

«Два с половиной доллара за тонну запасов! Попробуйте купить дешевле». «Тобольский проект» сулит существенный нефтяной прирост.

Сергей ШИЛЬНИКОВ, Тюменская правда, 17 мая 2013 года

В недавнем годовом отчете губернатора Тюменской области перед областной Думой глава региона сообщил о том, что рост добычи полезных ископаемых на юге Тюменской области по сравнению с прошлым годом составил 17 процента, что связано в первую очередь с ростом добычи нефти – 18%.

Впечатляющие и теперь уже вполне осязаемые цифры – плод многолетнего труда геологов и нефтяников.

Если особо не вдаваться в историю, то последняя переоценка ресурсной базы юга Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (Тюменская, Омская, Томская и Новосибирская области), выполненная «Западно-Сибирским научно-исследовательским институтом геологии и геофизики» (ФГУП «ЗапСибНИИГГ») по заказу Федерального агентства по недропользованию (Роснедра), проводилась около года назад. В настоящее время, начальные суммарные геологические ресурсы нефти по югу Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции в полтора раза превышают оценку на начало 2002 года (предыдущий пересчет ресурсов) и составляют около 17,8 млрд. тонн, в том числе 7,4 млрд. тонн – по югу Тюменской области.

Основанием для увеличения оценки ресурсного потенциала территории стали результаты успешно проведенных в 2002-2008 годах геологоразведочных работ. Наибольшая интенсивность геологоразведочных работ отмечается на юге Тюменской области: плотность сейсмики 2Д выросла вдвое, 3Д – в 35,6 раза, поисково-разведочного бурения – в 1,9 раза. В этот период открыто почти в два раза больше месторождений, чем до 2002 года (21 месторождения против 12). Начальные геологические запасы (ABC1+C2) увеличились более чем в два раза, до 1,5 млрд тонн.

Сейчас необходимо продолжить проведение региональных сейморазведочных работ, которую планируется осуществить за счет средств федерального бюджета. В том числе предполагается «отстрелять» 1000 погонных километров сейморазведки с целью подготовки к лицензированию новых участков. Как раз чуть южнее открытых месторождений Тобольско-Уватской зоны, – уточняет ближайшие перспективы директор.

В прошлом году ФГУП «ЗапСибНИИГГ» по заказу Федерального агентства по недропользованию завершил крупный проект, который был представлен недропользователям и научной общественности. Проект назывался «Региональное изучение и оценка перспектив нефтегазоносности Тюменской области». Выделены и детально изучены перспективные объекты и горизонты. Эта территория отличается очень сложным геологическим строением: основные залежи приурочены к юрским комплексам, где преобладают так называемые неструктурные ловушки. И значительный прирост месторождений и запасов нефти объясняется тем, что в последние годы появились и внедряются новые методики поиска, которые и позволили раскрыть ресурсный потенциал территории, – поясняет генеральный директор ФГУП «ЗапСибНИИГГ» Игорь Шпуров.

Одним из результатов уже законченной работы стало выделение в отдельный кластер новой перспективной территории, расположенной западнее месторождений «Уватского проекта». Этот кластер с подачи Федерального агентства по недропользованию и руководства Тюменской области получил название «Тобольский проект».

Территория достаточно обширна – 27,7 тысяч квадратных километров. На распределенном фонде недр – 3,6 тысячи квадратных километров – находится 8 лицензионных участков. На нераспределенном фонде – 24,1 тысячи квадратных километров – планируют подготовить к лицензированию порядка 20 участков.

– В этом году предложено к лицензированию 9 участков недр, которые, по нашему мнению, могут представлять интерес для недропользователей. Предполагается лицензировать по 5-7 участков в год при условии реализации партнерских соглашений между администрацией Тюменской области и нефтяными компаниями по освоению недр нового промышленно-инфраструктурного комплекса, – говорит Шпуров.

По оценке, извлекаемые ресурсы нефти на территории «Тобольского проекта» составляют более 300-400 миллионов тонн. На сегодняшний день открыты и подготовлены к разработке месторождения с суммарными извлекаемыми запасами свыше 80 миллионов тонн.

