НАПРАВИТЬ БЮДЖЕТ ВГЛУБЬ

СОГЛАСНО УТВЕРЖДЕННОЙ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РФ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ, К 2030 ГОДУ СТРАНА ДОЛЖНА ВЫЙТИ НА УРОВЕНЬ ДОБЫЧИ НЕФТИ В 540 МЛН ТОНН В ГОД — ЭТО НА 24 МЛН ТОНН БОЛЬШЕ, ЧЕМ В 2024 ГОДУ. ДОБЫЧА ГАЗА К 2050 ГОДУ ДОЛЖНА ВЫРАСТИ НА 315 МЛРД КУБ. М В ГОД, ДО 1 ТРЛН. АРТЕМИЙ ЧУЛКОВ

Эксперты отмечают, что, несмотря на наличие различных льгот и послаблений, нефтегазовая отрасль России существует в условиях налоговой нагрузки в 70–80% на фоне падения дебита скважин и все более значимой доли трудноизвлекаемых запасов (ТрИз), требующих существенно больших вложений, в общем объеме добычи. По мнению специалистов отрасли, наряду с другими мерами именно поддержка добычи ТрИз должна стать одним из основных направлений стимулирования нефтегазового сектора.

Геологические условия в России значительно ухудшились за последние 25 лет, сообщила руководитель проекта Tekface и эксперт межотраслевого экспертно-аналитического центра Союза нефтегазопромышленников России Ирина Кезик. Дебит скважин снизился на 42%, то есть для поддержания уровня добычи нужно бурить в 1,7 раза больше скважин. При этом почти в два раза увеличилась обводненность скважин (удельная доля воды в добываемой нефти).

«За последние 15 лет доля горизонтального бурения выросла в шесть раз, каждая вторая скважина сложной конструкции, а средняя стоимость скважины увеличилась в 3,6 раза, превысив 200 млн рублей. При этом рост стоимости бурения в два раза опережает уровень инфляции. И в итоге, в зависимости от сценария развития, налоговые поступления от нефтяной отрасли, включая косвенные от смежников, к 2050 году могут снизиться с 11 до 7,6 трлн рублей при целевом сценарии или даже до 2,6 трлн при инерционном сценарии»,— считает госпожа Кезик.



АНАТОЛИЙ ЖДАНОВ

РОСТ СТОИМОСТИ БУРЕНИЯ В ДВА РАЗА ОПЕРЕЖАЕТ УРОВЕНЬ ИНФЛЯЦИИ

Одна из мер, которые могут помочь компенсировать снижение,— доработка демпферного механизма, говорит эксперт. Несмотря на то, что сам по себе демпфер призван компенсировать производителям колебания цен на ресурсы, из-за недостаточно гибкости и низкой прозрачности расчетов, предприятия сталкиваются с дополнительной финансовой нагрузкой, которая снижает их рентабельность. Также отрасли критически важны создание экспортных маршрутов и стабильность регулирования, которую подрывает в том числе введение запрета на экспорт нефтепродуктов.

Помимо этого, эксперт упомянула о звучавшем на сентябрьском совещании участников рынка предложении ввести вычет из налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на региональные геологоразведочные работы и на внедрение инновационных технологий. Министерство финансов в ответ на идею сообщило, что не намерено изменять налоговую нагрузку на отрасль в ближайшие три года.

Имеющиеся сейчас меры поддержки нефтедобычи и переработки охватывают широкий спектр сегментов, отмечает независимый эксперт нефтегазовой отрасли Антон Соколов. Среди нововведений есть 14-й раздел проектного документа на разработку месторождения. Этот раздел позволяет недропользователю обосновать дополнительные льготы, которые не прописаны в Налоговом кодексе, под конкретное месторождение или конкретный объект разработки.

Проблема этой меры в том, что она — только отправная точка для дальнейшего разговора с госорганами, уточнил господин Соколов. «Поскольку у нас государство мыслит бюджетными циклами, то есть трехлетками, до 2027 года, пока длится текущий бюджетный цикл, скорее всего, Минфин не будет готов разговаривать с компаниями о новых точечных льготах или каких-либо изменениях в Налоговом кодексе»,— думает он.

Также существует идея расширении системы специальных инвестиционных контрактов (СПИК) от Фонда развития промышленности, которые сейчас не распространяются на сектор добычи нефти и газа. По СПИК инвестор обязуется реализовать инвестиционный проект, а государство гарантирует стабильность условий ведения бизнеса и предоставляет меры господдержки: льготы, субсидии, доступ к госзаказу и т. д.

В «сервисном» сегменте отрасли уже существуют льготные кредиты, налоговые вычеты, субсидии и гранты на реверс-инжиниринг для производителей нефтегазового оборудования. При этом непосредственно на добычу наиболее значительно влияет поддержка разработки ТрИз, считает господин Соколов.

Основной способ этой поддержки — применение налога на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). В отличие от НДПИ, который взимается по фиксированной ставке на определенный объем добытого сырья, НДД позволяет платить процент непосредственно с дохода от добычи ископаемого топлива.

Сейчас НДД действует на определенных скважинах, расположенных в северных регионах России. Расширение его применения, по мнению всех опрошенных специалистов, помогло бы значительно повысить рентабельность разработки ТрИз, что привело бы к росту добычи.

Впрочем, широкое внедрение НДД несет и некоторые риски, полагает доцент кафедры управления инновационной и промышленной политикой РЭУ им. Плеханова Максим Максимов. Среди них вероятное краткосрочное сокращение доходов бюджета, а также сложность администрирования, требующая высокой прозрачности и отлаженных механизмов контроля со стороны государства, которые позволят избежать злоупотреблений.

