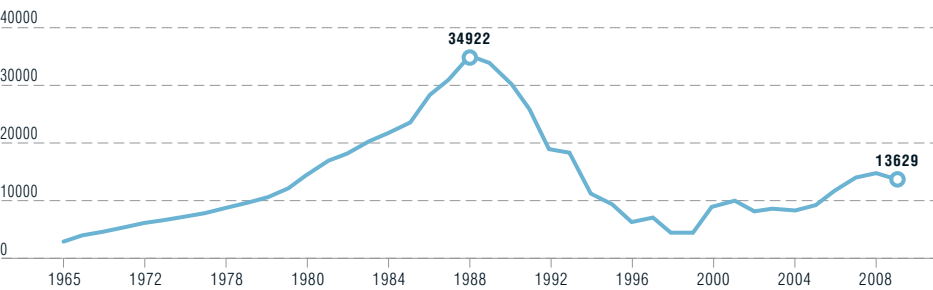


НЕ ИДУТ В РАЗВЕДКУ представления властей о положении дел в тэке изменились за последние полтора года. В феврале 2009 года на совещании по проблемам нефтяной промышленности вице-премьер Игорь Сечин говорил, что отрасль стабильна и не нуждается в экстренных мерах поддержки. В октябре 2010 года премьер Владимир Путин провел в Новокуйбышевске совещание по «проекту генеральной схемы развития нефтяной отрасли на период до 2020 года», и в этом документе звучали уже иные оценки перспектив нефтянки. Юрий Когтев, Михаил Лыхин, Наталья Тимакова, RUSENERGY



ЭКСПЛУАТАЦИОННОЕ БУРЕНИЕ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ (ТЫС. М)
ИСТОЧНИК: ПРОЕКТ ГЕНСХЕМЫ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ РФ НА ПЕРИОД ДО 2020 ГОДА.

ДВАДЦАТЬ ЛЕТ СПУСТЯ Как говорится в «Проекте генеральной схемы» — документе Минэнерго, декларирующем стратегию развития отрасли, «ресурсная база нефти Российской Федерации находится в критическом состоянии, задел для поиска новых запасов нефти в России ограничен — не выявлено 25% ресурсов нефти, а запасы нераспределенного фонда недр незначительны, поэтому лицензирование новых участков недр в ближайшие годы не станет стабилизирующим фактором для падающей добычи нефти в стране».

Иными словами, сколько ни занимайся геологоразведкой, положения это не спасает. Добыча при сегодняшних темпах ввода в строй новых мощностей сократится с 494 млн тонн в 2009 году до 388 млн тонн в 2020 году и 228 млн тонн — в 2030-м. Впрочем, если перекроить всю налоговую систему, предоставив нефтяникам всевозможные льготы (так называемый проектный вариант), то добыча будет нарастать, достигнув пика в 571 млн тонн в 2017 году. Но начиная с 2018 года производство нефти начнет постепенно уменьшаться, и к 2020 году нефтяные компании будут добывать 547 млн тонн нефти, а к 2030-му — 346 млн тонн.

Получается, что страну ждет неизбежное падение нефтедобычи в 2030 году и налоговые послабления лишь отсрочат этот момент. «Ситуацию в нефтегазовой сфере в России называют миражом», — комментирует аналитик ИК „Тройка Диалог“ Валерий Нестеров. — За внешним благополучием скрывается дряхлость. Об этом говорит и Минэнерго. В перспективе отрасль может прийти в сильнейший упадок, если не вмешается государство. Но и его возможности невелики. Нефтяные доходы формируют бюджет, и снижение налогов приведет к большим социальным проблемам».

ЖИВУЧИЙ МИРАЖ Мираж между тем пока выглядит вполне респектабельно. Добыча растет несколько лет подряд, и в 2010 году, по прогнозам Минэнерго, перевалит за 500 млн тонн — абсолютный рекорд за постсоветский период. При этом геологи жалуются на недофинансирование геологоразведочных работ (ГРП) в течение последних 20 лет.

СТРАНУ ЖДЕТ НЕИЗБЕЖНОЕ ПАДЕНИЕ НЕФТЕДОБЫЧИ В 2030 ГОДУ, И НАЛОГОВЫЕ ПОСЛАБЛЕНИЯ ЛИШЬ ОТСРОЧАТ ЭТОТ МОМЕНТ

ЦЕЛЕВЫЕ ОРИЕНТИРЫ ПО СРЕДНЕМУ ЗНАЧЕНИЮ КИН ПО РОССИИ, УСТАНОВЛЕННЫЕ В ПРАВИТЕЛЬСТВЕННЫХ ДОКУМЕНТАХ						
	ДОСТИГНУТЫЙ КИН, НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ	ОРИЕНТИР ПО ДОСТИГНУТОМУ КИН К 2015 ГОДУ	ОРИЕНТИР ПО ДОСТИГНУТОМУ КИН К 2022 ГОДУ	ОРИЕНТИР ПО ДОСТИГНУТОМУ КИН К 2030 ГОДУ	ПРОЕКТНЫЙ КИН, НАСТОЯЩЕЕ ВРЕМЯ	ОРИЕНТИР ПО ПРОЕКТНОМУ КИН, 2020 ГОД
СТРАТЕГИЯ-2030	30%	30-32%	32-35%	35-37%		
ПРОЕКТ ГЕНЕРАЛЬНОЙ СХЕМЫ	20%				37%	42%

ИСТОЧНИК: ЖУРНАЛ «РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА».

Добыча растет, потому что в последние годы наблюдался эффект запуска в эксплуатацию месторождений, обнаруженных ранее, но введенных в разработку недавно. К подобным проектам относятся месторождения Ямало-Ненецкого автономного округа, Восточной Сибири. Сказывается и отдача от проектов, запущенных в 1990-е в рамках СРП.

