор оборота розничной торговли	% г/г	105,6	115,4	104,6	107,3	104,3	104,2	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1	104,1
39	Объём платных услуг населению	млн рублей	11,5	12,7	13,0	13,6	14,2	14,7	15,9	17,1	18,5	20,0	21,6	23,3	25,1	27,1	29,3	31,6	34,1	36,8	39,8	42,9
40.	Индекс физического объёма платных услугнаселению	% к предыдущему годову сопоставимых ценах	119,7	103,6	102,2	95,4	99,2	100,5	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0	108,0
41.	Индекс-дефлятор объёма платных услугнаселению	% г/г	103,6	108,0	109,5	107,0	106,3	104,5	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2	104,2
42.	Малое и среднее предпринимательство,включая микропредприятия																					
43.	Количество малых и средних предприятий, включая микропредприятия (на конец года)	единиц	169	177	176	175	174	173	173	172	172	171	171	170	170	169	169	168	168	167	167	166
44.	Инвестиции																					
45.	Инвестиции в основной капитал	млн рублей	29,9	38,6	29,1	30,0	31,1	32,5	35,1	37,8	40,8	44,0	47,5	51,2	55,2	59,6	64,2	69,3	74,7	80,6	87,0	93,8
46.	Индекс физического объёма инвестиций восновной капитал	% к предыдущему годову сопоставимых ценах	103,3	104,6	100,5	103,2	103,7	104,5	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9	107,9
47.	Индекс-дефлятор инвестиций в основнойкапитал	% г/г	105,1	114,6	109,1	108,4	107,3	105,3	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4	104,4
48.	Денежные доходы населения																					
49.	Реальные располагаемые денежные доходывнаселения	% г/г	103,0	99,0	103,4	102,6	102,6	102,7	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2	102,2
50.	Прожиточный минимум в среднем на душунаселения (в среднем за год)	руб./мес.	13963,00	15438,00	17106,00	17790,24	19213,46	20827,39	21660,49	22518,89	23409,51	24334,42	25296,85	26299,62	27343,71	28432,54	29567,85	30751,75	31983,05	33263,65	34595,52	35980,73
51.	Труд и занятость																					
52.	Численность рабочей силы	тыс. человек	4,7	4,5	4,4	4,3	4,2	4,1	4,1	4,0	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,5	3,5	3,3	3,2	3,1	3,0	2,8
53.	Численность занятых в экономике	тыс. человек	3,8	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,4	3,4	3,3	3,1	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,6	2,5	2,4
54.	Номинальная начисленная среднемесячнаязаработная плата работников организаций	рублей	39109,80	43781,70	39109,80	43781,70	50729,40	54834,92	59272,89	64070,26	69255,97	74861,42	80920,55	87470,01	94549,51	102201,88	110473,50	119414,44	129079,00	139525,74	150817,97	163024,11
55.	Темп роста номинальной начисленной среднемесячной заработной платы работников организаций	% г/г	109,80	112,60	110,90	107,90	107,00	106,60	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09	108,09
56.	Реальная заработная плата работников организаций	% г/г	102,9	99,0	105,4	102,8	102,8	102,5	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
57.	Индекс производительности труда	в % к предыдущему году	104,96	97,60	100,40	101,60	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10	102,10
58.	Уровень безработицы (по методологии МОТ)	% к раб. силе	3,07	3,9	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
59.	Общая численность безработных (по методологии МОТ)	тыс. чел.	0,117	0,144	0,130	0,130	0,130	0,126	0,119	0,118	0,114	0,110	0,107	0,105	0,104	0,102	0,102	0,097	0,095	0,089	0,086	0,083
60.	Численность безработных, зарегистрированных в государственных учреждениях службы занятости населения (на конец года)	тыс. чел.	0,149	0,103	0,472	0,366	0,200	0,200	0,197	0,194	0,189	0,181	0,176	0,174	0,171	0,168	0,168	0,161	0,157	0,148	0,143	0,137

4. ОСОБЕННОСТИ И ПРОБЛЕМЫ ТЕКУЩЕГО СОСТОЯНИЯ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

4.1. Эксплуатация существующих объектов газораспределения

Подача природного газа на территорию Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», далее по магистральному газопроводу-отводу через газораспределительную станцию (ГРС) ГРС Дальнереченск. ГРС Дальнереченск расположена в 3 км к юго-западу от села Веденка Дальнереченского муниципального района Приморского края.

По состоянию на 01.2024 г. подача природного газа на объекты и населению - не осуществлялась.

Система газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края принята трёхступенчатая – газопроводами высокого давления 1 категории и 2 категории (Р от 0,6 до 1,2; от 0,3 до 0,6 МПа соответственно), среднего давления (Р от 0,005 МПа до 0,3 МПа).

В газораспределительной станции ГРС Дальнереченск, снижается давление природного газа до 1,2 МПа.

От газораспределительной станции ГРС (с выходным давлением до 1,2 МПа) отходят газопроводы высокого давления 1 категории, подводящие газ к головным газорегуляторным пунктам (ГГРП), объектам газопотребления и газорегуляторным пунктам (ГРП).

От ГГРП (с выходным давлением до 0,6 МПа) отходят газопроводы высокого давления 2 категории, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и газорегуляторным пунктам (ГРП) в жилой застройке.

От ГРП (с выходным давлением от 0,005 МПа до 0,3 МПа) отходят газопроводы среднего давления, подводящие газ к котельным, промышленным предприятиям и жилым домам индивидуальной жилой застройки.

В настоящей схеме рассмотрены распределительные газопроводы высокого давления 1 и 2 категории, среднего давления. Газораспределительная организация на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края – АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»).

Подача природного газа в газораспределительную систему Дальнереченского муниципального района Приморского края осуществляется по магистральному газопроводу-отводу до строящейся ГРС Дальнереченск. Далее по межпоселковому газопроводу высокого давления 1 категории, газ подаётся к головным газорегуляторным пунктам г. Дальнереченск, населенных пунктов Дальнереченского муниципального района.

Низшая теплотворная способность природного газа составляет 8584 ккал/м³, согласно данным предоставленным ООО «Газпром Трансгаз Томск» (исх.№ 0110/06761 от 26.04.2024г. в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Проектная производительность ГРС указана в соответствии с данными «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.».

Характеристика ГРС Дальнереченск по расчётным данным на расчётный срок на 2027 г., на 2035 г. приведена в таблице 4.1.

Газификация населённых пунктов природным газом осуществляется посредством реализации региональной программы «Газификация жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020-2030 годы», утверждённой постановлением Губернатора Приморского края от 05.10.2022 № 676-пп (с изменениями на 02.08.2024).

4.2. Тарифное регулирование газоснабжения 4.2.1. Цены на газ и тарифы по его транспортировке

Государственному регулированию на территории Российской Федерации подлежат:

- оптовые цены на газ;
- тариф на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;
- тариф на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежа- щим независимым газотранспортным организациям;
- тариф на услуги по транспортировке газа по газораспределительным се- тям;
- 3 На ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО по материалам «Генеральная схема газоснабже- ния и газификации Приморского края. Корректировка 2021 г.», проекта «Распределительный газопровод в г. Дальнере- ченск (Код стройки 25-22-164-1-4-00672) 2023 г., данные «КГППримтеплоэнерго» по включению котельных в схемы газоснабжения 2024 г.
- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребите- лям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ);
- розничные цены на газ, реализуемый населению;
- специальные надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по га- зораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ га- зификации.

Органами исполнительной власти, осуществляющими государственное регу- лирование в области газораспределения, является Федеральная антимонопольная служба.

Согласно изменениям, внесённым постановлением Правительства Росий- ской Федерации от 04.09.2015 № 941 в Положение о Федеральной антимонополь- ной службе (утверждено Постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2004 № 331), ФАС устанавливает:

- тарифы на транспортировку газа по трубопроводам;
- оптовые цены на газ на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта, кроме газа, добываемого организациями, не являющимися аффилиро- ванными лицами акционерного общества «Газпром» и (или) организа- ций-собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во ис- полнение Указа Президента Российской Федерации «Об особенностях привати- ции и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно- производственных объединений нефтяной,

нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17.11.1992 № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газо- снабжения);

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ).

4.2.2. Оптовые цены на природный газ

Оптовые цены на газ определяются по соглашению сторон при заключении договоров поставки газа (в том числе долгосрочным) всем потребителям (кроме населения) в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уров- нями оптовых цен с учётом особенностей отдельных групп потребителей. В каче- стве предельного минимального уровня оптовых цен на газ после 1 января 2011 используются оптовые цены, ежегодно определяемые ФАС по формуле цены на газ (см. Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утвер- ждении Положения об определении формулы цены газа») с учётом установленных минимального и максимального уровней цен, рассчитываемых по указанной фор- муле.

Оптовые цены на природный газ для потребителей Приморского края уста- навливаются на основании ежегодных Приказов ФАС. Действующий на сегодняш- ний день – Приказ от 28.11.2023 № 909/23 «Об утверждении оптовых цен на газ». Согласно данному документу, оптовая цена на природный газ для территории Приморского края с 01.07.2024 составляет 6362,69 руб. за 1000 м3.

В соответствии с «Основными положениями формирования и государствен- ного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на тер- ритории Российской Федерации» (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 20.12.2000 № 1021, далее – Основные положения) регу- лирование оптовых цен на газ осуществляется, исходя из необходимости поэтапно- го достижения уровня равной доходности поставки газа на внутренний и внешний рынки и с учётом стоимости альтернативных видов топлива. В 2011 г. в Основных положениях была зафиксирована возможность применения метода индексации при установлении регулируемых цен (тарифов) на газ (введена Постановлением Правительства РФ от 18.08.2011 № 685). При его использовании цены (тарифы) на газ умножаются на величину индекса изменения цен (тарифов), определяемого регу- лирующим органом с учётом устанавливаемых Правительством Российской Федерации средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ и прогнозно- го уровня инфляции.

Основные положения декларируют поэтапный переход от государственного регулирования оптовых цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке по магистральным газопроводам для независимых организаций к государственному регулированию единых для всех поставщиков газа тарифов на услуги по его транс- портировке по магистральным газопроводам на территории Российской Федерации определяют содержание этапов данного перехода.

Таблица 4.1 - характеристика ГРС

№ п/п	НаименованиеГРС	Давление на выходе,МПа	Проектная производ ительность, м³/час	Перспективная загрузка ГРСна 2027 г, м³/час	Перспективн ая загрузка ГРСна 2035 г., м³/час	Примечание
1	ГРС Дальнереченск	1,2	38000	6062	11558	На потребителей, расположенных в Дальнереченском МР
				5899 з	23343 з	На потребителей, расположенных в ГО Дальнереченск, Красноармейский МО, Лесозаводский ГО
Всего ГРС Дальнереченск				11961	34901	-

4.2.3. Тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям

Тарифы на транспортировку газа по магистральным газопроводам устанавливаются ФАС России в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам» (утверждена Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7 (с изменениями на 06.12.2021).

Основой регулирования тарифов является затратный подход, базирующийся на раздельном учёте расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учёта. Расчёт тарифов предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования получение планируемого объёма выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

- возмещения организациям, осуществляющим регулируемый вид деятельности, экономически обоснованных затрат, связанных с транспортировкой газа;
 - получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемых видах деятельности (до разработки методики определения размера основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в регулируемых видах деятельности, учитывается размер прибыли, необходимой для обеспечения указанных организаций средствами на обслуживание привлечённого капитала, развитие производства и финансирование других обоснованных расходов);
 - удовлетворения платёжеспособного спроса на газ, достижения баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа;
 - удовлетворения платёжеспособного спроса на газ, достижения баланса экономических интересов покупателей и поставщиков газа;
 - учёта в структуре регулируемых тарифов всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- Размер чистой прибыли по регулируемому виду деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования, определяется исходя из объёма:
- средств, необходимых для осуществления инвестиционной программы субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности;
 - средств, необходимых для погашения, привлечённого для финансирования инвестиционной программы субъекта регулирования по регулируемому виду деятельности на долгосрочной основе заёмного капитала (основной суммы долга);
 - источников финансирования инвестиций, рассчитываемых как сумма амортизационных отчислений по основным средствам, используемым в регулируемом виде деятельности, и вновь привлекаемых на долгосрочной основе заёмных средств;
 - средств, необходимых для выплаты дивидендов в части, приходящейся на регулируемый вид деятельности, с

учётом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики;

- средств на создание резервного фонда в соответствии с действующим законодательством.

Тарифы устанавливаются в зависимости от структуры расходов субъекта регулирования и схемы транспортировки газа и могут быть одноставочные (в случае, если в системе магистральных газопроводов не осуществляется компримирование газа, либо доля расходов на электроэнергию и газ, используемый на технологические нужды субъекта регулирования при транспортировке газа, в структуре себестоимости транспортировки газа не превышает 1 %; одноставочные тарифы также могут устанавливаться для региональных систем газоснабжения) и двухставочные (для других случаев).

В целях привлечения в газовую отрасль средств инвесторов тарифы на услуги по транспортировке газа по новым распределительным газопроводам в рамках действующих или новых систем газоснабжения могут рассчитываться исходя из условий обеспечения, согласованного с ФАС России срока окупаемости проекта и уровня доходности на вложенный капитал.

Тарифы на транспортировку газа по газораспределительным сетям устанавливаются ФАС в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям (утверждена Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7). Основой регулирования тарифов является затратный подход, базирующийся на раздельном учёте расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с нормативными актами в сфере бухгалтерского учёта. Расчёт тарифов предусматривает их установление на уровне, обеспечивающем субъекту регулирования (ГРО) получение планируемого объёма выручки от оказания услуг по регулируемому виду деятельности в размере, необходимом для:

- возмещения экономически обоснованных расходов, связанных с транспортировкой газа;
 - обеспечения получения обоснованной нормы прибыли на капитал, используемый в регулируемом виде деятельности (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в транспортировке газа, учитывается размер чистой прибыли в регулируемом виде деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъектов регулирования (ГРО);
 - учёта в структуре тарифов всех налогов и иных обязательных платежей в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- Размер чистой прибыли по регулируемому виду деятельности, необходимый для покрытия согласованных расходов субъекта регулирования (ГРО), рассчитывается, исходя из суммы следующих показателей (до разработки методики определения размера стоимости основных средств, иных материальных и финансовых активов, используемых в регулируемом виде деятельности):
- средств, необходимых для обслуживания привлечённого заёмного капитала в части, относимой на

регулируемый вид деятельности, для выплаты дивидендов с учётом внутренних документов организации, определяющих принципы дивидендной политики, согласованных с ФАС России;

- потребности в капитальных вложениях за исключением амортизационных отчислений и полученных целевых инвестиционных кредитов по регулируемому виду деятельности;
- средств на создание резервного фонда в части, относимой на регулируемый вид деятельности, в соответствии с действующим законодательством;
- средств, направляемых на погашение убытков прошлых лет, полученных по регулируемому виду деятельности.

Средний тариф (Т_{тр.ср.к.п.}) на услуги по транспортировке природного газа в ГРО определяется в соответствии с Методикой расчёта тарифов на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам, исходя из доходов и расходов по регулируемому виду деятельности, налога на прибыль, необходимой суммы чистой прибыли, а также суммарного объёма транспортировки газа. На основе среднего тарифа, коэффициентов удельной сложности обслуживания системы газораспределения, установленных для различных групп конечных потребителей, а также прогнозируемых годовых объёмов потребления газа различными группами потребителей, формируется базовый тариф на транспортировку (Т_{тр.баз.}) и дифференцированные по группам конечных потребителей тарифы на транспортировку (Т_{тр.и.}).

$$T_{тр.баз.} = \frac{T_{тр.ср.к.п.} \times V_{к.п.}}{\sum_{i=1}^m (V_i \times K_i)}, \text{ где}$$

V_i – объём поставки газа i-той группе конечных потребителей через газораспределительные сети данной ГРО;

m – количество групп конечных потребителей, для которых проводится дифференциация тарифа на транспортировку;

K_i – коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения, установленный для i-той группы конечных потребителей.

Дифференцированные по группам конечных потребителей тарифы на транспортировку (Т_{тр.и.}) определяются как произведение базового тарифа (Т_{тр.баз.}) на коэффициент удельной сложности обслуживания для соответствующей группы потребителей K_i.

Отнесение потребителей к определённой группе осуществляется в соответствии с годовыми объёмами потребления газа по единым для всей территории России правилам дифференциации, с 01.01.2009 и по настоящее время действует следующая дифференциация4:

- 1-я группа (свыше 500 млн. м³.);
- 2-я группа (от 100 до 500 млн. м³ включительно);
- 3-я группа (от 10 до 100 млн. м³ включительно);
- 4-я группа (от 1 до 10 млн. м³ включительно);
- 5-я группа (от 0,1 до 1 млн. м³ включительно);
- 6-я группа (от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно);
- 7-я группа (до 0,01 млн. м³ включительно);

• 8-я группа (население).

Для потребителей, переходящих в группы с более низким годовым объёмом потребления, устанавливаются специальные тарифы.

Методические указания (утверждены Приказом ФСТ Российской Федерации от 15.12.2009 № 411-э/7) предусматривают в случае введения в эксплуатацию новых газораспределительных сетей при их технологической обособленности от действующей инфраструктуры возможность дифференцированного установления тарифов 4 Приказ ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 (ред. от 03.04.2020) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа» для действующей инфраструктуры и вводимых в эксплуатацию газораспределительных сетей, исходя из экономически обоснованного уровня. Тарифы на транспортировку по новым газораспределительным сетям могут рассчитываться исходя из условий обеспечения согласованного с ФАС срока окупаемости инвестиционного проекта строительства газораспределительных сетей и уровня доходов на вложенный капитал, единых для всех субъектов регулирования. При этом после окончания срока окупаемости инвестиционного проекта расчёт тарифов производится в общем порядке.

Кроме того, Методические указания предусматривают возможность не учёта в тарифе на определённых условиях и срок экономии расходов по регулируемому виду деятельности в результате внедрения передовых методов организации труда, энерго- и ресурсосберегающих технологий, а также других мероприятий по сокращению расходов.

Несмотря на декларирование учёта в тарифе всех затрат, относимых на регулируемый вид деятельности, ФАС, как правило, ограничивает рост тарифов, ориентируясь на темпы роста цен на газ и коммунальные услуги, заложенные в прогноз социально-экономического развития Российской Федерации, которые разрабатывает Минэкономразвития России. В отдельных случаях определённые ограничения на рост тарифа могут инициироваться со стороны Администраций субъектов Федерации. В ряде случаев инициатива сдерживания роста тарифа может исходить и от ГРО, в частности, если существует угроза ухода крупных потребителей.

В любом случае сдерживание роста тарифов может приводить к несоответствию их уровней экономически обоснованному, что ведёт, в свою очередь, к ненадлежащему выполнению ГРО работ по эксплуатации сетей газораспределения, а также препятствует развитию системы газораспределения.

В силу малой доли тарифа в конечной цене, рост последней не пропорционален росту тарифа. Доля тарифа в конечной цене для различных групп потребителей в различных ГРО в большинстве случаев составляет от 3 до 35 %. Таким образом, увеличение тарифа, например, в 2 раза в среднем влечёт за собой увеличение конечной цены только в 1,03-1,12 раза, что значительно меньше. Таким образом, темпы роста тарифа могут превышать темпы роста оптовых

цен без существенных негативных последствий для потребителей.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» (с изменениями на 16.04.2024) к тарифам ГРО на транспортировку газа по газораспределительным сетям, могут устанавливаться специальные надбавки, предназначенные для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства субъектов Российской Федерации. Специальные надбавки определяются и утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации (утверждена Приказом ФСТ от 12.10.2011 № 245-э/1). Размер специальной надбавки может быть разным для разных групп потребителей, но не может превышать долю от тарифа на транспортировку газа для соответствующей группы конечных потребителей, установленную данной Методикой. Средний размер специальной надбавки не может превышать 25 % от среднего тарифа на транспортировку газа для конечных потребителей. В настоящее время размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа для потребителей по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток» на 2020-2030 годы составляет 245,08 руб./тыс. м3 без НДС, включая налог на прибыль (Постановление Агентства по тарифам

Приморского края от 08.12.2023 № 66/8 «Об установлении размера специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке природного газа для потребителей по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Дальний Восток», предназначенной для финансирования региональной программы «Газификации жилищно- коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Приморского края на 2020-2030 годы»).

Приказом ФАС от 16.11.2022 № 828/22 «Об утверждении тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» с декабря 2022 года установлен тариф на транспортировку для промышленных потребителей в зависимости от объемов потребления – от 481,77 руб. до 4014,77 руб. за 1000 м3 (для населения – 4496,47 руб.). С 01.07.2024 – 515,49-4295,80 руб. (для населения – 4811,22 руб.), с 01.07.2025 – 551,57-4596,51 руб. (для населения – 5148,01 руб.).

4.2.4. Плата за снабженческо-сбытовые услуги

Размер платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ) определяется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (утверждены Приказом ФСТ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020)) и устанавливается для каждого региона ежегодными приказами ФСТ России Приказом ФАС от 31.10.2022 № 775/22 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа» введён размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток» промышленным потребителям в

зависимости от объемов потребления – от 23,17 руб. до 219,59 руб. за 1000 м3. Для населения – 227,05 руб.

4.2.5. Цены и тарифы для потребителей газа Приморского края

Средняя розничная цена на газ для выбранной с учётом положений главы II «Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению» (Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2): территории субъекта Российской Федерации рассчитывается по следующей формуле

$$Ц_{ср\ розн} = (Ц_{опт} + PC_{ср}) * K_{ндс}(1)$$

где:

Цопт - оптовая цена на газ, определяемая на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта;
PCср - средняя региональная составляющая розничной цены на газ;
KНДС - ставка начисления налога на добавленную стоимость.

При расчёте розничных цен на газ оптовая цена на газ принимается:

- на уровне установленной для рассматриваемой территории регулируемой оптовой цены на газ (средней, если оптовые цены установлены без дифференциации по группам потребителей, или установленной для населения, если такая дифференциация проводится), в случае поставки на нужды населения газа, который подлежит государственному регулированию;
- на уровне сформировавшейся на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта договорной цены на газ, в случае если на нужды населения поставляется газ, оптовые цены на который не подлежат государственному регулированию;

• на уровне средневзвешенной между регулируемыми и свободными от регулирования объёмами газа оптовой цены в случае одновременной реализации на рассматриваемой территории на нужды населения газа, оптовые цены на который как подлежат, так и не подлежат государственному регулированию.

В случае если газ, оптовые цены на который подлежат государственному регулированию, для потребителей, находящихся на данной территории, поступает, в том числе, от точек выхода из системы магистральных газопроводов, находящихся в другом ценовом поясе по сравнению с данной территорией, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной регулируемой оптовой цены исходя из объемов газа, на который установлены различные регулируемые цены.

В случае если на рассматриваемой территории существуют различные договорные оптовые цены на газ, не подлежащие государственному регулированию, оптовая цена на газ принимается на уровне средневзвешенной между указанными договорными ценами.

Цена на газ для конечного потребителя на границе раздела газораспределительных сетей и сетей конечного потребителя формируется из:

- оптовой цены на газ или оптовой цены на газ, определяемой по соглашению сторон с учётом установленных предельных уровней;
- тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и специальных надбавок к тарифам;
- платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ).

Цена на газ для промышленных потребителей представлена в табл.

Таблица 4 - розничные цены на природный газ, реализуемый потребителям Приморского края

№ гр.	Категория	Ставка	Примечание	Дата введения	Документ
	Промышленные потребители		конечная цена = (оптовая цена + ПССУ + транспорт + специальная надбавка к тарифам на транспорти-ровку) × НДС		
	Оптовая цена, руб./тыс. м³, без НДС	6362,69		01.12.2023	Приказ ФАС от 28.11.2023 № 909/23
	Плата за снабженческо-сбытовые услуги, руб./тыс. м³ (по потреблению за год), без НДС		ООО «Газпром межрегионгаз Дальний Восток»	01.11.2022	Приказ ФАС от 31.10.2022 № 775/22
1	свыше 500 млн. м³	23,17			
2	от 100 млн. м³ до 500 млн. м³ включит.	32,22			
3	от 10 млн. м³ до 100 млн. м³ включит.	64,42			
4	от 1 млн. м³ до 10 млн. м³ включит.	96,62			
5	от 0,1 млн. м³ до 1 млн. м³ включит.	140,53			
6	от 0,01 млн. м³ до 0,1 млн. м³ включит.	175,67			
7	до 0,01 млн. м³ включит.	219,59			
8	население	227,05			

	Тариф на транспортировку, руб./тыс. м3 (по потреблению за год), без НДС			
1	свыше 1000 млн. м3	-		
2	от 500 млн. м3 до 1000 млн. м3 включит.	481,77		
3	от 100 млн. м3 до 500 млн. м3 включит.	819,01		
4	от 10 млн. м3 до 100 млн. м3 включит.	1284,73		
5	от 1 млн. м3 до 10 млн. м3 включит.	1766,50		
6	от 0,1 млн. м3 до 1 млн. м3 включит.	2569,45		
7	от 0,01 млн. м3 до 0,1 млн. м3 включит.	3211,82		
8	до 0,01 млн. м3 включит.	4014,77		
9	население	4496,47		
	Специальная надбавка к тарифам на транспор- тировку, руб./тыс. м3, без НДС	245,08		

АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»	01.12.2022	Приказ ФАС от 16.11.2022 № 828/22
---	------------	-----------------------------------

5. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОЕКТА
5.1. Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям

Схема газоснабжения реализуется в 2 этапа: 2024-2027 гг. и 2028-2035 гг.

В первом этапе развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края по 2027 год включительно, предусматривается строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; частичная газификация предприятий; индивидуального жилого фонда.

Второй этап развития системы газораспределения и объектов газопотребления Дальнереченского муниципального района Приморского края с 2028 года по 2035 год включительно предполагает строительство распределительных газопроводов высокого давления 1 категории и 2 категории, распределительных газопроводов среднего давления; газификация котельных; индивидуального жилого фонда.

В ходе работ выявлено, что на территории Дальнереченского муниципального района имеются населённые пункты, в которых граждане зарегистрированы по месту жительства, но фактически не проживают; и населённые пункты, в которых проживают от 8 до 20 семей (письмо Администрации Дальнереченского МР от 19.06.2024 исх. № 2546/11).

Учитывая малочисленность и отсутствие на указанных территориях пред- приятий, котельных, а также отсутствие перспективы развития насаленных пунктов, малую потребность в природном газе, удалённость от источников газоснабжения – ГРС, большой срок окупаемости - превышающий срок службы газопроводов, принято решение о нецелесообразности газоснабжения некоторых насаленных пунктов на территории Дальнереченского муниципального района: Веденкинское СП (с. Междуречье, с. Новотроицкое,), Малиновское СП (с. Зимники, с. Любитовка, с. Малиново), Ореховское СП (с. Боголюбовка, с. Орехово,), Ракитненское

СП (с. Лобановка, с. Ясная Поляна), Рождественское СП (с. Голубовка, с. Рождествен- ка, с. Солнечное, п. Филино), Сальское СП (с. Звенигородка, с. Речное).

В рамках Схемы газоснабжения предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 174,442 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 Мпа) – 83,732 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 Мпа) – 2,212 км, среднего давления (Р до 0,3 Мпа) – 88,498 км.

На период 2024-2027 гг. предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 64,362 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 Мпа) – 18,037 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 Мпа) – 1,363 км, среднего давления (Р до 0,3 Мпа) – 44,962 км.

На период 2028-2035 гг. предусмотрено строительство газопроводов общей протяжённостью 110,080 км, в том числе газопровод высокого давления 1 категории (Р до 1,2 Мпа) – 65,695 км, высокого давления 2 категории (Р до 0,6 Мпа) – 0,849 км, среднего давления (Р до 0,3 Мпа) – 43,536 км.

Предусматривается строительство 6–ти головных газорегуляторных пунктов и 3-х газорегуляторных пунктов.

Число переходов через автодороги – 855 шт., через ж/д пути – 1 шт., через реки и ручьи – 18 шт. Диаметр запорной арматуры 25-200 мм, труба – 32-225 мм, материал ПЭ100SDR9 и ПЭ100SDR11.

6. ФИНАНСОВАЯ СОСТАВЛЯЮЩАЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА
6.1. Основные источники финансирования мероприятий

В связи с высокой чувствительностью проекта к увеличению операционных расходов, источниками его финансирования могут быть:

- собственные средства предприятия (прибыль, амортизационные отчисления, снижение затрат за счёт реализации других проектов);
- бюджетные средства (муниципальные программы);
- средства, привлекаемые в рамках муниципально- и/или государственно- частного партнёрства (МЧП и ГЧП);
- концессионные соглашения;
- утверждённые на основании разработки инвестиционных программ газификации специальной надбавки к тарифу на

транспортировку газа по газораспределительным сетям;

- плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, газораспределительных организаций области, утверждённых на основании деятельности ГРО в рамках исполнения требований Постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и при- знании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации».

Выбор того или иного источника является предметом обсуждений и должен учитывать особенность конкретного участка сетей (газоснабжение жилого массива, котельных, социальных объектов, промышленных объектов и т.п.). Очевидно, что проекты, связанные с развитием сетей газоснабжения области, должны финансироваться с использованием бюджетных средств, концесий и МЧП/ГЧП, а проекты строительства сетей для коммерческих объектов (промышленность) в большей степени должны финансироваться за счёт собственных средств ГРО либо в партнёрстве с предприятием-потребителем, либо посредством использования платы за подключение этих потребителей.

