



ПРАВИТЕЛЬСТВО
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.02.2023

№ 194

г. Благовещенск

О внесении изменений в
постановление Правительства
Амурской области
от 27.01.2021 № 34

В целях приведения нормативных правовых актов Амурской области в соответствие законодательству Правительство Амурской области **п о с т а н о в л я е т:**

Внести в постановление Правительства Амурской области от 27.01.2021 № 34 «Об утверждении региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Амурской области на 2021–2025 годы» (в редакции постановления Правительства Амурской области от 23.03.2021 № 165) следующие изменения:

1. В наименовании постановления цифры «2025» заменить цифрами «2030».
2. В пункте 1 постановления цифры «2025» заменить цифрами «2030».
3. Региональную программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Амурской области на 2021–2025 годы изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему постановлению.
4. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) и размещению на Портале Правительства Амурской области в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (www.amurobl.ru).

Губернатор Амурской области



В.А. Орлов

Приложение
к постановлению Правительства
Амурской области
от 28.02.2023 № 194

Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Амурской области
на 2021–2030 годы

Паспорт
региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций Амурской области
на 2021–2030 годы

Наименование Программы	Региональная программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Амурской области на 2021–2030 годы (далее – Программа)
Цели Программы	<ol style="list-style-type: none">1. Развитие системы газоснабжения и газификации для обеспечения природным газом потребителей Амурской области.2. Повышение уровня газификации Амурской области; повышение качества и уровня жизни населения Амурской области.4. Обеспечение надежного и бесперебойного газоснабжения природным газом потребителей Амурской области.5. Перевод транспортных средств на использование газа в качестве газомоторного топлива; строительство и ввод в эксплуатацию автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (далее – АГНКС)
Задачи Программы	<ol style="list-style-type: none">1. Газификация населенных пунктов.2. Перевод промышленных предприятий, объектов коммунальной инфраструктуры на потребление природного газа.3. Повышение уровня коммунального обустройства муниципальных образований Амурской области за счет создания условий для газификации домовладений и котельных.4. Ежегодное снижение вредных выбросов в атмосферу и улучшение экологической обстановки

Ответственный исполнитель	Министерство жилищно-коммунального хозяйства Амурской области
Соисполнители Программы	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация» (далее – Единый оператор газификации) (по согласованию), министерство транспорта и дорожного хозяйства Амурской области, управление государственного регулирования цен и тарифов Амурской области, муниципальные образования Амурской области (по согласованию)
Участники Программы	Государственное бюджетное учреждение Амурской области «Дирекция развития коммунального комплекса» (далее – ГБУ АО «Дирекция развития коммунального комплекса»), публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») (по согласованию), общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз» (далее – ООО «Газпром межрегионгаз») (по согласованию), общество с ограниченной ответственностью «Газпром гелий сервис» (по согласованию), акционерное общество «Газпром газораспределение Дальний Восток» (по согласованию), промышленные предприятия Амурской области (по согласованию)
Целевые показатели Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов (км). 2. Количество (строительство) газораспределительных станций (ед.). 3. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов (км). 4. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов (км). 5. Перевод котельных на природный газ (ед.). 6. Перевод котельных на сжиженный природный газ (ед.). 7. Уровень газификации населения природным газом (процентов). 8. Количество (строительство) АГНКС (ед.).
Этапы и сроки реализации Программы	Сроки реализации Программы – 2021–2030 годы. Этапы реализации Программы не выделяются

Объемы и источники финансирования Программы	Общий объем финансовых средств на реализацию мероприятий Программы на 2021–2030 годы составляет 11025809,77 тыс. руб., в том числе: областной бюджет – 2720009,07 тыс. руб.; местный бюджет – 101700,70 тыс. руб.; ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия – 4634100,00 тыс. руб.; внебюджетные средства – 3570000,00 тыс. руб.
Ожидаемые результаты реализации Программы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Протяженность (строительство) газопроводов-отводов – 4,9 км. 2. Количество (строительство) газораспределительных станций – 4 ед. 3. Протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов – 107,4 км. 4. Протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов – 122,51 км. 5. Перевод котельных на природный газ – 6 ед. 6. Перевод котельных на сжиженный природный газ – 1 ед. 7. Уровень газификации населения природным газом (процентов) – 15,60%. 8. Количество (строительство) АГНКС – 2 ед.
Нормативная правовая база	<ol style="list-style-type: none"> 1. Федеральный закон от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации». 2. Постановление Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, расположенных на территориях субъектов Российской Федерации». 3. Постановление Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903 «О порядке разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций». 4. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2021 № 1550 «Об утверждении Правил взаимодействия единого оператора газификации, регионального оператора газификации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов публичной власти федеральных территорий и

	<p>газораспределительных организаций, привлекаемых единым оператором газификации или региональным оператором газификации, при реализации мероприятий межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».</p> <p>5. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 30.04.2021 № 1152-р.</p> <p>6. Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15.12.2021 № 3603-р.</p> <p>7. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308 «Об утверждении Методики расчета показателей газификации».</p> <p>8. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 21.05.2019 № 489 «Об утверждении формы сводного плана мероприятий по основным целевым показателям региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций».</p> <p>9. Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 29.10.2021 № 1169 «Об утверждении Порядка составления топливно-энергетических балансов субъектов Российской Федерации, муниципальных образований».</p> <p>10. Распоряжение Губернатора Амурской области от 19.04.2022 № 73-р «Об утверждении целевого прогнозного топливно-энергетического баланса Амурской области»</p>
--	---

Программа носит комплексный характер и предполагает участие в ней органов исполнительной власти Амурской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Амурской области, организаций и граждан.

1. Характеристика текущего состояния и анализ основных показателей газоснабжения и газификации Амурской области

Одной из основных задач органов исполнительной власти Амурской области и органов местного самоуправления муниципальных образований Амурской области по обеспечению жизнедеятельности населения Амурской области является газификация Амурской области.

По состоянию на 01.01.2021 потребление природного газа на территории Амурской области не осуществлялось.

К сентябрю 2021 года обеспечено проведение комплекса строительно-монтажных работ на котельной ГП-201 ЗАТО Циолковский, выполнен весь

комплекс пуско-наладочных работ. Объект введен в эксплуатацию.

На территории Амурской области реализуется первая очередь инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода «Сила Сибири» (далее – магистральный газопровод). Общая протяженность магистрального газопровода составляет 2159,7 км, в том числе по территории Амурской области – 867,8 км. Линейная часть магистрального газопровода проходит по территории Тындинского, Сковородинского, Шимановского, Благовещенского муниципальных округов и Магдагачинского, Свободненского районов.

