

«ГАЗПРОМ ДОБЫЧА КРАСНОДАР»: НОВЫЙ ВЕКТОР РАЗВИТИЯ

ООО «Газпром добыча Краснодар» – одно из старейших дочерних обществ «Газпрома», основанное в 1965 г. Спустя полвека предприятие с оптимизмом смотрит в будущее, выбирая дальнейший путь развития.

КЛЮЧЕВЫЕ СЛОВА: ООО «ГАЗПРОМ ДОБЫЧА КРАСНОДАР», ЗАВЕРШАЮЩАЯ СТАДИЯ, ПАДАЮЩАЯ ДОБЫЧА, СТРАТЕГИЯ, ОПТИМИЗАЦИЯ, РАЗВИТИЕ, СТАБИЛИЗАЦИЯ, СКВАЖИНА, МЕСТОРОЖДЕНИЕ ПЕСЧАНОЕ, МАРКОВСКОЕ, БЕЙСУГСКОЕ.

Немногим известно, что истоки нефтегазовой отрасли России находятся в Краснодарском крае. Именно здесь, на Кубани, ведет свою деятельность старейшее дочернее предприятие Группы Газпром, чья история неразрывно связана с историей всей газовой отрасли – ООО «Газпром добыча Краснодар». Компания в настоящее время ведет добычу газа, газового конденсата и нефти на 47 месторождениях в шести субъектах Российской Федерации: на юге – в Краснодарском и Ставропольском краях, Ростовской области, республиках Адыгея, Калмыкия, на севере – в Республике Коми.

Большинство месторождений предприятия находятся в завершающей стадии разработки, которая характеризуется постоянно снижающимися пластовыми давлениями и падающими объемами добычи углеводородов. По месторождениям южного кластера темп снижения добычи составляет около 6 % в год. Спустя полвека предприятие добывает «трудный газ», и без комплексных производственных решений в такой ситуации просто не обойтись. Так, в южных регионах присутствия компания наиболее близко подошла к этапу осуществления кардинальных изменений в организации производственной деятельности. Специализация в области разработки и эксплуатации средних и малых месторожде-



ний – одна из целей повышения конкурентоспособности компании на нефтегазовом рынке.

В 2016 г. продолжена реализация Программы повышения эффективности ООО «Газпром добыча Краснодар», разработанной и согласованной с курирующим департаментом ПАО «Газпром» в ноябре 2015 г. Она включает три проекта: «Оптимизация», «Стабилизация», «Развитие», которые отражают концепцию стратегического развития предприятия и методы повышения его эффективности в условиях низкодебитного фонда скважин, высоких инвестиционных и эксплуатационных расходов.

В среднесрочной перспективе Программа охватывает десятилетний период – с 2016 по 2026 гг., в долгосрочной – период с 2026 по 2056 гг. Отличительная особенность ее реализации – последовательно-параллельный характер выполняемых действий. Объектами воздействия Программы являются подразделения компании в южном кластере.

Приоритетными задачами являются:

- 1) оптимизация расходов на содержание инфраструктуры, которая не задействована в производственном процессе;
- 2) снижение темпов падения объемов добычи углеводородов с их стабилизацией к 2021 г.;
- 3) обеспечение наращивания

минерально-сырьевых ресурсов Общества за счет реализации перспективных проектов освоения новых месторождений.

В краткосрочной перспективе – до 2018 г. – Обществом выбран курс на стабилизацию уровня добычи углеводородов. Показатели добычи газа планируется поддержать в пределах 2,8–2,9 млрд м³ в год. Показатели по жидким углеводородам – 250–280 тыс. т в год. В среднесрочной перспективе – до 2026 г. – Обществом запланировано наращивание объемов добычи углеводородов: по газу – до 3,5 млрд м³ в год, по жидким углеводородам – до 800 тыс. т в год. Кроме того, в ближайшие несколько лет планируется ввести в эксплуатацию новые производственные объекты, расположенные как на Юге России, так и на Севере.