Разработка инвестиционных программ для утверждения надбавки к тарифу и утверждение платы за технологическое подключение новых потребителей к системе газораспределения – это приемлемые варианты привлечения средств для строительства сетей, поэтому стоит остановиться на них подробнее. Важно отметить, что для реализации этих возможностей необходимо проведение ряда дополнительных работ, оговорённых в соответствующих методиках, утверждённых ФСТ России.

Инвестиционные программы газификации Органами исполнительной власти (Агентство по тарифам Приморского края) по согласованию с газораспределительными организациями утверждаются специальные надбавки к тарифам на транспортировку газа

по газораспределительным сетям, предназначенные для финансирования программ газификации. Под Программой газификации понимается комплекс мероприятий и деятельность, направленные на осуществление перевода потенциальных потребителей на использование природного газа, поддержание надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей и подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

Программы газификации содержат:

- паспорт программы газификации, в котором указаны:
- цели и задачи программы газификации;
- ответственный исполнитель и соисполнители программы газификации;

- участники программы газификации;
- объём (прирост) потребления природного газа в год, протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта, протяжённость (строительство) газопроводов-отводов, количество (строительство) газораспределительных станций, реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций), протяжённость (строительство) межпоселковых газопроводов, протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов, уровень газификации населения, уровень потенциальной газификации населения, газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения природным газом, перевод котельных на природный газ, газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом, перевод котельных на сжиженный углеводородный газ, газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений), количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа, перевод котельных на сжиженный природный газ, перевод на природный газ автотранспортной техники, количество (строительство) автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций;

- этапы и сроки реализации программы газификации;
- объёмы и источники финансирования программы газификации;
- ожидаемые результаты от реализации программы газификации;
- план мероприятий программы газификации с указанием сроков их реализации и ожидаемых результатов, в том числе на территориях опережающего социально-экономического развития.

Программа газификации может включать в себя в том числе:

- разработку или уточнение генеральных схем газификации муниципального образования;
- осуществление предварительной оценки затрат по реализации перспективных объектов программ газификации;
- проектирование и строительство новых газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов, связанных с газификацией муниципалитета;
- подключение объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения;
- проектирование и выполнение реконструкции и модернизации газораспределительных систем, сооружений и отдельных объектов газоснабжения для поддержания надёжного и безопасного газоснабжения существующих потребителей, включая: сооружение технологических закольников, перемычек, лупингов; организацию автоматизированной системы управления технологическим процессом; установку и замену запорного, регулирующего, измерительного оборудования и приборов учёта расхода газа.

Средства, привлекаемые за счёт специальных надбавок, направляются на финансирование газификации жилищно-коммунального хозяйства, предусмотренной указанными программами, а также на компенсацию выпадающих доходов газораспределительной организации от оказания услуг по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, но не более 70 % общей суммы привлекаемых средств.

Для соответствующей газораспределительной организации средний размер специальной надбавки, рассчитываемый в соответствии с методикой, утверждаемой Федеральной антимонопольной службой, не может превышать 25 % (включая налог на прибыль организаций, возникающий от применения специальной надбавки) среднего размера тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для конечных потребителей, рассчитываемого в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой.

Плата за технологическое подключение

Постановлением Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» утверждён порядок подключения (технологического присоединения) к

газораспределительным сетям путём утверждения «Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения», а так же принципы регулирования платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям путём внесения изменений в Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации.

5 Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации».

В соответствии с данным Постановлением ФСТ России были разработаны и 16 августа 2018 г. утверждены Методические указания по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину.

Утверждение Методических указаний по расчёту платы за подключение – это заключительный этап формирования нормативной базы для наведения порядка в сфере подключения к газораспределительным сетям. Методические указания будут использоваться органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для расчёта размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, что позволит существенно снизить стоимость подключения.

В разделе VI Правил подключения определены требования и порядок заключения договора о подключении (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения (далее – Договора о подключении). В данном разделе детализированы сроки и действия потребителя и газораспределительной организации, их права и обязанности при заключении и реализации Договора о подключении, предварительные условия необходимые для его заключения, а также информация необходимая для заключения Договора о подключении и его существенные условия, как при получении предварительных технических условий, так и при отсутствии их. В данном разделе указана невозможность отказа газораспределительной организации от заключения Договора о подключении при соблюдении потребителем всех требований данного раздела, а также действия потребителя при несогласии с некоторыми пунктами Договора о подключении.

6 Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (с изменениями на 25.05.2023) «Об утверждении Методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину».

Также в данном разделе определены максимальные сроки осуществления мероприятий по подключению, включая выдачу информации о точках подключения (технологического присоединения), зоны имущественной и эксплуатационной ответственности потребителя и газораспределительной организации при осуществлении Процесса подключения, порядок оплаты по Договору о подключении.

После окончания разработки проектной документации сети газораспределения и проведения её экспертизы, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, исполнитель в течение 5 рабочих дней направляет в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту (далее – заявление об установлении платы), но не позднее дня окончания срока, равного двум третьим срока осуществления мероприятий по подключению, установленного в договоре о подключении. К заявлению об установлении платы прилагаются следующие материалы:

- а) заключённый договор о подключении;
- б) технические условия (если выдавались);
- в) положительное заключение экспертизы проектной документации, в том числе сметной документации, сети газораспределения, если она подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности;
- г) расчёт необходимой валовой выручки по подключению (технологическому присоединению) с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления газораспределительной организацией подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчёта), выполненный в соответствии с методическими указаниями по расчёту платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждает плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления подключения (технологического присоединения) по индивидуальному проекту, в течение 22 рабочих дней со дня поступления заявления об установлении платы.

6.2. Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения

Определение численности персонала, выполняющего техническое обслуживание и ремонт проектируемых объектов газораспределения, предусматривает выполнение расчёта нормативной численности и рациональную расстановку рабочих на основе действующих нормативных документов. Определение нормативной численности персонала произведено по следующим элементам системы газораспределения:

- наружные газопроводы;
- газорегуляторные пункты;
- средства электрохимической защиты наружных газопроводов от коррозии. Для проведения расчётов введена классификация вышеперечисленных элементов системы газораспределения согласно таблице 5.

Таблица 6.2 - классификация элементов системы распределения природного газа

Наружные газопроводы			
Стальные	Надземные всех давлений		
	Подземные:		
	– межпоселковые;		
	– распределительные и газопроводы-вводы высокого и среднего давления;		
	– распределительные и газопроводы-вводы низкого давления.		
Полиэтиленовые	- межпоселковые		
	– распределительные и газопроводы-вводы высокого и среднего давления		
Полиэтиленовые новые	– распределительные и газопроводы-вводы низкого давления		
	Средства электрохимической защиты		
Катодные станции	Дренажные установки	Протекторная установка	Электроизолирующие соединения
Газорегуляторные пункты			
ГРП	ГРП производительностью 50 м³/час и более	ГРП производительностью менее 50 м³/час	

В качестве исходных данных для расчёта численности слесарей, сварщиков, монтеров, водителей, машин и механизмов использованы:

- сведения о количестве проектируемых наружных газопроводов, газорегуляторных пунктов и средств ЭХЗ;
- перечень работ, составляющих Систему технического обслуживания и ремонта элементов газораспределения;
- периодичность выполнения технического обслуживания и ремонта;
- нормы времени (трудозатраты) на определённый вид работ.

Перечень и периодичность выполнения технического обслуживания и ремонта объектов системы газораспределения приняты по Правилам безопасности сетей газораспределения и газопотребления7 (далее – Правила безопасности), за исключением производства капитального ремонта, где численность персонала определяется проектно-сметной документацией.

Базовой величиной для выполнения расчётов потребности рабочих являются нормы времени, установленные «Типовыми нормами времени на техническое обслуживание и ремонт оборудования газового хозяйства», разработанными АО «Гипрониогаз». По ряду работ при определении норм времени учитывались показатели трудозатрат, указанные в «Примерном прейскуранте на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем» и «Рекомендациях по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения».

7 Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 531 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

Расчёт численности слесарей, сварщиков, монтеров, водителей, машин и механизмов производится по величине удельных трудозатрат, определяющей годовые затраты времени одного рабочего на выполнение определённого вида работ с учётом принятой периодичности технического обслуживания и ремонтов. Расчёт удельных трудозатрат производится по формуле:
$$H_{уд} = \frac{H_{вр} \times Q}{2074}$$

где:
Hвр – норма времени по отдельным видам работ, чел./час;
Q – количество обслуживаний в год по установленной периодичности.

Удельные трудозатраты устанавливается в расчёте на единицу измерения элемента системы газораспределения, т.е. на 1 км наружных газопроводов, одну линию регулирования ГРП или одну установку ЭХЗ. Определяются с учётом профессии и квалификации рабочих. Наименования рабочих профессий эксплуатационного персонала по видам деятельности приняты по «Общероссийскому классификатору профессий рабочих, служащих и тарифных разрядов».

Расчётная нормативная численность рабочих по виду работ определяется по значениям удельных трудозатрат и протяжённости газопроводов или количества линий регулирования ГРП, ГРПБ, ШРП, установок ЭХЗ.

При определении численности потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения дополнительно предложен расчёт численности рабочих ремонтно-механических мастерских, выполняющих входной контроль, наладку и ремонт оборудования газорегуляторных пунктов, а также запорной арматуры наружных газопроводов. Удельные нормы времени разработаны на основе опыта ГУП «Мосгаз».

Определение численности инженерно-технических работников предусматривает установление количества мастеров и старших мастеров производственных подразделений и зависит от количества персонала, находящегося в непосредственном подчинении. Количество мастеров принято из расчёта одного мастера на 6-8 рабочих, старших мастеров – не менее одного на 3 мастера, при этом определении предусмотрена возможность руководства инженерно-техническими работниками газоопасными работами, выполняемыми на наружных газопроводах и ГРП.

Состав и численность персонала в принятых дежурных сменах АДС (ФАДС, БКД, БДД) приняты применительно к нормам «Типового положения об аварийно-диспетчерской службе (АДС) предприятия газового хозяйства Российской Федерации». Численность персонала приведена в таблице 6.

Количество слесарей аварийно-восстановительных работ в бригадах круглосуточного и дневного дежурства принято из условия обязательного обучения безопасным методам аварийно-восстановительных работ и аттестации в установленном порядке водителей аварийных машин.

Нормативная численность дежурного персонала АДС определяется принятой структурой аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения и нормами численности дежурных смен.

Структура аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения устанавливает количество и месторасположение дополнительно организуемых аварийно-диспетчерских служб (АДС), филиалов АДС с круглосуточным и односменным дежурством, бригад круглосуточного и дневного дежурства. Вопрос целесообразности организации указанных численности подразделений и их структура рассматриваются с учётом:

- предполагаемого количества газифицированных квартир, предприятий и котельных, протяжённости проектируемых наружных газопроводов;
- потенциальной возможности существующих аварийно-диспетчерских служб;
- возможности прибытия дежурной бригады АДС к месту аварии в течение 40 минут после поступления аварийной заявки.

Таблица 6 - нормы численности персонала дежурных смен АДС (ФАДС, БКД, БДД) для проектируемых объектов

№ п/п	Штатная должность	АДС	Филиал АДС		БКД	БДД
			Круглосуточное дежурство	Односменное дежурство		
1	Диспетчер	1**	1**	1**	1**	1**
2	Мастер (техник)	1**	1**	1**	0	0
3	Бригада	3***чел. (слесарь АВР-2, водитель-слесарь-1)	3***чел. (слесарь АВР-2, водитель-слесарь-1)	3***чел. (слесарь АВР-1, водитель-слесарь-1)	Не менее 2***чел. (слесарь, водитель-слесарь)	Не менее 2***чел. (слесарь, водитель-слесарь)
** В каждой смене						
*** Бригада работает только в дневное время, продолжительность смены не более 12 ч. При поступлении заявок в ночное время мастер организует выезд бригады путём сбора необходимого персонала с квартир, предварительно проведя инструктаж заявителя по памятке. Сбор бригады ФАДС с односменным дежурством осуществляет дежурный диспетчер.						

Протяжённость проектируемых наружных газопроводов, количество ГРП приняты по расчётным данным, полученным при разработке схем газификации региона согласно таблице 10.

Численность рабочих по их техническому обслуживанию и ремонту ГРП и ШРП в районах новой газификации принята исходя из минимального состава звена, установленного Правилами безопасности и «Межотраслевыми правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок».

Предложения по аварийно-техническому обеспечению проектируемых систем газораспределения приведены в таблице 8.

Расчёт потребности эксплуатационного персонала, включая рабочих ремонтно-механических мастерских, по элементам систем газораспределения применительно к административным районам, подлежащим газификации, изложен в таблицах 7-9

Таблица 7 - результаты расчёта нормативной численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту проектируемых наружных газопроводов

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Слесарь аварийно-восстановительных работ	2	5
		3	5
		4	5
		5	3
2	Сварщик полиэтиленовых труб		2,5
3	Электрогазосварщик		2,5
Итого рабочих:			23
4	Водитель автомобиля	не ниже кат. «В»	5
5	Водитель автомобиля	не ниже кат. «С»	5
6	Машинист экскаватора		5
7	Машинист компрессора		2,5
8	Машинист автокрана		2,5
Итого водителей и машинистов:			20
Всего:			43

Таблица 8 - расчёт нормативной численности рабочих по техническому обслуживанию и ремонту проектируемых газорегуляторных пунктов

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования	3	5
		4	5
		5	3
Итого рабочих:			13
2	Водитель автомобиля	не ниже кат. «В»	5
Итого водителей и машинистов:			5
Всего:			18

Таблица 9 - результаты расчёта нормативной численности рабочих ремонтно-механических мастерских

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов	5	10
2	Токарь	4	2,5
Итого рабочих:			12,5
Всего:			12,5

Таблица 10 - расчётные показатели элементов проектируемых систем газораспределения на территории Дальнереченского МР Приморского края

№ п/п	Наименование административных районов региона	Элементы проектируемой системы газораспределения природного газа																
		Наружные газопроводы, км								Средства ЭХЗ, шт.				Линии регулирования, шт.				
		Стальные				Полиэтиленовые				Итого	Катодные станции	Дренажные установки	Протектора	Электроизолирующие соединения	ГРП, ГРПБ	ГРП производительностью 50 м³/час и более	ГРП производительностью менее 50 м³/час	Итого
		надземные всех давлений	Подземные															
			межпоселковые	распределительные, газопроводы-вводы высокого среднего давления	распределительные, газопроводы-вводы низкого давления	межпоселковые	распределительные, газопроводы-вводы высокого среднего давления	распределительные, газопроводы-вводы низкого давления										
1	Дальнереченский МР	0	0	0	0	83,732	91,644	0	175,376	0	0	0	0	8	8	0	8	

Таблица 11 - предложения по организации аварийно-технического обеспечения проектируемых систем газораспределения на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Наименование административных районов региона	Количество, шт.					Место дислокации
		АДС	ФАДС		Бригады круглосуточного дежурства (БКД)	Бригады одноклассового дежурства (БДД)	
			Круглосуточные	Одноклассовые			
1	Дальнереченский МР	0	4	0	0	0	г. Дальнереченск

Расчёт численности дежурного персонала АДС (ФАДС, БКД, БДД) применительно к принятым показателям по таблице 11 показан в таблице 12.

Таблица 12 - результаты расчёта нормативной численности персонала АДС (ФАДС), БКД, БДД на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Диспетчер АДС		3
2	Мастер АДС		6
Итого ИТР:			9
3	Слесарь аварийно-восстановительных работ	4	6
		5	6
4	Водитель грузопассажирского автомобиля	не нижекат. «В»	6
Итого рабочих:			12
Итого водителей и машинистов:			6
Всего:			27

Результаты расчёта численности эксплуатационного и дежурного персонала, необходимого для обеспечения безаварийной эксплуатации проектируемых систем газораспределения, представлены в таблице 13.

Для производства работ по техническому обслуживанию

и ремонту, выполнению аварийных заявок на проектируемых системах газораспределения потребуется 98 чел., из них ИТР – 17 чел. (17,3 %), слесарей, монтеров и сварщиков – 49 чел. (50 %), водителей автомашин и машинистов – 32 чел. (32,7 %).

Таблица 13 - итоговые показатели расчёта нормативной численности рабочих и ИТР по проектируемым системам газораспределения на территории Дальнереченского МР

№ п/п	Профессия	Разряд	Расчётное количество работающих, ставка
1	Старший мастер участка эксплуатации		3
2	Мастер участка эксплуатации		5
3	Диспетчер АДС		3
4	Мастер АДС		6
Итого ИТР:			17
5	Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования	3	5
		4	5
		5	3
6	Слесарь по эксплуатации и ремонту подземных газопроводов	2	0
		3	2,5
		4	5
		5	10
7	Сварщик полиэтиленовых труб	5	4
8	Электрогазосварщик	5	4
9	Слесарь аварийно-восстановительных работ	4	6
		5	6
10	Монтёр по защите подземных трубопроводов от коррозии	4	2
		5	4
11	Токарь	5	2,5
Итого рабочих:			49
12	Водитель грузопассажирского автомобиля, в том числе привлекаемого к:	не нижекат. «В»	18
	– обслуживанию наружных газопроводов		4
	– обслуживанию ГРП, ГРПБ, ШРП		4
	– обслуживанию установок ЭХЗ		4
	– дежурствам аварийных бригад филиалов АДС		6
13	Водитель грузового автомобиля	не нижекат. «С»	4
14	Машинист экскаватора, в том числе привлекаемого к ремонту:	5	5
	– наружных газопроводов	5	2,5
	– установок ЭХЗ	5	2,5
15	Машинист компрессора	5	2,5
16	Машинист автокрана	5	2,5
Итого водителей и машинистов:			32
Всего:			98

В соответствии с выполненными расчётами численность слесарей аварийно- восстановительных работ АДС (ФАДС, БКД, БДД) составляет 12 чел. или около 24,5 % общей численности слесарей, монтеров и сварщиков.

В целях рационального использования рабочего времени слесарей АДС, а также повышения их квалификации предлагается не в ущерб своей основной деятельности привлечение дежурных бригад к производству работ, способствующих улучшению эксплуатационной деятельности газового хозяйства.

Возможность привлечения персонала АДС к производству дополнительных работ предусмотрена «Типовым положением об аварийно-диспетчерской службе газораспределительных организаций Российской Федерации», согласованным с Ростехнадзором письмом от 22.02.99 № 03-35/35.

К таким работам могут относиться:

- осмотр технического состояния (объезд) ГРП (ГРПБ, ШРП);
 - контроль загазованности помещений, где не установлены сигнализаторы (склады баллонов, автомобильные боксы и т.п.);
 - демонтаж участков газопроводов и газового оборудования при их ликвидации или замене;
 - подготовка котлованов для присоединения вновь построенных газопроводов к действующим;
 - ремонт мест повреждения изоляции, выявленных при приборном обследовании подземных газопроводов и т.д.;
- Конкретный перечень указанных работ АДС устанавливается и утверждается техническим директором (главным инженером в ГРО).

6.3. Расчёт потребности газораспределительной организации в материально-технических ресурсах

Расчёт нормативной потребности эксплуатационных подразделений в автотранспорте и механизмах основан на принципе привлечения техники и механизмов к техническому обслуживанию и ремонту проектируемых систем газораспределения. Непосредственное участие водителей и машинистов в работах учтено при расчёте численности персонала.

Привлечение грузопассажирского и грузового автотранспорта предусмотрено в целях доставки материалов и персонала на объекты производства работ. Экскаваторы используются при выполнении земляных работ, автокраны – при текущем ремонте наружных газопроводов, включая замену запорной арматуры, компрессора – при проверке герметичности наружных газопроводов и газопроводов ГРП.

Рекомендуемая методика расчёта потребности в автотранспорте и механизмах в отличие от «Табеля технической оснащённости предприятий газового хозяйства» Минжилкомхоза РСФСР соответствуют современному подходу к механизации профилактических и ремонтных работ, способствует наиболее рациональному использованию техники.

Расчётное количество аварийных машин соответствует принятой структуре аварийно-технического обеспечения региона.

Расчёт потребности филиалов ГРО в автотранспорте и механизмах с учётом развития газификации региона приведён в таблице 14

Таблица 14 - расчёт потребности в машинах и механизмах на эксплуатацию проектируемых объектов на территории Дальнереченского МР

№п/п	Элемент системы газораспределения, вид работ	Профессия	Расчётная численность, ставка	Расчётная потребность в автотранспорте и механизмах		
				Тип, марка	Кол-во,шт.	
1	Наружные газопроводы: обследование, текущий ремонт	Водители, автомобиля. не нижекатегории «В»	4	а/м УАЗ 3962	4	
				а/м ГАЗ-33023 «Фермер»		
	Газорегуляторные пункты: обходШРП, текущий ремонт		4	а/м ГАЗ-2 "05 «Газель»		
				а/м ЗИЛ-530Г "Бычок"		
	ЭХЗ: проверка эффективности, текущий ремонт		4	а/м ГАЗ-33023 "Фермер"		
				а/м ГАЗ-330 (фургон)		
	АДС: выполнение аварийных за-явок		6	а/м УАЗ 3909 «Фермер»		6
				а/м АВМ-1РЖМ-52(фургон)		
2	Наружные газопроводы: перевозка материалов при текущем ремонте	Водители автомобиля не нижекатегории «С», сварщик	4	а/м Бортовой ГАЗ-3308 «Садко»	1	
				а/м самосвал ЗИЛ-	1	
				ММЗ-450850		
				а/м «Газель» для транспортировки сварочного аппарата полиэтиленовых труб	1	
	Наружные газопроводы: сварочныеработы			ГАЗ 37710 АРГМ	1	
				сварочный агрегат		
				АДД4004П (УАЗ)		
				экскаватор ЭО-2621(ЮМЗ 6 АКМ)		
3	Наружные газопроводы: земляныеработы	Машинист экскаватора	2,5	экскаватор ЭО-2621	3	
				(МТЗ-82)		
				экскаватор ЭО-2621(ЮМЗ 6 АКМ)		
	ЭХЗ: земляные работы		2,5	экскаваторЭО-2621		
				(МТЗ-82)		
4	Наружные газопроводы: врезки, обрезки, ремонт	Машинист компрессора	2,5	компрессор, станция ВВП-3.5/7 Г-400	3	
5	Наружные газопроводы: ремонтно-монтажные работы	Машинист автокрана	2,5	автокран КС-2571Б	3	
				кран-манипулятор		
Всего:			32		23	

7. ЭКОНОМИЧЕСКИЙ И СОЦИАЛЬНЫЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА

7.1. Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения на территории Дальнереченского МР

7.1.1. Основные принципы оценки

Расчёт показателей экономической эффективности осуществляется в соответствии с:

- Постановление Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 (ред. от 30.11.2021) «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 (с изменениями на 16.04.2024) «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»;
- Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 (с изменениями на 06.05.2024) «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;
- Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Приказ ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 (с изменениями на 25.05.2023) «Об утверждении методических указаний по расчёту размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину»;
- Приказ ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 (с изменениями на 10.12.2015) «Методические указания по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению»;
- Приказ ФСТ РФ от 15.12.2009 № 412-э/8 (с изменениями на 03.04.2020) «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа»;
- Приказ ФСТ России от 09.07.2014 № 1142-э (ред. от 24.03.2015) «Об утверждении Положения об определении формулы цены газа»;
- Приказ ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 (ред. от 16.07.2021) «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации»;
- Показатели уточнённого прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год

и на плановый период 2025 и 2026 годов, утв. Минэкономразвития России 14.04.2023;

- Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов, утверждены Госстроем России, МЭРТ РФ, Минфином РФ от 26.06.1999 № ВК 477;
- Рекомендаций по выбору оптимальных параметров при проектировании систем газоснабжения (Гипрониигаз, 1993 г.).

Система налогов и сборов в Российской Федерации устанавливается Налоговым Кодексом РФ (далее – НК РФ) и принятыми в соответствии с ним федеральными законами о налогах и сборах и включает в себя:

- федеральные налоги и сборы;
- региональные налоги;
- местные налоги.

Состав федеральных, региональных и местных налогов, а также специальных налоговых режимов, определяется на федеральном уровне и закрепляется в НК РФ.

Налоги, используемые при оценке экономической эффективности проектов строительства газораспределительных сетей, представлены в таблице 15.

Таблица 15 - перечень налогов и взносов, учитываемых в расчётах

	Объект налогообложения	Ставки налога
Федеральные налоги		
Налог на добавленную стоимость (НДС)	Стоимость реализованной продукции	20 %
Налог на прибыль организаций	Прибыль, полученная организация-ми-налогоплательщиками	25 %
Региональные налоги		
Налог на имущество организаций	Движимое и недвижимое имущество, учитываемое на балансе в качестве объектов основных средств	2,2 %

Помимо указанных налогов в таблице 15, в расчётах учитываются относимые на себестоимость страховые взносы в государственные внебюджетные фонды. С 1 января 2017 года вопросы исчисления и уплаты страховых взносов на обязательное пенсионное и медицинское страхование, а также на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством регулируются главой 34 части второй Налогового кодекса Российской Федерации.

Объектом обложения страховыми взносами являются выплаты и иные вознаграждения физическим лицам в рамках трудовых отношений и гражданско-правовых договоров. Страховые взносы начисляются в пределах установленной законом предельной базы для начисления страховых взносов, подлежащей ежегодной индексации. Страховые взносы: в пенсионный фонд – 22,0 %, в фонд социального страхования – 2,9 %, в фонд медицинского страхования – 5,1 %. Всего – 30 %. С 2017 года Единый социальный страховой сбор (ЕССС) так же будет составлять 30 %. Кроме того, согласно Федеральному закону от 27.11.2023 № 549-ФЗ (послед-няя редакция) «О страховых тарифах на

обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов», осуществляются взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере 0,2-8,5 % от фонда заработной платы. Для расчётов принято значение 0,2 %.

В основу оценки экономической эффективности проекта строительства газораспределительных сетей положены следующие принципы:

- горизонт планирования проектов – 2024-2035 гг.;
- расчёт эффективности проектов с учётом динамики цен, предстоящих затрат и поступлений по виду деятельности (условно) «Транспортировка природного газа по газораспределительным сетям»;
- цены на газ и его транспортировку используются с учётом существующей тенденции их роста, утверждённого Федеральной службы по тарифам РФ (далее – ФСТ) и прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов;
- моделирование денежных потоков, включающих все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и расходы за расчётный период укрупнённо;
- учёт фактора времени (дисконтирование денежных потоков), ставка дисконтирования (расчётная, см. табл.)
- для расчётов принята доля собственных средств предприятия при финансировании проектов в размере 50 % (уровень общепринятой доли участия Инициаторов проектов при их рассмотрении на кредитных комитетах коммерческих банков);

Расчётный период по оценке эффективности мероприятий Генеральной схемы газоснабжения и газификации определялся исходя из длительности строительства газопровода (3 года) и срока амортизации сетей (расчётный срок полезного использования для 8-й группы – 20-25 лет, для 10-й группы – свыше 30 лет). Расчётный период по Схеме в целом составляет составил 12 лет (с 2024 г. по 2035 г. включительно), в том числе по первому этапу 4 года – с 2024 по 2027 год.

С целью выработки видения относительно величины ставки дисконтирования предлагается ориентироваться на индикативную ставку предоставления рублёвых кредитов (депозитов) на московском рынке (RUONIA 6М), учитывая при этом премию за страновой, отраслевой и прочий риск. Данная ставка на 13.09.2024 составила 16,99 %. Таким образом, безрисковая ставка может быть принята на этом же уровне.

Методические рекомендации по оценке эффективности инвестиционных проектов рекомендуют учитывать три типа риска:

- страновой риск;
- риск ненадёжности участников проекта;
- риск неполучения предусмотренных проектом доходов.

Страновой риск можно узнать из различных рейтингов, составляемых рейтинговыми агентствами и консалтинговыми фирмами. Он оценивается в баллах пофакторно. В нашем

расчёте страновые риски оценивались на базе доходности по российским еврооблигациям «Россия 2043» в долларах США на 16.09.2024 – 10,56 %.

Размер премии за риск, характеризующий ненадёжность участников проекта, согласно «Методическим рекомендациям по оценке эффективности инвестиционных проектов (вторая редакция)», утверждённым Министерством экономики РФ, Министерством финансов РФ, Государственным комитетом РФ по строительной, архитектурной и жилищной политике № ВК 477 от 21.06.1999, не должен быть выше 5 %. В связи с высоким профессионализмом инициатора проекта, премия за этот риск принимается равной 1 %.

Поправка на риск неполучения предусмотренных проектом доходов, с учётом маркетинговой выбранной стратегии, относится к низкому уровню. Он оценивается в 2 %.

Расчёт ставки дисконтирования приведён в таблице 16.

Таблица 16 - модель кумулятивного построения (CCM)8

Размер безрисковой ставки	16,99%
Страновой риск	10,56%
Риск ненадёжности участников проекта	1,00%
Риск неполучения предусмотренных проектом доходов	2,00%
Доля собственного капитала	50,00%
Доля заёмного капитала	50,00%
Налог на прибыль	25,00%
Стоимость собственного капитала	30,55%
Стоимость заёмного капитала	10,00%
Итого ставка дисконтирования	19,03%

8 Метод кумулятивного построения (от англ. CCM – Capital Cumulative method) - способ расчёта ставки капитализации или ставки дисконта, применяемый при оценке стоимости различных активов.