Первоочередные объекты газификации определены исходя из близости расположения населенного пункта к трассе прохождения магистрального газопровода и наличию крупных потребителей газа. До 2030 года планируется подготовить к газификации 7 населенных пунктов Амурской области, в том числе подключить к магистральному газопроводу стратегически важный объект – космодром «Восточный».

Необходимо отметить, что реализация мероприятий по газификации муниципальных образований Амурской области, находящихся на левом берегу р. Зея, возможна:

после строительства участка магистрального газопровода от г. Свободный до г. Хабаровск. На территории Амурской области общество с ограниченной ответственностью «Газпром инвест» (Единый технический заказчик по реализации инвестиционных проектов ПАО «Газпром») ведет подготовку к реализации социально значимых инвестиционных проектов ПАО «Газпром», направленных на обеспечение возможности дополнительных поставок газа перспективным потребителям региона до 2030 года, в том числе формирование системы магистральных газопроводов «Восточная система газоснабжения». Планируемый срок их проектирования – 2023–2025 годы, строительство – 2026–2029 годы. Учитывая длительный подготовительный период муниципальных образований Амурской области к газификации, организационные мероприятия целесообразно планировать заранее;

посредством альтернативной газификации.

В декабре 2019 года магистральный газопровод введен в эксплуатацию. На период до 2024 года планируется ввести в эксплуатацию лупинги и компрессорные станции для выхода на проектную мощность.

Ожидается, что после завершения строительства двух очередей магистрального газопровода в долгосрочной перспективе протяженность межпоселковых газопроводов на территории Амурской области составит 280 км, внутрипоселковых распределительных сетей – около 3 тыс. км, количество газифицированных населенных пунктов – 325.

Трансграничный переход через реку Амур соединяет российскую часть магистрального газопровода с газопроводной системой Китайской Народной Республики и обеспечивает выполнение международных договоренностей по поставке газа в Китайскую Народную Республику до 38 млрд. м³ ежегодно.

Магистральный газопровод дает возможность реализовывать

инвестиционные проекты по строительству:

Амурского газоперерабатывающего завода (далее – Амурский ГПЗ) (Свободненский район);

Амурского газохимического комплекса (далее – Амурский ГХК) (Свободненский район);

завода по производству метанола (г. Сковородино);

комплекса по сжижению природного газа (далее – КСПГ) (Свободненский район).

Амурский ГПЗ необходим для глубокой ежегодной переработки 42 млрд. м³ многокомпонентного газа, поступающего по магистральному газопроводу из Якутского и Иркутского центров газодобычи. Товарной продукцией Амурского ГПЗ будут этан (2760 тыс. тонн/год), пропан (1025 тыс. тонн/год), бутан (484 тыс. тонн/год), пентан-гексановая фракция (196 тыс. тонн/год) и гелий (60 млн. м³/год). Продукция в дальнейшем будет использоваться на Амурском ГХК для производства этилена, полиэтилена.

Амурский ГХК рассчитан на производственную мощность 2,7 млн. тонн полимеров в год, достигаемую с помощью:

одной установки пиролиза мощностью 2690 тыс. тонн в год по производству суммы этилена и пропилена;

одной установки по производству бутена-1 мощностью 55 тыс. тонн в год;

трех установок по производству полиэтилена газофазным методом мощностью 600 тыс. тонн в год каждая;

одной установки по производству полиэтилена суспензионным методом мощностью 500 тыс. тонн в год;

одной установки по производству полипропилена мощностью 400 тыс. тонн в год.

Создание завода по производству метанола мощностью 1,0 млн. тонн в год в г. Сковородино Амурской области (с модернизацией пункта подготовки и пропарки вагонов) реализуется на площадке в г. Сковородино Амурской области на базе существующего железнодорожного нефтеналивного терминала.

КСПГ производственной мощностью 1500 кг/час расположится вблизи с. Новоивановка Свободненского района. Продукцию КСПГ предполагается использовать для автономной газификации потребителей на тех территориях, в которых отсутствует трубопроводный природный газ, а также в качестве газомоторного топлива.

Ряд крупных котельных, находящихся в государственной и муниципальной собственности, работают на жидком (твердом) топливе или с использованием электроэнергии. Использование жидкого (твердого) топлива существенно загрязняет атмосферу, почву и грунтовые воды. Коэффициент полезного действия таких котельных крайне низок, качество теплоснабжения потребителей не соответствует нормативам, себестоимость тепла чрезвычайно высока. Перевод их на потребление природного газа позволит значительно снизить негативное воздействие на окружающую среду.

На территории Амурской области осуществляет деятельность открытое

акционерное общество «Амургаз» (далее – ОАО «Амургаз»), которое является естественным монополистом в Амурской области.

Основными видами деятельности ОАО «Амургаз» в том числе являются:
торговля сжиженными углеводородными газами, подаваемыми по распределительным сетям;

торговля розничная газом в баллонах в специализированных магазинах по регулируемым и не регулируемым государством ценам (тарифам);

торговля оптовая сжиженными углеводородными газами по регулируемым и не регулируемым государством ценам (тарифам);

торговля розничная газом для заправки автомобилей в специализированных магазинах;

хранение и складирование газа и продуктов его переработки.

Общие тенденции развития отрасли газоснабжения в 2022 году ОАО «Амургаз» оценивает как умеренно пессимистичные, что связано с событиями, которые существенно повлияли на газовую отрасль:

из-за высокой стоимости газа отказ абонентов от газоснабжения и, как следствие, уменьшение объемов реализации;

износ зданий и сооружений, увеличение затрат по их содержанию и приведению в соответствие нормам их безопасности;

износ и старение оборудования и транспорта, требующих замены.

Планируемые показатели деятельности ОАО «Амургаз»:

увеличение объемов реализации газа за счет автомобильных заправок и газификации частного сектора;

развитие газовых заправок;

развитие цеха по переоборудованию автомобилей;

увеличение прибыли за счет оказываемых услуг по техническому обслуживанию и ремонту газового оборудования, установке приборов учета газа и от продажи газовых плит, газового оборудования и сопутствующих товаров;

сокращение объемов дебиторской задолженности населения.

С 2024 года возможна поставка сжиженных углеводородных газов (до 1,5 млн. тонн в год) с Амурского ГПЗ, что позволит снизить издержки по их транспортировке и стоимость сжиженных углеводородных газов для населения области, что, соответственно, увеличит рост объема продаж сжиженных углеводородных газов.

2. Прогноз ожидаемых результатов реализации Программы

Ожидаемые результаты реализации Программы:

ежегодный прирост объема потребления природного газа;

строительство объектов газотранспортной инфраструктуры;

наличие котельных, переведенных на потребление природного, в том числе сжиженного, газа;

повышение уровня газификации населенных пунктов Амурской области природным газом;

внедрение социальной газификации на территории Амурской области.

