



Петр ФОНИН
генеральный директор
компании «Петромир»

В СООТВЕТСТВИИ С ГОСУДАРСТВЕННЫМИ ИНТЕРЕСАМИ

Компания «Петромир», открывшая два газоконденсатных месторождения в Восточной Сибири – Левобережное и Ангаро-Ленское, расширяет геологоразведочные работы и в ближайшие годы планирует начать промышленную добычу и переработку углеводородного сырья.

Формирование новых крупных центров нефтегазового комплекса в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке в настоящее время является важнейшей государственной задачей. С одной стороны, это обеспечит качественный скачок в социально-экономическом развитии восточных регионов России, с другой – послужит реализации геополитических интересов нашей страны в АТР. Необходимым условием формирования таких центров, в свою очередь, является расширение минерально-сырьевой базы углеводородов в результате интенсификации и повышения эффективности геологоразведочных работ (ГРП).

Успехи независимой компании

Традиционно считается, что только крупным компаниям под силу инвестиции в ГРП на новых территориях, отдача от которых в лучшем случае может быть получена в долгосрочной перспективе. В последние годы в Восточной Сибири новые открытия совершили «Роснефть» и «Сургутнефтегаз», при этом большинство компаний занимаются доразведкой открытых еще в советское время месторождений.

В то же время начиная с конца 90-х годов независимая компания «Петромир», вложив в геологоразведку почти 3 млрд рублей, открыла на практически неизученных в геологическом отношении площадях два газоконденсатных месторождения, одно из которых – Ангаро-Ленское – по объему запасов относится к уникальным.

ООО «Петромир» владеет тремя лицензиями на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородов на Ангаро-Ленском, Правобережном и Левобережном участках общей площадью 13,3 тыс. км². Участки расположены в Ангаро-Ленском междуречье, в 460 км к северу от Иркутска. НСР газа на лицензионных участках «Петромира» составляют 2,3 трлн м³ (рисунок 1).

К началу 2011 года в соответствии с лицензионными соглашениями ООО «Петромир» выполнило значительные объемы геолого-геофизических исследований: сейсморазведкой МОГТ 2D отработано 2112 пог. км сейсмопрофилей; переработано и переинтерпретировано 4823 пог. км сейсмопрофилей; переработано 13352 км² площадей гравимагнитной съемки; отработано 1563 физических точек наблюдений электроразведки.

Закончены бурением и испытанием пять

поисковых и две разведочные скважины, восьмая – №9 Левобережная – находится в бурении. Общий объем поисково-разведочного бурения по состоянию на начало 2011 года составил 24690 м. Полученные при проведении геолого-поисковых работ данные позволили в определенной мере изучить геологическое строение огромной неразведанной и сложнопостроенной территории, уточнить перспективы нефтегазоносности древнейших отложений осадочного чехла от ордовика до архей-протерозойского фундамента и наметить дальнейшие направления ГРП.

В 2011 году «Петромир» продолжит разведку на своих участках. Планируется выполнить сейсморазведочные исследования МОГТ 2D в объеме 1887 пог. км, закончить строительством три разведочные скважины и заложить три новые. Кроме того, на трех скважинах намечается строительство вторых стволов с горизонтальными участком в продуктивных горизонтах.

Впереди – освоение

По мере выполнения ГРП и постановки на баланс новых запасов компания «Петромир» прорабатывает перспективы эффективного освоения сырьевой базы, согласованные с утвержденными правительственными документами («Энергетической стратегией России», «Стратегией социально-экономического развития Сибири» и др.). Планы компании учитывают прогнозную динамику внутреннего и внешнего рынка энергоносителей и продукции глубокой переработки и химии углеводородов, параметры социально-экономического развития Восточной Сибири.

Один из приоритетов бизнесстратегии ООО «Петромир» – обеспечение согласованной деятельности с другими компаниями, работающими в Восточной Сибири, в первую очередь с «Газпромом», «Роснефтью», ТНК-ВР, Иркутской нефтяной компанией. Только при таком условии можно в полной мере реализовать геополитические и экономические интересы России в АТР.