В качестве показателей эффективности проектов используется:

- Чистая приведённая стоимость (ЧДД, NPV) – сумма дисконтированных значений потока платежей, приведённых к сегодняшней стоимости;
- Внутренняя норма доходности (ВНД, IRR) – процентная ставка, при которой чистая приведённая стоимость (чистый дисконтированный доход, NPV) равна 0;
- Дисконтированный индекс доходности (DPI) – дисконтированный индекс доходности затрат при поэтапном инвестировании в проект;
- Период окупаемости (обычный и дисконтированный, PP, DPP) – период времени, необходимый для того, чтобы доходы, генерируемые инвестициями, покрыли затраты на инвестиции.

Для большинства проектов строительства

газораспределительных сетей требуемый уровень доходности может быть обеспечен только при увеличении тарифа на услуги по транспортировке газа по сетям газораспределения. Поэтому эффективность строительства сетей газоснабжения определяется с учётом оценки «рекомендуемого базового тарифа».

7.1.2. Анализ денежного потока проекта
Денежный поток проекта строительства газораспределительных сетей на расчётном шаге t (ДП $_t$) состоит из потоков от отдельных видов деятельности:

- денежного потока от инвестиционной деятельности (ДП $_{It}$);
- денежного потока от операционной деятельности (ДП $_{Ot}$). Предполагается, что финансовая деятельность при реализации проектов строительства газораспределительных сетей и газификации отсутствует, поэтому денежный поток от финансовой деятельности не рассматривается. Таким образом: $ДП_t = ДП_t^I + ДП_t^O$

Для денежного потока от инвестиционной деятельности к оттокам относятся капитальные вложения без НДС (К $_t$) и изменение чистого оборотного капитала (ОК $_t$). Таким образом, денежный поток от инвестиционной деятельности (ДП $_{It}$), достигаемый на t -м шаге расчёта, определяется выражением: $ДП_t^I = -K_t - ОК_t$

Для денежного потока от операционной деятельности к притокам и оттокам относятся:

- к притокам – выручка от реализации природного газа без НДС;
- к оттокам – текущие расходы без НДС и налоги.

Денежный поток от операционной деятельности (ДП $_{Ot}$), достигаемый на t -м шаге расчёта, определяется как разность выручки и операционных затрат: $ДП_t^O = B_t - P_t - H_t$

где:

B_t – выручка от реализации природного газа без НДС;
 P_t – текущие расходы на эксплуатацию без НДС;
 H_t – налоговые отчисления.

Амортизационные расходы является возвратным денежным потоком, учитываемым при расчёте налога на прибыль.

Выручка от вида деятельности (B_t) формируется как средние расчётные цены реализации газа потребителям, умноженные на объем поставок газа по проектируемому газопроводу:

где:

$C_{срт}$ – средняя оптовая цена газа потребителям m в году t ;
 $Q_{тнас}$, Q_t – объём поставок газа по проектируемому комплексу населению и промышленным предприятиям (в том числе коммунально-бытовым) в году t .

7.1.3. Текущие затраты комплекса

Текущие расходы на эксплуатацию сетей газоснабжения включают следующие статьи:

- материальные расходы (в том числе, стоимость природного газа для населения);
- расходы на оплату труда;
- расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование;
- амортизация;
- прочие расходы;

• общехозяйственные расходы.

Амортизация основных средств, приобретённых до 01.01.2002, производится по единым нормам амортизационных отчислений, утверждённым Постановлением Совета Министров СССР от 29.10.1990 № 1072, а приобретённых начиная с 1 января 2002 г. – по нормам, исчисленным исходя из сроков полезного использования, установленных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утверждённой постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1. В среднем, для газовых сетей с целью расчётов принимается линейная амортизация, 3,3 % в год.

Для расчётов принято увеличение операционных расходов на 4,0 % ежегодно на протяжении всего горизонта расчётов в соответствии с индексом потребительских цен, согласно прогнозу социально-экономического развития России до 2036 года9.

В связи с отсутствием ГРО на территории Дальнереченского МР в настоящее время, в таблице 17 представлена структура укрупнённых затрат газораспределительных организаций, принятая по аналогии с подобными другими организациями.

Таблица 17 - затраты на транспортировку природного газа, млн. руб.

Наименование показателя	Ед. измерения	Доля
Себестоимость оказания услуг	%	100
Материальные расходы	%	15
Заработная плата	%	12
Отчисления из заработной платы	%	3
Амортизация	%	2
Арендная плата	%	23
Капитальный ремонт	%	7
Услуги сторонних организаций	%	15
Прочие расходы	%	22

9 Министерство экономического развития Российской Федерации:

https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/prognoz_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rossiyskov_federacii_na_period_do_2036_goda.html.

7.1.4. Капитальные затраты
Потребность в инвестициях представляет собой сумму потребности в капитальных вложениях в строительство газопровода, а также потребности в оборотном капитале.

Расчёт потребности в оборотном капитале представляет собой разность между оборотными активами и оборотными пассивами.

Оценка объёма капитальных вложений выполнена в соответствии нормативными документами.

Совокупная стоимость капитальных вложений включает в себя затраты, связанные с расходами на:

- проектно-изыскательские работы;
- строительно-монтажные работы;
- технологическое оборудование;
- экспертизу и осуществление авторского надзора;

- технический надзор;
- часть затрат на ввод объекта в эксплуатацию (пусконаладочные работы «вхолостую»);

• расходы на регистрацию объекта;

- резерв средств на непредвиденные затраты и расходы.

В расчёте стоимости строительства распределительных газопроводов учиты- вались следующие показатели:

- протяжённость и диаметр газопровода;
- количество газораспределительных пунктов;
- количество переходов: водных, через автомобильные и железные дороги;
- количество крановых площадок;
- прочие.

Расчёты капитальных расходов произведены согласно Методическим рекомендациям по применению государственных сметных нормативов – укрупнённых нормативов цены строительства различных видов объектов капитального строительства непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры (далее – Рекомендации).

Согласно формуле, приведённой в п. 9 данных Рекомендаций, исходные данные для расчётов формировались следующим образом:

- «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания» (утверждён и введён в действие постановлением Госстроя России № 213 от 23.12.2003);
- «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания» (разработан Производственным и научно-исследовательским институтом по инженерным изысканиям в строительстве (ОАО «ПНИИИС»);
- «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений»

(утверждён и введён в действие приказом Министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 № 140/пр);

- «Справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Территориальное планирование и планировка территорий» (утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260);
- «Положение об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 (в ред. Постановления Правительства РФ от 22.10.2018 № 1252);

• НЦС 81-02-15-2023 – показатели государственного сметного норматива – укрупнённого норматива цены строительства по конкретному объекту для базового района (Московская область) в уровне цен на 01.01.2024 с учётом коэффициента индекса потребительских цен на июль 2024, предоставляемых Росстатом (утверждён Приказом Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр);

Применение Показателя осуществляется с использованием

поправочных коэффициентов, приведённых в технических частях сборников Показателей, по формуле:

$$C = \left(\sum_{i=1}^N \text{НЦС}_i \times M \times K_{\text{пер}} \times K_{\text{пер/зон}} \times K_{\text{рег}} \times K_c \right) + 3_p \times I_{\text{пр}} + \text{НДС}$$

где:

• N – общее количество используемых показателей государственного сметного норматива – укрупнённого норматива цены строительства по конкретному объекту для базового района (Московская область) в уровне цен с учётом коэффициента индекса потребительских цен на июль 2024 года;

- количество проб (воды, почвы, зондирование, электроразведка, коррозионная активность и т.п.);
- количество скважин;

- количество переходов через водные объекты;
- количество переходов через авто- и железные дороги и т.п.;

• M – мощность планируемого к строительству объекта (общая площадь, количество мест, протяжённость и т.д.):

- протяжённость участков газопровода;
- площадь участков линейного объекта и т.п.

• $I_{\text{пр}}$ – индекс-дефлятор, определённый по отрасли «Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации для прогноза социально-экономического развития Российской Федерации;

• $K_{\text{пер}}$ – коэффициент перехода от цен базового района к уровню цен субъектов Российской Федерации (частей территории субъектов Российской Федерации), учитывающий затраты на строительство объекта капитального строительства, расположенных в областных центрах субъектов Российской Федерации (далее – центр ценовой зоны, 1 ценовая зона), сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, для Приморского края региональный коэффициент для строительства газовых сетей составляет 1,07 к базовой стоимости для Московской области;

• $K_{\text{пер/зон}}$ – определяется по виду объекта капитального строительства как отношение величин индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для такой ценовой зоны и публикуемого Министерством, к величине индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, рассчитанного для 1 ценовой зоны соответствующего субъекта Российской Федерации и публикуемого Министерством;

• $K_{\text{рег}}$ – коэффициент, учитывающий регионально-климатические условия осуществления строительства в субъекте Российской Федерации (части территории субъекта Российской Федерации) по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, региональный коэффициент климатических условий осуществления строительства в Дальнереченском МР составляет 1,00;

• K_c – коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской

Федерации по отношению к базовому району, сведения о величине которого приводятся в технических частях сборников Показателей. Согласно Приказу Минстроя России от 16.02.2024 № 114/пр, коэффициент, характеризующий удорожание стоимости строительства в сейсмических районах Российской Федерации – уровень сейсмичности в Дальнереченском МР принят равным 6-7 баллам, коэффициент – 1,02;

- ° Зр – дополнительные затраты, учитываемые по отдельному расчёту, не предусматривались;

- ° НДС – расчёты произведены без НДС.

Сумму инвестиций составляют следующие статьи необходимых расходов:

- ° проектно-изыскательские работы, включая подготовку проекта планировки и проекта межевания, а также проведение государственной экспертизы этих работ (ПИР с ПП и ПМ, ГЭ ИИ и ГЭ ПСД);

- ° расходы на приобретение материалов и оборудования;

- ° СМР на комплексе;

- ° непредвиденные расходы (для расчёта используется 10 % от суммы инвестиций).

Базовые условия проведения работ

Дальнереченский район расположен в пределах двух крупных орографических областей: горной страны Сихотэ-Алинь и Западно-Приморской низменной равнины.

Горная страна Сихотэ-Алинь охватывает большую часть территории Дальнереченского района и представляет собой систему хребтов преимущественно северо-восточного направления. По абсолютной высоте и формам рельефа Сихотэ-Алинь являются среднегорьем и низкогорьем с преобладающими абсолютными высотами 500-1000 м, относительные превышения составляют обычно 200-400 м, иногда более. Среднегорье занимает небольшую по площади территорию на юго-востоке района, большая часть района находится в пределах низкогорья и предгорной денудационной равнины. По морфологическим особенностям область горной страны Сихотэ-Алинь подразделяется на подобласти: Западную, Центральную, Восточную и Южную. В пределах Дальнереченского района расположена небольшая часть Западной и Центральной подобластей. Долины рек Большая Уссурка и Малиновка и их притоки дренируют склоны соответственно Центрального и Западного Сихотэ-Алиня.

Долина р. Малиновки, протекающей через всю территорию Дальнереченского района с юго-востока на северо-запад, включает три комплекса террас: высокие, средние и низкие, которым соответствуют три крупных этапа в формировании гидрографической сети. Река Малиновка относится к наиболее крупному в Приморье бассейну р. Уссури.

Крайняя западная часть Дальнереченского района расположена в пределах Приханкайской равнины, являющейся частью Западно-Приморской равнины. Рельеф территории равнинный, полого волнистый, с незначительными массивами мелкосопочника. В приустьевой части р. Большая Уссурка абсолютные отметки

поверхности составляют 50 м. По периферии Приханкайской равнины расположены террасы (раннечетвертинные озерные и неогеновые речные), расчленённые балками и оврагами. Среди равнины местами возвышаются отдельные сопки или группы сопки.

Основные черты рельефа сформировались в период неогена под действием вулканизма и неотектонических движений, сопровождавшихся эрозийными и аккумулятивными процессами. В четвертичное время существенное влияние на формирование рельефа оказали эрозия, речная и озерная аккумуляция.

Для градостроительного освоения значительная часть территории Дальнереченского района является неблагоприятной, что обусловлено среднегорным и низкогорным интенсивно расчленённым рельефом с уклонами поверхности 20-30 % и более. Благоприятные по рельефу территории занимают западную и центральную части района, приуроченные к Западно-Приморской равнине и к долинам рек Малиновка и Большая Уссурка.

На территории района развиты метаморфические, изверженные и осадочные породы различного состава и возраста. Все отложения прорваны разновозрастными интрузиями преимущественно кислого состава.

Выделяются два основных структурных этажа:

- нижний, сложенный осадочными породами палеозоя и мезозоя;

- верхний, представленный преимущественно эффузивными образованиями верхнемелового, палеогенового и неогенового возраста, перекрытыми четвертичными отложениями.

Нижний структурный этаж характеризуется сложной тектоникой. Он сложен мощной толщей переслаивающихся песчаников, глинистых и кремнистых сланцев, алевролитов, аргиллитов, известняков и конгломератов. Все породы дислоцированы и разбиты разрывными нарушениями.

Верхний структурный этаж отличается меньшей степенью дислоцированности. Верхнемеловые и палеоген-неогеновые эффузивы представлены, в основном, порфиритами и их туфами, андезитами, дацитами и базальтами, которые часто образуют покровы мощностью до нескольких километров.

Широкое распространение имеют интрузивные породы. Они подразделяются на шесть возрастных комплексов: протерозойский, среднепалеозойский, позднепалеозойский, юрский, позднемеловой и палеогеновый. Интрузии представлены преимущественно кислыми, реже средними и основными породами: гранитами, гранодиоритами, диоритами, реже габбро-диоритами, габбро и другими породами среднего и основного состава.

Четвертичные отложения включают озерные, озерно-аллювиальные, аллювиальные, элювиальные и элювиально-делювиальные отложения.

Озерные, озерно-аллювиальные и аллювиальные отложения распространены на Приханкайской низменности и в долинах рек. Они представлены суглинками, супесями, глинами, песками, песчано-гравийными и гравийно-галечниковыми отложениями.

Элювиальные, элювиально-делювиальные и коллювиальные образования развиты повсеместно на склонах гор и у их подножий, они представлены дресвяно-суглинистыми и щебенисто-глыбовыми отложениями с суглинистым и супесчаным заполнителем, суглинками и супесями со щебнем.

Болотные отложения представлены торфом разной степени разложения, озерно-болотными суглинками и глинами, участки заторфованности встречаются на поверхности пойменной и I надпойменной террасы.

Из физико-геологических процессов на территории района распространены: выветривание, оврагообразование, оползни, осыпи, обвалы, заболачивание, сейсмичность.

Одним из самых распространённых современных физико-геологических процессов является выветривание. Наиболее подвержены выветриванию интрузивные породы кислого состава. В горных районах мощность коры выветривания составляет 3-5 м, редко 10-20 м.

Формирование коры выветривания происходит в условиях, когда коренные породы выходят на поверхность или перекрыты маломощным чехлом рыхлых образований. Наиболее ярко кора выветривания выражена на гранитоидах. Осадочные и метаморфические образования разрушаются при выветривании до состояния щебня и дресвы с суглинистым заполнителем. Мощность коры выветривания на современных склонах – первые метры, древней коры выветривания – 20-30 м. Различную степень выветрелости пород необходимо учитывать при строительстве.

Оврагообразование развито в пределах речных террас, на склонах гор и холмов, сложенных рыхлыми отложениями.

На процесс оврагообразования влияет хозяйственная деятельность. Уничтожение лесного или дернового покрова на участках, сложенных песчано-глинистыми образованиями, способствует развитию процесса. Глубина оврагов достигает 4-5 м, реже 10-15 м. Длина их составляет от нескольких десятков метров до 2-3 км. Наиболее густая овражная сеть наблюдается на склонах высоких озерно-аллювиальных террас.

Оползни приурочены к крутым склонам речных долин и представляют собой небольшие оползни-оплывины.

Широкое развитие имеют процессы, обусловленные деятельностью рек. В русле рек Б. Уссурки и Малиновки в период весенне-летних паводков происходит перенос и аккумуляция значительных песчаных масс и трансформация русла. Конфигурация кос после каждого подъёма воды меняется. По всем рекам отдельными участками наблюдаются подмывы и обрушение берегов, сопровождающееся мелкими оползнями-оплывинами. Усилению эрозии способствует распахивание водосбора и нарушение целостности растительного покрова. Сток наносов формируется за счёт смыва почв и руслового размыва.

Осыпи и обвалы развиты в горных районах на крутых, лишенных растительности склонах. Длина и ширина осыпей составляет сотни метров, мощность их достигает нескольких метров.

Обвальные явления происходят по наиболее крутым склонам

гор, речных долин и морского побережья и связаны с обрушением горных пород под силой тяжести.

При выборе строительных площадок и прокладке коммуникаций вблизи крутых склонов необходимо учитывать возможность проявления осыпей и обвальных явлений.

Заболачивание наибольшее распространение получило в пределах Приханкайской низменной равнины. Процессы заболачивания развиты на поверхности пойменных террас и у тылового шва I надпойменной террасы. Кроме того, отдельные заболоченные участки встречаются в долинах мелких притоков и ручьёв.

Заболачиванию способствует широкое развитие слабопроницаемых пород при незначительных уклонах поверхности, изобилие атмосферных осадков, близкого залегания грунтовых вод.

Наибольшее распространение получили болота низинного типа. Мощность торфа чаще всего не превышает 3,0 м. Процесс заболачивания и переувлажнения территорий сдерживает их хозяйственное освоение. Обустройство таких площадей требует проведения дорогостоящих мероприятий (осушение, подсыпка и т.д.).

Сейсмичность. Район Приморья в целом характеризуется сравнительно низкой сейсмической активностью. С одной стороны это обусловлено его расположением во внутренней части Евразийской (или Амурской) литосферной плиты, на достаточном удалении от сейсмически активных границ плит, с другой стороны сравнительно небольшое число инструментально зарегистрированных в Приморье землетрясений – следствие отсутствия здесь полноценной сети сейсмических станций. В настоящее время на территории Приморья имеется лишь 2 постоянно действующих станции – «Владивосток» и «Терней», удалённые друг от друга более чем на 400 км.

Проектирование и строительство в районах с сейсмической активностью 7 и более баллов должно осуществляться в соответствии с требованиями СНиП II-7-81*.

Согласно требованиям, СНиП II-7-81*, для массового строительства применяется карта ОСР-97-А, согласно которой сейсмичность Дальнереченского района составляет, на большей части территории, 6 баллов, за исключением крайнего юго-востока, где сейсмичность составляет 7 баллов.

Сейсмостойкость зданий обеспечивается комплексом мер, в том числе, за счёт планировки и использования специальных объёмно-планировочных решений.

Климатические условия территории. Климат района имеет ярко выраженный муссонный характер, основными чертами которого являются довольно холодная и малоснежная зима и тёплое, влажное со значительным количеством осадков лето. Характерными для района являются оттепели зимой.

По схематической карте климатического районирования для строительства территории России Дальнереченский район приурочен к району I, подрайону – IV.

Средняя годовая температура воздуха колеблется по

району от 1,4 °С до 2,3°С. Самый холодный месяц январь, средняя температура которого изменяется от минус 20,9 0С до минус 22,2 °С. Абсолютный минимум (минус 44 °С – минус 49°С) приходится на январь-февраль. Самый тёплый месяц июль со средней температурой +20,7 °С – +21,4 °С. Абсолютный максимум (38 °С – 40 °С) приходится на июль-август. Переход средней суточной температуры воздуха через 0 °С происходит весной в начале апреля, осенью в конце октября. В среднем в году бывает около 210 дней со среднесуточной температурой выше 0 °С.

Средняя годовая относительная влажность воздуха составляет 74 %. Наибольшая величина относительной влажности приходится на август, наименьшая – на апрель. Годовое количество осадков колеблется по району от 724 мм (г. Дальнереченск) до 876 мм (п. Мартынова Поляна). В годовом ходе наибольшее количество осадков выпадает в июле-августе, наименьшее – в январе-феврале. Суточный максимум осадков (82-141 мм) приходится на август-сентябрь. Годовое число дней с осадками изменяется по району от 107 (с. Рождественка) до 160 (п. Мартынова Поляна).

Значительные осадки вызываются также тропическими циклонами- тайфунами, зарождающимися в юго-западных районах Тихого океана. Сильные дожди, связанные с выходом тайфунов, наблюдаются в июле-октябре, но наибольшая их повторяемость до 50 % - в августе. Западные и юго-западные циклоны охватывают, как правило, 2-3 смежных района, а при тайфунах сильные дожди распространяются на всей территории Приморья одновременно и являются наиболее интенсивными.

В приземном слое направление ветра определяется направлением речных долин. Средняя годовая скорость ветра составляет 2,6-3,6 м/с, наблюдаемая максимальная скорость достигает 24 м/с. В среднем за год число дней с ветром 15 м/с и больше изменяется по району от 4 до 26.

Образование устойчивого снежного покрова происходит в среднем 16-24 ноября. Наибольшей мощности (22-34 см) он достигает в первой декаде марта. Наибольшая за зиму высота снежного покрова из максимальных декадных значений составляет 44-65 см. Сходит снежный покров 14-16 апреля. В среднем за год бывает 133-145 дней со снежным покровом.

Расчётная глубина сезонного промерзания под оголенной от снега поверхностью для средней зимы для глинистых и суглинистых грунтов составляет по району 193-200 см, для песчаных грунтов 232-240 см.

Грозы бывают с апреля по октябрь-ноябрь, крайне редко в марте и декабре. В среднем за год может быть 20-23 дня с грозами, наибольшее число дней с грозой может достигать 34-40.

Туманы отмечены в любом месяце года. Особенно часты они в июле- сентябре. В среднем за год число дней с туманами составляет по району 24-28. Наибольшее число дней с туманами может достигать 49.

Метели возможны с октября по апрель, но в апреле и октябре не ежегодно. В среднем за год число дней с метелями составляет 6-10.

Гололёд образуется крайне редко. За год число дней с

гололёдом не превышает 1.

Изморозь отмечается с ноября по апрель, но не ежегодно. В среднем за год число дней с изморозью составляет 2-5.

Гидрографическая сеть территории. По территории Дальнереченского муниципального района протекают реки: Уссури, Большая Уссурка, Малиновка и её притоки (Ореховка, Быстрая, Кедровка и др.). Гидрологическая характеристика рек представлена по материалам «Схемы зарегулирования рек в Приморском крае с целью защиты городов, населенных пунктов и сельхозугодий от наводнений и предложения по ликвидации аварийных ситуаций от периодически повторяющихся бедствий в этом районе», разработанной ОАО «Ленгидропроект» в 1990 г.

Для рек Приморья в целом и бассейна Б. Уссурки в частности характерен па- водочный режим в тёплую часть года и низкая устойчивая межень в зимний период. Это обусловлено малоснежными зимами и обильными дождями в тёплый период года и определяет значительную неравномерность распределения стока в году.

Основное питание рек осуществляется за счёт дождевых вод, хотя в отдельные годы доля талых вод составляет около 40 % общего объёма годового стока; на грунтовые воды приходится до 10 %. Весеннее половодье формируется снеготалыми водами и характеризуется наличием двух-трех пиков, нередко они усиливаются дождями. Половодье обычно начинается в первой половине апреля и длится 1-1,5 месяца. Подъем уровня составляет 1-4 м.

Распределение стока внутри года неравномерно: в тёплую его часть проходит (апрель-ноябрь) до 97 %, зимой (декабрь-март) – около 3 %. Преобладает следующая схема внутри годового распределения стока: паводочный режим в течение первой половины тёплого периода (апрель – июль), во вторую половину – одиночные паводки.

Дождевые паводки (2 – 4 за сезон) проходят с июня по октябрь; между собой разделяются кратковременными (до 20-50 суток) неустойчивыми периодами летней межени. Подъем уровня воды происходит в течение 2-15 суток. Спад растягивается до 16-30 суток. Высота подъёма 0,9– 4,5 м. Большие паводки сопровождаются наводнениями, в течение которых подтопляются селения, пашни, сенокосы. Глубина слоя воды на пойме во время наводнений колеблется в пределах 1,7-2,6 м. Продолжительность затопления поймы у с. Ракитное 7-14 суток, у с. Веденка – 8-16 суток. Наибольшая интенсивность подъёма уровней до 2,2 м/сут, наблюдалась у с. Ракитное в период наводнения 1950 г. Наиболее высокие и интенсивные паводки наблюдаются в июле-августе.

Внутригодовое распределение стока неравномерное: в тёплую его часть (IV- XI) проходит до 97 %, зимой (XI-III) – около 3 % годового объёма стока. Преобладает одна схема внутригодового распределения стока: паводочный режим в течение первой половины тёплого периода (апрель-июль), во вторую половину – одиночные паводки. Средний расход воды в верховье р. Уссури составляет 143 м³/с, в среднем течении 230 м³/с, в нижнем (147 км от устья) 1150 м³/с; наибольший — в среднем течении — 10 300 м³/с, в низовьях — 10520 м³/с. Характерны частые катастрофические разливы. Наибольшие в году расходы воды на реках бассейна Большой

Уссурики наблюдаются обычно на пиках дождевых паводков с середины апреля по октябрь включительно. Наименьшие зимние расходы составляют 10-15 м³/с, а наибольшие паводочные расходы в отдельные годы могут достигать почти 8000 м³/с. Во время прохождения больших паводков происходят разливы воды, сопровождающиеся затоплением сельхозугодий, населенных пунктов, разрушением дорог и мостов.

Летняя межень в среднем имеет продолжительность около 45 дней, наибольшая – 131 день. В октябре начинается спад уровней воды; зимой уровни медленно понижаются, достигая своего наименьшего значения в конце марта – начале апреля.

Ледовые образования на реке появляются в первой декаде ноября, ледостав наступает в конце ноября – начале декабря. Продолжительность ледостава составляет 120-150 суток, толщина льда увеличивается от истока вниз по реке, в районе г. Дальнереченска наибольшая толщина льда наблюдается в конце февраля (в отдельные годы до 140 см). Зимой р. Кедровка у с. Рождественки почти ежегодно промерзает (от 40 до 120 дней). Вскрытие наблюдается в первой половине апреля, ледоход длится 2-15 дней. На реках ледоход сопровождается заторами.

Устьевой участок р. Б. Уссурики на расстоянии 10-15 км находится в зоне действия временного подпора от р. Уссури. Устьевой участок р. Малиновки находится в зоне действия подпора от р. Б. Уссурики.

Температура воды имеет тенденцию постепенно повышаться от истока к устью. Наибольшее значение температуры воды за период наблюдений составляет 29,8 °С в 1988 г. у г. Дальнереченска. Переход температуры воды весной через 0,2 °С происходит, обычно, в первой декаде апреля, осенью – во второй половине ноября.

Для характеристики химического состава воды использованы данные многолетних наблюдений Госкомгидромета и Ленгидропроекта. Минерализация воды рек в течение года очень мала и изменяется от 17-20 мг/л в периоды высокого стока до 45-66 мг/л в зимнюю межень, что соответствует очень малой минерализации. Это объясняется тем, что основную долю питания реки составляют дождевые и снеговые воды, стекающие по хорошо отмытым грунтам. Преобладающими среди катионов во все фазы водного режима являются Са²⁺, среди анионов – НСО₃⁻. Вода рек относится к гидрокарбонатному классу, группе кальция. По степени жёсткости вода относится к очень мягким водам (0,3-0,6 мг-экв/л). Реакция воды от слабокислой до нейтральной (рН 6,0-7,0).

Гидрогеологические условия

Территория Дальнереченского района характеризуется разнообразными гидрогеологическими условиями, что обусловлено сложным геологическим строением, климатическими условиями и рельефом местности. По условиям гидрогеологического районирования в пределах района выделяются Приморский артезианский бассейн и Сихотэ-Алинский гидрогеологический массив.

Приморский артезианский бассейн имеет развитие в пределах Западно- Приморской равнины, занимающей северо-западную часть района. Основные ресурсы

подземных вод в Приморском артезианском бассейне сосредоточены в кайнозойских наложенных структурах. Кайнозойские впадины выполнены в нижней части разреза палеоген-неогеновыми отложениями, в различной степени литифицированными, содержащими преимущественно напорные поровые и пластово- поровые воды; верхняя часть разреза представлена рыхлыми породами четвертичного возраста, чаще всего озеро-аллювиальными и аллювиальными фациями, содержащими безнапорные поровые воды. Водоносность палеогеновых отложений, представленных, в основном, озеро-болотными и болотными фациями, как правило, низкая. Дебиты скважин составляют 0,2-2,5 л/с при значительных понижениях. Наиболее водообильными являются водоносные комплексы миоценовых отложений усть-суйфунской и усть-давыдовской свит, дебиты скважин составляют до 20 - 30 л/с.

Водоносный горизонт аллювиальных верхнечетвертичных и современных отложений в пределах Приморского бассейна распространён во всех долинах современных рек. Водоносность аллювиальных осадков зависит от их мощности. Дебиты скважин, расположенные в долинах малых рек, составляют 0,5-1 л/с, в долинах крупных рек увеличиваются до 5-7 л/с при понижениях до 2м. Подземные воды Приморского артезианского бассейна характеризуются гидрокарбонатным смешанным катионным составом с минерализацией 0,1-0,5 г/дм³ (чаще встречается 0,2-0,3 г/дм³).

В гидрогеологических массивах в пределах горной части основное развитие получили трещинные воды; наряду с трещинными выделяются трещинно-жильные, трещинно-пластовые и трещинно-карстовые. В речных долинах и межгорных впадинах развиты поровые и пластово-поровые воды. Несмотря на то, что трещинные коллекторы занимают основную площадь, а поровые подчинённую, основные ресурсы подземных вод гидрогеологических массивов сосредоточены в аллювиальных четвертичных отложениях современных рек, в меньшей степени в кайнозойских межгорных бассейнах. Глубина залегания водоносного горизонта аллювиальных отложений составляет от 1-3 м до 8-18 м. Дебиты скважин в долине р. Малиновки (у с. Лобановка) составляют 1,4-4,5 л/с, при понижениях 2,5-11,0 м. Воды гидрокарбонатные, общая минерализация 0,2-0,4 г/л, общая жёсткость 1,6-6,2 мг- экв/л. Эксплуатационные запасы месторождений подземных вод аллювиальных отложений оцениваются от 0,5 до 10 тыс. м³/сут, реже до 30 тыс. м³/сут.

