

ИНТЕРВЬЮ > На вопросы журнала отвечает генеральный директор ООО «Газпром трансгаз Махачкала» Александр Астанин

ЧЕТЫРЕ ДЕСЯТИЛЕТИЯ

БЕСЕДУЕТ > Сабир Ибралилова

ФОТО > ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

— Александр Юрьевич, в 2019 году возглавляемое вами предприятие отмечает 40-летие. Что стало предпосылками его создания, как шел процесс становления и развития?

— Всё началось в 1979 году, в соответствии с письмом министра газовой промышленности СССР Василия Динкова, с создания на базе Махачкалинского линейно-производственного управления магистральных газопроводов (ЛПУМГ) Дагестанского ЛПУМГ Северо-Кавказского производственного объединения «Кавказтрансгаз».

Истоки и развитие

— Началом развития газодобывающей промышленности республики в Советском Союзе стало освоение Дагогнинского газового месторождения. На построенном в начале XX века в Дагестане Дагогнинском стекольном заводе путем примитивного кооптирования выходов газа на поверхность было налажено



В 1959 году в районе поселка Ачи-Су на скважине №124, пробуренной на глубину 3276 м, был получен первый газовый фонтан

его промышленное использование. Газ этого месторождения поступал на предприятие и с 1922 года использовался как промышленное топливо для варки стекла. Кстати, завод и сегодня является потребителем природного газа.

Разведанные месторождения природного газа в Дагестане связывали с перспективами развития новых промышленных отраслей, к середине XX столетия на повестке дня остро стояла задача обеспечить голубым топливом предприятия, а в перспективе и население республики.

В 1959 году в районе поселка Ачи-Су на скважине №124, пробуренной на глубину 3276 м, был получен первый газовый фонтан. На базе открытой верхнемеловой газовой залежи месторождения Ачи-Су в 1962 году в Дагестане был построен первый газопровод к городу Избербаш.

В 1965-м с месторождения Ачи-Су по проложенному газопроводу начаты поставки газа для нужд населения и промышленности в город Каспийск. В процессе развития газовой промышленности республики в последующие годы построенный газопровод начал обеспечивать газом жителей и промышленные объекты Махачкалы. В 1969 году на базе открытого Шамхалбулакского газоконденсатного месторождения

началось строительство нового газопровода к Махачкале.

Однако общие объемы добываемого газа были сравнительно невелики и не позволяли в широких масштабах проводить газификацию республики на местном сырье. Реализация ее была возможной лишь с использованием значительных и стабильных газовых ресурсов. Поэтому в 1978 году был сдан в эксплуатацию участок газопровода к Махачкале от газораспределительной станции (ГРС) «Махачкала-Северная». В 1982-м управление было переименовано в Дагестанское ЛПУМГ и вошло в состав производственного объединения «Севкавгазпром» Министерства газовой промышленности СССР.

В 1982 году по территории Дагестана пролегла трасса газопровода Моздок–Казимагомед, а в 1987-м был построен газопровод Магат–Северный Кавказ. С этими магистральными газопроводами связана дальнейшая широкомасштабная газификация не только крупных промышленных центров, но и населенных пунктов Дагестана – ее темпы долгое время оставались одними из самых высоких в России.

В 1991 году Дагестанское ЛПУМГ было преобразовано в самостоятельное республиканское управление «Дагестангазпром» в составе произ-

водственного объединения «Кавказтрансгаз». А в декабре 1992-го управление было выведено из состава ПО «Кавказтрансгаз» и в 1993-м как государственное предприятие «Дагестангазпром» включено в состав российского акционерного общества (РАО) «Газпром». В структуре РАО «Газпром» госпредприятие «Дагестангазпром» осталось на правах дочернего общества. Но в марте 2000 года оно было переименовано в ООО «Каспийгазпром», а в феврале 2008-го – в ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

На сегодняшний день ООО «Газпром трансгаз Махачкала» – успешное, стабильно функционирующее газотранспортное предприятие в системе РАО «Газпром», являющееся одним из наиболее высокотехнологичных предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Дагестан.

Опасное производство

— Как известно, газовая отрасль эксплуатирует производственные объекты, к которым предъявляются повышенные требования по безопасности. Какую работу проводит ООО «Газпром трансгаз Махачкала» по обеспечению безаварийной работы такого оборудования? – В соответствии с законодательством в области промышленной

1959 г.

В районе поселка Ачи-Су на скважине №124 был получен первый газовый фонтан

1962 г.

На базе открытой верхнемеловой газовой залежи месторождения Ачи-Су в Дагестане был построен первый газопровод к городу Избербаш

1965 г.