На территории «Тобольского проекта» открыто 6 месторождений: Южно-Нюрымское с начальными извлекаемыми запасами по сумме категорий АВС1С2 – 2,2 млн.т.; Нижнелукомское с начальными извлекаемыми запасами по сумме категорий АВС1С2 – 2,0 млн.т.; Северо-Комариное с начальными извлекаемыми запасами по сумме категорий АВС1С2 – 40,6

млн.т. Северо-Комариное месторождение относится к разряду средних (к средним относят месторождения с извлекаемыми запасами более 15 млн. тонн). Ендырское месторождение, которое находится на нераспределенном фонде недр с начальными извлекаемыми запасами по сумме категорий АВС1С2 составляют 5,7 млн.т.

Добыча ведется на Зимнем месторождении с начальными извлекаемыми запасами по сумме категорий АВС1С2 - 10,1 млн.т. Компания ООО «Газпромнефть Хантос» добыла здесь с начала разработки 1,4 млн.т. нефти.

ООО ПИТ «СИБИНТЭК», работающее на Варягском месторождении, добыла с начала разработки 0,024 млн.т. нефти. Начальные извлекаемые запасы месторождения по сумме категорий АВС1+С2 составляют 21,6 млн.т.,.

В 2012 году обе компании добыли на территории «Тобольского проекта» 0,5 миллиона тонн.

В текущем году к двум компаниям прибавится ООО «Норд-Ост-Гео», относительно небольшая, но очень энергичная компания, открывшая Лукомское, Нижнелукомское и Северо-Комариное месторождения.

В общей сложности, от «Тобольского проекта» ждут в 2013 году 0,8 миллиона тонн.

Такой же уровень добычи запланирован на 2014-й год. Рост планируется с 2015 года (0,9 млн. тонн) до 7,1 миллиона тонн (2030 год).

– Научное сообщество подобные расчеты разделяет? – поинтересовался я.

– Кто-то разделяет. Кто-то – нет. И в «Уватский проект» мало кто верил, – напоминает директор. – Еще десять лет назад в Энергетической стратегии РФ максимальная добыча юга Тюменской области была заложена на уровне 1,5 миллиона тонн в год. И мало кто верил в то, что она будет больше. Сегодня Тюменская область только по «Уватскому проекту» добывается порядка 7,5 миллионов тонн – в 2012 году. В 2013 году эта цифра приблизится к 10 миллионам тонн. Мы думаем, что потенциал «Тобольского проекта» – около 6-7 миллионов тонн пиковой ежегодной добычи. За счет этого к 2025 году суммарная добыча на территории юга Тюменской области приблизится к 20 миллионам тонн.

– Это если в «Тобольский проект» потянутся недропользователи, – замечаю я.

Генеральный директор отвечал, что именно в «Тобольский проект» они и «потянутся». Логика рассуждений: в конце 2012 года реализованы на аукционах недропользователям последние два крупных месторождения – Имилорское и имени Шпильмана. Лицензию на первое приобрел ЛУКОЙЛ. На второе – «Сургутнефтегаз». Всё, больше крупных месторождений, открытых еще в советское время, в России нет. За тонну запасов компании заплатили порядка 5 долларов.

По словам директора, на территории «Тобольского проета» тонна извлекаемых запасов будет стоить вдвое меньше. Естественно, я прошу пояснить.

Игорь Шпуров, что называется, «на салфетке», приводит элементарный расчет. Чтобы выполнить на каждом из перспективных участков условия лицензионных соглашений – сделать сейсморазведку, пробурить скважину и т.д. – надо в сегодняшних ценах порядка 10 миллионов долларов. В «Тобольском проекте» таких участков 20, следовательно, потребуется 200 миллионов долларов. Ожидаемые подготовленные запасы могут составить 80 миллионов тонн. Поделите первую цифру на вторую получите 2,5 доллара за тонну.

– Два с половиной доллара за тонну извлекаемых запасов! Попробуйте купить дешевле! – восклицает Шпуров.

Генеральный директор напоминает, что ООО «Норд-Ост-Гео», открывшее Лукомское, Нижнелукомское и Северо-Комариное месторождения, покупало перспективные участки «за миллионы», а не «за миллиард». В маленьких компаниях таких денег нет в принципе. Равно как «нет и косности мышления, они активно перенимают мировой опыт, поскольку иначе им не выжить».

И для всех компаний, как для маленьких, так и для больших, но маленьких в особенности, очень важно, что входящие в «Тобольский проект» участки располагаются рядом с технологическими коридорами существующих коммуникаций – дорог, линий электропередачи, нефте и газопроводов. И все это находится поблизости от Тобольского нефтехимического кластера, что дает существенные преимущества и может дать значительный синергетический эффект.