

ЮГОРСКИЙ ПРИРОСТ

Глава ГКЗ Игорь Шпуров о роли ХМАО в приросте запасов углеводородов в 2020 году и развитии МСБ России



«В 2020 году получены лучшие за много лет результаты по приросту запасов нефти», – сказал журналу «Газовый бизнес» генеральный директор Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых (ГКЗ) Игорь Шпуров. Это был сложный год для нефтегазовой отрасли, как и для всех вообще.

Более половины общего прироста запасов нефти России в этот сложный год обеспечил Западно-Сибирский регион, и в первую очередь ХМАО–Югра. Львиная доля прироста пришлась на доразведку Приобского месторождения. Свой вклад внесли также и новые открытия, хоть и более скромные по запасам: из шести новых месторождений Западной Сибири четыре открыты именно в Югре.



Газпром. Нефть

Игорь Викторович, какие цифры сложились по приросту запасов в 2020 году в России и Западной Сибири?

– Для начала хочу сказать, что, вопреки опасениям ряда экспертов относительно состояния геологоразведки, в течение последних 15 лет в России происходит полное воспроизводство запасов углеводородов. То есть все эти пятнадцать лет мы открываем и ставим на баланс не меньше, чем добываем из недр. Это очень важный показатель.

В 2020 году прирост доказанных технологически извлекаемых запасов нефти по результатам геологоразведочных работ достиг 1,003 млрд тонн, газа – 756,5 млрд м³, а конденсата – 36,4 млн тонн.

По Западной Сибири в прошлом году прирост нефти за счет геологоразведочных работ составил 587 млн тонн – 58,5% от общего прироста по стране.

Получены лучшие за много лет результаты по всей России, и Западной Сибири в том числе. Этому способствовало три фактора. Во-первых, компании очень активно и успешно проводили геологоразведочные работы. Во-вторых, государство последнее десятилетие эффективно планировало региональные ГРП, которые четко выполнялись подрядчиками по госконтрактам. В-третьих, государство активно проводило лицензирование.

Были ли опасения, что в геологоразведке будет провал из-за всех проблем, связанных с коронавирусом и повсеместным снижением экономической активности?

– Конечно, опасения из-за событий 2020 года были, трудно было спрогнозировать, насколько эффективны и в каком объеме будут проведены ГРП. Ведь пандемия существенно затруднила все работы. Зачастую геологические партии не могли попасть на участки, если кто-то один из членов команды заболел. Кроме того, превентивные меры распространения инфекции, переход на дистанционные общение и согласования, прочие правила также затрудняли все рабочие процессы.

Тем не менее добывающие и сервисные компании справились со сложными задачами. Объем геологоразведочных работ в России остался примерно на том же уровне, что и в 2019 году, а приросты – за счет эффективности их проведения – оказались даже выше предыду-

Крупнейшие открытия 2020 года

В России в 2020 году открыт ряд новых месторождений, среди которых можно выделить пять крупнейших: 75 лет Победы (Скуратовское) на шельфе Карского моря с извлекаемыми запасами газа категорий С₁+С₂ в объеме 202,5 млрд м³ (свободный и газовая шапка), Новоогненное, расположенное на территории ЯНАО и Красноярского края (20,8 млн тонн нефти), Западно-Даниловское в Иркутской области, месторождение им. И.М. Меньшикова в Республике Саха (Якутия) с запасами 24,3 млрд м³ газа и 378 тыс. тонн конденсата, а также Западно-Иркинское в Красноярском крае (510,9 млн тонн нефти).

щих лет. В основном, хочу подчеркнуть, очень эффективно отработали сами компании-недропользователи.

Где именно были получены самые большие приросты запасов?

– Значительные результаты получены по Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции. Здесь удалось прирастить за счет геологоразведочных работ, по предварительным данным, доказанные рентабельные запасы на 411 млн тонн нефти.

Значительные приросты технологически извлекаемых запасов нефти приходятся на месторождения Уральского федерального округа – около 334 млн тонн, из которых половина (167 млн тонн) выпадает на долю Приобского месторождения, расположенного в ХМАО. Увеличение запасов на Приобском произошло за счет разбуривания краевых залежей.

Активно развивается северная часть Мессояхской группы месторождений в ЯНАО.

Также очень хорошие результаты зафиксированы в прошлом году на Таймыре. Например, на Пайяхском месторождении запасы категории С₁ увеличились почти на 160 млн тонн.

Месторождения, расположенные в Приволжском федеральном округе, тоже внесли свой вклад в общий прирост запасов нефти – порядка 200 млн тонн.

Что можно сказать об открытии новых месторождений?

– В 2020 году в России открыто 49 новых месторождений углеводородного сырья. Из них большая часть – 30 месторождений – расположены в Приволжском федеральном округе. Это Самарская и Оренбургская области, Башкортостан, Пермский край, Удмуртия.

В Западной Сибири в прошлом году открыто шесть месторождений с общими запасами категорий С₁+С₂ около

Компании активно вели ГРП, в том числе разведочное бурение



411 МЛН ТОНН

нефти составили доказанные рентабельные запасы по Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции

вительства РФ в 2019 году и завершившаяся в прошлом году, дала нам очень важную сводную и конкретную информацию. Результаты инвентаризации позволили создать такую модель, которая дает возможность в различных экономических условиях оценивать эффективность и рентабельность запасов.