Коллекторы трещинных вод формируются в зоне эффективной трещиноватости, не превышающей 60-80м, трещинно-жильные воды - в зонах тектонических нарушений. Глубина залегания подземных вод зависит от рельефа местности и мощности перекрывающих отложений. В долинах рек глубина до воды составляет первые метры, на водоразделах достигает 30 м и более. Несмотря на некоторые отличия в водообильности различных типов пород, обусловленные характером трещиноватости и типами трещин, в целом породы, содержащие воды верхней трещиноватой зоны и трещинно-жильные воды разрывных нарушений, характеризуются низкой обводненностью.

Дебиты отдельных скважин редко превышают 1 л/с при понижениях в десятки метров, дебиты родников составляют 0,1-0,01 л/с. Преобладающий химический состав подземных вод гидрокарбонатный кальциевый. Ресурсы трещинных вод ограничены.

Источником хозяйственно-питьевого водоснабжения могут служить водоносные горизонты аллювиальных отложений, имеющие гидравлическую связь с верхней трещиноватой зоной горных пород.

Итогом проводимых исследований должны стать уточнённые данные геологического строения и гидрогеологических условий территории в Дальнереченском МР.

Данные работы включают в себя:

Инженерно-геодезические работы.

Основу расчётов данных работ составляет «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания» (далее – «СБЦ Геодезия», утверждён и введён в действие постановлением Госстроя России № 213 от 23.12.2003). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом 10.

Общая сметная стоимость корректировалась на коэффициент 1,15, согласно подпункту «е» п. 8 «СБЦ Геодезия».

Для расчёта принята категория сложности производства работ – II (Глава 1 «СБЦ Геодезия»). Инженерно-геодезические изыскания трасс линейных сооружений (укрупнённо) включили в себя полевые и камеральные работы и учитывают расходы на выполнение следующих работ в соответствии с п. 7 и таблицей 14 в подразделе «Инженерно-геодезические изыскания трасс линейных сооружений» Главы 3 «СБЦ Геодезия»: составление программы изысканий; анализ имеющихся картографических материалов и данных по подземным и надземным сетям коммуникаций; камеральное трассирование вариантов трассы; рекогносцировочное обследование на местности намеченных вариантов трассы (включая места их входов и выходов); топографическая съёмка в масштабе 1:500 в полосе шириной до 50 м; окончательные изыскания выбранного варианта с уточнением на планах и в натуре направления прохождения трассы; трассирование оси подземного сооружения с закреплёнными временными знаками углов поворота, мест пересечений и створных точек; линейная привязка точек трассы к постоянным предметам ситуации; разбивка пикетажа через 20 м; нивелирование по пикетажу; съёмка участков пересечений в масштабе 1:500; вычисление координат, высот и пикетных значений всех закреплённых точек трассы с составлением каталога; составление плана, продольного профиля трассы и профилей пересечений; подготовка и выпуск отчётных материалов.

2. Инженерно-геологические и инженерно-экологические работы.

Основу расчётов данных работ составляет «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания» (далее – «СБЦ Геология и Экология»), разработан Производственным и научно-исследовательским институтом по инженерным изысканиям в строительстве (ОАО «ПНИИИС»). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Общая сметная стоимость корректировалась на коэффициент 1,15, согласно подпункту «е» п. 8 «СБЦ Геология и Экология». Категория сложности инженерно-геологических условий – II (согласно таблице 7 в п. 2 Части I «СБЦ Геология и Экология»).

В стоимость работ, учитываемых при расчётах, входили (указано в ценах 2001 г., согласно «СБЦ Геология и Экология»):

а) Рекогносцировочное (маршрутное) обследование и маршрутные наблюдения:

- Инженерно-геологическая, инженерно-гидрогеологическая рекогносцировка при хорошей проходимости (308 руб./км согласно таблице 9, п. 3, Главы 1, Части I «СБЦ Геология и Экология»);

- Рекогносцировочное почвенное обследование при проходимости: хорошей (116 руб./км согласно таблице 9, п. 3, Главы 1, Части I «СБЦ Геология и Экология»);

- Наблюдения при передвижении по маршруту для составления соответствующей карты: инженерно-геологической и инженерно-экологической в масштабе 1:50 000 (198 руб./км согласно таблице 10, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология»);

- Описание точек наблюдений для составления инженерно-геологической карты (135 руб./точка согласно таблице 11, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология», частота точек – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Описание точек наблюдений для составления инженерно-экологической карты (155 руб./точка согласно таблице 11, п. 2, Главы 2, Части I «СБЦ Геология и Экология», частота точек – по количеству скважин, через 200 м маршрута).

б) Буровые работы:

- Категория горных пород по буримости – IV (п. 2 Главы 6 «СБЦ Геология и Экология»);

- Коэффициент при расстоянии между скважинами от 300 до 500 м – 1,15 (согласно п. 9 части II «СБЦ Геология и Экология»);

- Бурение скважин диаметром до 160 мм посредством самоходной буровой установки (154 руб./м таблица 20, п. 7, Глава 6 «СБЦ Геология и Экология»);

- Глубина скважины до 5 м (меньше минимальной глубины, указанной в таблице 20, п. 7, Глава 6 «СБЦ Геология и Экология»);

- Количество скважин (принято через 200 м, согласно таблицам 8.3 п 8.12 СП 11-105-97 «Инженерно-геологические изыскания для строительства. Часть I. Общие правила производства работ»).

в) Полевые исследования грунтов и отбор проб:

- Статическое зондирование грунтов (1765 руб./точка согласно таблице 47 п. 6, Глава 15 Части V «СБЦ Геология и Экология»);

- Коэффициент при расстоянии 50 и более метров между точками зондирования – 1,1 (п. 6 Главы 15 части V «СБЦ Геология и Экология»);

- Отбор монолитов связанных и несвязных грунтов для лабораторных исследований (309 руб./монолит согласно таблице 60 п. 2, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость воды по химическим показателям с глубины более 0,5 м (на переходах маршрута через водные объекты, 103 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);

- Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям с поверхности воды (на переходах маршрута через водные объекты, 62 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – 2 пробы на переход вверх и вниз по течению);

- Измерение потока радона на участке линейного объекта (краткосрочное (до 1 суток), 7144 руб./проба согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям донных отложений из поверхностного слоя (на переходах маршрута через водные объекты, 83 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);

- Отбор точечных проб для анализа на загрязнённость по химическим показателям почво-грунтов (94 руб./проба согласно таблице 63 п. 5, Глава 16 Части V «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута).

г) Геофизические работы:

- Коэффициент при расстоянии 50 и более метров между точками зондирования – 1,1 (п. 4 Части VI «СБЦ Геология и Экология»);

- Количество точек для электроразведки (через 50 м, согласно таблице 78).

- Электроразведка методом естественного электрического поля с поверхности земли, расстояние между точками 50 м (57 руб./точка согласно таблице 78 п. 4, Глава 18 Части VI «СБЦ Геология и Экология»);

- Электроразведка методом естественного электрического поля в водоёмах, расстояние между точками наблюдений до 5 м (на переходах маршрута через водные объекты, 50 руб./точка согласно таблице 79 п. 4, Глава 18 Части VI «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству водных переходов);

- Количество проб по коррозионной активности (через 200 метров).

- Коррозионная активность грунтов к стали (246 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ

Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Коррозионная активность грунтов и грунтовых вод по отношению к бетону (343 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Коррозионная активность грунтовых и других вод по отношению к стали (158 руб./проба согласно таблице 118 п. 8, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Показатели сжимаемости и сопутствующие определения при компрессионных испытаниях (1459 руб./проба согласно таблице 105 п. 5, Глава 25 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Определение основных 25 химических элементов без пробоподготовки методом спектрального анализа (1072 руб./проба согласно таблице 114 п. 4, Глава 26 Части VII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута).

д) Камеральные работы:

- Изучение и систематизация материалов изысканий прошлых лет (53 руб./точка согласно таблице 124 п. 4, Глава 29 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота проб – по количеству скважин, через 200 м маршрута);

- Составление программы производства работ при общей площади линейного объекта (ширина полосы для расчёта - 10 м, от 4350 руб. до 13000 руб./1 программа, согласно таблице 127 п. 9, Глава 29 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», зависит от площади).

- Камеральная обработка материалов буровых работ (116 руб./м выработки согласно таблице 128 п. 2, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота – по количеству скважин, через 200 м маршрута, глубина скважины принята 5 м);

- Камеральная обработка полевого испытания грунтов статическим зондированием (380 руб./м выработки согласно таблице 129 п. 4, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология», частота – по количеству скважин, через 200 м маршрута, глубина скважины принята 5 м);

- Составление инженерно-геологической карты в масштабе 1:50 000 (161 руб./км² площади линейного объекта согласно таблице 133 п. 13, Глава 30 Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);

- Камеральная обработка измерений потока радона на участке (20 точек, 2151 руб. согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология»);

- Гамма-спектрометрия лабораторно проб грунта (20 точек, 1974 руб. согласно таблице 140 п. 3, Глава 33 Части IX «СБЦ Геология и Экология»);

- Коэффициент на застроенную территорию – 1,45 (согласно п. 14, Главы 30, Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);

- Коэффициент по трассе линейного сооружения – 1,2 (согласно п. 14, Главы 30, Части VIII «СБЦ Геология и Экология»);

- Составление технического отчёта (заключения) о результатах выполненных работ, % от общей суммы

камеральных работ (согласно таблице 136, п. 2 Главы 31 Части VIII «СБЦ Геология и Экология»).

3. Проектно-сметные работы (стадии ПД и РД).

Основу расчётов данных работ составляет справочник базовых цен на проектные работы в строительстве «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений» (далее – «СБЦ Проект»), утверждён и введён в действие приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 27.02.2015 № 140/пр). Базовые цены Справочника рассчитаны в уровне сметно-нормативной базы на 01.01.2001 (без НДС) и переведены в цены июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Базовая цена проектирования газопроводов диаметром более 500 мм определяется с ценообразующим коэффициентом 1,2, диаметром менее 100 мм – с коэффициентом 0,9 (согласно п. 2.2.13 главы 2.2 «СБЦ Проект»).

4. Разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) для линейного объекта.

Расчёт стоимости разработки проекта планировки с проектом межевания территории осуществлён на основании справочника базовых цен на проектные работы в строительстве «Территориальное планирование и планировка территорий» (далее – «СБЦП Терпланирование»), утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260. Уровень цен, содержащихся в таблицах Справочника, установлен по состоянию на 01.01.2001, без учёта налога на добавленную стоимость и скорректирован до уровня июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Базовые цены разработки градостроительной документации определяются по формулам (пп. 1-2, п. 2 «СБЦП Терпланирование»): $C = (a + bx) \times K_i$ где

C - базовая цена градостроительной документации в текущих ценах;

«a» и «b» - постоянные величины для определённого интервала натурального показателя;

x - натуральный показатель;

K_i - коэффициент, отражающий инфляционные процессы на момент определения базовой цены разработки градостроительной документации.

При этом, в соответствии с разъяснением, приведённым в письме Минрегиона России от 20.07.2011 № 19268-АП/08, ценовые показатели проектов планировки территорий, указанные в таблице № 3 Справочника разработаны с учётом требований Градостроительного кодекса и СНиП 11-04-2003 и учитывают трудоёмкость работ по разработке в полном

объёме проектов планировки (30 % общей стоимости), проектов межевания территорий (40 % общей стоимости) и градостроительного плана земельных участков (30 % общей стоимости).

В связи с проектированием комплекса объектов, в расчёте учитывается базовая цена с применением ценообразующего коэффициента зависимости от площади отведённого участка и степени застройки – 0,15 (общая территория более 10 га с площадью застройки до 30 %, согласно «Справочнику базовых цен на проектные работы для строительства. «Объекты жилищно-гражданского строительства», утверждённого Приказом Минрегиона России от 28.05.2010 № 260).

5. Государственная экспертиза ИИ и ПСД.

Расчёт стоимости проведения государственной экспертизы проекта строительства газопровода осуществлён на основании «Положения об организации и проведении государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий», утверждённого Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 (в ред. Постановления Правительства РФ от 30.05.2024 № 702).

Предметом государственной экспертизы проектной документации является оценка её соответствия требованиям технических регламентов, в том числе санитарно-эпидемиологическим, экологическим требованиям, требованиям государственной охраны объектов культурного наследия, требованиям пожарной, промышленной, ядерной, радиационной и иной безопасности, а также результатам инженерных изысканий. Предметом государственной экспертизы результатов инженерных изысканий является оценка их соответствия требованиям технических регламентов.

Государственной экспертизе подлежат все разделы проектной документации и результаты инженерных изысканий, которые в соответствии с законодательством Российской Федерации представляются для проведения государственной экспертизы.

Срок проведения государственной экспертизы не должен превышать 60 дней.

Размер платы за проведение государственной экспертизы проектной документации объектов капитального строительства или результатов инженерных изысканий, выполненных в данном документе, определяется как сумма произведений:

1. Стоимости изготовления проектной документации, представленной на государственную экспертизу, рассчитанная в ценах 2001 года на основании документов в области сметного нормирования и ценообразования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на процент

суммарной стоимости проектных и изыскательских работ, представленных на государственную экспертизу, согласно приложению к Постановлению Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145;

2. Стоимости изготовления материалов инженерных изысканий, представленных на государственную экспертизу, рассчитанная в ценах 2001 года на основании документов в области сметного нормирования и ценообразования, рекомендованных Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации на процент суммарной стоимости проектных и изыскательских работ, представленных на государственную экспертизу, согласно приложению к Постановлению Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145. Данные произведения скорректированы на коэффициент, отражающий инфляционные процессы по сравнению с 1 января 2001 г., который определяется как произведение публикуемых Федеральной службой государственной статистики индексов потребительских цен для каждого месяца года, следующего за 2000 годом по июль 2024 г. включительно.

6. Строительно-монтажные работы (СМР).

Расчёт стоимости проведения СМР газопровода осуществлён на основании Государственных укрупнённых нормативов цены строительства (Часть 15. Сети газоснабжения), утверждённых приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 16.02.2024 № 114/пр (далее «НЦС Газоснабжение»). «НЦС Газоснабжение» рассчитаны в ценах на 01.01.2023 и переведены в цены июля 2024 года с использованием индекса потребительских цен.

Укрупнённые нормативы представляют собой объём денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных сетей газоснабжения из стальных и полиэтиленовых труб соответствующего диаметра.

В случае отсутствия в «НЦС Газоснабжение» данных по заложенным в смете диаметрам труб, для расчётов использовалась средняя стоимость предыдущего и последующего за необходимым диаметром размера (для полиэтиленовых труб согласно таблице 15-02-003 Раздела 2 «НЦС Газоснабжение», для стальных изолированных труб согласно таблице 15-01-001 Раздела 1 «НЦС Газоснабжение»).

В расчётах учитывались данные при глубине заложения трубы – 2 м. Способ производства земляных работ – в застроенной части населённого пункта вывоз разработанного грунта, с погрузкой и привозом для обратной засыпки на расстоянии 1 км (согласно п. 16 Общих указаний «НЦС Газоснабжение»).

При прокладке сетей в стеснённых условиях застроенной части населённого пункта к показателям применяется коэффициент – 1,06 (согласно п. 12 Общих указаний «НЦС

Газоснабжение»).

Текущие цены на трубу полиэтиленовую для газопроводов (ПЭ100SDR11, ПЭ100SDR9) взяты из действующих прайсов компаний-поставщиков11.

Расчёты разделены на 2 этапа реализации: с 2024 по 2027 год и с 2028 по 2035 год включительно.

Этап 1 (2024-2027 гг.)

Общая стоимость – 950,702 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
 - инженерно-геологические и инженерно-экологические – 10,580 млн. руб.;
 - инженерно-геодезические – 3,754 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 53,486 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 3,019 млн. руб.;
- проведение государственной экспертизы:

11 Пример источника: <https://pipeprice.ru/catalog/truby-dlya-gazosnabzheniya/>

- инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 3,922 млн. руб.;
- ПСД – 7,959 млн. руб.;
- строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 867,982 млн. руб.

Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 14,560 млн. руб., в том числе:

- ПИР – 1,267 млн. руб.;
- СМР – 13,293 млн. руб.;



Рисунок 4 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строительству линейных и площадных объектов газоснабжения на 1 этапе, тыс. руб.

Ниже, в таблице 18, представлены подробные расчёты ПИР и СМР по мероприятиям 1 этапа на территории Дальнереченского МР Приморского края.

Таблица 18 - таблица потребности в строительстве газопроводов (Первый этап, 2024-2027 гг.).

№ п/п	Наличие/отсутствии ГРП	Протяжённость участка, п.м.	Ду до (мм) / Ду после(мм)	Кол-во запор- ной арматуры (шт.), Ду до (мм) / Ду после (мм)	Материал трубы (до/после)	Вид строительства	СтоимостьИИ (геодезия), тыс. руб.	СтоимостьИИ (геология, экология), тыс. руб.	Необходимостьвыполнения др. видов ИИ(вид, доп. ИИ, стоимость,тыс. руб.), ПП иПМ	Стоимость разработки ПД и РД, тыс.руб.	Стоимость проведенияГЭ ИИ, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ПСД, тыс.руб.	Итоговая стоимостьПИР, включая проведение ГЭ ИИи ПСД, тыс. руб.	Стоимость СМР, тыс. руб.	Срок реализации ПИР, год	Период реализации СМР, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Дальнереченский МР на период 2024 – 2027 гг.																
Газопроводы 1 категории, Р до1,2 МПа от ГРС Дальнереченск																
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Ведыка и потребителя № 14																
		5 894	/ 63 × 5,8	- / Ду50 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	346,33	991,31	265,30	1 834,25	324,11	305,40	4 066,70	79 836,62	2024	2025
	ГРП Ведыка – 2934 м3/час	402	/ 160×17,9	- / Ду150 –1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	65,16	156,34	63,15	1 756,84	96,07	487,86	2 625,41	7 800,29	2025	2026
		1 363	/ 225×20,5	- / Ду200 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	80,09	229,24	73,54	341,33	111,99	99,84	936,02	32 576,81	2026	2027
ИТОГО от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Ведыка и потребителя № 14		7 659					491,57	1 376,88	401,99	3 932,42	532,17	893,11	7 628,14	120 213,73		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Соловьёвка																
		1 727	/ 225×20,5 переходреки – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	101,48	290,46	89,68	551,07	140,87	161,19	1 334,75	45 250,07	2024	2025
	ГРП Соловьёвка–1478 м3/час	3 530	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	248,96	682,43	201,91	2 638,31	319,87	637,65	4 729,13	50 720,92	2026	2027
ИТОГО от врезки в перспектив- ный газопровод Д225, до пер- спективного головного газорегу-ляторного пункта ГРП Соловь-ёвка		5 257					350,43	972,89	291,59	3 189,38	460,75	798,84	6 063,88	95 970,99		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д377, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Сальское																
	ГРП Сальское – 1773 м3/час	5 121	/ 225×20,5 переходреки – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	143,01	379,19	121,93	2 384,73	195,72	661,78	3 886,35	22 469,10	2024	2027
ИТОГО от врезки в существую- щий газопровод Д377, до пер- спективного головного газорегу- латорного пункта ГРП Сальское		5 121					143,01	379,19	121,93	2 384,73	195,72	661,78	3 886,35	22 469,10		
Итого ГВД 1 категории		18 037					985,02	2 728,96	815,51	9 506,52	1 188,64	2 353,72	17 578,37	238 653,81		
Газопроводы 2 категории, Р до 0,6 МПа от ГРС Дальнереченск																
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРП Ведыка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГРП до перспективных объектов ГРП 50, ГРП 51.																
	ГРП 50 – 1141 м3/час; ГРП 51 – 1743 м3/час	1 448	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 5 шт.	- / Ду100 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	126,62	332,26	109,55	1 977,49	173,58	549,72	3 269,22	22 469,10	2025	2027
			0	- / Ду50 – 2 шт.	0	новое	-	-	13,07	-	4,41	-	17,48	17,39	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП до перспективных объектов ГРП50, ГРП 51.		1 448					126,62	332,26	122,62	1 977,49	177,99	549,72	3 286,70	22 486,48		
Итого ГВД 2 категории		2 297					126,62	332,26	122,62	1 977,49	177,99	549,72	3 286,70	22 486,48		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа от ГРС Дальнереченск																
с. Сальское																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Сальское до жилых домов, газификация 239 домов																
		3 740	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 102 шт.	- / Ду25 – 239 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	219,76	629,03	178,98	8 395,68	280,58	921,85	10 625,87	48 089,89	2025	2026
		9 457	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 4 шт.	- / Ду50 – 7 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	555,69	1 590,56	386,58	3 229,79	321,42	409,86	6 493,90	128 117,91	2025	2026
		943	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 3 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	55,41	158,60	54,90	451,19	90,76	131,97	942,84	14 561,03	2025	2026
		299	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	17,57	50,29	26,34	95,11	31,79	32,10	253,19	5 802,72	2025	2026
ИТОГО от перспективного ГРП Сальское до жилых домов, га- зификация 239 домов		14 439					848,42	2 428,48	646,80	12 171,78	724,55	1 495,78	18 315,81	196 571,54		
Всего ГСД от ГРП Сальское		14 439					848,42	2 428,48	646,80	12 171,78	724,55	1 495,78	18 315,81	196 571,54		

с. Веденка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП 50 до жилых домов, газификация 163 домов																
		2 563	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 63 шт.	- / Ду25 – 163 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	150,60	431,07	126,77	5 258,92	193,40	624,76	6 785,52	32 955,06	2025	2027
		5 876	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 10 шт.	0	- / ПЗ1005DR11	новое	345,27	988,28	264,69	2 545,45	323,16	323,02	4 789,87	79 566,81	2025	2027
		246	/ 110 × 10	0	- / ПЗ1005DR11	новое	14,45	0,39	13,07	78,25	9,42	26,41	142,00	3 794,60	2025	2027
		14	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	0,82	0,02	13,07	0,59	4,70	0,20	19,40	519,56	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП 50 до жилых домов, газификация 163 домов		8 699					511,15	1 419,76	417,60	7 883,21	530,69	974,39	11 736,79	116 836,03		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП 51 до жилых домов, газификация 249 домов																
		3 741	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 108 шт.	- / Ду25 – 249 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	219,82	629,20	179,02	8 826,05	280,65	969,10	11 103,84	48 111,04	2025	2027
		8 068	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 11 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	474,07	1 356,95	339,30	3 299,29	361,36	418,68	6 249,65	109 326,87	2025	2027
		106	/ 110 × 10	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	6,23	17,83	17,77	33,72	14,12	11,38	101,05	1 650,13	2025	2027
		121,00	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	7,11	20,35	18,44	38,49	15,49	12,99	112,87	2 503,06	2025	2027
ИТОГО от перспективного ГРП 51 до жилых домов, газификация 249 домов		12 036					707,23	2 024,32	554,54	12 197,54	671,62	1 412,15	17 567,41	161 591,10		
Всего ГСД от ГРП Веденка		20 735					1 218,37	3 444,09	972,14	20 080,75	1 202,31	2 386,54	29 304,20	278 427,12		
с. Соловьёвка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Соловьёвка до жилых домов, газификация 194 домов																
		3 015	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 82 шт.	- / Ду25 – 194 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	177,16	507,09	146,82	6 751,88	226,88	741,36	8 551,19	38 768,76	2026	2027
		6 086	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 12 шт.	- / Ду50 – 6 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	357,61	1 023,60	271,84	2 754,16	334,25	349,50	5 090,96	82 462,57	2026	2027
		687	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЗ1005DR11	новое	40,37	115,55	43,55	243,72	67,32	82,26	592,76	10 612,17	2024	2026
ИТОГО от перспективного ГРП Соловьёвка до жилых домов, газификация 194 домов		9 788					575,14	1 646,24	462,21	9 749,77	628,45	1 173,12	14 234,90	131 843,51		
Всего ГСД от ГРП Соловьёвка		9 788					575,14	1 646,24	462,21	9 749,77	628,45	1 173,12	14 234,90	131 843,51		
Всего ГСД по 1 этапу		44 962					2 641,93	7 518,81	2 081,15	42 002,29	2 555,30	5 055,43	61 854,91	606 842,17		
ИТОГО по статьям проекта по 1 этапу		65 296					3 753,57	10 580,03	3 019,29	53 486,30	3 921,93	7 958,87	82 719,98	867 982,47		

Этап 2 (2028-2035 гг.)

Общая стоимость – 1 822,634 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
 - инженерно-геологические и инженерно-экологические – 16,508 млн. руб.;
 - инженерно-геодезические – 6,593 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 68,983 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 3,618 млн. руб.;

- проведение государственной экспертизы:
 - инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 4,077 млн. руб.;
 - ПСД – 9,105 млн. руб.;
 - строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 1 713,750 млн. руб.
- Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 16,557 млн. руб., в том числе:
- ПИР – 0,989 млн. руб.;
 - СМР – 15,568 млн. руб.;

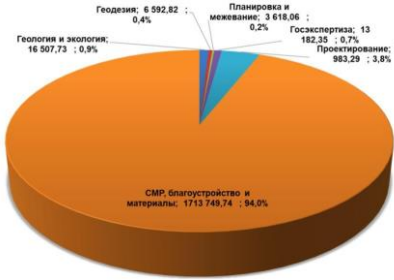


Рисунок 5 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строительству линейных и площадных объектов газоснабжения на 2 этапе, тыс. руб.

Ниже, в таблице 19, представлены подробные расчёты ПИР и СМР по мероприятиям 2 этапа на территории Дальнереченского МР Приморского края.

Таблица 19 - таблица потребности в строительстве газопроводов (Второй этап, 2028-2035 гг.).