Господин Максимов отмечает и важность создания технологий добычи ТрИз. «В Югре завершили федеральный проект, направленный на эту цель. Он показал, что при господдержке даже неперспективные месторождения стали показывать эффективность, а доля российского оборудования повысилась с 50 до 90%. Очевидно, что мера доказала свою эффективность на пилотном проекте. Задача теперь — масштабировать этот успех на другие регионы»,— подчеркивает он.

В вопросе поддержания газодобычи необходима разработка полноценной программы, которая обеспечит стабильность поставок газа в единую систему газоснабжения, апробировать и внедрить новые отечественные технологии добычи сложных запасов углеводородов, уверен эксперт. Газовая отрасль требует долгосрочных контрактов и стабильности поставок, добавляет он.

Помимо этого, по мнению господина Максимова, важно внедрять цифровые решения, которые позволяют получить быстрый экономический эффект на конкретных активах. Так, в качестве иллюстрации эксперт приводит «Сферу 3D», которую применили на предприятии «РН-Уватнефтегаз». Система совместила в себе цифровые модели одновременно 3,5 тыс. производственных объектов, что помогло увеличить эффективность управления. ■

12 → По словам Олега Шевцова, генерального директора АО «Трансэнерком», аддитивные технологии в энергетике применяются для создания сложных прототипов, а также для сложных конструктивных элементов энергетического оборудования и систем энергоснабжения. Помимо возможности воспроизвести сложную конфигурацию (например, каналы системы охлаждения), которую нельзя получить при помощи традиционной обработки, аддитивные технологии имеют ряд других преимуществ: меньший расход материала, возможность передать модель в любую точку мира, контроль качества, а также реверс-инжиниринг, когда модель восстанавливается по готовой детали при помощи 3D-сканера и специального программного обеспечения.

Согласно данным Ассоциации развития аддитивных технологий, опубликованным в конце 2024 года, около трети российского рынка трехмерной печати приходится на ТЭК России. При этом 13% приходится на атомную отрасль, а 20% — на нефтегазовое и энергетическое машиностроение. «При помощи 3D-печати производились и восстанавливались крупногабаритные изделия, включая мощные газовые турбины и компоненты газотурбинных установок, детали насосного оборудования, высокоточные литейные формы, а также детали, снятые с производства или недоступные из-за санкционных ограничений. Например, ГУП „ТЭК СПб“ за 2024 год выпустило при помощи аддитивной печати свыше 200 деталей для оборудования котельных»,— добавляет господин Шевцов.

По мнению эксперта, аддитивные технологии не только способствуют локализации и импортозамещению, но и позволяют увеличить скорость ремонта и минимизировать расходы на замену оборудования. Учитывая темпы роста рынка трехмерной печати, а также обширную государственную поддержку (программы субсидирования, гранты, инжиниринговые центры), можно ожидать дальнейшее развитие российских аддитивных технологий, укрепление отечественных производителей, а также тренд на кастомизацию — создание уникальных изделий и освоение мелкосерийного производства.

При этом, как отмечают эксперты, несмотря на свои преимущества, аддитивные технологии в энергетике пока не достигли того уровня универсальности, который позволил бы им окончательно заменить традиционные методы производства. «Оборудование и расходные материалы (в частности, порошковые металлы) недешевы и ограничены в размерах рабочей области. Кроме того, при использовании технологии лазерного спекания порошковых металлов возникают сильные температурные градиенты, что вызывает внутренние остаточные напряжения, которые влияют на коррозионную стойкость, характер роста трещин, усталостные характеристики и могут стать причиной дефектов — а это особенно критично в сфере энергетики. Указанные недостатки позволяет скомпенсировать численное моделирование. Оно позволяет предсказать поведение материала при различных условиях и параметрах печати, что дает возможность настроить печать должным образом и уменьшить количество брака. Такой подход позволит активно развивать технологию 3D-печати в тех задачах, где требуются компоненты сравнительно небольших размеров, обладающих сложной конфигурацией, и выход из строя которых не привел бы к критическим и масштабным нарушениям параметров производства»,— заключает Денис Фролагин. ■

ТЕХНОЛОГИИ

Тематическое приложение к газете «Коммерсантъ» (выпуск Санкт-Петербург, Guide «Нефть и газ»)

Роман Уманский — генеральный директор АО «Коммерсантъ»
Михаил Лукин — главный редактор
Анатолий Гусев — автор дизайн-макета
Андрей Ершов — главный редактор СПб страниц
Александр Коряков — бильд-редактор
Валерий Грибанов — выпускающий редактор
Марина Шевченко — корректор
Василиса Сатирская — верстка
Мария Кузнецова — отдел спецпроектов
Марина Победенная — рекламная служба

Адрес редакции и издателя: 123112, г. Москва, Пресненская наб, д.10 этаж 35. Тел. (495) 797-6970. Адрес редакции в Санкт-Петербурге: 191024, Харьковская ул., д. 8А, лит А. Тел. (812) 324-6949

Учредитель: АО «Коммерсантъ». Тематическое приложение к газете «Коммерсантъ», зарегистрировано Роскомнадзором, регистрационный номер и дата принятия решения о регистрации ПИ №ФС77-76923 от 11.10.2019 года

Типография: ООО «РосБалт», юридический и почтовый адрес: 197374, Санкт-Петербург, ул. Оптиков, д. 4

Тираж: 9000
Распространяется бесплатно.
16+

Фото на обложке: Александр Манзюк