Экономическое обоснование результатов Программы:

эффективная газификация – основополагающий принцип при разработке Программы, который включает в себя:

качество (проектирование, строительство и обслуживание региональным оператором);

скорость разработки проектной документации и выполнения строительно-монтажных работ;

низкая себестоимость посредством ресурсного метода проектирования и строительства.

3. Описание рисков реализации Программы, в том числе недостижения целевых показателей, а также описание мероприятий по управлению рисками и мер по их минимизации

В процессе реализации Программы могут проявиться внешние и внутренние риски.

Таблица № 1

Риски реализации Программы	Мероприятия по управлению рисками и меры по их минимизации
Внешние риски	
1. Изменение законодательства (перераспределение полномочий, изменение сроков введения в действие некоторых положений и т.д.). 2. Возникновение аварийных ситуаций, обстоятельств непреодолимой силы, в том числе природных, что может привести к существенному ухудшению состояния систем коммунальной инфраструктуры в отдельных муниципальных образованиях Амурской области и привлечению дополнительных финансовых ресурсов	1. Мониторинг законодательства, касающегося газовой отрасли, и оперативное приведение Программы в соответствие с изменениями в законодательстве. 2. Создание аварийно-диспетчерской службы газового хозяйства с соответствующим материально-техническим обеспечением. 3. Заседание регионального штаба по вопросам газификации и газоснабжения Амурской области
Внутренние риски	
1. Ограниченность финансовых ресурсов на проведение мероприятий Программы, неразвитость механизмов привлечения внебюджетных ресурсов. 2. Неполнота и неточность предоставления информации о динамике изменения показателей, объемах и	1. Оперативное принятие решений в ходе заседаний регионального штаба по вопросам газификации и газоснабжения Амурской области. 2. Ежегодная корректировка плана мероприятий Программы, в том числе состава и сроков реализации мероприятий Программы.

качестве оказанных услуг. 3. Высокий размер платы за подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и низкие доходы граждан	3. Государственные меры поддержки отдельных категорий граждан на установку газоиспользующего оборудования и непосредственное подключение к газовым сетям. 4. Привлечение внебюджетных источников
--	---

Управление рисками реализации Программы будет осуществляться путем координации деятельности всех субъектов, участвующих в ее реализации.

4. Информация об объемах и источниках финансирования реализации Программы

Информация об объемах и источниках финансирования мероприятий Программы представлена в таблице № 2, а также в приложении № 1 к Программе.

Таблица № 2

Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. рублей)										
	всего	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Всего, в том числе:	11025809,77	1561316,69	2645425,34	4263067,74	1054300,00	1401700,00	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
областной бюджет	2720009,07	397050,65	1153189,07	1169769,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
местный бюджет	101700,70	29966,04	45536,27	26198,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
средства потребителя всего, в том числе	8204100,00	1134300,00	1446700,00	3067100,00	1054300,00	1401700,00	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	4634100,00	1134300,00	596700,00	1247100,00	1054300,00	601700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Ресурсное обеспечение Программы подлежит корректировке при изменении макроэкономических параметров (индикаторы состояния экономики, состояние областного и местного бюджетов, внебюджетные источники финансирования) и в соответствии с результатами исполнения по итогам каждого года.

При определении источников и объемов финансирования учитывается условие финансирования строительства межпоселковых и внутрипоселковых распределительных газопроводов высокого и среднего давления за счет средств бюджетов всех уровней и внебюджетных источников, в том числе средств Единого оператора газификации, ПАО «Газпром».

Средства за счет специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа для финансирования программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций по состоянию на 01.01.2022 не привлекались в связи с отсутствием на территории Амурской области действующих газораспределительных сетей и потребителей природного газа.

5. Комплекс мероприятий Программы

План мероприятий Программы с указанием объектов, планируемых к строительству, реконструкции и подключению, представлен в приложении № 2 к Программе.

Мероприятия, реализуемые в рамках Программы, обеспечат:

- 1) создание технической возможности для дальнейшего развития газификации Амурской области;
- 2) рост инвестиционной привлекательности региона;
- 3) развитие выработки тепловой и электрической энергии с использованием природного газа;
- 4) повышение надежности теплоснабжения объектов социальной сферы при сокращении затрат областного и местных бюджетов на текущее содержание организаций бюджетной сферы.

Мероприятия, связанные с регистрацией в установленном порядке газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными, в том числе на территориях опережающего развития, источники их финансирования, сроки их реализации и ожидаемые результаты в Программу не включены, так как на территории Амурской области действующие газораспределительные сети, в том числе бесхозные, отсутствуют.

Сводный план мероприятий по основным целевым показателям Программы представлен в приложении № 3 к Программе.

На период 2021–2030 годов подключение населения Амурской области к газораспределительным сетям планируется за счет средств Единого оператора газификации. Информирование населения Амурской области о сроках, порядке, условиях подключения к газораспределительным сетям, прогнозной стоимости газа осуществляется соисполнителями Программы в рамках полномочий, не требующих дополнительного финансирования.

6. Меры государственной поддержки

В настоящее время в рамках Программы предусмотрены следующие меры государственной поддержки:

- 1) инвестиционный налоговый вычет. Применяется на общей системе налогообложения и позволяет снизить размер налога на прибыль организаций, подлежащего зачислению в областной бюджет, на сумму затрат, направленных на реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение производства. Инвестиционный налоговый вычет применяется к объектам основных средств, относящихся к 3-8 амортизационным группам, перечень которых установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
- 2) предоставление субсидий юридическим лицам (инвесторам),

реализующим приоритетные инвестиционные проекты Амурской области:

а) постановлением Правительства Амурской области от 13.10.2021 № 796 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий из областного бюджета на возмещение части затрат в связи с реализацией приоритетных инвестиционных проектов Амурской области» предусмотрено предоставление субсидии на:

возмещение части понесенных затрат на уплату процентных платежей по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, и (или) затрат на уплату лизинговых платежей по договорам финансовой аренды (лизинга);

возмещение части понесенных затрат на капитальные вложения в объекты капитального строительства, в том числе при выполнении строительно-монтажных работ, реконструкции;

возмещение части понесенных затрат на приобретение в собственность инициатора инвестиционного проекта Амурской области технически исправного оборудования, транспортных средств;

б) постановлением Правительства Амурской области от 01.07.2021 № 423 «Об утверждении Порядка предоставления субсидий юридическим лицам на возмещение части затрат по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к электрическим сетям и сетям инженерно-технического обеспечения при реализации приоритетных инвестиционных проектов Амурской области в соответствии с распоряжением Правительства Амурской области от 08.08.2011 № 90-р «Об утверждении Перечня приоритетных инвестиционных проектов Амурской области» предусмотрено предоставление субсидии на возмещение части затрат по подключению (технологическому присоединению) объектов капитального строительства к электрическим сетям и сетям инженерно-технического обеспечения при реализации приоритетных инвестиционных проектов Амурской области.