№ п/п	Наличие/отсутствие ГРП	Протяжённость участка, п.м.	Ду до (мм) /Ду после(мм)	Кол-во запорной арматуры (шт.), Ду до (мм) / Ду после (мм)	Материал трубы (до/после)	Вид строительства	Стоимость ИИ (геодезия), тыс. руб.	Стоимость ИИ (геология, экология), тыс. руб.	Необходимость выполнения др. видов ИИ (вид доп. ИИ, стоимость, тыс. руб.), ПП и ПМ	Стоимость разработки ПД и РД, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ИИ, тыс. руб.	Стоимость проведения ГЭ ПСД, тыс. руб.	Итоговая стоимость ПИР, включая проведение ГЭ ИИ и ПСД, тыс. руб.	Стоимость СМР, тыс. руб.	Срок реализации ПИР, год	Период реализации СМР, год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Дальнереченский МР на период 2028 – 2035 гг.																
Газопроводы 1 категории, Р до1,2 МПа от ГРС Дальнереченск																
Перспективные межпоселковые газопроводы высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Веденка																
		12 6	/ 63 × 5,8 переход а/д футляра 20 м – 1 шт.	- / Ду50 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	7,40	21,19	18,66	111,76	15,95	37,72	212,68	1 714,86	2028	2028
ИТОГО от врезки в существующий газопровод Д 377, до перспективного потребителя № 19 с. Веденка		12 6					7,40	21,19	18,66	111,76	15,95	37,72	212,68	1 714,86		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Сретенка																
ГГРП Сретенка–637 м3/час	25		/ 160×17,9 переход а/д футляра 20 м – 1 шт.	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	43,00	92,93	46,43	1 701,70	61,55	469,26	2 414,86	811,69	2029	2030
	11 928		/ 225×20,5 переходрека – 2 шт.	- / Ду200 – 4 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	700,88	2 006,16	460,4 2	3 913,52	401,95	464,93	7 947,86	206 013,46	2030	2031
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективногоголовного газорегуляторного пункта ГГРП Сретенка		11 953					743,88	2 099,09	506,8 5	5 615,22	463,50	934,18	10 362,73	206 825,15		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Ракитное																
ГГРП Ракитное – 2746 м3/час	38 004		/ 225×20,5 переход а/д футляра 20 м – 6 шт., переход река – 1 шт.	- / Ду200 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	2 274,62	6 480,58	1 016,09	14 447,54	1 109,89	1 885,59	27 214,32	656 065,39	2027	2027
ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д225, до перспективногоголовного газорегуляторного пункта ГГРП Ракитное		38 004					2 274,62	6 480,58	1 016,09	14 447,54	1 109,89	1 885,59	27 214,32	656 065,39		
Перспективный межпоселковый газопровод высокого давления Р до 1,2 МПа, от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГГРП Рождественка																
	15 612		/ 160 × 17,9 переход а/д футляра 20 м – 5 шт., переход ж/д фу-тляра 50 м – 1 шт., переход река – 2 шт.,переход ручья – 2 шт.	- / Ду150 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR1 1	новое	917,3 5	2 625,77	562,84	5 690,94	487,79	676,08	10 960,77	242 417,14	2032	2035

ИТОГО от врезки в перспективный газопровод Д450, до перспективного головного газорегуляторного пункта ГРП Рождественка	15 612						917,35	2 625,77	562,84	5 690,94	487,79	676,08	10 960,77	242 417,14		
Итого ГВД 1 категории	65 695						3 943,26	11 226,63	2 104,45	25 865,46	2 077,13	3 533,58	48 750,50	1 107 022,54		
Газопроводы 2 категории, Р до 0,6 МПа от ГРС Дальнереченск																
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРП Ведынка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГРП до перспективных объектов № 5 и № 6.																
		207	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	12,16	34,82	22,25	209,21	23,37	70,61	372,41	2 811,68	2028	2028
ИТОГО от перспективного ГРП до перспективных объектов № 5 и № 6.		207					12,16	34,82	22,25	209,21	23,37	70,61	372,41	2 811,68		
Распределительные газопроводы высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа) от ГРП Рождественка																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГРП до перспективного ГРП 69.																
	ГРП 69 – 1713 м3/час	642	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 3 шт.	- / Ду100 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	79,26	196,70	73,80	1 847,32	118,04	511,65	2 826,77	10 021,32	2035	2035
ИТОГО Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от перспективного ГРП до перспективного ГРП 69.		642					79,26	196,70	73,80	1 847,32	118,04	511,65	2 826,77	10 021,32		
Итого ГВД 2 категории		849					91,42	231,52	96,05	2 056,53	141,41	582,25	3 199,18	12 833,00		
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа от ГРС Дальнереченск																
с. Сальское																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1																
		304	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR9	новое	17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54	2028	2028
ИТОГО от перспективного ГРП Сальское до перспективных объектов №1, № 30, № 30/1		304					17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54		
Всего ГСД от ГРП Сальское		304					17,86	51,13	26,56	240,06	32,25	81,02	448,88	4 142,54		
с. Сретенка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГРП Сретенка до жилых домов, газификация 91 дома																
Перспективные газопроводы высокого давления Р до 0,6 МПа, от врезки в существующий газопровод Д225 до перспективных потребителей №4, №6, №12, №14, №16, №19																
		1 990	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 36 шт.	- / Ду25 – 91 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	116,93	334,70	101,35	7 021,23	161,75	770,93	8 506,88	25 557,77	2029	2030
		3 656	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду50 – 4 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	214,82	614,90	175,25	1 346,69	274,36	272,30	2 898,33	49 540,60	2029	2030
		56	/ 110 × 10	0	- / ПЭ100SDR11	новое	3,29	9,42	15,56	2,37	9,54	0,80	40,97	863,81	2029	2030
		163	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	9,58	27,41	20,30	51,85	19,34	17,50	145,98	3 281,63	2030	2031
		163	/ 160×17,9	- / Ду150 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое	9,58	27,41	20,30	51,85	19,34	17,50	145,98	3 281,63	2030	2031

ИТОГО Перспективные газопроводысреднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГГРП Сретенка до жилых домов, газификация 91 дома	5 865						344,62	986,43	312,46	8 422,13	464,98	1 061,53	11 592,16	79 243,80		
Всего ГСД от ГГРП Сретенка	5 865						344,62	986,43	312,46	8 422,13	464,98	1 061,53	11 592,16	79 243,80		
с. Ракитное																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГГРП Ракитное до перспективных потребителей №9, № 10, жилых домов, газификация 378 домов																
	6 354	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 149 шт.	- / Ду25 – 378 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		373,36	1 068,67	280,96	12 657,72	286,88	1 389,82	16 057,41	81 677,99	2031	2032
	13 642	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 9 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		801,59	21,74	13,07	4 890,59	228,34	581,00	6 536,33	184 804,30	2031	2032
	1 037	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 2 шт.	- / Ду100 – 2 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		60,93	174,41	59,07	403,05	99,37	117,89	914,73	19 863,60	2032	2033
	1 627	/ 160×14,6 переход а/дфутляр 20 м – 2 шт.	- / Ду150 – 3 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		95,60	273,64	85,25	550,80	132,94	161,11	1 299,34	27 575,48	2033	2034
ИТОГО от перспективного ГГРП Ракит-ное до перспективных потребителей №9, № 10, жилых домов, газификация378 домов	22 660						1 331,48	1 538,47	438,35	18 502,16	747,52	2 249,82	24 807,81	313 921,37		
Всего ГСД от ГГРП Ракитное	22 660						1 331,48	1 538,47	438,35	18 502,16	747,52	2 249,82	24 807,81	313 921,37		
с. Рождественка																
Перспективные газопроводы среднего давления Р до 0,3 МПа, от перспективного ГГРП Рождественка до перспективного объекта № 4, жилых домов, газификация 239 домов																
	4 486	/ 32 × 3,0 переход а/д футляр 20 м – 114 шт.	- / Ду25 – 239 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		263,59	754,50	212,07	9 567,59	248,74	1 050,52	12 097,01	57 642,38	2033	2033
	9 983	/ 63 × 5,8 переход а/д футляр 20 м – 15 шт.	- / Ду50 – 9 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		586,59	1 679,03	404,49	4 181,97	338,84	496,82	7 687,73	135 257,85	2034	2034
	238	/ 110 × 10 переход а/д футляр 20 м – 1 шт.	- / Ду100 – 1 шт.	- / ПЭ100SDR11	новое		13,98	40,03	23,63	147,39	26,20	49,74	300,98	3 686,26	2035	2035
ИТОГО от перспективного ГГРП Рож- дественка до перспективного объекта № 4, жилых домов, газификация 239домов	14 707						864,17	2 473,56	640,19	13 896,94	613,78	1 597,08	20 085,72	196 586,49		
Всего ГСД от ГГРП Рождественка	14 707						864,17	2 473,56	640,19	13 896,94	613,78	1 597,08	20 085,72	196 586,49		
Всего ГСД по 2 этапу	43 536						2 558,14	5 049,59	1 417,56	41 061,30	1 858,53	4 989,45	56 934,57	593 894,20		
ИТОГО по статьям проекта по 2 этапу	110 080						6 592,82	16 507,73	3 618,06	68 983,29	4 077,07	9 105,29	108 884,25	1 713 749,74		
ИТОГО по статьям проекта	175 376						10 346,39	27 087,77	6 637,35	122 469,58	7 998,99	17 064,16	191 604,23	2 581 732,21		
ИТОГО по проекту														2 773 336,45		

Сводная информация по проекту (2024-2035 гг.)
Общая стоимость – 2 773,336 млн. руб. без НДС, в том числе:

- инженерно-изыскательские работы (ИИР):
 - инженерно-геологические и инженерно-экологические – 27,088 млн. руб.;
 - инженерно-геодезические – 10,346 млн. руб.;
- разработка проектно-сметной документации (ПСД) – 122,470 млн. руб.;
- разработка проекта планировки с проектом межевания территории (ПП и ПМ) – 6,637 млн. руб.;
- проведение государственной экспертизы:
 - инженерно-геологических и инженерно-экологических изысканий – 7,999 млн. руб.;
 - ПСД – 17,064 млн. руб.;
- строительно-монтажные работы, включая материалы (СМР) – 2 581,732 млн. руб.

Удельные расходы на строительство 1 км газопровода составят 15,814 млн. руб., в том числе:

- ПИР – 1,093 млн. руб.;
- СМР – 14,721 млн. руб.

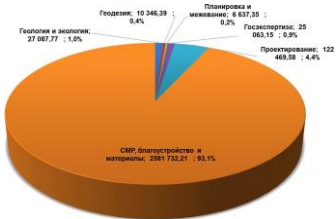


Рисунок 6 - Структура затрат на производство работ по проектированию и строи- тельству линейных и площадных объектов Схемы газоснабжения, тыс. руб.

В соответствие с методическими рекомендациями был произведён расчёт экономической эффективности проекта строительства газопровода в рамках разра- ботки схемы газоснабжения Приморского края и получена рекомендуемая цена ре- ализации газа потребителям.

В таблице 20 приведены результаты расчётов экономической эффективности эксплуатации рассматриваемого комплекса для сетей при перспективных среднеотраслевых расчётных оптовых ценах на газ и затратах на добычу и транс- портировку газа без учёта инвестиционных надбавок к тарифу или платы за техно- логическое подключение. Расчёты велись на перспективный период.

Для оценки проекта учитываются следующие критерии эффективности:

Ставка дисконтирования (%) – ставка сравнения (норма дисконта), по кото- рой производится дисконтирование денежных потоков. Соответствует процентной ставке,отражающей альтернативную доходность, или стоимость капитала. Дис- контирование – операция расчёта современной ценности (приведённой стоимости, present value) денежных сумм, относящихся к будущим периодам времени.

Чистый доход – накопленное сальдо денежных потоков от операционной и инвестиционной деятельности за весь расчётный период действия проекта.

Чистый дисконтированный доход (ЧДД) или чистая приведённая стоимость (англ. Net present value, общепринятое сокращение – NPV) – сумма дисконтирован-

ных одновременных разностей между выгодами и затратами по проекту. Сумма денежных потоков (поступлений и платежей), связанных с операционной и инве- стиционной деятельностью, приведённых (дисконтированных) на момент начала осуществления инвестиций.

Расчёт ЧДД – стандартный метод оценки эффективности инвестиционного проекта и показывает оценку эффекта от инвестиции, приведённую к настоящему моменту времени с учётом разной стоимости денег с течением времени.

Если ЧДД больше 0, то инвестиция прибыльна, а если ЧДД меньше 0, то ин- вестия убыточна.

Таблица 20 - основные экономические показатели проекта

Наименование	Единица измерения	Значение
Инвестиции по проекту	тыс. руб.	2 773 336
Эксплуатационные затраты	тыс. руб./год	18 296
Ставка дисконтирования	%	19,03%
ВНД	%	-
NPV	тыс. руб.	-1 035 722

Полученные результаты расчётов показывают, что в существующих ценовых условиях на транспортировку газа, а так же с учётом инвестиций и затрат на обслуживание линейного объекта, проект в целом имеет слабую эффективность или вообще не эффективен (NPV<0), а чувствительность ко многим внешним факторам может сделать проект абсолютно убыточным при малейшем изменении расходной части или снижении тарифа на транспортировку газа, например.

Полные формы экономических расчётов по оценке эффективности сооружения газопровода (без инвестиционной надбавки) представлены в таблице 21.

Приведённая ниже таблица основана на учёте доходной и расходной частейпроектов, а также на расчёте периода, при котором инвестиционные затраты будут полностью окупаться за счёт получения чистой прибыли.

Чистые денежные потоки по шагам проекта формируются из операционных и инвестиционных оттоков и притоков денежных средств. В качестве операционных расходов взята усреднённая структура себестоимости транспортировки газа. Доходную операционную часть формируют приходы денежных средств от реали- зации услуги по транспортировке с учётом объёмов газа и утверждённых тарифов ГРО. Тариф ГРО является средневзвешенным и учитывает стоимость трансporte- ровки для различных объёмов газа. На основе чистого денежного потока рассчитываются показатели эффективности проекта.

В расчётах нераспределённая прибыль не реинвестируется. Распределение денежной прибыли в данном расчёте не учитывается, т.к. оценивается проект «в целом» и на данном этапе не известны договорённости относительно долей инвестирования и распределения прибыли.

Расчёт необходимого оборотного капитала выполнен с целью нейтрализации кассовых разрывов (нехватки операционных средств) в период основного инвестирования в проект.

Таблица 21 - оценка экономической эффективности проекта (без инвестиционной надбавки).

№ п/п	Позиция	Ед. измерения	Итого	Период по годам											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I	План производства														
A	Чистый доход от реализации газа	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
1	объем транспортировки	млн. куб.м	244,28	4,22	8,43	12,65	16,86	18,73	20,60	22,46	24,33	26,20	28,07	29,93	31,80
2	тариф на транспортировку газа	руб/куб.м	1,46	1,59	1,65	1,71	1,77	1,84	1,90	1,97	2,04	2,12	2,19	2,27	2,35
B	Надбавка к тарифу	руб/куб.м	0,00												
II	Смета затрат														
A	Заработная плата	млн.руб.	13,93	0,692	0,754	0,822	0,896	0,977	1,064	1,160	1,265	1,379	1,503	1,638	1,785
B	Начисления на заработную плату	млн.руб.	4,18	0,208	0,226	0,247	0,269	0,293	0,319	0,348	0,379	0,414	0,451	0,491	0,536
B	Производственные расходы, в т.ч.	млн.руб.	71,11	4,733	4,922	5,119	5,324	5,537	5,758	5,988	6,228	6,477	6,736	7,005	7,286
1	Материальные расходы	млн.руб.	12,76	0,849	0,883	0,918	0,955	0,993	1,033	1,074	1,117	1,162	1,208	1,257	1,307
2	Арендная плата	млн.руб.	19,82	1,319	1,372	1,427	1,484	1,543	1,605	1,669	1,736	1,806	1,878	1,953	2,031
3	Капитальный ремонт	млн.руб.	6,25	0,416	0,433	0,450	0,468	0,487	0,506	0,527	0,548	0,570	0,592	0,616	0,641
4	Услуги сторонних организаций	млн.руб.	13,079	0,8704	0,9052	0,9414	0,9791	1,0183	1,0590	1,1014	1,1454	1,1912	1,2389	1,2884	1,3400
5	Прочие расходы	млн.руб.	19,82	1,278	1,329	1,382	1,437	1,495	1,554	1,617	1,681	1,749	1,819	1,891	1,967
Г	Амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,993	9,551	18,285	39,306	32,102	24,622	5,686	11,813	16,175	16,311	15,536	12,122
Д	Итого себестоимость	млн.руб.	292,73	7,626	15,454	24,472	45,794	38,908	31,763	13,183	24,444	25,000	24,671	21,729	
Е	Удельная себестоимость	руб/куб.м	1,20	1,809	1,833	1,935	2,716	2,077	1,542	0,587	0,809	0,933	0,891	0,824	0,683
III	Денежные потоки														
A	Инвестиционная деятельность	млн.руб.	6 091,30	136,05	533,20	611,07	1 624,90	9,70	56,06	247,82	422,28	354,97	651,96	833,11	610,17
A1	Затраты на приобретение материальных объектов:	млн.руб.	2 773,34	75,57	299,39	346,07	912,95	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
3	СМР на комплексе	млн.руб.	2 581,73	71,70	274,19	313,91	864,25	8,67	38,39	143,03	237,89	203,78	141,97	209,65	74,31

4	ПИР комплекса, включая ПП, ПМ и ГЭ	млн.руб.	191,60	3,87	25,20	32,16	48,70	1,03	6,93	10,98	15,34	14,49	15,94	11,08	5,87
A2	Потребность в оборотном капитале	млн.руб.	3 317,97	60,49	233,81	265,01	711,94	0,00	10,74	93,81	169,05	136,70	494,05	612,39	529,99
Б	Операционная деятельность	млн.руб.	881,65	15,08	65,58	81,06	201,01	23,80	34,58	60,21	84,18	81,57	74,16	91,65	68,77
1	выручка от реализации	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
2	амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
3	расходы	млн.руб.	89,23	5,63	5,90	6,19	6,49	6,81	7,14	7,50	7,87	8,27	8,69	9,13	9,61
В	Потоки в сумме (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	-1 891,69	-60,49	-233,81	-265,01	-711,94	14,10	-10,74	-93,81	-169,05	-136,70	-83,76	-129,07	-11,41
Г	Накопительно потоки (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	-1 891,69	-60,49	-294,30	-559,31	-1 271,25	-1 257,15	-1 267,89	-1 361,70	-1 530,75	-1 667,45	-1 751,20	-1 880,28	-1 891,69
Д	Возврат НДС	млн.руб.	-471,43	-13,99	-57,56	-65,61	-177,61	3,79	-2,53	-23,42	-42,37	-34,42	-21,33	-32,82	-3,57
IV	Расчёт чистой прибыли комплекса														
A	Балансовая прибыль	млн.руб.	206,72	-0,91	-1,53	-2,83	-15,90	-4,51	7,42	31,10	30,00	30,98	36,52	43,30	53,08
Б	Налог на прибыль	млн.руб.	58,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	7,77	7,50	7,75	9,13	10,82	13,27
В	Чистая прибыль	млн.руб.	148,62	-0,91	-1,53	-2,83	-15,90	-4,51	5,57	23,32	22,50	23,24	27,39	32,47	39,81
V	Показатели эффективности														
A	Чистый денежный доход (ЧДД)	млн.руб.	-1 949,79	-60,49	-233,81	-265,01	-711,94	14,10	-12,60	-101,58	-176,55	-144,44	-92,88	-139,90	-24,68
Б	ЧДД кумулятивный	млн.руб.	-1 949,79	-60,49	-294,30	-559,31	-1 271,25	-1 257,15	-1 269,75	-1 371,33	-1 547,88	-1 692,33	-1 785,21	-1 925,11	-1 949,79
В	Чистый дисконтированный денежный доход (NPV)	млн.руб.	-1 035,72	-60,49	-196,44	-187,06	-422,21	7,02	-5,27	-35,73	-52,17	-35,86	-19,37	-24,52	-3,63
Г	NPV кумулятивный	млн.руб.	-1 035,72	-60,49	-256,93	-443,99	-866,20	-859,18	-864,45	-900,17	-952,34	-988,20	-1 007,57	-1 032,09	-1 035,72
Д	Внутренняя норма доходности	%	-												
Е	Срок окупаемости обычный	лет	12,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ж	Срок окупаемости дисконтированный	лет	12,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0

Таким образом, возврат инвестиций в проект, осуществляемый только за счёт валового дохода, полученного от транспортировки газа, является недостаточным – чистая прибыль проекта отрицательная, NPV <0, а периоды окупаемости выходят за рамки горизонта расчётов.

7.2. Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения Даль- нереченского МР

Схема газоснабжения Дальнереченского МР направлена на социально- экономическое развитие территории, улучшение экологической обстановки и по- вышение энергообеспечения населения.

Важнейшим условием для устойчивого социально- экономического развития муниципального образования является обеспечение экономики и населения топ- ливно- энергетическими ресурсами, в том числе котельно-печным топливом, необ- ходимым как для производства электро- и тепловой энергии, так и для применения в качестве топлива непосредственного использования в различных технологиче- ских процессах. Важнейшим компонентом в структуре котельно-печного топлива является газ как наиболее распространённое топливо для отопления индивидуаль- ных жилых домов.

Критериями эффективности реализации Схемы являются:

1) степень достижения утверждённых целей и задач Схемы при фактиче- ски достигнутом уровне расходования средств, предусмотренных на реализацию мероприятий Программы за отчётный период, в том числе достижение следующих целевых индикаторов:

- уровень потенциальной газификации населения;
- газификация потребителей природным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения природным газом;
- объём (прирост) потребления природного газа в год;
- протяжённость (строительство) объектов магистрального транспорта;
- протяжённость (строительство) газопроводов-отводов;

- количество (строительство) газораспределительных станций;
- реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределитель- ных станций);
- протяжённость (строительство) межпоселковых газопроводов;
- протяжённость (строительство) внутрипоселковых газопроводов;
- повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образо- ваний области за счёт строительства новых и модернизации существующих газо- проводов, улучшения качества поставки газа потребителям, создания условий для газификации домовладений и промышленных объектов;
- перевод котельных на природный газ;
- газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населённых пунктов, квартир (домовладений));
- уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом;
- количество (строительство) комплексов производства сжиженного при- родного газа;
- перевод котельных на сжиженный углеводородный газ;
- перевод на природный газ автотранспортной техники;
- количество (строительство) автомобильных газовых дополнительных ком- прессорных станций;
- улучшение социально-экономических условий жизни населения Дальнере- ченского МР.

2) процент отклонения фактического объёма финансирования, преду- смотренного на реализацию мероприятий Схемы, от его планового значения. Определение эффективности реализации Схемы основано на оценке степени достижения целевого индикатора по каждому мероприятию и осуществляется начиная с первого года реализации Схемы.

Оценка степени эффективности целевого индикатора по мероприятию Схе- мы определяется путём сопоставления

фактически достигнутого значения индика- тора задачи Схемы и его планового значения по формуле:

$$\mathcal{E} = \frac{I_{\Phi}}{I_{\Pi}} \times 100\%$$

где:

Э – эффективность целевого индикатора, достигнутая в ходе реализации Схемы;

Иф – фактическое значение целевого индикатора, достигнутое в ходе реали- зации Схемы;

Ип – плановое значение целевого индикатора, утверждённое Схемы.

Итоговая оценка в целом по Схеме определяется как среднеарифметическая оценка целевых индикаторов всех задач Схемы по формуле:

$$\mathcal{E} = \frac{I_{\Phi 1} + I_{\Phi 2} + \dots + I_{\Phi n}}{I_{\Pi 1} + I_{\Pi 2} + \dots + I_{\Pi n}} \times 100\%$$

где:

Э – итоговая оценка эффективности в целом по Схеме;

Иф1, Иф2, Ифп – фактические значения целевых индикаторов, достигнутые в ходе реализации Схемы;

Ип1, Ип2, Ипп – плановые значения целевых индикаторов, утверждённые Схемой;

п – количество целевых индикаторов Схемы.

Целевые индикаторы эффективности реализации Схемы обеспечивают оценку хода реализации Схемы для оперативного управления Схемой и принятия при необходимости управленческих решений по её корректировке.

7.3. Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газо- снабжения и газораспределения

В данном разделе проведена оценка эффективности реализации Программы строительства объектов газификации до 2035 года, сформированной на основе приведённых выше перечней объектов газификации.

Дополнительно проведены расчёта по оценке следующих показателей:

- расчётный тариф на транспортировку газа для населения и промышленности:

$$T_{\text{раснас}} = T_{\text{рекбаз}} \times K_{\text{нас}}$$

$$T_{\text{распром}} = T_{\text{рекбаз}} \times K_{\text{пром}}$$

где $T_{\text{распром}}$, $T_{\text{раснас}}$ – расчётный тариф на транспортировку газа для населения и промышленности соответственно («расчётный тариф»);

$K_{\text{нас}}$, $K_{\text{пром}}$ – коэффициент удельной сложности обслуживания системы газораспределения для населения и промышленности соответствующей группы в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям».

- расчётная цена для населения и промышленности:

$$\begin{aligned} \mathcal{C}_{\text{раснас}} &= \mathcal{C}_{\text{оптнас}} + T_{\text{раснас}} \\ \mathcal{C}_{\text{распром}} &= \mathcal{C}_{\text{оптпром}} + T_{\text{распром}} \end{aligned}$$

где $\mathcal{C}_{\text{раснас}}$, $\mathcal{C}_{\text{распром}}$ – расчётная цена поставки газа населению и промышленности соответственно («расчётная цена»);

$\mathcal{C}_{\text{оптнас}}$, $\mathcal{C}_{\text{оптпром}}$ – установленная оптовая цена на газ для населения и промышлен- ности соответственно.

Экономическая эффективность программы строительства первоочередных объектов газификации определяется на основе расчётов следующих показателей эффективности.

1.Чистый дисконтированный доход определяется по формуле:

$$\text{ЧДД} = \sum_{t=0}^T \text{ДП}_t \times (1 + E)^{-t}$$

где:

- денежный поток на t-м шаге расчёта;
- Е – норма дисконта;

t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);
T – горизонт расчёта, равный номеру шага расчёта (год).
2. Срок окупаемости инвестиций – определяется временным интервалом (от начала осуществления проекта), за пределами которого интегральный эффект становится положительным. Иными словами, это период (меся- цы, годы), в течение которого первоначальные инвестиции по проекту покрываются суммарным эффектом от его осуществления. Он определяется из условия:
$$\sum_{t=0}^{T_{ок}} ДП_t^0 \times (1 + E)^{-t} = \left| \sum_{t=0}^{T_{ок}} ДП_t^И \times (1 + E)^{-t} \right|$$

где:
ДП_t⁰ – денежный поток от операционной деятельности;
ДП_t^И – денежный поток от инвестиционной деятельности
E – норма дисконта;
t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);
– срок окупаемости инвестиций, т.е. номер шага расчёта (год), за пределами которого интегральный эффект становится положительным.
3. Внутренняя норма доходности (ВНД). Внутренняя норма доходности со- ответствует такой норме дисконта, при которой чистый дисконтирован- ный доход при реализации инвестиционного проекта равен нулю.
Численное значение ВНД (Евн) определяется решением уравнения методом итераций (постепенных приближений):
$$\sum_{t=0}^T ДП_t^0 \times (1 + E_{вн})^{-t} = \left| \sum_{t=0}^T ДП_t^И \times (1 + E_{вн})^{-t} \right|$$

где:
ДП_t⁰ – денежный поток от операционной деятельности;
ДП_t^И – денежный поток от инвестиционной деятельности

E – норма дисконта;
t – номер шага расчёта (0, 1, 2, 3... T);
T – горизонт расчёта, равный номеру шага расчёта (год);
– внутренняя норма доходности.
Оценка эффективности реализации мероприятий Схемы проводилась в це- нах, действующих на момент проведения оценки.
Для обеспечения газом потребителей рассматриваемых территорий и загруз- ки проектируемых межпоселковых газопроводов необходимо осуществить строи- тельство объектов магистрального транспорта, объём капитальных вложений – 2 773 336,45 тыс. руб. Оценка эффективности инвестиций проведена на период расчёта 12 лет (до 2035 года).
Величина нормы дисконта принята в соответствии с практикой расчётов на уровне 19,03 % (см. табл. Ошибка! Источник ссылки не найден.).
В соответствии с рекомендациями Управления экономической экспертизы Департамента экономической экспертизы и ценообразования ПАО «Газпром», рас- чёты по оценке эффективности строительства проектируемого газопровода и ГРС проводятся, исходя из расчётных цен реализации газа потребителям РФ (средних оптовых цен). При проведении технико-экономических расчётов годовые эксплуатацион- ные расходы по проектируемым газопроводам принимались в размере 0,94 % от объёма суммарных капитальных вложений в строительство.
Согласно классификации основных средств ПАО «Газпром», включаемых в амортизационные группы, утверждённой приказом ПАО «Газпром» от 30.12.2016 № 892, газопровод-отвод относится к 8 группе со сроком

полезного использования 25 лет, ГРС – к 5 группе со сроком полезного использования 10 лет.
Норма амортизационных отчислений для газопровода-отвода принят 4 % в год, для ГРС – 10 % в год. Текущие расходы (Рt) в году t определяются по следующей формуле:
$$P = P_{ДиТ_t} + P_{Э_t} + A_t$$

где:
Р_{ДиТ}_t – расходы на добычу газа и транспорт газа до точки врезки проектируемого газопровода;
Р_Э_t – расходы на эксплуатацию проектируемого газопровода-отвода;
А_t – амортизационные отчисления.
Возврат инвестиций в проект может осуществляться как за счёт увеличения тарифа по транспортировке природного газа по распределительным сетям ГРО, за счёт платы за технологическое подключение, а также за счёт регулируемого роста спецнадбавки для реализации инвестиционных проектов, что позволит снижать расчётную надбавку к тарифу.
Расчёты, приведённые ниже, показывают, что возможность возврата инве- стиций и дополнительные затраты газораспределительных организаций, связанные с эксплуатацией газопровода и транспортировкой газа, может привести к однократ- ному увеличению тарифа за транспортировку заявленного объёма газа от 0,09 руб./м3 до 0,55 руб./м3;
Эксплуатационные затраты также относятся на тариф по транспортировке природного газа по распределительным сетям ГРО.

При обновлении сетей и строи- тельстве новых, в составе себестоимости могут быть уменьшены такие статьи, как работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними органи- зациями, капитальный ремонт, диагностика и прочие расходы.

В случае применения инвестиционной надбавки к тарифам на транспорти- ровку газа потребителям, показатели эффективности проекта могут быть следую- щие (см. таблицу 21).

В таблице 22 представлена информация о необходимых тарифах на транс- портировку газа с учётом инвестиционной надбавки (средней за период расчёта – 2024-2035 гг.) или платы за технологическое подключение, обеспечивающих уро- вень безубыточности проектам (кумулятивный NPV=0).