Кроме того, компании активно вкладывают средства в развитие технологий поддерживающего сервиса. Например, в конце 1990-х и начале 2000-х широко применялся

гидроразрыв — сейчас на смену ему пришла резка боковых стволов. А вот чтобы развивать сырьевую базу, нужно вкладывать деньги в ГРП, включая сейсмику и поисково-разведочное бурение.

Но есть и другие точки зрения. Максим Шеин, начальник аналитического отдела ФК БКС, полагает, что заниматься поисками новых месторождений в мире в последние десять лет не очень выгодно, так как стоимость приобретения доказанных запасов меньше, чем стоимость поисковых работ. «Я сторонник разумного повышения ин-

ДЕСЯТЬ КРУПНЕЙШИХ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ РОССИИ

Самотлорское месторождение

Одно из крупнейших в мире. Расположено в Нижневартовском районе Ханты-Мансийского автономного округа. Открыто в мае 1965 года, когда из скважины Р-1, пробуренной у озера Самотлор бригадой Г. Норкина, забил фонтан нефти. Разведку месторождения проводила Мегионская нефтеразведочная экспедиция под руководством В. Абазарова. Бурение первой эксплуатационной скважины на Самотлоре было начато зимой 1968 года. Промышленная добыча началась в 1969 году. В 1981 году была добыта миллиардная тонна нефти. Для нефтяников Самотлора построен город Нижневартовск. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 2,7 млрд тонн.

Ромашкинское месторождение

Расположено в 70 км к Западу от г. Альметьевск Республики Татарстан. Является крупнейшим месторождением Волго-Уральской провинции на юге Татарии. Открыто в 1948 году бригадой Шугуровской нефтеразведки, начальник А. Лукин. Промышленная разработка месторождения началась в 1952 году. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 2,3 млрд тонн.

Приобское месторождение

Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе вблизи Ханты-Мансийска. Открыто в 1982 году участниками Правдинской нефтеразведочной экспедиции под руководством Г. Сухачева, входящей в состав Ханты-Мансийской комплексной геологоразведочной экспедиции. Река Обь делит месторождение на две части — лево- и правобережное. Освоение левого берега началось в 1988 году, правого — в 1999 году. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 1,7 млрд тонн.

Лянторское месторождение

Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе вблизи Ханты-Мансийска. Открыто в 1965 году Усть-Балыкской нефтеразведочной экспедицией под руководством И. Шаповалова, главный геолог — Н. Семенов. Промышленное освоение начато в 1978 году. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 2 млрд тонн.

Федоровское месторождение

Расположено в Ханты-Мансийском автономном округе вблизи Сургута. Открыто в 1971 году с помощью скважины №62 Сургутской нефтеразведочной экс-

вестиций в ГРП, — говорит эксперт. — С долгосрочными тратами триллионов долларов торопиться не стоит. Новые виды топлива могут существенно снизить мировую потребность в нефти, и тогда громадные инвестиции в ГРП обернутся губительными убытками».

СОВЕТСКОЕ НАСЛЕДИЕ

Похоже, скептическое отношение к геологоразведке разделяют и в Минэнерго. «Стабилизация и возможный рост добычи нефти в стране определен выходом на подготовленные еще в советское время месторождения (Ванкорское в Красноярском крае и ряд других). Таким образом, ближайшие перспективы добычи нефти в России до 2020 года связаны с распределенным фондом недр и открытыми месторождениями», — говорится в «Проекте генеральной схемы».

Ни Восточная Сибирь, ни шельф не рассматриваются Минэнерго в качестве регионов, способных в течение ближайших десяти лет компенсировать падение добычи нефти в традиционных местах добычи. «Нефтяной потен-

педией. Возглавлял экспедицию Н. Морозов, главный геолог — Е. Тепляков. Названо в честь известного в Тюменской области геофизика Виктора Федорова. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 1,5 млрд тонн.

Мамонтовское месторождение

Самое крупное на сургутском своде. Было открыто в апреле 1965 года Усть-Балыкской нефтеразведочной экспедицией под руководством И. Шаповалова, главный геолог — Н. Семенов. Эксплуатация месторождения началась в марте 1970 года. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют 1 млрд тонн.

Арланское месторождение

Открыто в 1955 году в северо-западной части Башкирии, отнесено к Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. Было введено в разработку в 1958 году. Здесь впервые в России внедрен метод заводнения продуктивных пластов с высокой вязкостью нефти. Начальные извлекаемые запасы нефти на месторождении составляют около 500 млн тонн.

Ванкорское месторождение

Расположено в северо-восточной части Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции в 140 км от г. Игарки и в 1400 км от Красноярска, за полярным кругом, в условиях вечной мерзлоты. Открыто в 1988 году Игарской нефтегазоразведочной экспедицией под руководством Б. Могилевского, введено в эксплуатацию в 2008 году. Извлекаемые запасы оцениваются в 490 млн тонн.

Русское месторождение

Расположено на территории Тазовского района ЯНАО в верховьях реки Таз. Открыто в 1968 году Тазовской нефтегазоразведочной экспедицией под руководством В. Подшибякина, главный геолог — Г. Быстров. Добыча нефти началась в 2008 году. Извлекаемые запасы составляют 410 млн тонн.

Туймазинское месторождение

Расположено в 180 км к западу от Уфы, входит в Волго-Уральскую нефтегазоносную провинцию. Открыто в 1937 году, разрабатывается с 1939 года. Выявлено 122 залежи. Начальные извлекаемые запасы составляют 400 млн тонн нефти. За все время эксплуатации на месторождении добыто свыше 300 млн тонн нефти.