

ЭКОНОМИКА

«ГАЗПРОМ ДОБЫЧА ОРЕНБУРГ»:

стратегия развития
на десятилетия вперёд

Природный газ был и остаётся важнейшим стратегическим продуктом Российского государства. Его добыча позволяет не только обеспечивать голубым топливом промышленное производство и дома наших сограждан, но и наполнять бюджеты всех уровней. А поскольку ПАО «Газпром» – это ещё и социально ориентированная компания, то за счёт средств, получаемых от реализации своей продукции, общество решает целый комплекс задач, направленных на улучшение социальных условий жителей регионов России. И работает отечественный Газпром чётко, планомерно и без сбоев.



Реконструкция дожимных компрессорных станций идёт по плану

Оренбургский газ отсчитывает уже шестой десяток лет своей славной производственной истории, которую во все времена писали и пишут люди труда. 15 июня вместе с представителями газопромышленного управления (ГПУ) ООО «Газпром добыча Оренбург» журналист «СВ» вместе с коллегами из других СМИ отправился по тем самым местам, где шаг за шагом эта история создавалась и продолжает создаваться сегодня.

Первой и самой главной точкой проложенного по территории Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (НГКМ) маршрута стала разведочная скважина № 13. Небольшой участок трубопровода, символический факел да памятный камень, на котором запечатлена дата: 6 ноября 1966 года. В этот обычный осенний день, когда бригада мастера Степана Иванова получила здесь первый газ, оренбургский Газпром начинал свой большой путь в будущее. Скважина, давшая учёным и производственникам важнейшие данные о составе нашего природного газа, давно заглушена, но и теперь, приходя на работу в ГПУ, молодые специалисты обязательно приезжают сюда.

У этого места особая энергетика, и если вы на минуту закроете глаза, то обязательно её ощутите, – предлагает приобщиться к истории заместитель начальника по кадрам и социальной работе Газпромышленного управления ООО «Газпром добыча Оренбург» Сергей Строганов. – Для любого газодобытчика это не просто точка на карте.

А вот первая эксплуатационная скважина, № 104, введённая в строй в октябре 1971 года, и по сей день даёт газ. Конечно, не как тогда, в марте 1972-го, когда она выдала 1,163 миллиона кубометров в сутки, но именно она положила начало промышленной добыче газа на Оренбургском месторождении.

Природный газ, прежде чем отправиться на переработку на Оренбургский газоперерабатывающий завод (с 2018 года входит в состав ООО «Газпром переработка») и стать товарной продукцией, поступает более чем с 900 скважин на одиннадцать установок комплексной подготовки газа (УКПГ). Самая первая из них, УКПГ-2, появилась в сентябре 1971 года. Недалеко от входа на установку можно увидеть уникальную экспозицию фонтанных ар-



Установка комплексной подготовки газа № 2 – первый промысел, построенный на Оренбургском НГКМ

тур, расположившуюся под открытым небом. Какого только оборудования тут нет: французское, австрийское, американское, японское. Его поставляли в СССР в годы освоения Оренбургского НГКМ, твёрдо зная, что полученный здесь газ пойдёт и в Европу.

Эта фонтанная арматура зарекомендовала себя очень хорошо и в разы превысила отведённые ей сроки эксплуатации с учётом тех опасностей, которые представляет сероводород, содержащийся в нашем природном газе, – рассказывает Сергей Строганов. – Мы многому научились за это время, а с 90-х годов прошлого столетия на производственных объектах планомерно велась работа по замене импортного оборудования на отечественное. В результате мы пришли к оптимальному сочетанию цены и качества, и наша продукция оказалась конкурентоспособной. Поэтому нынешняя геополитическая ситуация не застала нас врасплох.

Сама УКПГ-2 работает в плановом режиме. В ООО «Газпром добыча Оренбург» вообще всё делается по плану, какие бы проблемы ни возникали, – начиная с самого входа на установку, где журналисты облачаются в обязательную спецодежду, таков порядок. Все мы становимся не-

множко похожими на настоящих газодобытчиков, но это обманчивое ощущение: через четверть часа на тридцатиградусной жаре в сапогах и касках кое-кто начинает понимать, что добыть из недр земли газ – совсем не простое дело.

Угледородная продукция со скважин поступает на технологическое оборудование установок, где проводится первичная подготовка сырья: отделяются механические примеси, пластовая вода и угледородный конденсат, – объясняет работу УКПГ Сергей Строганов. – А дальше через дожимную компрессорную станцию газ под давлением пойдёт на газоперерабатывающий завод. Нештатных ситуаций, связанных с выбросом в атмосферу газа, за последние десятилетия не случилось ни на одной установке. Многолетний опыт работы научил нас взвешенно и ответственно подходить ко всем существующим рискам и вовремя устранять все неполадки в ходе плановых профилактических ремонтов.

Когда в Оренбуржье только начинали добывать газ, его первоначальные запасы оценивались в 1,7 триллиона кубических метров, выходящих из недр земли под давлением свыше 200 килограммов на ква-

дратный сантиметр. Для сравнения: если в 1982 году, на пике добычи, предприятие получало около 48 миллиардов кубометров газа в год, то сейчас – около 10 миллиардов. Давление углеводородного сырья в пласте снижается. А потому одним из крупнейших инвестиционных проектов ПАО «Газпром», начатом в 2021 году, стала реконструкция дожимных компрессорных станций (ДКС) № 1 и № 2 ООО «Газпром добыча Оренбург». Это делается для того, чтобы довести до нужных значений давление в технологическом трубопроводе.

Реконструкция в настоящее время происходит сразу на этих двух дожимных компрессорных станциях, и это одна из важнейших перспектив в стратегии развития нашего предприятия, – рассказывает заместитель начальника по дожимным компрессорным станциям Газпромышленного управления ООО «Газпром добыча Оренбург» Кирилл Михайленко. – Идёт она с весны прошлого года и будет закончена в 2024 году. По окончании реализации проекта мы получим обновлённое оборудование с характеристиками, которые будут соответствовать новым условиям разработки Оренбургского газоконденсатного месторождения и современным требованиям безопасности. При этом реконструкция, включающая в себя 13 этапов, происходит без сокращения объёмов добычи углеводородного сырья.

Природного газа в Оренбуржье ещё много, и работы по его добыче, уверены специалисты, хватит нашим детям и внукам. Стратегия развития предприятия «Газпром добыча Оренбург» рассчитана до 2050 года, но это не предел. Добывать газ становится сложнее, однако и технологии не стоят на месте.

Проводимая реконструкция и внедрение новых технологий в конечном итоге позволят специалистам стабилизировать добычу природного газа на Оренбургском нефтегазоконденсатном месторождении. Кроме этого, значительные перспективы предприятия связаны с геологоразведочными работами, оценкой и вводом в разработку месторождений на новых лицензионных участках.

Владислав ЗУБЧЕНКО
Фото автора
и ООО «Газпром
добыча Оренбург»



Скважина № 13. Здесь начинался оренбургский газ



Кирилл Михайленко: «Реконструкция двух дожимных компрессорных станций – одна из важнейших перспектив в стратегии развития нашего предприятия»