Таблица 22 - основные экономические показатели проекта с учётом динамического изменения тарифа на транспорт газа и инвестиционной надбавки (средние значения за расчётный период)

Наименование	Единица измерения	Значение
Надбавка к тарифу на транспортировку газа		
Тариф на транспортировку газа по газопроводу	руб./м³	1,951
Надбавка к тарифу на транспортировку (среднегодовая)	руб./м³	22,143
Стоимость транспортировки газа для конечных потребителей	руб./м³	24,094
Чистая прибыль за расчётный период (среднегодовая)	тыс. руб.	344 102
Простой срок окупаемости	лет	7,5
Дисконтированный срок окупаемости	лет	11,5
NPV	тыс. руб.	31 242
ВНД	%	20,00

Таблица 23 - оценка экономической эффективности проекта

№ п/п	Позиция	Ед. измерения	Итого	Период по годам											
				2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
I	План производства														
A	Чистый доход от реализации газа	млн.руб.	499,45	6,72	13,92	21,64	29,89	34,40	39,19	44,28	49,69	55,43	61,52	67,97	74,81
1	объем транспортировки	млн. куб.м	244,28	4,22	8,43	12,65	16,86	18,73	20,60	22,46	24,33	26,20	28,07	29,93	31,80
2	тариф на транспортировку газа	руб/куб.м	1,594	1,59	1,65	1,71	1,77	1,84	1,90	1,97	2,04	2,12	2,19	2,27	2,35
Б	Надбавка к тарифу	руб/куб.м	1,951	0,00	22,47	22,42	22,35	22,29	22,22	22,16	22,08	22,01	21,93	21,86	21,77
II	Смета затрат														
A	Заработная плата	млн.руб.	13,93	0,692	0,754	0,822	0,896	0,977	1,064	1,160	1,265	1,379	1,503	1,638	1,785
Б	Начисления на заработную плату	млн.руб.	4,18	0,208	0,226	0,247	0,269	0,293	0,319	0,348	0,379	0,414	0,451	0,491	0,536
В	Производственные расходы, в т.ч.	млн.руб.	71,11	4,733	4,922	5,119	5,324	5,537	5,758	5,988	6,228	6,477	6,736	7,005	7,286
1	Материальные расходы	млн.руб.	12,76	0,849	0,883	0,918	0,955	0,993	1,033	1,074	1,117	1,162	1,208	1,257	1,307
2	Арендная плата	млн.руб.	19,82	1,319	1,372	1,427	1,484	1,543	1,605	1,669	1,736	1,806	1,878	1,953	2,031
3	Капитальный ремонт	млн.руб.	6,25	0,416	0,433	0,450	0,468	0,487	0,506	0,527	0,548	0,570	0,592	0,616	0,641
4	Услуги сторонних организаций	млн.руб.	13,08	0,870	0,905	0,941	0,979	1,018	1,059	1,101	1,145	1,191	1,239	1,288	1,340

5	Прочие расходы	млн.руб.	19,20	1,278	1,329	1,382	1,437	1,495	1,554	1,617	1,681	1,749	1,819	1,891	1,967
Г	Амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
Д	Итого себестоимость	млн.руб.	292,73	7,63	15,45	24,47	45,79	38,91	31,76	13,18	19,68	24,44	25,00	24,67	21,73
Е	Удельная себестоимость	руб/куб.м	1,20	1,81	1,83	1,94	2,72	2,08	1,54	0,59	0,81	0,93	0,89	0,82	0,68
III	Денежные потоки														
А	Инвестиционная деятельность	млн.руб.	3 356,00	137,47	378,41	377,46	1 323,30	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
А1	Затраты на приобретение материальных объектов:	млн.руб.	2 773,34	75,57	299,39	346,07	912,95	9,70	45,32	154,01	253,23	218,27	157,91	220,73	80,18
З	СМР на комплексе	млн.руб.	2 581,73	71,70	274,19	313,91	864,25	8,67	38,39	143,03	237,89	203,78	141,97	209,65	74,31
4	ПИР комплекса, включая ПП, ПМ и ГЭ	млн.руб.	191,60	3,87	25,20	32,16	48,70	1,03	6,93	10,98	15,34	14,49	15,94	11,08	5,87
А2	Потребность в оборотном капитале	млн.руб.	582,66	61,90	79,02	31,39	410,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Б	Операционная деятельность	млн.руб.	5 324,10	13,67	220,37	314,68	502,61	377,89	422,15	479,54	535,21	566,70	593,60	642,64	655,05
1	выручка от реализации	млн.руб.	5 798,66	6,72	203,41	305,12	406,82	451,88	496,93	541,99	587,05	632,10	677,16	722,21	767,27
2	амортизационные отчисления	млн.руб.	203,50	1,99	9,55	18,28	39,31	32,10	24,62	5,69	11,81	16,17	16,31	15,54	12,12
3	расходы	млн.руб.	89,23	5,63	5,90	6,19	6,49	6,81	7,14	7,50	7,87	8,27	8,69	9,13	9,61
В	Потоки в сумме (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	2 550,76	-61,90	-79,02	-31,39	-410,35	368,19	376,83	325,53	281,97	348,43	435,69	421,91	574,87
Г	Накопительно потоки (инвестиции и операциянка)	млн.руб.	1 062,76	-61,90	-140,92	-172,31	-582,66	-214,47	162,36	487,88	769,86	1 118,28	221,21	584,27	1 062,76
Д	Возврат НДС	млн.руб.	385,34	-12,58	-22,86	-15,75	-102,27	67,18	67,65	54,95	43,97	57,13	74,87	70,44	102,61
IV	Расчёт чистой прибыли комплекса														
А	Балансовая прибыль	млн.руб.	5 505,94	-0,91	187,96	280,64	361,03	412,97	465,17	528,81	567,36	607,66	652,16	697,54	745,54
Б	Налог на прибыль	млн.руб.	1 376,71	0,00	46,99	70,16	90,26	103,24	116,29	132,20	141,84	151,91	163,04	174,39	186,39
В	Чистая прибыль	млн.руб.	4 129,23	-0,91	140,97	210,48	270,77	309,73	348,88	396,61	425,52	455,74	489,12	523,16	559,16
V	Показатели эффективности														
А	Чистый денежный доход (ЧДД)	млн.руб.	1 174,05	-61,90	-126,01	-101,55	-500,60	264,94	260,54	193,33	140,13	196,51	272,65	247,53	388,49
Б	ЧДД кумулятивный	млн.руб.	1 174,05	-61,90	-187,91	-289,46	-790,07	-525,12	-264,59	-71,26	68,87	265,39	538,03	785,56	1 174,05
В	Чистый дисконтированный денежный доход (NPV)	млн.руб.	31,24	-61,90	-105,87	-71,68	-296,88	132,01	109,06	67,99	41,41	48,79	56,87	43,38	68,08
Г	NPV кумулятивный	млн.руб.	31,24	-61,90	-167,77	-239,45	-536,33	-404,32	-295,26	-227,27	-185,86	-137,08	-80,21	-36,83	31,24
Д	Внутренняя норма доходности	%	20,00%												
Е	Срок окупаемости обычный	лет	7,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0
Ж	Срок окупаемости дисконтированный	лет	11,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5

Инвестиционная надбавки приводит показатели проекта к эффективному уровню – положительная чистая прибыль за период планирования, дисконтированная окупаемость проекта 11,5 лет, положительный денежный поток по проекту (ЧДД>0), высокая норма внутренней доходности (ВНД проекта).

7.4. Анализ чувствительности

Строительство газораспределительных сетей сопряжено с возможностью возникновения рисков ситуаций, которые могут снизить эффективность проекта. Эти риски могут возникнуть в результате увеличения размера капитальных вложений, роста цен на потребляемые ресурсы, снижения объёма продаж природного газа. Инвестор должен знать наиболее существенные риски, оценку последствий их проявления, возможные способы снижения, с целью эффективного управления рисками в процессе реализации проекта.

Для оценки рисков снижения эффективности инвестиций в строительство газораспределительных сетей с учётом изменений различных параметров проекта может использоваться один из наиболее распространённых методов – метод анализа чувствительности проекта. Этот метод позволяет определить, как изменение важнейших параметров проекта влияет на изменение критериев оценки эффективности и на значение выходных показателей проекта,

позволяет проанализировать устойчивость проекта к возможным изменениям внутренних показателей проекта: изменение объёма продаж природного газа, текущих расходов.

Анализ чувствительности проводился по отношению к следующим параметрам:

- изменение выручки от продаж;
- изменение инвестиционных затрат;
- изменение операционных затрат.

В таблице приведены критические значения изменений анализируемых параметров, при которых ВНД проекта становится больше 0, то есть проект становится рентабельным. Самыми значимыми факторами для проекта являются изменение операционных затрат и выручки от продаж, так как запас прочности проекта по ним самый минимальный. Графики чувствительности проекта на изменения вышеуказанных основных параметров представлен на рисунке 7. Интерпретация – чем более пологой выглядит кривая показателя, тем большее влияние он оказывает на конечный результат.

Таблица 24 - критические значения изменений анализируемых параметров проекта

Наименование	Значение
Изменение выручки от продаж	-2,62%
Изменение инвестиционных затрат	2,71%
Изменение операционных затрат	106,33%

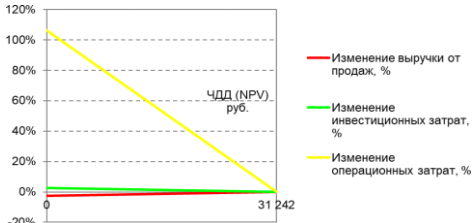


Рисунок 7 - Чувствительность проекта к изменениям.

7.5. Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги

Во многом, желание населения платить за коммунальные ресурсы связано с их удовлетворённостью получения соответствующих коммунальных услуг.

Социологическое исследование по изучению общественного мнения населения Приморского края в части

удовлетворённости деятельностью органов местного самоуправления в целом и в отдельных сферах проводится в соответствии с постановлением Губернатора Приморского края от 16.04.2013 № 51-пг «Об оценке эффективности деятельности органов местного самоуправления городских округов и муниципальных районов Приморского края».

Критерий удовлетворённости населения жилищно-коммунальными услугами включает в себя:

- удовлетворённость населения уровнем организации теплоснабжения (снабжения населения топливом);
- удовлетворённость населения уровнем организации водоснабжения (водоотведения);
- удовлетворённость населения уровнем организации электроснабжения;

◦ удовлетворённость населения уровнем организации газоснабжения. Лидерами по оценке населения деятельности органов местного самоуправления по итогам 2023 года стали Арсеньевский и Артёмовский городские округа, а также Спасский и Черниговский муниципальные районы (1-е и 2-е место в рейтинге). Последние места в рейтинге занимают городской округ Лесозаводский и Лазовский муниципальный округ12. Дальнереченский МР занял 8 (из 22 возможных) место в рейтинге.

Доступность для граждан платы за коммунальные услуги в Приморском крае определена на основании:

- Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 (ред. от 15.05.2018) «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения

и коммунальных услуг»;

- Приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги»;
- Постановление Правительства Приморского края от 26.08.2024 № 610-пп «О региональных стандартах стоимости жилищно-коммунальных услуг на 2024 год».
- уровня собираемости платежей за коммунальные услуги.

Оценка доступности для граждан прогнозируемой совокупной платы за по- требляемые коммунальные услуги основана на объективных данных о платёжеспо- собности населения, которые лежат в основе формирования тарифной политики и определения необходимой и возможной бюджетной помощи на компенсацию мер социальной поддержки населения и на выплату субсидий малообеспеченным гражд- данам на оплату жилья и коммунальных услуг, а также на частичное финансирова ние программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры му- ниципальных образований области.

12 Официальный сайт Правительства Приморского края: https://primorsky.ru/authorities/executive-agencies/departments/economics/assessment-of-efficiency-of-activity-of-bodies-of-local-self-government/svodnyy-doklad.php?clear_cache=Y.

Исходной базой оценки доступности для граждан прогнозируемой совокуп- ной платы за потребляемые коммунальные услуги послужили прогнозные показа- тели социально-экономического развития территории, в частности:

- прогноз численности населения;
- прогноз среднедушевых доходов населения;
- прогноз численности населения с доходами ниже прожиточного минимума.

Доступность платы за потребляемые коммунальные услуги является комплексным параметром и определена на основе системы критериев, устанавливаемой органами:

исполнительной власти субъектов Российской Федерации, к которым относятся			
• доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи;			
• уровень собираемости платежей за коммунальные услуги;			
• доля населения с доходами ниже прожиточного минимума;			
• доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей чис- ленности населения.			
Согласно Приказу Министерства регионального развития Российской Феде- рации от 23.08.2010 № 378 «Об утверждении методических указаний по расчёту предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги», значения критериев доступности платы за ЖКУ, следующие:			
Таблица 25 - средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги			
Критерий	Уровень доступности		
	высокий	доступный	недоступный
Доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %	от 6,3 до 7,2	от 7,2 до 8,6	свыше 8,6
Доля населения с доходами ниже прожиточного минимума, %	до 8	от 8 до 12	свыше 12
Уровень собираемости платежей за коммунальные услуги, %	от 92 до 95	от 85 до 92	ниже 85
Доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в общей численности населения	не более 10	от 10 до 15	свыше 15

Постановление Правительства РФ от 29.08.2005 № 541 «О федеральных стандартах оплаты жилого помещения и коммунальных услуг» определяет, что максимально допустимая доля собственных расходов граждан на оплату жилого помещения и коммунальных услуг в совокупном доходе семьи должна быть не выше 22 %.

Числовые значения критериев доступности установлены в зависимости от уровня экономического развития области и особенностей предоставления комму- нальных услуг.

Прогнозная доля расходов на жилищно-коммунальные услуги в совокупном доходе средней семьи определена как отношение общего прогнозируемого сово- купного платежа граждан за потребляемые коммунальные услуги в расчёте на од- ного человека в месяц, на среднедушевой доход населения в месяц, то есть:

$$D_p = \frac{Q_{\text{общ}}}{\text{Ч}_{\text{общ}} \times 12 \times D_{\text{ср}}} \times 100$$

где

D_p – доля расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, %;

$Q_{\text{общ}}$ – общий прогнозируемый совокупный платёж граждан за все потребляемые коммунальные услуги, руб.;

$\text{Ч}_{\text{общ}}$ – численность населения, чел.;

$D_{\text{ср}}$ – среднедушевой доход населения, руб./чел. в месяц;

12 – число месяцев в году.

Учено изменение тарифов на основании сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2036 г.

Для расчёта среднедушевого дохода применён коэффициент K_{DZR} – отношение среднедушевого дохода к среднемесячной заработной плате:

$$K_{DZR} = \frac{D_R}{Z_R}$$

где

D_R - среднедушевой доход населения (включает в себя заработную плату, социальные выплаты, доходы от собственности и предпринимательской деятельности);

Z_R - среднемесячная заработная плата населения.

Среднедушевой доход населения муниципального образования определяется: $D_{\text{сред}} = K_{DZR} \times Z_{\text{сред}}$

где

$Z_{\text{сред}}$ – среднемесячная заработная плата населения.

Уровень собираемости платы за коммунальные услуги рассчитан как отношение оплаченных и начисленных значений платы за коммунальные услуги в каж- дом году.

Оценка критерия «доля населения с доходами ниже прожиточного миниму- ма» обусловлена тем, что эта доля оказывает существенное влияние на уровень до- ходов населения Приморского края, и как следствие, на долю расходов на коммунальные услуги в совокупном доходе семьи, а также размер бюджетных средств на выплату субсидий.

Прогнозируемая доля получателей субсидий на оплату коммунальных услуг в муниципальном образовании определена как частное от деления прогнозируемо- го числа получателей субсидий и прогнозируемой численности населения в муни- ципальном образовании.

Ниже, в таблице 26, приведены расчёты доступности роста тарифа на газ для потребителей (население) при условии внедрения инвестиционной надбавки при реализации проекта, а также учитывая динамику региональных стандартов стоимо- сти жилищно-коммунальных услуг (2019 г. – постановление от 24.06.2019 № 391-па, 2020 – от 27.03.2020 № 267-пп, 2021 – от 18.06.2021 № 383-пп, 2022 – от 01.04.2022 № 193-пп, 2023 – от 21.02.2023 № 115-пп, 2024 – от 26.08.2024 № 610-пп) и уровня их доступности. Кроме того, при выполнении расчётов по уровню до- ступности для населения платы за коммунальные услуги учтены индексы- дефляторы на основе макроэкономических показателей прогноза сценарных условий долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Фе- дерации до 2036 г., а также сложившаяся динамика роста среднедушевого дохода в Приморском крае.

Таблица 26 - средние значения критериев доступности для граждан платы за коммунальные услуги

Показатель	Значение показателей по годам проекта												
	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Коммунальные расходы по стандарту, руб.	4 804,6	4 822,1	5 161,9	5 525,8	5 915,3	6 332,2	6 778,5	7 256,3	7 767,8	8 315,3	8 901,4	9 528,8	10 200,5
Среднедушевые доходы, руб.	33 327,9	34 661,0	36 047,4	37 489,3	38 988,9	40 548,4	42 170,4	43 857,2	45 611,5	47 435,9	49 333,4	51 306,7	53 359,0
Количество жителей, чел.	8 026	7 856	7 716	7 599	7 500	7 300	7 000	6 800	6 700	6 600	6 500	6 500	6 200
Потребление газа населением, млн. м.куб.	3,0	2,9	2,9	2,8	2,8	2,7	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3
Удельный расход газа на 1 жителя в год,м.куб.	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3	373,3
Увеличение расходов по стандарту в связи с ростом тарифа на газ, руб./1 чел.	0,0	0,0	100,1	103,7	107,5	111,3	471,4	488,4	505,9	786,3	786,3	786,3	786,3
Рост расходов по отношению к предыдущему года, %	0,0%	0,0%	0,0%	3,6%	3,6%	3,6%	323,4%	3,6%	3,6%	55,4%	0,0%	0,0%	0,0%
Доля коммунальных расходов в среднедушевом расходе без тарифной надбавки по проекту, %	14,4%	13,9%	14,3%	14,7%	15,2%	15,6%	16,1%	16,5%	17,0%	17,5%	18,0%	18,6%	19,1%
Доля коммунальных расходов в среднедушевом расходе с тарифной надбавкой по проекту, %	14,4%	13,9%	14,6%	15,0%	15,4%	15,9%	17,2%	17,7%	18,1%	19,2%	19,6%	20,1%	20,6%

Доля коммунальных расходов с учётом инвестиционной надбавки для реализации проекта в среднедушевом доходе в среднем за весь период составит 18,5 %. Согласно Приказу Министрства регионального развития Российской Федерации от 23.08.2010 № 378, на протяжении всего проекта этот показатель будет соответствовать уровню – «не доступный».

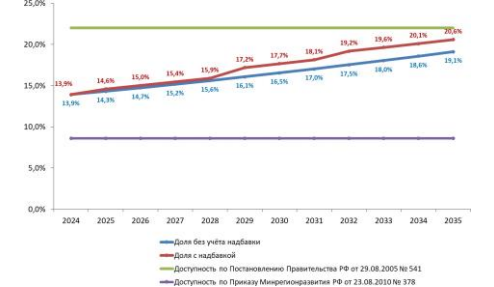


Рисунок 8 - Динамика изменения уровня доступности тарифов с учётом инвестиционной надбавки по проекту. Из рисунка 8 видно, что при сохранении заложенной в расчёты динамики роста тарифов, надбавки и индекса цен, уровень доступности тарифов весь период реализации Схемы газоснабжения будет стабильно выше уровня в 8,6 %, при этом оставаясь ниже федеральных стандартов (22 %) на всём протяжении расчётов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края состоит в планировании развития системы газоснабжения региона для удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирования стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование природных ресурсов.

В документе дана всесторонняя характеристика региона. Приводятся:

- 1) географическое положение региона;
 - 2) сведения о климате;
 - 3) прогноз численности населения и т.д.
- Выполнен анализ перспективной системы газоснабжения региона. Дана подробная характеристика:
- 1) источников газоснабжения;
 - 2) субъектов системы газоснабжения;
 - 3) объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры;
 - 4) потребителей с указанием параметров потребления газа и т.д.

Большое внимание уделено анализу режимно-балансовой потребности в газе. При этом в ходе работы определены:

- 1) балансовая потребность в газе по этапам развития;
- 2) динамика потребления газового топлива;
- 3) структура потребления газового топлива по основным

группам потребителей и видам экономической деятельности;

4) динамика потребления природного газа источниками централизованного теплоснабжения и пр.

В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформулированы предложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и материальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д.

Значительное внимание уделено определению показателей экономической эффективности строительства объектов системы газоснабжения и газораспределения. Оценена потребность в капитальных вложениях в строительство объектов газификации, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций, дана характеристика ценовых условий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строительство проектируемых объектов газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

- СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ**
- 1. СП 131.13330.2020 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99*). - М., 2020 г. – 150 с.
 - 2. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.
 - 3. «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий» разработанные отделом энергоэффективности ЖКХ АКХ им. К.Д. Памфилова – М., 2002 г. – 241 с.

КОРПУС
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
основано в 1992 году
(ООО «Корпус»)

УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО «Корпус»
Ю.П.Воронов
«20» сентября 2024 г.

ОТЧЕТ
О ВЫПОЛНЕНИИ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ
РАЗРАБОТКА СХЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ДАЛЬНЕРЕЧЕНСКОГО
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ПРИМОРСКОГО КРАЯ И
ОТДЕЛЬНЫХ СХЕМ
ГАЗОСНАБЖЕНИЯ НАСЕЛЕННЫХ ПУНКТОВ
КНИГА 1
ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
Директор ООО «Корпус» Ю.П.Воронов

Новосибирск 2024
СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ
Директор ООО «Корпус» Отв. исполнитель, подпись, дата
Ю.П. Воронов (введение, заключение)
исполнительный директор подпись, дата
Л.А. Куприянов (раздел 3,4,5 заключение)
ООО «Корпус» Исполнители: Технический директор
подпись, дата Г.А. Ромашов (раздел 3,4,5, 16,17)
Главный инженер М.П. Дерид
подпись, дата (раздел 6, 13,14,15)
Ведущий специалист М.В. Готькина
подпись, дата (раздел 1,2)
Ведущий специалист А. С. Гулло
подпись, дата (раздел 4,5,6)
Ведущий специалист М.С. Тырышкина
подпись, дата (раздел 2, 7, 18)
Ведущий специалист А.С. Тырышкин
подпись, дата (раздел 2,8,9,10,11,12)
РЕФЕРАТ

Отчет 69 с., 3 зн., 9 рис., 2 табл., 1 источ.
СХЕМА ГАЗОСНАБЖЕНИЯ, ГАЗ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
СТАНЦИЯ, ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ОРГАНИЗАЦИЯ, ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП),
ИСТОЧНИК ГАЗА, МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД, СЕТЬ
ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД
Объектом исследования является:
Газораспределительная система на территории
Дальнереченского муниципального района Приморского края.

Цель работы - обеспечение природным газом перспективных потребителей природного газа – объекты теплоэнергетики, промышленности, сельского хозяйства, коммунально-бытового сектора, объекты предпринимательской деятельности и населения (индивидуальный жилой фонд – 100%).

В ходе выполнения НИР разработана методология проведения работы, предложения о технологической последовательности выполнения работ. Результатом исследования является разработка плана технических мероприятий по строительству системы газоснабжения, определение необходимого объема финансовых средств для реализации мероприятий по системе газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края.

СОСТАВ ДОКУМЕНТАЦИИ
Текстовая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов. Книга 1 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка
Книга 2 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения

Книга 3 В бумажном и электронном виде (формат DOC и PDF) Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края. Пояснительная записка по методам, методологии и технологии выполнения работ
Графическая часть: Разработка схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края бумажном и электронном виде (формат PDF)
Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 1 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Лист 2 Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 3 Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Лист 4 В формате геоинформационного программного комплекса «ZuluGIS» Карта схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Расчетная схема перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2024 г. по 2027 г. Карта схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), высокого давления 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г. Расчетная схема существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) Дальнереченского муниципального района Приморского края, реализация с 2028 г. по 2035 г.

СОДЕРЖАНИЕ	
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	8
ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ	11
ВВЕДЕНИЕ	12
1. Информация о сборе исходных данных для выполнения работ (способы, сроки направления запросов)	14
2. Сведения о технологической последовательности выполнения работ	19
3. Информация о методике (способе) и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа	22
4. Информация о методике (способе) и сроках формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления	26

5. Описание формируемой базы данных для отображения в материалах графической части	34
6. Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления	39
7. Информация о разработке укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов	44
8. Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР)	48
9. Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения	51
10. Сдача разработанной Схемы газоснабжения для рассмотрения	52
11. Описание обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований	53
12. Описание процесса доработки проекта разрабатываемой схемы газоснабжения с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком	57
13. Получение Распоряжения (Постановления) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения»	58
14. Передача результатов выполненных работ в адрес Заказчика.	59
15. Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных, формированию перечня перспективных потребителей природного газа, предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления	60
16. Описание системы контроля качества работ	63
17. Информация о регулярности предоставления отчетности	65
18. Перечень основных действующих нормативно-правовых актов РФ и документов территориального планирования	66
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	68
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	69
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	

В настоящей отчете о НИР применяются следующие термины с соответствующими определениями:

ГАЗ - природный газ, добываемый и собираемый газо- и нефтедобывающими организациями

ГАЗОПРОВОД - конструкция, состоящая из соединенных между собой труб, предназначенная для транспортирования природного газа

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ГРО) - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законом основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивает подачу газа его потребителям, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЙ ПУНКТ (ГРП) - пункт редуцирования газа, размещенный в специально для этого предназначенных

зданиях, помещениях или на открытых площадках и имеющий собственные ограждающие конструкции

ГАЗОРЕГУЛЯТОРНАЯ УСТАНОВКА (ГРУ) - технологическое устройство, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его на заданных уровнях в газораспределительных сетях

ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ИСТОЧНИК ГАЗА - элемент системы газоснабжения, предназначенный для подачи газа в сеть газораспределения.

К источникам газа относят: газораспределительные станции, пункты замера расхода газа, пункты редуцирования газа

МАГИСТРАЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, являющихся его неотъемлемой технологической частью, предназначенных для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями национальных стандартов продукции (природного газа) от объектов добычи и (или) пунктов приема до пунктов сдачи потребителям и передачи в распределительные газопроводы или иной вид транспорта и (или) хранения

МЕЖПОСЕЛКОВЫЙ ГАЗОПРОВОД -распределительный газопровод, продолженный вне территории поселений

ОТКЛЮЧАЮЩЕЕ УСТРОЙСТВО - техническое устройство, предназначенное для периодических отключений отдельных участков газопровода и газоиспользующего оборудования с соблюдением условий герметичности

ПОСТАВЩИК (ГАЗОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющие поставки газа потребителям по договорам

ПОТРЕБИТЕЛЬ ГАЗА - (абонент, субабонент газоснабжающей организации) - юридическое или физическое лицо, приобретающее газ у поставщика и использующее его в качестве топлива или сырья

ПРИБОР УЧЕТА ГАЗА - средство измерения, используемое для определения объема газа, перемещенного через контролируемую точку сети газораспределения

ПУНКТ РЕДУЦИРОВАНИЯ ГАЗА - технологическое устройство сети газораспределения, предназначенное для снижения давления газа и поддержания его в заданных пределах независимо от расхода газа

РАБОЧЕЕ ДАВЛЕНИЕ - наибольшее внутреннее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации газопровода (нормальное протекание рабочего процесса)

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД - газопровод, продолженный от источника газа до места присоединения газопровода-ввода

РАСХОД ГАЗА - объем газа, прошедшего через поперечное сечение трубопровода за единицу времени, приведенный к стандартным условиям

РАСЧЕТНОЕ ДАВЛЕНИЕ максимальное избыточное давление в газопроводе, на которое производится расчет на прочность при обосновании основных размеров, обеспечивающих надежную эксплуатацию в течение расчетного ресурса

СЕТЬ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ - единый производственно-технологический комплекс, включающий в себя наружные газопроводы, сооружения, технические и технологические устройства, расположенные на наружных газопроводах, и предназначенный для транспортировки природного газа от отключающего устройства, установленного на выходе из газораспределительной станции, до отключающего устройства, расположенного на границе сети газораспределения и сети газопотребления (в том числе сети газопотребления жилых зданий)

СТАНДАРТНОЕ РАЗМЕРНОЕ ОТНОШЕНИЕ (SDR) - отношение номинального наружного диаметра полимерной трубы к ее номинальной толщине стенки

ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ – комплекс операций или операция по поддержанию сети газораспределения в исправном или работоспособном состоянии

ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ СХЕМА СЕТИ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЯ – графическое представление технологических объектов сети газораспределения

УЗЕЛ УЧЕТА ГАЗА - комплект средств измерений и устройств, обеспечивающий учет объема газа, а также контроль и регистрацию его параметров

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОПРЕДЕЛЕНИЙ

В настоящем отчете о НИР применяются следующие сокращения и обозначения:

ГРС – газораспределительная станция

м³/час – кубический метр в час, величина расхода топлива тыс. м³/год – тысяч кубических метров в год, величина расхода топлива

СПХР – система приема, хранения и регазификации

ГВС – горячее водоснабжение

км – километр, величина протяженности

га – гектар, величина площади территории

°С – градус Цельсия, величина температуры

м/сек – метр в секунду, величина измерения скорости

м – метр, величина измерения длины

мм – миллиметр, величина измерения длины

сут – сутки, единица измерения времени

чел – человек

МПа – мега паскаль, величина измерения давления

ГРП – головной газорегуляторный пункт

ГРП – газорегуляторный пункт

ТЭЦ – теплоэлектроцентраль, тепловая станция

ГО – городской округ

МР – муниципальный район

МО – муниципальный округ

СП – свод правил

СУГ – сжиженные углеводородные газы

Ризб. – избыточное давление газа

ТУ – технические условия на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения

Рраб – рабочее давление газа

ВВЕДЕНИЕ

Документ содержит предложения по методам, методологии и технологии выполнения работ, предложения по организации взаимодействия с Заказчиком, предложения

по структуре отчета по НИР и составу презентации.

Соответствие действующим нормам и правилам

Технические решения, принятые в схеме газоснабжения, соответствуют требованиям промышленной безопасности опасных производственных объектов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, охраны окружающей природной среды, экологической, пожарной безопасности, а также требованиям государственных стандартов, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных схемой мероприятий.

Технический директор Г.А. Ромашов

1. Информация о сборе исходных данных для выполнения работ (способы, сроки направления запросов)

Сбор исходных данных для выполнения научно-исследовательских работ по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов (далее по тексту – разработка Схемы газоснабжения), осуществляется следующим способом:

- способ сбора исходных данных:

Подготовка и направление запросов Разработчика схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов (далее по тексту – Д МР) за подписью руководителя организации на руководителя (или заместителя руководителя/главного инженера) действующей организации поставщика природного газа на территории Приморского края, действующих газораспределительных организаций на территории Приморского края, действующей газотранспортной организации на территории Приморского края, подготовки и направление запросов Разработчика Схемы газоснабжения Д МР на Заказчика по МК, с целью формирования перечня существующих потребителей природного газа, перечня проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, комплексного сбора, систематизации, обработки и анализа исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» Технического задания (далее по тексту - ТЗ), являющегося приложением №1 к МК.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации на имя Заказчика по МК, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, указанных в разделе 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с целью уточнения «основных направлений использования газа» на основании требований раздела 6 «Ожидаемые результаты» ТЗ.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной

организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика по МК, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, с целью получения технических рекомендаций для разработки Схемы газоснабжения Д МР и выполнения работ, предусмотренных разделом 1 технического задания и МК в целом, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика по МК, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации, с целью сбора исходных данных о размещении магистральных газопроводов, газопроводов-отводов и источников газоснабжения: газораспределительных станций (далее по тексту – ГРС) на территории Дальнереченского муниципального района, и соседних к нему муниципальных образований для выполнения работ, предусмотренных техническим заданием и МК в целом, с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации.