Кроме того, планируется предоставление следующих мер государственной поддержки:

1) возмещение части затрат отдельным категориям граждан Амурской области на подключение домовладений к газораспределительным сетям после ввода в эксплуатацию газораспределительных сетей в муниципальных образованиях Амурской области и установки тарифа на природный газ для различных групп потребителей;

2) снижение налоговой ставки транспортного налога или отмена транспортного налога в отношении транспортных средств, работающих на газомоторном топливе;

3) возмещение части затрат предприятиям на закупку транспортных средств, работающих на газомоторном топливе, или переоборудование производственных мощностей;

4) возмещение юридическим лицам (инвесторам), реализующим приоритетные инвестиционные проекты Амурской области части затрат на строительство АГНКС и сопутствующей инфраструктуры, приобретение передвижных автомобильных газовых заправщиков;

5) предоставление земельных участков в аренду без проведения торгов

при реализации инвестиционных проектов Амурской области на строительство АГНКС.

7. Ожидаемый эффект от реализации Программы

Программа направлена на социально-экономическое развитие Амурской области, улучшение экологической обстановки и повышение энергообеспечения объектов жилищно-коммунального хозяйства Амурской области.

Экономическая эффективность:

- 1) формирование газотранспортной инфраструктуры;
- 2) повышение уровня газификации жилищно-коммунального хозяйства Амурской области, промышленных предприятий и иных организаций Амурской области;
- 3) создание возможности газоснабжения новых потребителей на территориях опережающего развития Амурской области;
- 4) увеличение объема поставки и транспортировки природного газа;
- 5) развитие рынка газомоторного топлива;
- 6) дополнительные налоговые поступления в бюджеты различных уровней;
- 7) повышение инвестиционной привлекательности области.

Социальная эффективность:

- 1) обеспечение технической возможности подключения к природному газу квартир (домовладений);
- 2) внедрение социальной газификации – строительства газопроводов до границ участков без привлечения средств населения в уже газифицированных населенных пунктах.

Дополнительную экономию средств возможно получить за счет управленческих решений:

- 1) привлечение средств федерального бюджета, средств внебюджетных источников;
- 2) проведение мероприятий энергосбережения на этапах проектирования и строительства.

8. Сведения о порядке расчета показателей Программы

Перечень показателей Программы определен исходя из принципа необходимости и достаточности информации для характеристики достижения целей и решения задач Программы.

Расчет показателей Программы осуществляется следующим образом:

- 1) прирост объема потребления природного газа в год (млн. м³) – при расчете показателя используется информация об объемах поставки газа потребителям ОАО «Амургаз» и ООО «Газпром межрегионгаз» в 2021–2030 годах;
- 2) протяженность (строительство) объектов магистрального

транспорта (км), протяженность (строительство) газопроводов-отводов (км), протяженность (строительство) межпоселковых газопроводов (км), протяженность (строительство) внутрипоселковых газопроводов (км) – при расчете показателей используется фактическая протяженность (строительство) сетей, количество газораспределительных станций по состоянию на конец отчетного периода;

3) количество (строительство) газораспределительных станций, реконструкция объектов транспорта природного газа (газораспределительных станций) (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество газораспределительных станций по состоянию на конец отчетного периода;

4) уровень газификации населения, уровень потенциальной газификации населения, газификация потребителей природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения природным газом, газификация потребителей сжиженным углеводородным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения сжиженным углеводородным газом (процент) – определяется в соответствии с Методикой расчета показателей газификации, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 02.04.2019 № 308;

5) перевод котельных на природный газ (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество котельных, переведенных на потребление природного газа по состоянию на конец отчетного периода;

6) перевод котельных на сжиженный углеводородный газ, газификация потребителей сжиженным природным газом (количество населенных пунктов, квартир (домовладений), уровень газификации населения сжиженным природным газом – перевод котельных на сжиженный углеводородный газ, а также газификация населения сжиженным природным газом на период реализации Программы не планируется;

7) количество (строительство) комплексов производства сжиженного природного газа (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество комплексов производства сжиженного природного газа, введенных в эксплуатацию по состоянию на конец отчетного периода;

8) перевод котельных на сжиженный природный газ (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество котельных, переведенных на потребление сжиженного природного газа по состоянию на конец отчетного периода;

9) перевод на природный газ автотранспортной техники (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество автотранспортной техники, использующей природный газ в качестве газомоторного топлива, по состоянию на конец отчетного периода;

10) количество (строительство) АГНКС (ед.) – при расчете показателя используется фактическое количество АГНКС, введенных в эксплуатацию по состоянию на конец отчетного периода;

11) протяженность и (или) количество бесхозных объектов газораспределения, в том числе планируемых к регистрации права

собственности на них в установленном порядке газораспределительной организацией – расчет целевого показателя не требуется.

Мероприятия, связанные с регистрацией в установленном порядке газораспределительной организацией права собственности на объекты газораспределения, являющиеся бесхозными, в том числе на территориях опережающего развития Амурской области, источники их финансирования, сроки их реализации и ожидаемые результаты в Программу не включены, так как на территории Амурской области действующие газораспределительные сети, в том числе бесхозные, отсутствуют.

9. Сведения о потребителях, на которых направлено действие Программы, обоснование их выделения

Программа имеет социальную направленность. Проводимые в ее составе мероприятия в большей степени направлены на подготовительный этап строительства газораспределительной сети в Амурской области, что в дальнейшем даст возможность жителям газифицировать свои домовладения.

Необходимо отметить, что согласно Концепции участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации строительство межпоселковых газораспределительных, внутрипоселковых (уличных) газораспределительных сетей осуществляется за счет инвестиций ПАО «Газпром». За счет средств областного и местных бюджетов производится переоборудование котельных; за счет средств потребителей, в том числе населения, – установка газоиспользующего оборудования, в том числе в домовладениях, и непосредственное подключение их к газовым сетям.

Подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения производится в соответствии с федеральным законодательством.

Население самостоятельно принимает решение о подключении домовладения к действующим газораспределительным сетям в порядке, определенном правовыми актами Российской Федерации.

Реализация мероприятий Программы в период 2021–2030 годов позволит подготовить к газификации потребителей в 7 муниципальных образованиях Амурской области.

