

ПАСПОРТ Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Тыва

Общие сведения	
Наименование	Генеральная схема газоснабжения и газификации Республики Тыва
Основание разработки/корректировки Генеральной схемы	<ul style="list-style-type: none"> – Генеральная схема газоснабжения и газификации (2009 г.) – Концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации (утверждена постановлением Правления ОАО «Газпром» № 57 от 30.11.2009) – Порядок разработки, согласования и утверждения Генеральных схем газоснабжения и газификации субъектов Российской Федерации (утвержден Приказом ОАО «Газпром» № 239 от 17.09.2010) – Соглашение о сотрудничестве между Правительством Республики Тыва и ОАО «Газпром» от 14.11.2006 – Решение Совета директоров ОАО «Газпром» от 29.11.2011 № 1902 о подготовке актуализированной программы газификации регионов Российской Федерации на 2012-2015 годы и далее на период до 2020 года – СТО Газпром 2-2.3-670-2012 Правила разработки, утверждения генеральных схем, проектной документации на строительство систем газораспределения
Заказчик - разработки	ПАО «Газпром», ООО «Газпром межрегионгаз»
Разработчик	АО «Газпром промгаз»
Цель и задачи Генеральной схемы	<p>Генеральная схема разрабатывается в соответствии с ФЗ № 69 «О газоснабжении в Российской Федерации» (Статья 4. Принципы государственной политики в области газоснабжения в Российской Федерации и Статья 16. Основы создания и развития единого рынка газа)</p> <p>Создание технических, экономических и организационных условий, обеспечивающих наибольшую эффективность использования привлекаемых финансовых ресурсов для реализации мероприятий, проектов и программ в области газоснабжения, газификации и использования газа на основе взаимовыгодного сотрудничества между ПАО «Газпром» и Правительством Республики Тыва</p> <p>Задачи разработки и корректировки Генеральной схемы:</p> <ul style="list-style-type: none"> – оценка потенциальной емкости регионального рынка газа на основе директивных и программных документов, определяющих социально-экономическое развитие и развитие топливно-энергетического комплекса региона; – актуализация существующей и перспективной структуры потребления газа; – формирование предложений по развитию газоснабжения региона, в том числе с учетом использования сжиженного природного газа (СПГ) и перевода транспорта на газ; – определение перспективных направлений развития газоснабжения регионов для обеспечения наибольшей эффективности использования финансовых ресурсов при реализации мероприятий, проектов и программ в области газоснабжения, газификации и развития рынка газа
Горизонт планирования	Долгосрочный на период до 2030 года (учет потенциальных перспективных потребителей с ожидаемым началом потребления газа до 2030 г.)
Современное состояние энергоснабжения (газоснабжения и газификации) региона	
Основные энергетические ресурсы	Газоснабжение сетевым газом в регионе отсутствует, основные энергоресурсы - уголь, гидроэлектроэнергия, сжиженный углеводородный газ (СУГ). Структура потребления за 2014 год: уголь – 93,1 %, дизельное топливо – 6,8 %, прочее - 0,1 %
Основные показатели газификации СУГ	Газифицировано СУГ 93 населенных пунктов и 53 тыс. квартир (домовладений) Реализовано в регионе 636,0 т СУГ, в том числе 566,0 т населению и 44,0 т коммунально-бытовым потребителям
Уровень газификации СУГ	Уровень газификации жилого фонда сжиженным газом – 68,3 %
Перспективы развития газоснабжения и газификации в регионе	
Ресурсная база газоснабжения	<p>В рамках Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Тыва рассмотрены три возможных сценария развития газотранспортной системы (ГТС) региона в увязке с соседними регионами Российской Федерации (Красноярским краем и Республикой Хакасия):</p> <p>I сценарий – источником подачи газа являются перспективные месторождения Красноярского края (Собинское и Юрубчено-Тохомское)</p> <p>II сценарий – источником подачи газа является Единая система газоснабжения (ЕСГ) ПАО «Газпром» - КС Проскоково (зона ответственности ООО «Газпром трансгаз Томск»)</p> <p>III сценарий – источником подачи газа является перспективный магистральный газопровод (МГ) «Алтай»</p>
Оценка перспективной потребности в газе (по состоянию на 01.01.2016)	<p>На основании предоставленных Правительством Республики Тыва исходных данных, а также согласованных схем газоснабжения и газификации муниципальных образований региона определена перспективная потребность региона в природном газе – 493 млн м³ в год, в т.ч. на население 257 млн м³ в год. Генеральной схемой предложено к газификации 14 (из 17) районов республики</p> <p>Перспективная потребность в газе может быть достигнута при условии строительства системообразующих объектов (МГ/завод СПГ), а также при</p>