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Поставщика природного газа на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Поставщика природного газа на территории Приморского края и форма для заполнения сведений по потребителям газа от Г МРГ ДВ - в формате *xlsx из двух вкладок «юр. лица» и «население».

Подготовка и направление запроса Разработчика Схемы газоснабжения ДМР за подписью руководителя организации с соответствующим обоснованием на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес

газораспределительной организации, осуществляющей поставку сжиженного углеводородного газа (далее по тексту – СУГ) на территории Приморского края, с целью сбора исходных данных о размещении объектов СУГ, источников производства сжиженного природного газа (далее по тексту – СПГ) и систем приема, хранения и регазификации (далее по тексту – СПХР) СПГ на территории Дальнереченского муниципального района и соседних к нему муниципальных образований, для выполнения работ, предусмотренных техническим заданием и МК в целом, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации, осуществляющей поставку СУГ на территории Приморского края и формы для заполнения сведений по объектам СУГ - в формате *xlsx с вкладками «ГНС и ГНП», «Склады баллонов», «Резервуарные установки», «АГЗС» и «Баллонные установки».

Подготовка и направление запроса Разработчика за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края.

Другие дополнительно необходимые для выполнения работы исходные данные, будут предоставляться Заказчиком при соответствующем письменном обосновании Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации, при этом проекты запросов в соответствующие дополнительно необходимые организации будут предоставляться Разработчиком самостоятельно в адрес Заказчика.

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР на Заказчика всех вышеуказанных запросов (с регистрацией входящих номеров), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня заключения МК или со дня подведения итогов открытого конкурса в электронной форме.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК – не позднее 5-7 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок подготовки и направления Заказчиком в адрес соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем Разработчиком обосновании (с регистрацией входящих номеров), перечень и сведения о которых указаны в главе (разделе) 1.6 настоящей Пояснительной записки, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные,

предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика исходных данных для выполнения работ, из соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 10-12 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса.

Анализ предоставленных исходных данных, сформированных и направленных в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР как самостоятельно Заказчиком, так и исходных данных, дополнительно обоснованных Разработчиком согласно раздела 1 «Цель проведения работы» ТЗ, предоставляемых Заказчиком из соответствующих организаций и/или дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании – на достаточность и полноту их соответствия требованиям ТЗ и МК в целом, будет осуществлен Разработчиком не позднее 12-14 календарных дней с даты их полного предоставления.

График направления запросов и получения ответов на запросы с даты заключения МК или подведения итогов ОК в ЭФ, представлен ниже (Рисунок 1).

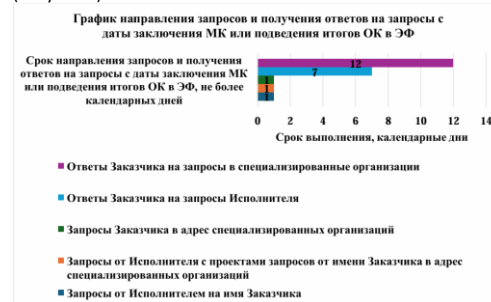


Рисунок 1 - График направления запросов и получения ответов на запросы

Общий срок формирования перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, не позднее 14 календарных дней с даты заключения контракта.

2. Сведения о технологической последовательности выполнения работ
Технологическая последовательность выполнения работ Разработчиком будет осуществляться, в том числе в следующие сроки:

- Сбор и анализ полученных исходных данных для выполнения работ – не более 14 календарных дней с даты заключения МК;

- Формирование перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей - не позднее 0,3 календарного месяца с даты заключения МК;

- Уточнение перечня потребителей на перспективу развития Схемы газоснабжения Д МР - не позднее 0,3 календарного месяца с даты заключения МК;

- Предложение решений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления - не позднее 0,9 календарного месяца с даты заключения МК;

- Согласование трассировки газораспределительных сетей и перечня потребителей природного газа с учетом перспективного развития, со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения

Приморского края;

- не позднее 1,8 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка материалов графической части: Электронная модель схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе «ZuluGis» - не позднее 3,2 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления - не позднее 3,8 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов – не позднее 4,6 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР) - не позднее 5 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения ГО (формат - PPTX) - не позднее 5,2 календарных месяцев с даты заключения МК;

- Сдача разработанной Схемы газоснабжения для рассмотрения - не позднее 5,2 календарных месяцев с даты заключения МК, до 30.09.2024 г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК;

- Подготовка в письменном виде обоснования необходимости принятия/отказа предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований - не позднее 5,8 календарных месяцев с даты заключения МК, до 15.10.2024 г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК;

- При необходимости доработка проекта разрабатываемой схемы газоснабжения с учетом замечаний

и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком - не позднее 6,2 календарных месяцев с даты заключения МК, до 30.10.2024 г.;

Получение Распоряжения (Постановления) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения» - не позднее 6,8 календарных месяцев с даты заключения МК, до 15.11.2024 г.;

Передача в адрес Заказчика выполненных работ - не позднее 7,3 календарных месяцев с даты заключения МК, до 01.12.2024 г.

График технологической последовательности выполнения работ, представлен ниже (Рисунок 2).



Рисунок 2- График технологической последовательности выполнения работ

3. Информация о методике (способе) и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа

Методика (способ) формирования перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществляться следующим образом и в следующие сроки:

- методика (способ) сбора исходных данных:

Формирование и уточнение перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществлено Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа специализированной газораспределительной организации на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа структурного подразделения специализированной газораспределительной

организации на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа на запрос Разработчика; после получения исходных данных полученных от Заказчика по результатам ответа газораспределительной организации, осуществляющей поставку сжиженного углеводородного газа (далее по тексту – СУГ) на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа специализированной газотранспортной организации на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика по результатам ответа структурного подразделения газотранспортной организации на территории Приморского края на запрос; после получения исходных данных, полученных от Заказчика на запрос в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

Формирование перечня перспективных потребителей природного газа будет осуществлено также путем подготовки и направления запроса Разработчика Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации на Заказчика по МК, с целью сбора исходных данных для выполнения работ, согласно требований раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, с формой таблицы для сбора сведений по перспективным объектам и населению в формате *xlsx, вкладки «юр. лица» и «население».

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР на Заказчика указанного в предыдущем абзаце запроса (с регистрацией входящего номера), предусмотренного настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня существующих потребителей природного газа».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика исходных данных для выполнения работ, предусмотренных требованиями раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК – не позднее 8-10 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок подготовки и направления Заказчиком запросов в адрес дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании Разработчика Схемы газоснабжения Д МР (с регистрацией входящих номеров), с целью сбора исходных данных для выполнения работ, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с соответствующим обоснованием при необходимости.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР исходных данных для выполнения работ из дополнительно необходимых организаций при соответствующем обосновании Разработчиком, предусмотренных разделом 4 «Требования к качеству выполняемой работы» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК - не позднее 8-10 календарных дней с даты поступления и регистрации запросов Разработчика.

Следом после сбора вышеуказанных исходных данных, сформированных и направленных в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР как самостоятельно Заказчиком, по пунктам раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, так и исходных данных, предусмотренных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ из дополнительно необходимых организаций – анализ их на достаточность и полноту их соответствия требованиям Технического задания и МК в целом, будет осуществлен Разработчиком не позднее 10 календарных дней с даты их полного предоставления.

Кроме того, уточнение перечня потребителей на перспективу развития Дальнереченского муниципального района, будет осуществляться в том числе по результатам анализа материалов и сведений следующих исходных данных: «Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с.Веденка, ул.Малая Веденка, с.Соловьевка, с.Ракитное)», включая электронную модель - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме;

«Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края», инвестиционных программ, утвержденных для ГРО на территории Дальнереченского муниципального района, раздела 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК.

График направления запросов и получения ответов на запросы для формирования «Перечня перспективных потребителей», с даты формирования «Перечня существующих потребителей», приведен ниже (Рисунок 3).



Рисунок 3 - График направления запросов и получения ответов на запросы

Общий срок уточнения и формирования перечня потребителей на перспективу развития системы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края - не позднее 01.05.2024 г.

Перечень потребителей природного газа содержит

сведения потребности в природном газе по существующему положению и на перспективу развития.

Годовые и часовые расходы природного газа по населению, котельным, промышленным, коммунально-бытовым предприятиям Дальнереченского муниципального района Приморского края приводятся в таблицах по срокам реализации.

Расходы природного газа для Дальнереченского муниципального района Приморского края приводятся для каждого отдельного объекта. Для населения - суммарно по населенным пунктам Дальнереченского муниципального района Приморского края.

4. Информация о методике (способе) и сроках формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления

Методика (способ) формирования и согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и газопотребления будет осуществляться следующим образом и в следующие сроки:

Развитие системы газораспределения и объектов газопотребления Схемы газоснабжения Д МР необходимо выделить «условно» в два этапа:

В перечень мероприятий и объектов 1 этапа развития требуется выделить объекты газопотребления и участки газораспределительной сети (газопроводы высокого давления, газопроводы среднего / низкого давления – при наличии) строящиеся, запроектированные и проектируемые на момент разработки Схемы газоснабжения Д МР; в том числе объекты газопотребления, получившие технические условия в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года №1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения и/или постановлением Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2021 г. N 1547 «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения» (далее по тексту – ТУ) на технологическое присоединение к действующим (существующим), строящимся, запроектированным и проектируемым газораспределительным сетям от соответствующей газораспределительной организации в период с 2020 по 01.01.2024 год включительно и эти ТУ являлись действующими на период начала работы Разработчиком над разработкой Схемы газоснабжения Д МР, а также объекты газопотребления для которых планируется выдача соответствующей газораспределительной организацией ТУ на технологическое присоединение к газораспределительным сетям в период до конца 2024 года по заявкам перспективных потребителей, и для которых требуется проектирование и новое строительство участков газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего/низкого давления – при наличии и необходимости).

Кроме того, в перечень мероприятий и объектов 1 этапа развития могут попасть действующие (существующие),

строящиеся, проектируемые или запроектированные ранее участки газораспределительных сетей (газопроводы высокого давления, газопроводы среднего / низкого давления – при наличии) или действующие (существующие), строящиеся, проектируемые или запроектированные ранее элементы сети газораспределения (например: головные газорегуляторные пункты (далее по тексту – ГРП) или газорегуляторные пункты шкафные (далее по тексту – ГРПШ), которые не обеспечивают безопасную и бесперебойную транспортировку газа всем потребителям, то есть имеют ограничение пропускной способности, и для достижения устойчивого режима газопотребления всеми потребителями (существующими и перспективными) требуется новое строительство участка газораспределительной сети параллельно существующему, либо требуется реконструкция такого участка газораспределительной сети с перекладкой на газопровод большего диаметра, либо требуется реконструкция с увеличением пропускной способности источника газоснабжения потребителей (например: существующего, строящегося, проектируемого или запроектированного ранее ГРП или ГРПШ). Выявление таких возможных мероприятий и объектов 1 этапа развития осуществляется и формируется Разработчиком схемы газоснабжения Д МР после проведения всех гидравлических расчетов газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего / низкого давления – при наличии и необходимости) от всех возможных источников газоснабжения муниципального образования (от газораспределительных станций (далее по тексту – ГРС), ГРП и ГРПШ). Способ достижения безопасной и бесперебойной транспортировки газа, а также устойчивого режима газопотребления всеми потребителями (существующими и перспективными), испытывающих ограничение пропускной способности, а именно необходимость нового строительства или реконструкции существующих элементов газораспределительной сети (участок газораспределительной сети и/или любого возможного источника газоснабжения муниципального образования), определяется в процессе разработки Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР самостоятельно и предлагается Заказчику в материалах разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР как единственный максимально эффективный, экономически и технически целесообразный способ.

Перечень мероприятий и объектов развития 1-го этапа будет условно отнесен с 2024 года по 2027 год.

В перечень мероприятий и объектов 2 этапа развития требуется выделить объекты газопотребления, для которых требуется проектирование и новое строительство элементов и участков газораспределительных сетей (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего / низкого давления – при необходимости, всех возможных источников газоснабжения муниципального образования) на год развития муниципального образования, равный году развития предусмотренного в материалах «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» последняя утвержденная редакция

в электронной форме; «Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме.

Кроме того, в перечень мероприятий и объектов на перспективу 2 этапа развития Схемы газоснабжения Д МР будут включены все перспективные потребители природного газа, учтенные в документах стратегического планирования муниципального района: «Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с.Веденка, ул.Малая Веденка, с.Соловьевка, с.Ракитное)», включая электронную модель - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района» - последняя утвержденная редакция в электронной форме; Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района - последняя утвержденная редакция в электронной форме; «Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края», инвестиционных программ, утвержденных для ГРО на территории Дальнереченского муниципального района, других исходных данных определенных разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» ТЗ, являющегося приложением №1 к МК, полученных по итогам ответа на запрос.

Перечень мероприятий и объектов развития 2-го этапа будет условно отнесен с 2028 года по 2035 год.

Предложение и обоснование периодов развития элементов и участков газораспределительных сетей и подключаемых к ним объектов газопотребления, будет согласовано Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР с Заказчиком отдельным запросом.

Общий срок формирования и согласования решений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления - не позднее 20.05.2024 г.

В связи с наличием требования в подразделе «Особые условия» раздела 4 «Требования к качеству выполняемых работ» ТЗ к Контракту, а именно: «Схему газораспределительной сети, трассировку распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (давление до 1,2 МПа), 2 категории (давление до 0,6 МПа), газопроводов среднего/низкого давления (определяется в ходе разработки схемы газоснабжения Д МР) и размещение объектов газопотребления, согласовать со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края; рассмотрение и согласование предложений по предварительным трассировкам газораспределительных сетей будет осуществляться одновременно с согласованием «перечня существующих потребителей природного газа» и «перечня объектов и мероприятий развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» на момент разработки Схемы газоснабжения Д МР путем направления соответствующих

запросов в - Администрацию Дальнереченского муниципального района (Заказчику), Заказчиком на согласование в адрес АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (газораспределительную организацию), Заказчиком на согласование в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР на Заказчика необходимых запросов (с регистрацией входящего номера), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1.3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития.

Срок подготовки и направления от имени Заказчика необходимых запросов по предварительно подготовленным Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР проектам запросов в адрес газораспределительной организации и в адрес КГУП «Примтеплоэнерго» (с регистрацией входящего номера), предусмотренных настоящей главой (разделом) 1.3 настоящей Пояснительной записки – не позднее 1- 2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с приложением проектов запросов от имени Заказчика в адрес газораспределительной организации и в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР результатов согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями - не позднее 3-5 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР результатов согласования «перечня существующих потребителей газа», «перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями из газораспределительной организации и из КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 7- 8 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Общий срок формирования предложений по предварительным трассировкам газораспределительных сетей высокого (среднего – при наличии) давления, а также согласования материалов трассировки газораспределительных сетей, выполненной на основании анализа Схемы газоснабжения Д МР - с администрацией Дальнереченского муниципального района Приморского края, газораспределительной организацией АО «Газпром

газораспределение Дальний Восток» и КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 15.06.2024 г.

По итогам согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития, а именно получения ответов Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР на запрос от Заказчика, на запрос от газораспределительной организации АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», на запрос от КГУП «Примтеплоэнерго» - при необходимости будет выполнена корректировка трассировки газораспределительных сетей с внесением изменений по замечаниям и предложениям в «Перечень существующих потребителей газа», «Перечень мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и Карту Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края с нанесенными объектами (объекты газопотребления и линейные объекты газораспределения) развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год включительно).

Предложение решений по дальнейшему развитию системы газораспределения и объектов газопотребления будет осуществлено сразу после формирования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» путем направления соответствующих запросов «о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети развития 2-го этапа» в адрес Заказчика, а также Заказчиком в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

В связи с наличием требования в подразделе «Особые условия» раздела 4 «Требования к качеству выполняемых работ» ТЗ к Контракту, а именно: «Схему газораспределительной сети, трассировку распределительных газопроводов высокого давления 1 категории (давление до 1,2 МПа), 2 категории (давление до 0,6 МПа), газопроводов среднего/низкого давления (определяется в ходе разработки схемы газоснабжения Д МР) и размещение объектов газопотребления, согласовать со всеми заинтересованными организациями:

- Администрация Дальнереченского муниципального района;
- АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
- КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края; рассмотрение и согласование «Перечня объектов и мероприятий развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» будет осуществляться одновременно с согласованием предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети (газопроводов высокого давления, газопроводы среднего давления – при необходимости) развития 2-го этапа Схемы газоснабжения Д МР.

Срок подготовки и направления Разработчиком Схемы

газоснабжения Д МР на Заказчика необходимого запроса (с регистрацией входящих номеров), предусмотренной настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – следующий рабочий день со дня формирования Разработчиком «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети развития 2-го этапа.

Срок подготовки и направления от имени Заказчика необходимого запроса по предварительно подготовленному Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР проекта запроса в адрес КГУП «Примтеплоэнерго» (с регистрацией входящего номера), предусмотренной настоящей главой (разделом) 3 настоящей Пояснительной записки – не позднее 1-2 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика с приложением проекта запроса от имени Заказчика в адрес КГУП «Примтеплоэнерго».

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР результатов согласований «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития, в том числе с замечаниями и/или предложениями - не позднее 3-5 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Срок предоставления Заказчиком в адрес Разработчика Схемы газоснабжения Д МР результатов согласования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети развития 2-го этапа, в том числе с замечаниями и/или предложениями из КГУП «Примтеплоэнерго» - не позднее 7-8 календарных дней с даты поступления и регистрации запроса Разработчика.

Общий срок согласования трассировки газораспределительных сетей и перечня потребителей природного газа с учетом перспективного развития, выполненной на основании анализа Схемы газоснабжения Д МР – с Администрацией Дальнереченского муниципального района, газораспределительной организацией АО «Газпром газораспределение Дальний Восток», КГУП «Примтеплоэнерго», министерством энергетики и газоснабжения Приморского края - не позднее 15.06.2024 г.

5. Описание формируемой базы данных для отображения в материалах графической части

Геоинформационная программа «ZuluGis» – это Программа для повышения эффективности анализа информационного потока газоснабжения региона и позволяющая формировать единую платформу для обеспечения мониторинга развития Приморского края в части газификации.

Геоинформационная программа «ZuluGis» позволяет осуществлять:

- анализ картины газоснабжения территории в реальном времени;
- совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных;
- конвертацию данных в формат, поддерживаемый

системой Astra Linux и Windows;

- использование встроенных модулей для выполнения гидравлических расчетов;
- постоянное обновление информации для предоставления актуальных сведений, требующихся различным организациям;
- работу в различных масштабах.

Единый комплекс Схемы газоснабжения Д МР будет сформирован в формате геоинформационного программного комплекса «ZuluGis». Для каждого объекта будут сформированы паспортные данные в программном комплексе. Карты-схемы и паспортизированные данные об объектах системы газоснабжения (газопроводы/потребители) будут предоставлены Заказчику – Администрации Дальнереченского муниципального района, в формате базы данных геоинформационного программного комплекса «Zulu».

При разработке Схемы газоснабжения Д МР в графической части электронной модели Схемы будет представлена и отображена следующая база данных, представляющая собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения:

- технические параметры газопроводов: протяженность, диаметр, материал трубы, расчетное давление, разрешенный и фактический объемы потребления газа, сведения о выданных ТУ, сведения о собственнике и газораспределительной организации, год ввода объекта в эксплуатацию;
- сведения об объектах газопотребления – существующих и перспективных объектах газопотребления (потребителях природного газа): наименование, разрешенный и фактический объемы потребления газа, год ввода объекта в эксплуатацию;

Кроме того, электронная модель Схемы газоснабжения Д МР будет обеспечивать возможность:

- добавления технической и другой необходимой информации (на усмотрение держателя Схемы) по окончании строительства каждого отдельного перспективного линейного участка системы газораспределения (газопроводов высокого, среднего и/или низкого давлений), а также отдельного источника газоснабжения территории муниципального образования (головного газорегуляторного пункта – ГРП, газорегуляторного пункта шкафового – ГРПШ), (собственник, газораспределительная организация, год ввода в эксплуатацию и др.) и запорной арматуры на газораспределительных сетях;
- выполнения гидравлических расчетов систем газораспределения различных категорий давления, с учетом методики расчета по СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб», состава природного газа, различных материалов трубопроводов (сталь/полиэтилен);
- детализировать каждый объект газопотребления и сооружений на газораспределительных сетях всех категорий давления.

Электронная модель Схемы газоснабжения Д МР в программном комплексе «ZuluGis» — это внедряемая

система, которая может постепенно дополняться отдельными Схемами газоснабжения микрорайонов на территории муниципального образования.

Электронная модель Схемы газоснабжения Д МР в программном комплексе «ZuluGis» — это внедряемая система, которая может постепенно дополняться базой данных, представляющей собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения.

Примеры отражения базы данных, представляющие собой техническую информацию о каждом элементе системы газоснабжения, представлены ниже (Рисунок 44 - Рисунок 77).



Рисунок 4 - Пример отражения базы данных элемента системы газоснабжения



Рисунок 5 – Пример отображения трассировки газопроводов в населенном пункте

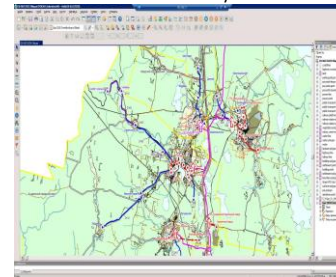


Рисунок 6 – Пример отображения межпоселковых газопроводов

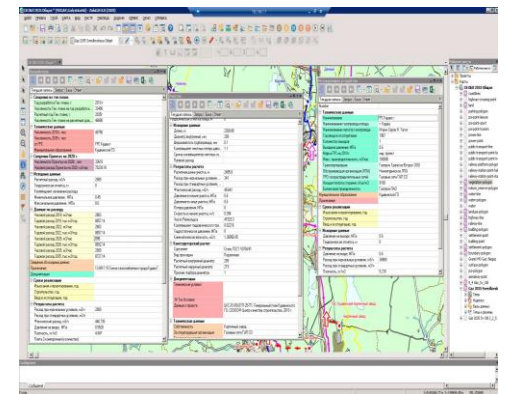


Рисунок 7 - Пример отражения базы данных нескольких элементов системы газоснабжения

Общий срок разработки и формирования электронной модели схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края - не позднее 01.08.2024 г.

6. Выполнение гидравлического расчета схемы газоснабжения газопроводов высокого давления

Гидравлические расчеты газораспределительной системы будут производиться в соответствии с требованиями СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»:

- п. 3.22 «Расчетные внутренние диаметры газопроводов определяются исходя из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления газа»;
- п. 3.24 «Расчетные потери давления в газопроводах принимаются в пределах категории давления, принятой для газопровода».

Исходной информацией для расчета являются физические свойства транспортируемого газа, конфигурация сети и описание участков сети.

Состав газовой смеси будет учтен на основании паспорта на газ, предоставленный газотранспортной организацией или ее структурным подразделением на территории Приморского края (ООО «Газпром трансгаз Томск» или Приморское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Томск») по запросам Заказчика.

После формирования расчетной модели газораспределительной сети (газопроводов высокого давления, газопроводов среднего или низкого давления – при наличии и необходимости) и соответствующих таблиц по каждому объекту газопотребления, будут выполняться гидравлические расчеты, по результатам проведения которых будет осуществляться запись их результатов. Диаметры распределительных газопроводов будут определены гидравлическими расчетами из условия обеспечения бесперебойного газоснабжения всех потребителей в часы максимального потребления (отбора) газа при максимально-допустимых перепадах давления.

Последовательность и сроки выполнения гидравлических

расчетов будет осуществляться при разработке Схемы газоснабжения Д МР в следующей последовательности и сроки:

1. Гидравлический расчет существующих и перспективных газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления (при наличии и необходимости) развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год:

- по результатам сбора исходных данных от Заказчика, газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, газотранспортной организации и структурного подразделения газотранспортной организации на территории Приморского края, поставщика природного газа на территории Приморского края, поставщика СУГ на территории Приморского края;

- по результатам согласований «Перечня существующих потребителей газа», «Перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития» от Заказчика, газораспределительной организации и КГУП «Примтеплоэнерго» на запросы;

- формирования соответствующих таблиц (форм) по каждому существующему объекту газопотребления и отдельному существующему участку системы газораспределения;

- формирования таблиц (форм) по каждому перспективному объекту газопотребления и отдельному перспективному участку системы газораспределения развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год; в срок не позднее 15.08.2024 г.

2. Гидравлический расчет перспективных газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления (при необходимости) развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год:

- по результатам сбора исходных данных по перспективным потребителям природного газа от Заказчика, по результатам согласования «Перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» Заказчиком по запросу; КГУП «Примтеплоэнерго» по запросу;
- формирования соответствующих таблиц (форм) по каждому перспективному объекту газопотребления и отдельному перспективному участку системы газораспределения развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год; в срок не позднее 15.08.2024 г.

В соответствии с требованиями Технического задания, гидравлические расчеты будут выполняться для существующих и перспективных газопроводов высокого давления 1 категории (Р до 1,2 МПа), 2 категории (Р до 0,6 МПа), среднего давления (Р до 0,3 МПа) или низкого давления (Р до 0,005 МПа) – (при необходимости) на территории Дальнереченского муниципального района, по полученным Разработчиком схемы газоснабжения Д МР из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края техническим рекомендациям.

Применение уличных внутриквартальных распределительных сетей среднего или низкого давления с целью газификации индивидуальной жилой застройки (ИЖЗ) и мелких коммунально-бытовых потребителей, будет определяться Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР совместно с Заказчиком по результатам полученных технических рекомендаций из газораспределительной организации на запрос Заказчика и из структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края на запрос Заказчика.

При выполнении гидравлических расчетов будет применен программный комплекс «ZuluGIS», разработчик ООО «Политерм», г. Санкт-Петербург, предназначенный для гидравлического расчета инженерных сетей газоснабжения низкого, среднего и высокого давления городов и населенных пунктов, а также внутренних газопроводов низкого давления жилых домов. В результате расчетов будет определено потокораспределение в газовой сети, давление газа во всех узловых точках, и может быть выявлено нарушение режима работы потребителей в случае его возникновения.

Выходными данными гидравлических расчетов будут являться: потоки газа по участкам системы газопроводов, давления в узлах распределительной системы газоснабжения и скорости движения газа на расчетных участках. В режиме подбора диаметров, будет произведен подбор стандартных диаметров из списка стальных и полиэтиленовых труб.

При выполнении расчетов давление газа в сетях высокого давления 1 категории будет применено:

- начальное в точке подключения – 1,2 МПа (изб.);
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,6 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях высокого давления 2 категории будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,6 МПа (изб.);
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,3 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях среднего давления будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,3 МПа (изб.);
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,15 МПа (изб.).

При выполнении расчетов давление газа в сетях низкого давления будет применено:

- начальное в точке подключения – 0,005 МПа (изб.);
- у самого удалённого потребителя – не менее 0,0035 МПа (изб.).

Давление газа на расчетной схеме высокого давления 1 категории и 2 категории, среднего или низкого давления – при наличии и необходимости в такой категории сетей, будет приведено избыточное и отображено в электронной модели Схемы газоснабжения Д МР в программном комплексе «ZuluGIS».

Последовательность и график выполнения поверочных гидравлических расчетов системы газораспределения представлен ниже (Рисунок 88).

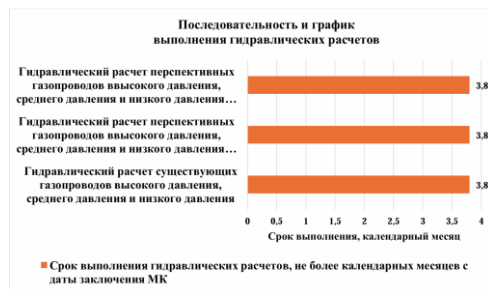


Рисунок 8 - Последовательность и график выполнения поверочных гидравлических расчетов системы газораспределения

Геоинформационная система «ZuluGIS» имеет встроенные инструменты, позволяющие оценить результаты гидравлических расчетов и проверить правильность принятого инженерного решения, такие как: выполнение запросов к базам данных, вывод данных на карту, раскраска модели по пользовательским критериям.

По результатам гидравлических расчетов составляется укрупненный план мероприятий по развитию системы газораспределения:

- Мероприятия по реконструкции источников газоснабжения – газораспределительных станций (при необходимости);
- Мероприятия по строительству источников газоснабжения - систем хранения и регазификации природного газа (при необходимости);
- Строительство новых участков или реконструкция существующих участков газопроводов.

Общий срок выполнения гидравлических расчетов системы газораспределения (газопроводов высокого давления и среднего или низкого давления – при необходимости) - не позднее 15.08.2024 г.

7. Информация о разработке укрупненных технико-экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов

По результатам анализа существующей и формирующейся перспективной разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР, а также по результатам выполненных гидравлических расчетов существующих и перспективных газораспределительных сетей, будут определены основные технические показатели будущей Схемы газоснабжения Д МР, которые в свою очередь условно будут характеризовать 3 основных периода ее реализации:

- существующее положение по состоянию на 01.2024 год;
- 1-й этап развития с 2024 года по 2027 год;
- 2-й этап развития с 2028 года по 2035 год.