10. Догазификация

Догазификация – подключение (технологическое присоединение) к газораспределительным сетям газоиспользующего оборудования, расположенного в домовладении, принадлежащем физическим лицам, намеревающимся использовать газ для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, с учетом выполнения мероприятий в рамках такого подключения (технологического присоединения) до границ земельных участков, принадлежащих указанным физическим лицам, без взимания средств

с физического лица при условии, что в населенном пункте, в котором располагается домовладение физического лица, по состоянию на 01.01.2021 проложены газораспределительные сети и осуществляется транспортировка газа.

В настоящее время в населенных пунктах Амурской области отсутствуют газораспределительные сети, в связи с чем мероприятия по догазификации Амурской области не осуществляются.

11. Описание мер координации деятельности органов исполнительной власти Амурской области и организаций для достижения целей и ожидаемых результатов Программы

В целях обеспечения достижения целей и ожидаемых результатов Программы, а также решения вопросов, касающихся развития газораспределительной сети, определены меры координации деятельности органов исполнительной власти Амурской области, органов местного самоуправления муниципальных образований Амурской области, а также организаций, осуществляющих газоснабжение потребителей Амурской области.

С целью координации деятельности участников Программы создан региональный штаб по вопросам газификации и газоснабжения Амурской области, состав которого утвержден распоряжением Губернатора Амурской области от 25.06.2021 № 119-р.

Ответственный исполнитель Программы совместно с соисполнителями и участниками Программы несет ответственность за реализацию Программы, достижение конечного результата и эффективное использование финансовых средств, выделяемых на выполнение мероприятий Программы.

Ответственный исполнитель Программы осуществляет работу по подготовке отчета о реализации Программы.

Для подготовки сводного отчета о реализации Программы соисполнители и участники Программы представляют отчеты о реализации курируемых программных мероприятий ответственному исполнителю Программы. Ответственный исполнитель Программы направляет сводный отчет в Министерство энергетики Российской Федерации в соответствии с Правилами разработки и реализации межрегиональных и региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2016 № 903.

12. Схемы расположения объектов газоснабжения

В 2008 году по заданию ПАО «Газпром» разработана Генеральная схема газоснабжения и газификации Амурской области (далее – Генеральная схема). В связи с изменением этапности строительства магистрального газопровода и уточнения трассы возникла необходимость ее корректировки.

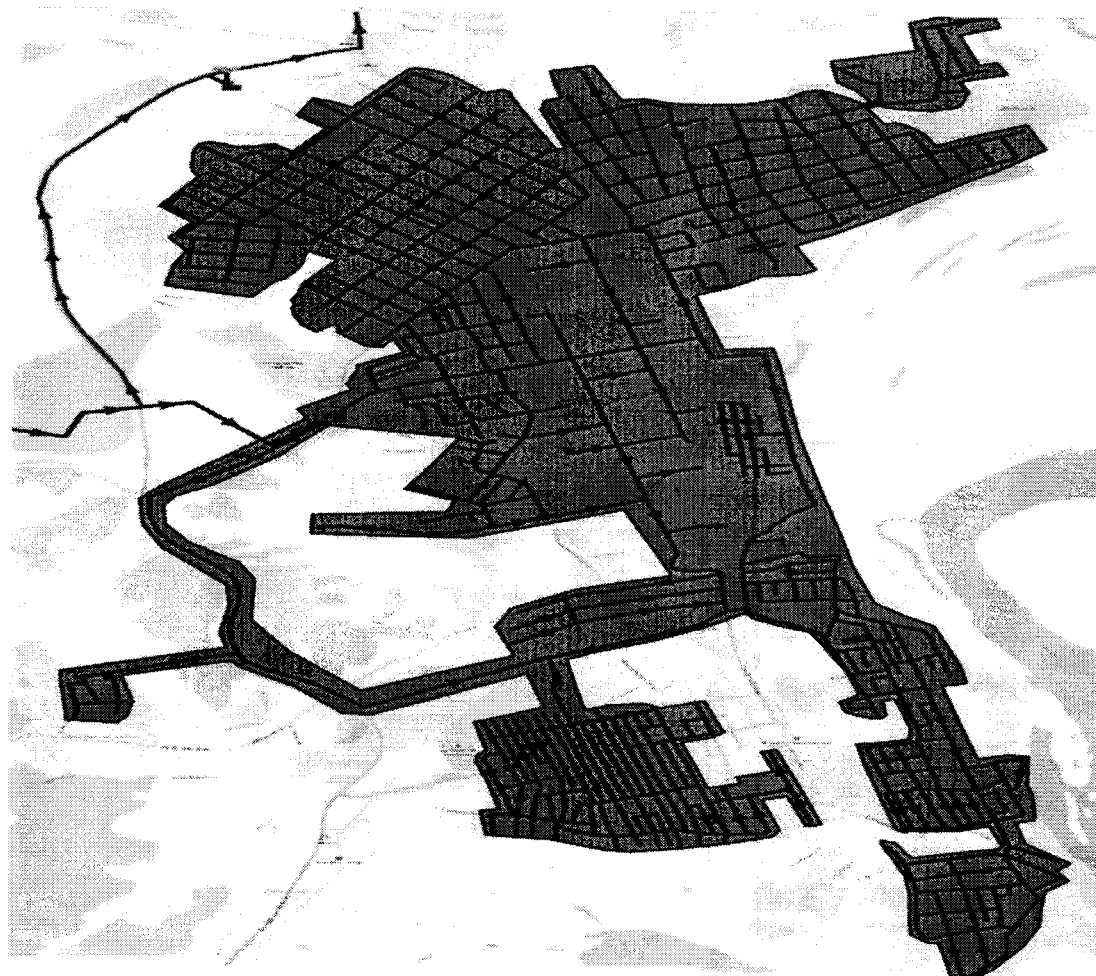
Открытым акционерным обществом «Газпром промгаз» с учетом предложений муниципальных образований Амурской области подготовлены корректировки для внесения их в Генеральную схему.

В 2018 году Генеральная схема с корректировками согласована с руководителями всех муниципальных образований Амурской области, ПАО «Газпром» и его дочерних предприятий, после чего утверждена Губернатором Амурской области и ООО «Газпром межрегионгаз».

Сведения, содержащиеся в Генеральной схеме, не подлежат публикации.

1. Администрацией г. Свободный в 2019 году утверждена Схема газификации г. Свободный. Оптимистичный сценарий развития централизованной системы газоснабжения города Свободный подразумевает подключение к газораспределительным сетям всей существующей индивидуальной жилой застройки, а также котельных г. Свободный, работающих на жидком (твердом) топливе (рис. 1).