	<p>создании благоприятной конъюнктуры для развития газоснабжения на региональном рынке энергоресурсов при использовании газа промышленными потребителями по рыночным ценам, в том числе реализации следующих условий:</p> <ul style="list-style-type: none"> – реконструкция существующих предприятий с возможностью переходу к использованию природного газа по рыночным ценам, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> – ОАО «Кызылская ТЭЦ» – 113 млн м³ в год – котельные и ДЭС в н.п. Тора-Хем, Ак-Довурак, Шагонар, Хову-Аксы, Ырбан, Сарыг-Сеп, Кызыл-Мажалык – 60 млн м³ в год (суммарно). <p>При условии обеспечения субсидий бюджета Республики Тыва на возмещение межтарифной разницы при реализации природного газа населению возможно осуществление «социального» сценария развития газификации региона (без учета перевода на газ крупных объектов энергетики и промышленности до 2030 г.) с объемом потребления природного газа в 2030 г. около 260 млн м³.</p>
Варианты организации газоснабжения региона	<p>Детально рассмотрены варианты организации газоснабжения только по I и III сценариям, так как II сценарий требует непропорционально больших капитальных затрат на расширение ГТС ООО «Газпром трансгаз Томск». Ввиду нецелесообразности данного сценария технологические расчеты не проводились</p> <p>По сценарию I возможны 3 варианта организации газоснабжения в регионе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>Автономная газификация.</i> На территории региона строится 14 систем приема, хранения и регазификации (СПХР) и сети распределения от них, газ доставляется автомобильным транспортом от завода в г. Ачинск (вариант 2а) или от завода в г. Абакан (вариант 2б) 2. <i>Автономная газификация.</i> В регионе строится 2 крупных СПХР (от них МГ к 7 ГРС) и 7 СПХР. СПГ доставляется автомобильным транспортом от завода в г. Абакан (вариант 3) 3. <i>Комбинированная газификация.</i> Предполагается строительство МГ «КС Володино – Ачинск – Абакан - Кызыл», 2 ГРС и ГО к ним, завода СПГ в г. Кызыл, 12 СПХР и сетей газораспределения (вариант 4) <p>По сценарию III возможны 4 варианта организации газоснабжения в регионе:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <i>Комбинированная газификация.</i> Предполагается строительство МГ «КС Чуйская – Кызыл», 7 ГРС и ГО к ним, завода СПГ в г. Кызыл, 7 СПХР и сетей газораспределения (вариант 1) 2. <i>Автономная газификация.</i> На территории региона строится 14 СПХР и сети распределения от них, газ доставляется автомобильным транспортом от завода в г. Ачинск (вариант 2а) или от завода в г. Абакан (вариант 2б) 3. <i>Автономная газификация.</i> В регионе строится 2 крупных СПХР (от них МГ к 7 ГРС) и 7 СПХР. СПГ доставляется автомобильным транспортом от завода в г. Абакан (вариант 3) 4. <i>Комбинированная газификация.</i> Предполагается строительство МГ «КС Володино – Ачинск – Абакан - Кызыл», 2 ГРС и ГО к ним, завода СПГ в г. Кызыл, 12 СПХР и сетей газораспределения (вариант 4) <p>Ввиду отсутствия источников газоснабжения на территории Республики Тыва реализация Генеральной схемы возможна только при условии строительства МГ «Алтай» либо освоении месторождений Красноярского края. Решения о сроках реализации данных проектов пока не приняты</p>
Ожидаемые показатели Генеральной схемы на рассматриваемый горизонт планирования	<p>Для реализации рассмотренных вариантов газификации на территории Республики Тыва необходимо построить:</p> <p>Вариант 1</p> <ul style="list-style-type: none"> – 529,3 км МГ «КС Чуйская – Кызыл»; – 7 ГРС и 13,6 км газопроводов-отводов к ним; – 1 завод УСПГ мощностью 15 т/ч; – 7 СПХР; – 1013 км межпоселковых газопроводов диаметрами от 63 мм до 426 мм; – оценочно 3,7 тыс. км газовой инфраструктуры (уличные газопроводы и газопроводы-вводы) в населенных пунктах до конечных потребителей <p>Варианты 2а и 2б</p> <ul style="list-style-type: none"> – 14 СПХР (планируемые места размещения СПХР соответствуют расположению перспективных ГРС и СПХР в Варианте 1); – 1013 км межпоселковых газопроводов диаметрами от 63 мм до 426 мм; – оценочно 3,7 тыс. км газовой инфраструктуры (уличные газопроводы и газопроводы-вводы) в населенных пунктах до конечных потребителей <p>Вариант 3</p> <ul style="list-style-type: none"> – 126,4 км магистральных газопроводов; – 7 ГРС и 124,0 км газопроводов-отводов к ним; – 9 СПХР; – 1013 км межпоселковых газопроводов диаметрами от 63 мм до 426 мм; – оценочно 3,7 тыс. км газовой инфраструктуры (уличные газопроводы и газопроводы-вводы) в населенных пунктах до конечных потребителей <p>Вариант 4</p> <ul style="list-style-type: none"> – 409,0 км магистральных газопроводов; – 2 ГРС и 2,5 км газопроводов-отводов к ним;