Согласно лицензионным соглашениям, промышленную добычу на Левобережном месторождении планируется начать в 2016 году, на Ангаро-Ленском – в 2018. К опытной эксплуатации «Петромир» собирается приступить в 2014 году. Экспортные поставки природного газа, конденсата, ►

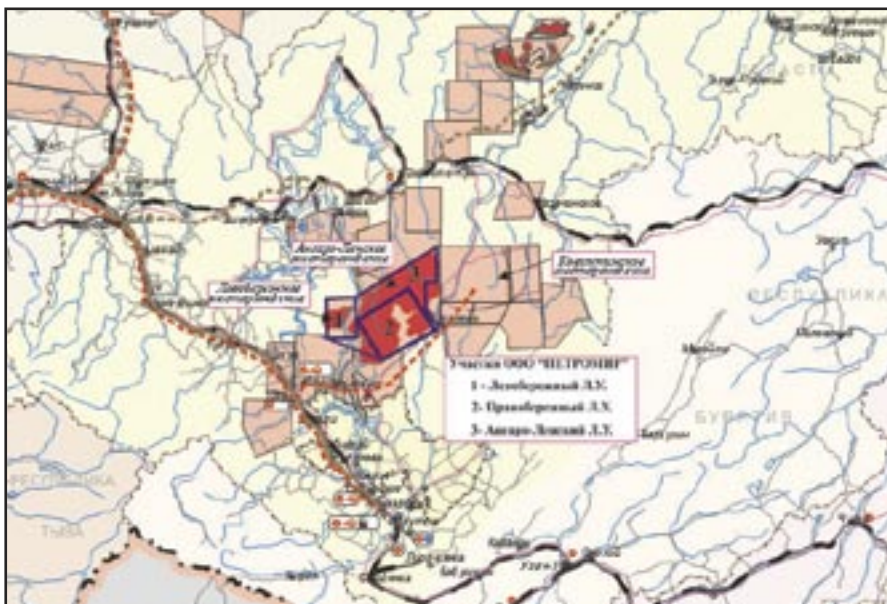


Рис. 1. Обзорная карта



Рис. 2. Скважина №1

нефтехимической продукции, а возможно, и электроэнергии могут быть организованы после 2018 года.

Сырьевая база на лицензионных участках «Петромира» в состоянии обеспечить ежегодную добычу до 30 млрд м³ газа и до 2 тыс тонн конденсата. Лицензионные участки компании располагаются в непосредственной близости от трансрегиональной транспортной инфраструктуры (Транссиб, БАМ, ВСТО и планируемые экспортные газопроводы) и крупных центров потребления энергоносителей и нефтегазохимической продукции (регионы Сибири, страны АТР), что создает хорошие возможности для формирования комбинированных схем поставок. Например, в дополнение к трубопроводным поставкам рассматривается возможность

химической переработки и получения продукции с высокой добавленной стоимостью.

В части глубокой переработки газа и конденсата, развития мощностей нефтегазохимии и электроэнергетики «Петромир» планирует работать в тесном сотрудничестве с ведущими российскими и зарубежными концернами. Это «Газпром», СИБУР, «Евросибэнерго», CNPC и др. Вместе с тем компания не исключает возможности строительства собственных нефте- и газохимических производств на территории Иркутской области. Кроме того, рассматривается перспектива создания промышленных электростанций, работающих на газе. В перспективе при развитии потребностей в электроэнергии возможно создание новых сетевых Электростанций.

«Петромир» планирует дальнейшее наращивание инвестиционной активности в регионе, однако для обеспечения конкурентоспособности капиталоемких долгосрочных проектов государство должно помочь отечественным инвесторам. Российские нефтегазовые компании не просят денег, но нуждаются в создании условий для эффективной работы, тем более что нефтегазовые компании – конкуренты стран АТР в своих странах такой поддержкой активно пользуются. Необходимо введение налоговых и таможенных льгот на всех стадиях реализации проекта – от ГРП до начала промышленной эксплуатации. Для высокотехнологичного оборудования целесообразно установление ускоренной амортизации. При поставках СУГ, СПГ и продукции нефтегазохимии на российский и международный рынок следует установить специальные железнодорожные тарифы.

В современных условиях усиления экономической и геополитической роли АТР в мире именно экономическое развитие восточных регионов России, в том числе за счет реализации крупных нефтегазовых проектов, позволит нашей стране сохранить территориальную целостность и занять достойное место в новом международном порядке. Компания «Петромир» готова к встрече с новыми глобальными вызовами, работая на будущее России. ■



Рис. 3. Скважина № 6 в процессе испытания



119021, г. Москва,
ул. Россолимо, д. 17, стр. 1
Тел. (495) 788-01-35,
Факс: (495) 788-01-36
e-mail: info@petormir.su