Рис. 1



2. ГБУ АО «Дирекция развития коммунального комплекса» разработаны и утверждены схемы газификации с. Чигири Благовещенского муниципального округа (рис. 2) и г. Благовещенск (рис. 3), в соответствии с которыми будет осуществляться поэтапное строительство внутрипоселковых газораспределительных сетей соответствующих населенных пунктов.

Рис. 2

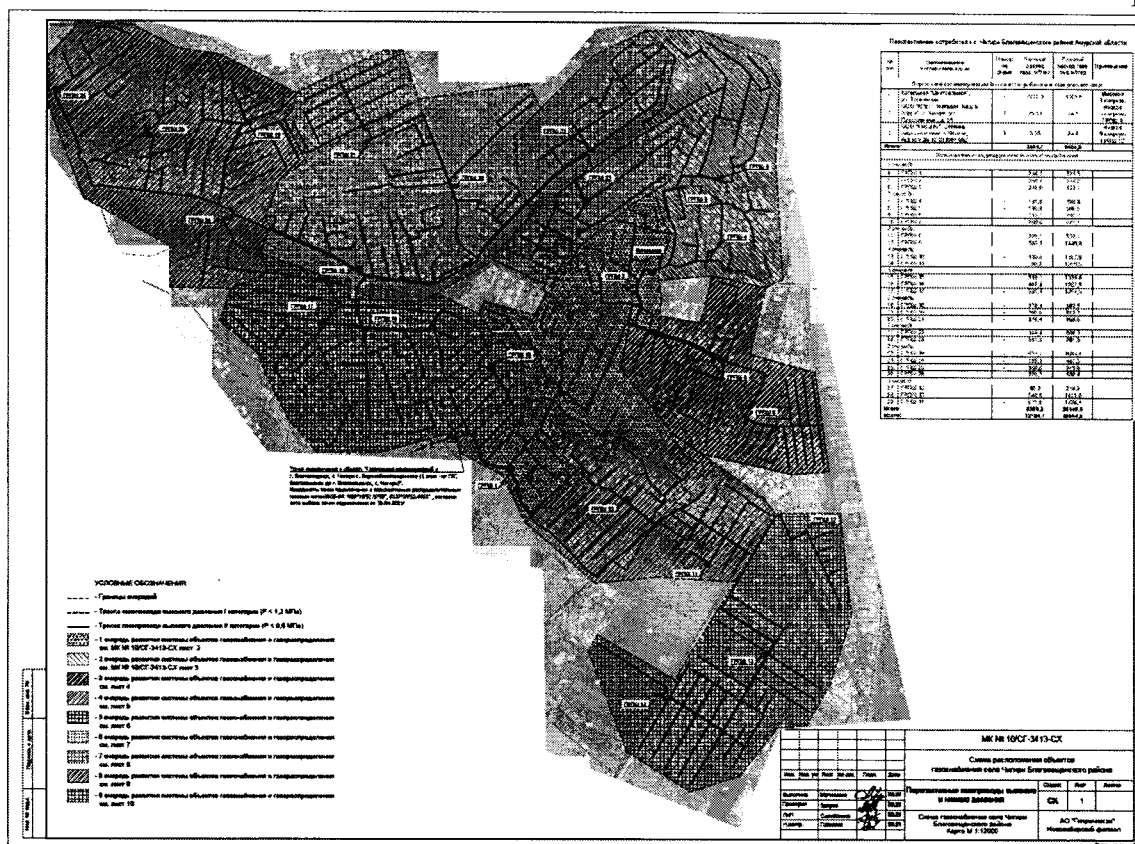
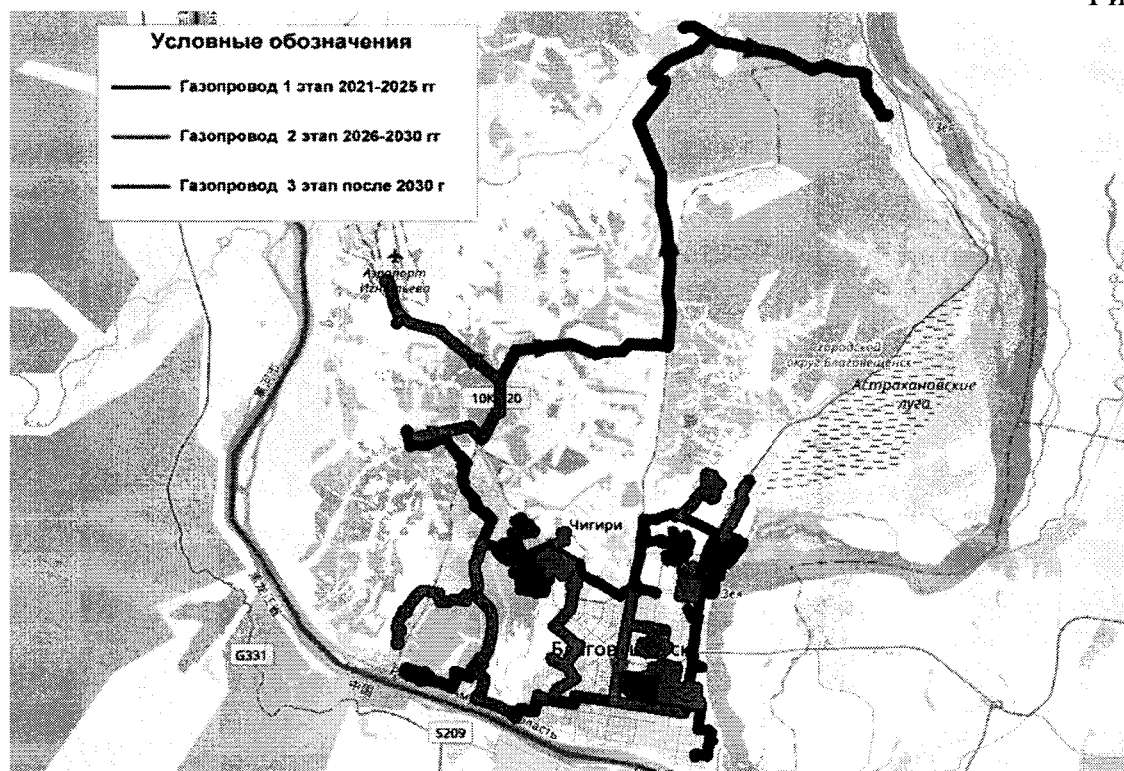


Рис. 3



По мере формирования муниципальными образованиями Амурской области схем расположения объектов газоснабжения их картографическое

отображение подлежит публикации в данном разделе Программы.