По нашим расчетам, согласно макроэкономическим параметрам начала 2020 года (которые, кстати, сейчас очень близки к актуальным показателям), получилось, что в России из общих 28,9 млрд тонн запасов нефти на госбалансе рентабельны для разработки 65%.

В каком регионе самые выгодные для разработки запасы?

– Оказалось, что в Приволжском федеральном округе: по параметрам на начало прошлого года – 86% рентабельных извлекаемых запасов. Для Сибирского и Уральского округов этот показатель составляет 69% и 64% соответственно. Причем Приволжье, где нефтяные запасы по-прежнему велики, демонстрирует очень хорошую устойчивость к изменениям макроэкономических показателей. При ухудшении ситуации на мировом рынке нефти, как в середине прошлого года, рентабельность приволжских запасов может снизиться до 40%. В качестве сравнения, для сибирских запасов этот показатель может упасть до 13%.

Разработка шельфа, конечно, наиболее уязвима с экономической точки зрения: здесь всего 29% рентабельных запасов, даже при хорошей конъюнктуре.

25 млн тонн, из которых четыре расположены в ХМАО. Кроме того, на государственный баланс «Газпром» и «Роснефть» поставили три месторождения (два уникальных и одно крупное), открытых в Карском море, с общими запасами порядка 1,5 трлн м³ газа и 53 млн тонн конденсата.

В Красноярском крае также открыто одно уникальное месторождение нефти с технологически извлекаемыми запасами по категориям C₁+C₂ – 511 млн тонн.

В 2020 году завершилась инвентаризация российских месторождений нефти. Что она показала?

– Инвентаризация запасов нефти в России, начавшаяся по поручению пра-

Прирост МСБ УВ по Западной Сибири в 2020 году по результатам ГРП

Вид УВС	A+B ₁ +C ₁	B ₂ +C ₂	A+B ₁ +C ₁ +B ₂ +C ₂
Нефть, млн тонн	587	-34	553
Газ, млрд м ³	238	-31	207
Конденсат, млн тонн	31	10	41

Источник: ГКЗ РФ

Новые месторождения, открытые в Западной Сибири в 2020 году

Регион	Месторождение	Извлекаемые запасы C ₁ +C ₂
ХМАО – Югра	Северо-Западно-Пылинское	183 тыс. тонн нефти
ХМАО – Югра	Ново-Салымское (тюменская свита)	1318 тыс. тонн нефти
ХМАО – Югра	Солхэм (баженовские отложения)	420 тыс. тонн нефти
ХМАО – Югра	Восточно-Ольховское (тюменская свита)	1979 тыс. тонн нефти
Томская область	Северо-Мыльджинское	110 тыс. тонн нефти
ЯНАО, Красноярский край	Новоогненное	20855 тыс. тонн нефти
Карское море	75 лет Победы (Скуратовское)	202,5 млрд м ³ газа
Карское море	Им. Маршала Жукова	800 млрд м ³ газа
Карское море	Им. Маршала Рокоссовского	513,7 млрд м ³ газа, 52467 тыс. тонн конденсата
Всего		
Западная Сибирь (суша)		24,9 млн тонн нефти
Карское море		1,5 трлн м³ газа и 52,5 млн тонн конденсата

Источник: ГКЗ РФ

Насколько выросла в России доля трудноизвлекаемых запасов? Они ведь еще более уязвимы для разработки при изменении макроэкономических параметров?

– Основная доля запасов нефти в России сейчас относится к трудноизвлекаемым. То есть к тем, для которых необходимы дорогостоящие технологии, дополнительные исследования и разработки. Новые открытия «уходят» на север, в малодоступные районы, где, помимо отсутствия инфраструктуры, достаточно тяжелая геология, хрупкая экология, требующая особого подхода, и запасы здесь надо разрабатывать не в ущерб окружающей среде.

Такие запасы уже с самого начала становятся трудноизвлекаемыми с точки зрения экономики. Сейчас примерно 28% российской добычи нефти приходится на ТРИЗ.

Удалось ли создать методику подсчета запасов ТРИЗ, в частности по бажену?

– Над методикой по подсчету запасов бажено-абалакских отложений группа под руководством Александра Шпильмана работала около двух лет. Сейчас оценки чрезвычайно разнятся. Так, по разным оценкам, в них содержится от 5 млрд до 500 млрд тонн извлекаемых ресурсов, это слишком большая «вилка».

На госбалансе пока стоит примерно 600 млн тонн таких запасов.

Принятие разработанной методики станет серьезным шагом к тому, чтобы компании могли уже в 2021 году провести переоценку запасов нефти по бажено-абалак-



Морская геологоразведка в Карском море привела к трем открытиям в 2020 году

скому комплексу. Очень важно понимать потенциал месторождений, которые занимают большую долю в российской МСБ, важно правильно принимать решения об инвестициях в них.

Но надо признать, по-прежнему технологий, которые позволяли бы эффективно разрабатывать бажен и могли бы применяться масштабно, «стандартно» (за исключением единичных, не универсальных, «местных» решений), в России пока нет. ■