С месторождения Ачи-Су по проложенному газопроводу начаты поставки газа для нужд населения и промышленности в город Каспийск

1969 г.

На базе открытого Шамхалбулакского газоконденсатного месторождения началось строительство нового газопровода к Махачкале

1978 г.

Сдан в эксплуатацию участок газопровода к Махачкале от газораспределительной станции «Махачкала-Северная»

1982 г.

Управление переименовано в Дагестанское ЛПУМГ и вошло в состав производственного объединения «Севкавгазпром» Министерства газовой промышленности СССР

1982 г.

По территории Дагестана пролегла трасса газопровода Моздок–Казимагомед

1987 г.

Построен газопровод Магат–Северный Кавказ

1991 г.

Дагестанское ЛПУМГ преобразовано в самостоятельное республиканское управление «Дагестангазпром» в составе производственного объединения «Кавказтрансгаз»

Декабрь 1992 – 1993 г.

Управление выведено из состава ПО «Кавказтрансгаз». Как государственное предприятие «Дагестангазпром» включено в состав российского акционерного общества (РАО) «Газпром»

Март 2000 г.

Предприятие переименовано в ООО «Каспийгазпром»

Февраль 2008 г.

ООО «Каспийгазпром» переименовано в ООО «Газпром трансгаз Махачкала»

безопасности такие производственные объекты, в зависимости от уровня потенциальной опасности аварий на них, подразделяются на четыре класса. На сегодняшний день наше предприятие эксплуатирует 17 опасных производственных объектов, зарегистрированных в государственном реестре. Пять из них – первого класса опасности (чрезвычайно высокий). Это участки газопроводов и газораспределительные станции в зоне ответственности пяти наших линейных производственных управлений магистральных газопроводов. 10 объектов – третьего класса опасности (средний): это сети газопотребления. И два – четвертого класса опасности (низкий). Это площадка получения кислорода и передвижная автомобильная газонаполнительная компрессорная станция.

На производственные объекты первого класса опасности разработана декларация промышленной безопасности, в которой выполнена всесторонняя оценка риска аварий и связанных с нею угроз, анализ достаточности принятых мер по предупреждению аварий и разработка мероприятий, направленных на снижение масштаба последствий аварий, а также размера ущерба, нанесенного в случае аварии.

Мы обеспечиваем выполнение обязательных требований при эксплуатации таких объектов, в том числе при обслуживании, текущем ремонте, диагностике, испытаниях и освидетельствовании сооружений, технических устройств, средств и оборудования.

Реконструкция и перевооружение

– **Какие новые технологии и технологические решения внедряются на предприятии?**

– Сегодня мы имеем практически стопроцентный уровень телемеханизации магистральных газопроводов и газопроводов-отводов. Это дает нам возможность удаленно управлять объектами и контролировать параметры их работы, оперативно реагировать на нештатные ситуации. Для расширения функциональных возможностей внедренных систем и повышения уровня надежности каналов связи мы предполагаем построить волоконно-оптическую линию связи

общей протяженностью 620 км в рамках проекта реконструкции технологической линии связи газопровода Моздок–Казимагомед. Этот проект разработан и готов к реализации.

Одна из первоочередных задач, которая решается нами в рамках реконструкции и технического перевооружения, – это повышение точности измерений транспортируемого газа с использованием современных систем метрологического обеспечения. В ближайшее время мы предполагаем выполнить реконструкцию систем качества газа на наиболее производительных ГРС. Установка потоковых хроматографов обеспечит непрерывный контроль физико-химических параметров природного газа, автоматический ежесуточный ввод в вычислители расхода газа условно-постоянных параметров (плотность газа, концентрация углекислого газа, азота). Монтаж потоковых анализаторов на газоизмерительной станции «Акса́й» позволит обеспечить непрерывный автоматический контроль содержания влаги и тяжелых углеводородов в природном газе. Выполнение этих мероприятий обеспечит увеличение точности измерений расхода газа.

Также «Газпром трансгаз Махачкала» принимает участие в реализации Стратегии информатизации. «Газпром» формирует единое информационное пространство, которое базируется на трех взаимосвязанных комплексах. Корпоративного хранилища данных на базе системы ключевых показателей эффективности деятельности ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций. Вертикально интегрированных информационно-управляющих систем для процессов корпоративного управления. А также типовых информационно-управляющих систем предприятия по видам деятельности для дочерних обществ и организаций. Эти комплексы внедряются во всех дочерних компаниях «Газпрома», в том числе и на нашем предприятии. Основная задача системы – обеспечить сбор и анализ информации обо всех аспектах деятельности Группы «Газпром» для принятия эффективных управленческих решений.