13. Прогнозируемый размер расходов областного бюджета Амурской области на реализацию Программы

В целом на десять лет реализации мероприятий Программы планируется выделение средств из областного бюджета Амурской области в размере 2720009,07 тыс. руб., в том числе:

- 2021 год – 397050,65 тыс. руб.;
- 2022 год – 1153189,07 тыс. руб.;
- 2023 год – 1169769,35 тыс. руб.;
- 2024 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2025 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2026 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2027 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2028 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2029 год – 0,00 тыс. руб.;
- 2030 год – 0,00 тыс. руб.

Приложение № 1
к региональной программе газификации
жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций
Амурской области на 2021–2030 годы

Объемы и источники финансирования мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Амурской области на 2021–2030 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Источники финансирования	Оценка расходов (тыс. рублей)											
			всего	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
1.	Всего по Программе	Всего, в том числе:	11025809,7	1561316,69	2645425,34	4263067,74	1054300,00	1401700,0	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		областной бюджет	2720009,07	397050,65	1153189,07	1169769,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		местный бюджет	101700,70	29966,04	45536,27	26198,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		средства потребителя всего, в том числе	8204100,00	1134300,00	1446700,00	3067100,00	1054300,00	1401700,0	100000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	4634100,00	1134300,00	596700,00	1247100,00	1054300,00	601700,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.	Строительство объектов транспорта газа, включая газопроводы-отводы и газораспределительные станции	Всего, в том числе:	713600,00	178000,00	51500,00	445000,00	31300,00	7800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		областной бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		местный бюджет	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	713600,00	178000,00	51500,00	445000,00	31300,00	7800,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Количество	Всего, в том	39400,00	0,00	0,00	2800,00	11300,00	25300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	0,00										
5.3.	г. Свободный	Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		областной бюджет	0,00										
		местный бюджет	0,00										
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	0,00										
5.4.	с. Нововановка (Свободненский район)	Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		областной бюджет	0,00										
		местный бюджет	0,00										
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	0,00										
5.5.	с. Верхнеблагоевское (Благовещенский муниципальный округ)	Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		областной бюджет	0,00										
		местный бюджет	0,00										
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	0,00										
6.	Разработка проектной документации для строительства внутрипоселковых газораспределительных сетей	Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		областной бюджет	0,00										
		местный бюджет	0,00										
		ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия	0,00										
7.	Строительство объектов	Всего, в том числе:	2116882,32	90972,10	419710,22	624300,00	567300,00	414600,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Приложение № 2
к региональной программе газификации
жилищно-коммунального хозяйства,
промышленных и иных организаций
Амурской области на 2021–2030 годы

План
мероприятий региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных
организаций Амурской области на 2021–2030 годы

№ п/п	Наименование (адрес) объекта	Календарные сроки исполнения, годы	протяженность, км	Объемы финансирования, тыс. руб.			Итого	Планируемый источник финансирования	Ожидаемый результат
				проектно- изыска- тельные работы, проектная документа- ция, включая государствен- ную экспертизу	строительно- монтажные работы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Всего по Программе	2021-2030		688756,87	10337152,92	11025809,77			
1.	Строительство объектов транспорта газа, включая газопроводы-отводы, в том числе:		4,90	0,00	713600,00	713600,00			
1.1.	Газопровод-отвод Углегорск	2016-2019							
1.2.	Газопровод-отвод Свободный	2017-2022	1,10			713600,00	ПАО «Газпром»,	Подача газа от	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.	Газопровод-отвод Благовещенск	2017-2024	2,00				ООО «Газпром межрегионгаз»	магистрального газопровода до ГРС
1.4.	Газопровод-отвод Покровский рудник	2021-2025	1,80					
2.	Строительство объектов транспорта газа, включая газораспределительные станции (далее - ГРС), в том числе:			0,00	39400,00	39400,00		
2.1.	Техническое перевооружение ГРС Углегорск	2023-2025			39400,00	39400,00		
2.2.	ГРС Благовещенск	2017-2024				0,00	ПАО «Газпром», ООО «Газпром межрегионгаз»	Снижение и поддержание давления (редуцирование) газа
2.3.	ГРС Свободный	2017-2021				0,00		
2.4.	ГРС Покровский рудник	2022-2025				0,00		
3.	Строительство объектов распределения газа, включая межпоселковые газораспределительные сети, в том числе:		107,40	0,00	1957600,00	1957500,00		
3.1.	Газопровод межпоселковый от ГРС Углегорск до потребителей космодрома «Восточный» Амурской области (1 этап)	2016-2022	45,20					
3.2.	Газопровод межпоселковый к г. Свободный Амурской области	2017-2021	14,00					
3.3.	Газопровод межпоселковый к г. Благовещенск, с. Чигири, с. Верхнеблаговещенское Амурской области (1 этап – от ГРС Благовещенск до г. Благовещенск, с. Чигири)	2020-2024	20,30			1957500,00	ПАО «Газпром», ООО «Газпром межрегионгаз»	Подача газа от ГРС до населенных пунктов или отдельных потребителей
3.4.	Газопровод межпоселковый к г. Благовещенск, с. Чигири, с. Верхнеблаговещенское Амурской области	2020-2026	5,10					