ЮЖНЫЕ ПРОЕКТЫ

Обустройство Бейсугского месторождения. В рамках проекта планируется строительство четырех скважин (в период 2018–2020 гг. – три скважины и в

2026 г. – одна скважина), установки комплексной подготовки газа, обустройство и подключение пробуренных в 2021 г. скважин. Дополнительная добыча за счет ввода в эксплуатацию новых скважин на данном месторождении в 2021 г. составит 217,8 млн м³ газа.

Обустройство Песчаного месторождения. При вводе в эксплуатацию 13 скважин месторождения прогнозные проектные показатели годовой добычи углеводородов составляют: по газу – 266,77 млн м³, по жидким углеводородам – 504,29 тыс. т.

Планируется строительство шести эксплуатационных скважин в 2020–2023 гг. Также предстоит расширение установки подготовки газа (УПГ-500), пяти кустов с подключением к ним 16 скважин, сборных коллекторов от кустов скважин к УПГ с завершением в конце 2022 г. Строительство установки комплексной подготовки нефти и конденсата в 2022 г.

Строительство дожимной компрессорной станции (ДКС) Марковского месторождения в Ростовской области. За счет ввода ДКС проектный уровень добычи газа будет поддерживаться до 141 млн м³ в год. Начало строительства ДКС – в 2019 г., с завершением и вводом в эксплуатацию в конце 2021 г.

Подключение скважин Восточно-Прибрежного нефтегазоконденсатного месторождения. Проектом разработки данного месторождения предусматривается ввод в эксплуатацию трех новых скважин в 2020 г. Планируется выполнить

Реализация синхронизированных проектов



обустройство и подключение скважин на УПГ-500 Восточно-Прибрежная. Дополнительная добыча газа и жидких углеводородов за счет ввода новых скважин в 2021 г. – 25,12 млн м³ и 28,08 тыс. т, соответственно.

В Краснодарском крае компания реализует стратегический проект по бурению сверхглубокой поисковой скважины на **Крупской площади**. Предварительные результаты геологоразведки позволяют заявить о подтверждении прогнозируемых залежей в пределах северного борта Западно-Кубанского прогиба. Суммарный запас выявленных структур оценивается в 1 млрд т у. т. От успешной реализации этого проекта зависит, по сути, энергетическая стабильность всего южного региона в ближайшие десятилетия. Скважина «Крупская» уникальна. Ее бурение осуществляется в сложных горно-геологических условиях с аномально высокими давлениями и температурой. Проектная глубина скважины превышает 6000 м. Ввод в раз-

работку газоконденсатных залежей Крупской площади позволит увеличить годовой отбор газа на 3,7 млрд м³.

Реализация мероприятий Программы позволит Обществу в течение первых пяти лет оптимизировать эксплуатационные и инвестиционные затраты, преодолеть тенденцию снижения темпов добычи уже в 2018 г., к 2026 г. обеспечить рост добычи углеводородов в 1,5–2 раза. В краткосрочной перспективе разработанные мероприятия позволят компании получить дополнительный объем добычи газа и жидких углеводородов, что обеспечит снижение темпов падения добычи углеводородного сырья в 2016 г. по сравнению с 2015 г. с 6 до 3 %.

Наличие достаточного количества трудовых ресурсов и необходимых компетенций позволяет прогнозировать устойчивое развитие компании и ведение ею активной производственной деятельности как в южных, так и северных регионах еще в течение 40–50 лет. ■



В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ ПРОГНОЗНЫЙ ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ДО 2056 Г. СОСТАВИТ ОКОЛО 150 МЛРД М³ ГАЗА И 6 МЛН Т ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ.



350052, РФ, г. Краснодар, ш. Нефтяников, д. 53
Тел.: 8-928-210-70-56;
(861) 200-49-00, доб. 33-476
(пресс-служба)
www.krasnodar-dobycha.gazprom.ru

На правах рекламы