	<ul style="list-style-type: none"> – 12 СПХР; – 1 завод УСПГ мощностью 37 т/ч; – 1013 км межпоселковых газопроводов диаметрами от 63 мм до 426 мм; – оценочно 3,7 тыс. км газовой инфраструктуры (уличные газопроводы и газопроводы-вводы) в населенных пунктах до конечных потребителей <p>Также при реализации всех вариантов необходима закупка автотранспортных средств (газовозов) для транспортировки СПГ от производства до мест хранения и регазификации. Стоит отметить что перевозка СПГ автотранспортом может потребовать значительных затрат на приведение в надлежащее качество дорог и мостов (трас доставки)</p> <p>При реализации сценариев развития газификации в рассматриваемый период может быть газифицировано до 73,9 тыс. квартир и домовладений в 106 населенных пунктах</p> <p>Годовое потребление без учета коммерческих проектов может достичь 493 млн м³ газа</p>
Механизм реализации Генеральной схемы	<p>1) В соответствии с ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» на основании перспективного баланса добычи и потребления газа, исходя из ресурсов газа, технических возможностей систем газоснабжения и прогноза потребности в энергетических ресурсах (Статья 17. Правовые основы развития газификации территорий Российской Федерации)</p> <p>2) На основе принятых в установленном порядке федеральной и региональной программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций (ФЗ № 69 Статья 4. Принципы государственной политики в области газоснабжения в Российской Федерации)</p> <p>3) На основе будущих Программ газификации Республики Тыва в соответствии с Концепцией участия ПАО «Газпром» в газификации регионов Российской Федерации</p> <p>4) С учетом разделения ответственности между участниками формирования регионального газового рынка при реализации Программ ПАО «Газпром»:</p> <ul style="list-style-type: none"> – строительство объектов газоснабжения и газораспределения до населенного пункта (создание условий для газификации потребителей в населенном пункте) – ПАО «Газпром»; – строительство объектов газовой инфраструктуры в населенном пункте и подготовка потребителя к приему газа – Правительство и администрации муниципальных образований Республики Тыва, потребители. (ФЗ № 69 Статья 7. Региональные системы газоснабжения и газораспределительные системы) <p>5) Обеспечение согласованности по срокам мероприятий по строительству газопроводов-отводов и ГРС, межпоселковых газопроводов с развитием газовой инфраструктуры в населенных пунктах с учетом готовности потребителей к приему газа</p>
Источники и механизмы финансирования	<p>В соответствии с ФЗ № 69 «О газоснабжении в Российской Федерации» Статья 17. Правовые основы развития газификации территорий Российской Федерации:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Федеральный бюджет; – Бюджеты всех уровней власти Республики Тыва; – Инвестиции ПАО «Газпром» в рамках реализации своих Программ; – Средства предприятий – перспективных потребителей; – Средства населения – строительство внутренних газопроводов, приобретение газового оборудования, монтаж оборудования; – Средства газораспределительных компаний; – Специальные надбавки к тарифам за услуги по транспортировке газа по сетям газораспределения; – Иные, не запрещенные законодательством РФ, механизмы инвестирования и привлечения инвестиций в развитие регионального рынка газа <p>Рекомендуется осуществить разработку и принятие региональных нормативно-правовых документов, обеспечивающих повышение инвестиционной привлекательности проектов газификации</p>
Предложения по развитию газоснабжения и газификации Республики Тыва	<p>В соответствии с ФЗ № 69 «О газоснабжении в Российской Федерации», с учетом Статьи 20. Принципы государственной ценовой политики в области газоснабжения и Статьи 21. Регулирование цен на газ и тарифов на услуги по транспортировке газа:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Автономное газоснабжение потребителей с использованием СУГ; – Организация газоснабжения природным газом в текущих условиях экономически не возможно без реализации одного из сценариев – строительства МГ «Алтай», начала разработки месторождений Красноярского края и строительства магистральных газопроводов от них, так же для вариантов автономной газификации необходимо строительство крупного завода по производству СПГ в г. Ачинск или г. Абакан <p>В случае принятия решения о реализации одного из сценариев, решение о включение в Программу предлагаемых Правительством Республики Тыва объектов газоснабжения и газификации будет приниматься исходя из готовности источников газа, показателей корпоративного требования по норме доходности, а также объема инвестиций различного уровня для подготовки потребителей к приему газа</p>