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	(2 этап – с. Чигири до с. Верхнеблаговещенское)							
3.5.	Газопровод межпоселковый к ООО «Покровский рудник» (Магдагачинский район)	2022-2025	8,80					
3.6.	Газопровод межпоселковый от ГРС Благовещенск к п. Аэропорт	2022-2025	14,00					
4.	Строительство и проектирование объектов распределения газа, включая внутрипоселковые газораспределительные сети, всего, в том числе:		122,51	0,00	2116882,32	2116882,32		
4.1.	Распределительный газопровод в г. Свободный (1, 4 этапы строительства)	2021 2022	13,51		90972,10 203710,22	90972,10 203710,22	5% - МБ 95% - ОБ	
4.2.	Распределительный газопровод в г. Свободный (2, 3 этапы строительства)	2022-2024	9,00				Единый оператор газификации в лице АО «Газпром газораспределение Дальний Восток» (далее - ЕОГ)	
4.3.	Распределительный газопровод в г. Свободный (5 этап строительства)	2023-2026	26,00				ЕОГ	
4.4.	Распределительный газопровод в г. Благовещенск	2022-2024	20,00			1822200,00	ЕОГ	
4.5.	Распределительный газопровод в с. Чигири	2022-2024	22,00				ЕОГ	
4.6.	Распределительный газопровод в с. Верхнеблаговещенское (Благовещенский муниципальный округ)	2023-2026	5,00				ЕОГ	
4.7.	Распределительный газопровод в с. Новоивановка (Свободненский район)	2024-2025	5,00				ЕОГ	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
4.8.	Распределительный газопровод в п. Аэропорт	2022-2025	22,00				ЕОГ	
5.	Формирование схемы расположения объектов газоснабжения населенного пункта, муниципального образования области, всего, в том числе:			23800,00	0,00	23800,00		
5.1.	г. Благовещенск	2021		22000,00		22000,00	ОБ	
5.2.	с. Читгири (Благовещенский муниципальный округ)	2021		1800,00		1800,00	ОБ	
5.3.	г. Свободный	2023				0,00	ОБ	
5.4.	с. Новоивановка (Свободненский район)	2023				0,00	ОБ	
5.5.	с. Верхнеблаговещенское (Благовещенский муниципальный округ)	2023				0,00	ОБ	
6.	Подготовка промышленных потребителей, всего, в том числе: ***			175000,00	1575000,00	1750000,00		
6.1.	Космодром «Восточный»	2022		85000,00	765000,00	850000,00		
6.2.	АО «Покровский рудник» (Магдагачинский район)	2025		30000,00	270000,00	300000,00		
6.3.	АО «Гидроэлектромонтаж»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.4.	ООО «Амурский бройлер»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.5.	ООО «Хладокомбинат»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.6.	АО «Судостроительный завод имени Октябрьской революции»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		Подготовка потребителя к приему природного газа
6.7.	ООО «Аметис»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.8.	ООО «Машиностроитель»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.9.	ОАО «Благовещенская кондитерская фабрика «Зоя»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.10.	ООО «Амурагроцентр»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.11.	ООО «Благовещенский ГБЗ»	2026		5000,00	45000,00	50000,00		
6.12.	ООО «Амурский завод	2025		5000,00	45000,00	50000,00		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	металлических конструкций»							
6.13.	АО «ННК-Амурнефтепродукт»	2025		5000,00	45000,00	50000,00		
6.14.	АО «Благовещенская ГЭЦ»	2026		5000,00	45000,00	50000,00		
7.	Перевод объектов жилищно-коммунальной инфраструктуры на потребление природного газа, включая разработку проектной документации, всего, в том числе:			449956,87	1512393,76	1962350,62		
7.1.	ЗАТО Циолковский	2021			30974,47	30974,47	3% - МБ 97% - ОБ	
7.2.	г. Свободный			89956,87	641419,29	731376,15		
7.2.1.	Котельная 54 квартала	2021		15980,00	90505,38	106485,38		
		2022			214887,12	214887,12		
7.2.2.	Котельная № 7 (180 квартал)	2021		15990,00	100807,88	116797,88	5% - МБ 95% - ОБ	
		2022			235218,91	235218,91		
7.2.3.	Котельная РК 2 (квартал 501 А)	2021		36786,87		36786,87		Потребление природного газа
7.2.4.	Котельная 15 квартала	2021		13200,00		13200,00		
7.2.5.	Котельная 252 квартала	2021		8000,00		8000,00		
7.3.	г. Благовещенск			360000,00	840000,00	1200000,00		
7.3.1.	Строительство газовой котельной в Северном жилом районе г. Благовещенск с подводным газопроводом	2022		360000,00		360000,00	1% - МБ 99% - ОБ	
		2023			840000,00	840000,00		
7.3.2.	Котельная п. Аэропорт	2025				0,00		
7.3.3.	Котельная аэропортового комплекса (ООО «АБС Благовещенск»)	2025				0,00		
7.4.	Котельная п. Чигири	2025						
8.	Строительство комплексов производства сжиженного природного газа (далее – СПГ)	2023			1380000,00	1380000,00	ООО «Газпром гелий сервис»	Обеспечение потребителей СПГ
9.	Перевод котельных на СПГ, в том числе			40000,00	940876,84	980876,84		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
9.1.	г. Белогорск			40000,00	940876,84	980876,84		
9.1.1.	Котельная микрорайона «Амурсельмаш»	2022			184909,10	184909,10	5% - МБ 95% - ОБ	Потребление СПГ
9.1.2.	Система приемки, хранения и регазификации газа для котельной микрорайона «Амурсельмаш»	2023			355967,74	355967,74	ООО «Газпром гелий сервис»	
10.	Перевод на природный газ автотранспортной техники	2023-2025				0,00		
11.	Строительство автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций			0,00	101400,00	101400,00		
11.1.	Создание инфраструктуры автономной газификации и сети АГНКС в Амурской области с использованием компримированного природного газа (АО «Терминалнефтегаз»)	2025				0,00	Средства потребителя	Использование природного газа в качестве газомоторного топлива
11.2.	г. Благовещенск	2025			101400,00	101400,00	ООО «Газпром газомоторное топливо» ОБ МБ	Потребление природного газа
12.	Газификация населения	2023 - 2025				0,00	ЕОГ	Увеличение темпа газификации населения
13.	Меры государственной поддержки отдельных категорий граждан на газификацию домовладений	2024-2025				0,00	ОБ	

*МБ - средства местного бюджета

**ОБ - средства областного бюджета

*** оценочные данные. Объем средств потребителя будет определен после разработки проектной документации для перевода предприятия на потребление природного газа

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		из них:	млн. руб.	329,20	956,40	170,10	347,90	154,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1957,60
		собственник ЕСТ	км	14,00	45,20	20,30	5,10	22,80						107,40
		Всего, в том числе:	млн. руб.	329,20	956,40	170,10	347,90	154,00						1957,60
		бюджет субъекта	км	0,00	23,01	20,00	22,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	97,01
		местный бюджет	млн. руб.	86,42	193,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	279,95
		средства организаций, из них:	км	0,00	13,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13,51
		собственник ЕСТ	млн. руб.	0,00	10,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	14,73
		Всего, в том числе:	км	0,00	9,50	20,00	22,00	32,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	83,50
		бюджет субъекта	млн. руб.	0,00	216,00	624,30	567,30	414,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1822,20
		местный бюджет	км		9,50	20,00	22,00	32,00						83,50
		средства организаций, из них:	млн. руб.		216,00	624,30	567,30	414,60						1822,20
		собственник ЕСТ	км		13,51									13,51
		Всего, в том числе:	млн. руб.	90,97	203,71									294,68
		бюджет субъекта	км		13,51									13,51
		местный бюджет	млн. руб.	86,42	193,52									279,95
		средства организаций, из них:	км		13,51									13,51
		собственник ЕСТ	млн. руб.	4,55	10,19									14,73
		Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)	км											0,00
		Уровень газификации населения природным газом и сжиженным углеводородным газом (далее – СУГ)	млн. руб.											0,00
		Уровень газификации населения природным газом и СУГ	км											0,00
		Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ	млн. руб.											0,00
		Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ	процент											0,00
		Уровень потенциальной газификации населения природным газом и СУГ	процент	1,80	6,50	6,50	8,30	15,60						15,60