В целях передачи необходимых объемов информации мы запланировали выполнить реконструкцию

региональной сети передачи данных в административном комплексе, в пяти линейных производственных управлениях и в управлении аварийно-восстановительных работ. Разработанный проект уже прошел экспертизу ПАО «Газпром».

Повышение эффективности

– **Как ведется работа по повышению эффективности деятельности ООО «Газпром трансгаз Махачкала», сокращению издержек и более рациональному использованию ресурсов?**

– Задача повышения эффективности в работе ООО «Газпром трансгаз Махачкала» реализуется практически по всем направлениям деятельности. Ежегодно выполняются мероприятия по экономии топливно-энергетических ресурсов в рамках Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Газпром». В 2018 году благодаря этому предприятием сэкономлено более 2867 тыс. куб. м газа. Наиболее эффективным энергосберегающим мероприятием стала выработка газа из отключенного для ремонта участка газопровода через ГРС – экономия от его реализации составила свыше 1966 тыс. куб. м.

Также мы успешно используем трубы повторного применения при капитальном ремонте линейной части магистральных газопроводов. То есть трубы, ранее демонтированные с трассы и прошедшие переработку на специализированных заводах. Это существенно снижает затраты на приобретение трубной продукции – в текущем году с применением таких труб отремонтирован участок магистрального газопровода Магат–Северный Кавказ диаметром 1400 мм и протяженностью 332 м.

Активно практикуем выполнение капитального ремонта хозяйственным способом, то есть собственными силами Управления аварийно-восстановительных работ. Так, в 2018 году отремонтирован с заменой труб участок магистрали Магат–Северный Кавказ диаметром 1400 мм и протяженностью 556 м.

Специалисты нашего Инженерно-технического центра выполняют практически все диагностические работы, не требующие обязательного привлечения подрядных

организаций, осуществляя контроль за техническим состоянием используемого в газотранспортной системе оборудования, кранов, узлов редуцирования, камер запуска и приема очистных устройств и так далее.

Дело ближайшего будущего

– **Предприятие ежегодно поставляет потребителям Республики Дагестан более 3 млрд куб. м газа – есть ли необходимость в увеличении объемов поставок?**

– Рост благосостояния населения республики предполагает повышение потребления практически во всех сферах, где применяется природный газ. Сегодня в рамках реализации Про-



граммы газификации регионов Российской Федерации нами ведется работа по актуализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Республики Дагестан. Политика программы предполагает развитие системы газоснабжения с учетом роста населенных пунктов республики, предприятий малого бизнеса, систем распределения и использования газа. Завершение разработки программы запланировано на ноябрь этого года. Генеральная схема станет основой для разработки стратегии развития газоснабжения региона.

В настоящее время «Газпром трансгаз Махачкала» эксплуатирует 107 газораспределительных станций. Мониторинг их работы дает понимание, что необходимость в реконструкции с увеличением мощности ГРС и газопроводов-отводов, а также включение их в инвестиционные программы ПАО «Газпром» – дело самого ближайшего будущего. Планируется актуализация проекта реконструкции газопровода-отвода к селению Новолакское Новолакского района Дагестана. На завершающей стадии проекти-

В рамках Программы газификации регионов РФ нами ведется работа по актуализации Генеральной схемы газоснабжения и газификации Дагестана с учетом роста населенных пунктов республики, предприятий малого бизнеса, систем распределения и использования газа

107

ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СТАНЦИЙ
эксплуатирует
«Газпром трансгаз Махачкала»
в настоящее время

рования находятся проекты реконструкции ГРС «Кокрек» и «Мужукэй», предусмотренные инвестиционной программой ПАО «Газпром».

Виват первопроходцам и ветеранам!

– **Что вы можете сказать коллективу ООО «Газпром трансгаз Махачкала» в год 40-летия предприятия?**

– Огромная благодарность – ветеранам предприятия, тем, кто начинал эту работу в непростых условиях четыре десятилетия назад. Первопроходцам газовой отрасли отдельное спасибо за самоотверженный многолетний труд и опыт, которые сегодня перенимают молодые работники. Им удалось создать основу для предприятия, которое сегодня работает, создавая уют и комфорт для каждой семьи на благо Дагестана и России.

И сегодня коллектив предприятия – я уверен – готов обеспечить выполнение самых сложных задач в самые короткие сроки, а это значит, оправдаются надежды тех людей, кто пока еще ждет голубое топливо в свои дома. ■