Сводные данные по всем 3-м основным периодам реализации Схемы газоснабжения Д МР будут отображены в текстовой части отчета НИР, в табличной форме и в электронной модели программного комплекса «ZuluGIS».

Реализация мероприятий разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР будет рассматриваться как инвестиционный проект (далее - проект), эффективность

которого будет определяться путем сопоставления затрат и положительных эффектов, генерируемых проектом.

Ключевым фактором при проведении технико-экономического исследования будет являться корректное обоснование положительного эффекта, получаемого инвестором в результате вложения средств.

Для определения и анализа показателей эффективности инвестиций будут использоваться методические материалы как федерального, так и корпоративного уровней.

В работе по разработке Схемы газоснабжения Д МР будет оцениваться эффективность инвестиций, осуществляемых в создание следующих элементов Схемы газоснабжения Д МР:

- распределительные газопроводы с переходами через естественные и искусственные препятствия;
- запорные устройства на сети газораспределения;
- пункты редуцирования газа;
- элементы системы хранения и регазификации природного газа.

При разработке Схемы газоснабжения основные капитальные вложения будут определяться на основе укрупненной оценки следующих составляющих:

- проведение инженерно-геодезических, инженерно-геологических, инженерно-экологических изысканий, археологического обследования, гидрометеорологических изысканий, инженерно-геофизических изысканий (микросейсмоярмирование), с учетом требований Постановления Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. N 1431 "Об утверждении Правил формирования и ведения информационной модели объекта капитального строительства, состава сведений, документов и материалов, включаемых в информационную модель объекта капитального строительства и представляемых в форме электронных документов, и требований к форматам указанных электронных документов, а также о внесении изменения в пункт 6 Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства" (с изменениями и дополнениями от 1 марта, 27 мая 2022 г.;

- разработка проектно-сметной документации (далее по тексту - ПСД) с учетом требований Постановления Правительства РФ от 15 сентября 2020 г. N 1431 "Об утверждении Правил формирования и ведения информационной модели объекта капитального строительства, состава сведений, документов и материалов, включаемых в информационную модель объекта капитального строительства и представляемых в форме электронных документов, и требований к форматам указанных электронных документов, а также о внесении изменения в пункт 6 Положения о выполнении инженерных изысканий для подготовки проектной документации, строительства, реконструкции объектов капитального строительства" (с изменениями и дополнениями от 1 марта, 27 мая 2022 г. и рабочей документации (далее по тексту - РД);

- разработка градостроительной документации: проекта планировки территории (далее по тексту – ППТ), проекта межевания территории (далее по тексту – ПМТ),

◦ лесоустроительная документация, подготовку в форме электронного документа (XML файл) сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости;

◦ государственная/негосударственная экспертиза документации (результатов комплекса инженерных изысканий (далее по тексту – ИИ) и ПСД;

◦ строительно-монтажные работы (далее по тексту – СМР) с учетом рыночной стоимости оборудования и материалов.

◦ Для расчета базовой стоимости проектно-изыскательских работ (далее по тексту - ПИР) будут использованы утвержденные сметные нормативы и СБЦ, сведения о которых включены в ФСН, такие как:

◦ Справочник базовых цен на инженерно-геологические и инженерно-экологические изыскания для строительства – СБЦ, М, 1999 г.;

◦ Сборник базовых цен на инженерно-геодезические изыскания для строительства - Москва, ПНИИС Госстроя РФ; «Методическое руководство по определению стоимости инженерных изысканий для строительства», Москва, ПНИИС Госстроя РФ;

◦ Сборник цен на изыскательские работы для капитального строительства - СЦИР-82 (1982 г) при определении стоимости инженерно-геофизических изысканий (микросейсмояонирование);

◦ Сборник цен на научно-проектные работы по памятникам истории и культуры - ЦНПР-91 (утв. приказом Министерства культуры СССР от 5 ноября 1990 г. № 321) при определении стоимости научно-исследовательской археологической разведки и формирования отчета об археологических исследованиях;

◦ Сборник цен и общественно необходимых затрат труда (ОНЗТ) на изготовление проектной и изыскательской продукции землеустройства, земельного кадастра и мониторинга земель, 1996 г., утвержденный Приказом Комитет Российской Федерации по земельным ресурсам и землеустройству от 28.12.1995 г. № 70 при определении стоимости электронного документа (XML файл) сведения о границах публичного сервитута, включающие графическое описание местоположения границ публичного сервитута и перечень координат характерных точек этих границ в системе координат, установленной для ведения Единого государственного реестра недвижимости;

◦ СБЦ «Газооборудование и газоснабжение промышленных предприятий, зданий и сооружений», утвержденный приказом Министерства строительства и ЖКХ РФ от 27.02.2015 г. № 140/пр. при определении стоимости разработки ПСД и РД;

◦ Методика определения стоимости работ по подготовке проектной документации, содержащей материалы в форме информационной модели, утвержденная Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 24 декабря 2020 года № 854/пр.

Базовые цены указанных СБЦ будут рассчитаны в уровне сметно- нормативной базы на соответствующий квартал и будут приведены в ценах 3 квартала 2024 года (на момент выполнения расчётной части) с использованием индексов потребительских цен, предоставляемых Росстатом.

Суммы инвестиционных расходов будут приведены в ценах соответствующего года также с учётом прогноза индекса потребительских цен и «Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года».

В качестве исходных данных для расчета капиталовложений будут использоваться:

◦ геометрические характеристики, материал распределительных и межпоселковых газопроводов;

◦ количество и диаметры запорной арматуры;

◦ характеристики переходов через естественные и искусственные преграды;

◦ расчетная мощность (пропускная способность) пунктов редуцирования газа (ГРПБ, ГРПШ) и систем приема, хранения и регазификации (СПХР) сжиженного природного газа (СПГ).

Общий срок разработки технико-экономического обоснования согласованного варианта развития Схемы газоснабжения Д МР и укрупненных технико- экономических показателей на проектирование и строительство системы газораспределения с учетом внедрения новых прогрессивных технологий и материалов - не позднее 10.09.2024 г.

8. Разработка информационных материалов и общей пояснительной записки (отчета НИР)

Примерный состав, структура и наименование разделов пояснительной записки (отчета НИР) приведен ниже (Таблица 1).

Таблица 1 – Структура и наименование разделов пояснительной записки (отчета НИР)

№ п/п	Наименование раздела	стр.
	Книга 1. Отчет НИР. Пояснительная записка	
1.	Введение	
1.1.	Основание для выполнения работы и основные задачи	
1.2.	Соответствие действующим нормам и правилам	
2.	Характеристика газоснабжаемых территорий	
2.1.	Географическое положение и административное деление территорий, входящих в состав муниципального района	
2.2.	Площадь территории муниципального образования	
2.3.	Климатические характеристики	
2.4.	Прогноз численность населения	
2.5.	Отрасли народного хозяйства	
2.6.	Природные ресурсы	
3.	Описание объектов газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры	
3.1.	Газораспределительная система. Существующее положение. Межпоселковые газопроводы	
3.2.	Источники газоснабжения. Перечень ГРС, параметры загрузки	

3.3.	Направления использования газа	
4.	Развитие газификации на период с 2024 по 2027гг., с 2028 по 2035 гг.	
4.1.	Адресный перечень, годовые и часовые расходы природного газа	
4.2.	Балансовая потребность в газе	
4.3.	Расчет протяженности и диаметров газопроводов газораспределительной сети	
5.	Варианты обеспечения потребителей природным газом, основные технические решения схемы газоснабжения	
5.1.	Проектные решения	
5.2.	Газопроводы и сооружения на них	
5.3.	Газорегуляторные пункты	
5.4.	Защита газопроводов от электрохимической коррозии.	
5.5.	Графическая часть. Электронная модель реализации схемы газоснабжения	
ЗАКЛЮЧЕНИЕ		
Книга 2. Технико-экономическое обоснование реализации схемы газоснабжения		
Введение		
1.	Обоснование необходимости реализации проекта, цель проекта и результат его реализации	
1.1.	Основные цели разработки разделов технико-экономического обоснования	
1.2.	Текущие экономические условия реализации проектов газоснабжения	
1.2.	Характеристика социально-экономического развития	
1.	Краткая характеристика отраслей экономики	
1.2.	Прогноз макроэкономических показателей региона на перспективу по 2035 год	
2.	Особенности и проблемы текущего состояния системы газоснабжения	
2.1.	Эксплуатация существующих объектов газораспределения	
2.2.	Тарифное регулирование газоснабжения	
2.2.	Цены на газ и тарифы по его транспортировке	
1.	Оптовые цены на природный газ	
2.2.	Тариф на транспортировку газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям	
2.2.	Плата за снабженческо-сбытовые услуги	
4.		
2.2.	Цены и тарифы для промышленных потребителей газа Приморского края	
3.	Характеристика проекта	
3.1.	Основные технические параметры проекта и сроки реализации проекта по различным этапам (очередям, пусковым комплексам) и мероприятиям	
4.	Финансовая составляющая реализации проекта	
4.1.	Основные источники финансирования мероприятий	
4.2.	Определение потребности персонала для эксплуатации проектируемых объектов газораспределения	

4.3.	Расчёт потребности газораспределительной организации в материально-технических ресурсах	
5.	Экономический и социальный эффект от реализации проекта	
5.1.	Основные принципы оценки социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций в строительство объектов газификации и газоснабжения	
5.1.	Основные принципы оценки	
5.1.	Анализ денежного потока проекта	
5.1.	Текущие затраты комплекса	
5.1.	Капитальные затраты	
4.		
5.2.	Критерии эффективности реализации Схемы газоснабжения	
5.3.	Оценка эффективности инвестиций в реализацию проектов газоснабжения и газораспределения	
5.4.	Анализ чувствительности	
5.5.	Прогноз расходов населения на коммунальные ресурсы, проверка доступности тарифов на коммунальные услуги	
ЗАКЛЮЧЕНИЕ		
Графическая часть		
Схема газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края в программном комплексе ZuluGis, в формате pdf		

Результатом выполнения работ будет отчет о научно-исследовательской работе.

Содержание и оформление отчета будет соответствовать ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления (введен в действие Приказом Росстандарта от 24.10.2017 № 1494-ст «О введении в действие межгосударственного стандарта»).

Выполнение НИР и ее приемка будет осуществляться в соответствии с ГОСТ Р 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ». Программа приемки НИР в соответствии с требованиями Технического задания - не разрабатывается. Передача НИР будет осуществляться в 3 экз. на бумажном носителе и в 2-х экземплярах в электронном (CD-диск) носителе (все файлы будут иметь имена, отражающие содержание файла, текстовая часть в формате DOC и PDF; графическая часть в форматах PDF или JPG), а также в программном комплексе «ZuluGis».

Отчет будет предоставлен Заказчику по адресу: Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90, или другому адресу, указанному в реквизитах Контракта.

Общий срок разработки информационных материалов, общей пояснительной записки с обоснованием предусмотренных мероприятий и отчета выполненной научно-исследовательской работы - не позднее 20.09.2024 г.

9. Подготовка презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения

Примерный состав, структура и формат презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения приведен ниже (Таблица 2).
Таблица 2 - Состав, структура и формат презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения

№ слайда	Наименование слайда
1	Титульный лист
2	Цели Схемы газоснабжения
3	Задачи Схемы газоснабжения
4, 5	Основные характеристики территории Дальнереченского муниципального района: географическое положение, площадь территории, климат, численность населения
6	Административное деление Дальнереченского муниципального района
7 - 9	Газораспределительная система Дальнереченского муниципального района. Газотранспортная система Дальнереченского муниципального района.
10 - 12	Развитие газификации на период по 2027 год и по 2035 год
13, 14	Проектные решения по Схеме газоснабжения
15, 16	Основные технико-экономические показатели
17	Общественная и экономическая эффективность
18 - 20	Особенности и возможности геоинформационной системы ZuluGis
21	Финальный лист

Заказчику предоставляется презентация проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения в формате PPTX.
Общий срок подготовки презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения (формат - PPTX) – не позднее 30.09.2024 г.

10. Сдача разработанной Схемы газоснабжения для рассмотрения

Информация о назначении лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по муниципальному контракту (далее по тексту - МК), будет предоставлена определенной организацией (далее по тексту – Разработчик) за подписью руководителя организации в адрес Администрации Дальнереченского муниципального района в течение 1-го календарного дня со дня заключения МК, официальным письмом с приложением скан-копии приказа по организации о назначении лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК.

Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, назначенного приказом по организации Разработчика Схемы газоснабжения Д МР, а также других специалистов организации – при необходимости, с целью участия в процессе рассмотрения Схемы в качестве докладчика и предоставления разъяснений по проекту разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР - личное (непосредственное) по месту рассмотрения.
Срок исполнения - не позднее 30.09.2024 г.

11. Описание обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения Д МР, поступление замечаний и предложений от Заказчика,

возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Разработчика на Заказчика «запрос на грузок для ИЖЗ у Заказчика»;
- Запроса Разработчика на Заказчика о получении технических рекомендаций в газораспределительной организации и структурном подразделении газораспределительной организации на территории Приморского края;
- Запроса Разработчика на Заказчика «запрос на предоставление исходных данных по перспективным потребителям» и форма для заполнения сведений по перспективным потребителям газа от Заказчика;
- Запроса Разработчика на Заказчика «о согласовании предложений и обоснования периодов развития элементов и участков газораспределительных сетей и подключаемых к ним объектов газопотребления»;
- Запроса Разработчика на Заказчика «о согласовании перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений по предварительным трассировкам участков газораспределительной сети: строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития самим Заказчиком, в газораспределительной организации (ГРО) и в КГУП «Примтеплоэнерго»;
- Запроса Разработчика на Заказчика о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития Заказчиком;
- Запроса Разработчика на Заказчика «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения Д МР» Заказчиком, а также в КГУП «Примтеплоэнерго», АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» и Министерстве энергетики и газоснабжения Приморского края;
- по результатам процедуры рассмотрения разработанной Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения.

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения Д МР, поступление замечаний и предложений от газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию о получении технических рекомендаций;
- Запроса Заказчика в структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края о получении технических рекомендаций;
- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию «о согласовании перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития»;
- Запроса Заказчика в газораспределительную организацию «об окончательном согласовании материалов

Схемы газоснабжения Д МР».

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края, поступление замечаний и предложений от КГУП «Примтеплоэнерго», возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «о согласовании перечня существующих потребителей газа, перечня мероприятий и объектов развития 1-го этапа с 2024 года по 2027 год» и предложений предварительной трассировки участков газораспределительной сети строящихся, запроектированных, проектируемых и перспективных 1-го этапа развития;
- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «о согласовании перечня мероприятий и объектов развития 2-го этапа с 2028 года по 2035 год» и предложений предварительной трассировки перспективных участков газораспределительной сети 2-го этапа развития»;
- Запроса Заказчика в КГУП «Примтеплоэнерго» «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения Д МР».

По итогам работы по разработке Схемы газоснабжения Д МР, поступление замечаний и предложений от Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, возможно по результатам рассмотрения:

- Запроса Заказчика в Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края «об окончательном согласовании материалов Схемы газоснабжения Д МР».

Срок рассмотрения Разработчиком результатов согласования, замечаний и предложений к материалам разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР на каждом этапе работ: от Заказчика (Администрация Дальнереченского муниципального района), из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, из КГУП «Примтеплоэнерго» и из Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, включая подготовку письменного обоснования необходимости принятия/отказа в принятии предложений и замечаний – не более 5-ти календарных дней с даты поступления в адрес Разработчика замечаний и предложений из вышеуказанных специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ.

График подготовки письменного обоснования принятия /отказа в принятии предложений и замечаний из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ, приведен ниже (Рисунок 9).



Рисунок 9 - График подготовки письменного обоснования принятия /отказа в принятии предложений и замечаний

Окончательный срок подготовки в письменном виде обоснования необходимости принятия/отказа принятия предложений и замечаний, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, согласований проекта разработанной Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения - не позднее 15.10.2024г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК.

12. Описание процесса доработки проекта разрабатываемой схемы газоснабжения с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний, предложений и согласований, в сроки, согласованные с Заказчиком

Доработка проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР с учетом замечаний и предложений, поступивших по итогам сбора замечаний и предложений, результатов согласования материалов разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР, с целью ее утверждения будет осуществляться на основании анализа Разработчиком замечаний и предложений, поступивших официальными письмами от Заказчика (администрации Дальнереченского муниципального района), из газораспределительной организации и структурного подразделения газораспределительной организации на территории Приморского края, из КГУП «Примтеплоэнерго» и из Министерства энергетики и газоснабжения Приморского края, путем подготовки официальных письменных обоснований принятия /отказа в принятии предложений и замечаний из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ.

Доработка проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР с учетом принятых Разработчиком обоснованных замечаний и предложений, из специализированных организаций, органа местного самоуправления муниципального образования и субъекта РФ будет осуществляться путем внесения изменений в текстовые материалы пояснительной записки (отчета НИР) и графической части Схемы газоснабжения Д МР (в электронную модель в программном комплексе «ZuluGis») – в срок не позднее 30.10.2024 г. в соответствии с календарным планом выполнения работ, являющегося приложением к МК, или другой срок – по отдельному согласованию с Заказчиком.

13. Получение Распоряжения (Постановления) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении Схемы газоснабжения»

НИР будет считаться принятой после утверждения «Материалов Схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края» Распоряжением (Постановлением) Администрации Дальнереченского муниципального района «Об утверждении схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района Приморского края и отдельных схем газоснабжения населенных пунктов: с.Сальское, с.Речное, с.Звенигородка Сальского сельского поселения, с.Веденка, с.Соловьевка, с.Стретенка, с.Новотроицкое, с.Междуречье Веденкинского

сельского поселения, с.Ракитное, с.Лобановка, с.Ясная Поляна Ракитненского сельского поселения, с.Орехово, с.Боголюбовка Ореховского сельского поселения, с.Малиново, с.Зимники, с.Любитовка Малиновского сельского поселения, с.Рождественка, с.Солнечное, с.Голубовка, с.Филино Рождественского сельского поселения», и подписания акта сдачи-приемки выполненных работ Заказчиком в ЕИС.

Окончанием выполнения Работ по Контракту является дата не позднее 15.11.2024г.

14. Передача результатов выполненных работ в адрес Заказчика.

Передача отчетной документации по Контракту будет осуществлена не позднее 01.12.2024г. по адресу: Приморский край, г. Дальнереченск, ул. Ленина, 90, или другому адресу, указанному в реквизитах Контракта.

15. Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных, формированию перечня перспективных потребителей природного газа, предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по сбору исходных данных:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района
Глава Дальнереченского муниципального района: Дернов Виктор Сергеевич
Главный специалист отдела архитектуры, градостроительства и ЖКХ Шарфутдинова Елена Сергеевна
Российская Федерация, 692801, Приморский край, город Большой Камень, улица Блюхера, 21
Телефон 8(42356) 25-8-53,
Сотовый телефон 8-914-333-91-78
Email: stroitelstvo_dmr@mail.ru

2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»
Официальный адрес для корреспонденции, телефон приемной: 680011, г. Хабаровск, ул. Брестская, 51. Тел. +7 (4212) 41-74-01; факс +7 (4212) 41-74-41
Электронная почта: info@gazdv.ru

3. Структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края: Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»
690002, Приморский край, г. Владивосток, ул. Мельниковская, 119 Тел.(факс): +7 (423) 2-100-104, Тел. +7 (423) 2-100-100 Электронная почта: infovl@gazdv.ru

4. Газотранспортная организация ООО «Газпром трансгаз Томск» Адрес: пр. Фрунзе, д. 9, Томск, 634029, Российская Федерация Телефон: (+7 3822) 60-32-09 (справочная служба) Факс: (+7 3822) 60-31-00 Электронная почта: office@gtt.gazprom.ru Электронная почта пресс-службы: ros@gtt.gazprom.ru

5. Структурное подразделение газотранспортной организации на территории Приморского края: Приморское линейное производственное управление магистральных

газопроводов (ЛПУМГ) ООО «Газпром трансгаз Томск»
Приморский край, 692526, с. Баневурово, г. Уссурийск, ул. Озерная д. 1, а/я 7 Телефон: (+7 4234) 24-57-17 (приемная) Факс: (+7 4234) 24-57-18 Электронная почта: office.primlpu@gtt.gazprom.ru,

6. Поставщик природного газа на территории Приморского края: ООО «Газпром Межрегионгаз Дальний Восток» Официальный адрес для корреспонденции, телефон приемной: 680011, г. Хабаровск, ул. Брестская, 49. Тел. +7 (4212) 41-91-91; Электронная почта: office@mrgdv.ru

7. Газораспределительная организация и поставщик сжиженного углеводородного газа (СУГ) на территории Приморского края: ОАО «Приморский газ» Приморский край, 690016, г. Владивосток, ул. Борисенко, дом 34 Телефон: 8 (423) 263-14-25 Электронная почта: primgas@mail.ru

8. Краевое государственное унитарное предприятие «Примтеплоэнерго» (КГУП «Примтеплоэнерго») Генеральный директор: Малошницкий Владимир Алексеевич Юридический адрес: г. Владивосток, ул. Героев Варяга, 12 Почтовый адрес: 690089 г. Владивосток, ул. Героев Варяга, 12 электронный адрес общего отдела: office@primtep.ru Тепловой район "Дальнереченский" Телефон: 8 (42356) 32-6-08, 8 (42356) 25-0-33 Электронная почта: nesterukaa@primtep.ru, dnr_disp@primtep.ru

9. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края
Фактический адрес: Приморский край, 690110, г. Владивосток, ул. Алеутская, д.45а, каб. 602 Телефон (приемная): 8 (423) 202-26-40, факс 8 (423) 202-26-48 Электронная почта: energo@primorsky.ru

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по формированию перечня перспективных потребителей природного газа:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района;
2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
3. Структурное подразделение газораспределительной организации на территории Приморского края;
4. Приморское производственно-эксплуатационное управление АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;
5. Краевое Государственное Унитарное Предприятие «Примтеплоэнерго»;
6. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

Перечень и сведения об организациях, с которыми планируется взаимодействие по формированию предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления:

1. Администрация Дальнереченского муниципального района;
2. Газораспределительная организация АО «Газпром газораспределение Дальний Восток»;

3. Краевое Государственное Унитарное Предприятие «Примтеплоэнерго»;

4. Министерство энергетики и газоснабжения Приморского края.

16. Описание системы контроля качества работ

С целью контроля качества работ применительно к предмету закупки Разработчик Схемы газоснабжения Д МР обеспечит организацию взаимодействия с Заказчиком: предоставит информацию о назначении лиц ответственных за надлежащее выполнение работ, предоставит информацию о средствах связи (коммуникаций) используемых для взаимодействия с Заказчиком, проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения, информацию о планируемом количестве рабочих совещаний, в которых необходимо участие Заказчика, информацию о регулярности предоставления отчетности.

Информация о назначении лиц, ответственных за надлежащее выполнение работ: в течение 1-го календарного дня со дня заключения МК. Разработчик Схемы газоснабжения Д МР за подписью руководителя организации направит в адрес администрации Дальнереченского муниципального района официальное письмо с приложением скан-копии приказа по организации о назначении лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК.

Информацию о средствах связи (коммуникаций), используемых для взаимодействия с Заказчиком, проекта разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР с целью ее утверждения: в период выполнения работ по МК при взаимодействии с Заказчиком Разработчиком будут использованы официальные контактные средства связи, опубликованные на официальном сайте Заказчика, включая рабочие телефоны, мобильные телефоны, факсы, электронные почты.

Информация о планируемом количестве рабочих совещаний, в которых необходимо участие Заказчика: с участием Заказчика в период выполнения работ по МК требуется проведение следующих рабочих совещаний:

1. С целью формирования перечня существующих потребителей природного газа, проектируемых, запроектированных, построенных и введенных в эксплуатацию, строящихся участков газораспределительной сети до потребителей, способе и сроках формирования перечня перспективных потребителей природного газа, способе и сроках согласования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, для выполнения работ в соответствии с разделом 7 «Исходные данные, предоставляемые Заказчиком» Технического задания, предоставления пояснений об объеме и полноте исходных данных, отраженных в главе (разделе) 3. «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по каждому этапу» настоящей Пояснительной записки, пояснений об объеме и полноте перечня перспективных потребителей природного газа отраженных в главе (разделе) 3. «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по

каждому этапу» и главе (разделе) 4 «Описание механизмов и инструментария достижения результатов по каждому этапу выполнения работ (в т.ч. методику сбора исходных данных)» настоящей Пояснительной записки, пояснений об объеме и полноте предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, отраженных в главе (разделе) 3 «Описание этапов выполнения работ, краткого содержания работ по каждому этапу» настоящей Пояснительной записки, с участием всех специализированных организаций, отраженных ниже по тексту в настоящей главе (разделе) 16 «Описание системы контроля качества работ применительно к предмету закупки» настоящей Пояснительной записки – в срок не позднее 2-3 календарных дней со дня заключения путем личного присутствия лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости.

2. Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, при соответствующем обосновании и инициативе Заказчика или Разработчика в необходимости проведения очередного совещания – в срок не позднее 3-5 (трех – пяти) календарных дней со дня официального письма-приглашения Заказчика, не более 2-х очередных совещаний в период выполнения работ по МК.

3. Участие лица, ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, при участии в презентации проекта разработанной Схемы газоснабжения Д МР для ее утверждения и предоставления разъяснений к проекту разработанной Схемы газоснабжения Д МР.

Общее количество служебных командировок лица ответственного за надлежащее выполнение работ по МК, других специалистов организации – при необходимости, за период выполнения работ по МК – не менее 2-х (двух), но не более 3-х (трех).

17. Информация о регулярности предоставления отчетности

В ходе выполнения работ по МК, а именно в период сбора исходных данных, в период формирования перечней существующих и перспективных потребителей природного газа, в период формирования предложений по этапам развития системы газораспределения и объектов газопотребления, в период согласований материалов разрабатываемой Схемы газоснабжения Д МР, Разработчик будет направлять в адрес Заказчика соответствующий «Отчет о ходе выполнения работ по МК» с периодичностью не реже 2-х раз в календарный месяц.

Кроме того, контроль качества работы сводится к знанию Разработчиком Схемы газоснабжения Д МР сведений об организациях и органах местного самоуправления, с которыми планируется взаимодействие на отдельных этапах выполнения работ.

18. Перечень основных действующих нормативно - правовых актов РФ и документов территориального планирования

1. Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

2. Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (с изменениями и дополнениями);

3. Жилищный кодекс Российской Федерации;

4. Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

5. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;

6. Федеральный закон РФ от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;

7. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»;

8. Федеральный закон от 23.08.1996 № 127-ФЗ «О науке и государственной научно-технической политике»

9. Приказ Минрегиона России от 28.11.2018 N 763/пр «Об утверждении свода правил СП 131.13330.2020 (СНИП 23-01-99* «Строительная климатология»);

10. Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 N 780 «Об утверждении свода правил СП 62.13330.2011 (СНИП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»);

11. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021

№1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

12. Федеральный закон РФ от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

13. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.02.2006 г.

№ 83 «Об утверждении Правил определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения и Правил подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»;

14. Постановление Правительства от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов»;

15. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 06.05.2011 № 204 «О разработке программ комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования»;

16. Постановление Правительства РФ от 14.06.2013 № 502 «Об утверждении требований к программам комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры поселений, городских округов»;

17. Постановление Правительства РФ от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных

и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций»;

18. ГОСТ 15.101-2021 «Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ»;

19. ГОСТ 7.32-2017. Межгосударственный стандарт. Система стандартов по информации, библиотечному и издательскому делу. Отчет о научно-исследовательской работе. Структура и правила оформления»;

20. Постановление Правительства РФ от 31.03.2009 № 279 «Об органе научно-технической информации федерального органа исполнительной власти в сфере научной, научно-технической и инновационной деятельности»;

21. Правила установления требований энергетической эффективности товаров, работ, услуг, размещение заказов на которые осуществляется для государственных или муниципальных нужд, утвержденные постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 №1221;

22. Генеральная схема газоснабжения и газификации Приморского края;

23. Схема теплоснабжения Дальнереченского муниципального района (с.Веденка, ул.Малая Веденка, с.Соловьевка, с.Ракитное);

24. Схема территориального планирования Дальнереченского муниципального района Приморского края;

25. Генеральные планы развития поселений Дальнереченского муниципального района;

26. Программы комплексного развития на территории Дальнереченского муниципального района Приморского края.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Научно-исследовательская работа по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, состоит в планировании развития системы газоснабжения для удовлетворения среднесрочного и долгосрочного спроса на газовое топливо путем формирования стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций с целью создания эффективной и сбалансированной газовой инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологически ответственное использование природных ресурсов

В ходе научно-исследовательской работы по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, будут сформулированы предложения по организации эксплуатации объектов газораспределения, определена потребность ГРО в людских и материальных ресурсах, определены расходы на оплату труда. Проработаны вопросы аварийно-технического обеспечения газового хозяйства, организации работы аварийно-диспетчерских служб и т.д.

Будут определены показатели экономической эффективности строительства объектов системы газоснабжения и газораспределения. Оценена потребность в капитальных

вложениях в строительство объектов газификации, выполнена оценка социальной, экономической и бюджетной эффективности инвестиций, дана характеристика ценовых условий, обеспечивающих требуемый уровень доходности инвестиций в строительство проектируемых объектов газификации.

В научно-исследовательской работе по разработке схемы газоснабжения Дальнереченского муниципального района и схем газоснабжения отдельных населенных пунктов, будет сформирован итоговый план мероприятий развития газотранспортной и газораспределительной инфраструктуры.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» – М., 2006 г. – 182с.

