

К ВЭФ-2017  
международная  
аудиторско-  
консалтинговая  
компания  
КПМГ провела  
исследование  
инвестиционно-  
го климата  
региона

акцент

# Быстрые победы

О результатах исследования и ситуации с нефтегазовым сектором Дальнего Востока рассказывают партнер и руководитель практики оказания налоговых и юридических услуг компаниям энергетического сектора КПМГ Сергей Щелкалин и руководитель Дальневосточной практики КПМГ Ольга Сурикова.

**РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА:** Как компания КПМГ оценивает инвестиционный климат Дальнего Востока?

**ОЛЬГА СУРИКОВА:** Сегодня для Дальнего Востока предпринимаются все возможные меры для повышения инвестиционной привлекательности региона. Созданы новые специальные инвестиционные условия: территории опережающего социально-экономического развития (ТОСЭР), свободный порт Владивосток (СПВ) и региональные инвестиционные проекты (РИП) для производственных и добывающих компаний. На Дальний Восток также распространяется режим специальных инвестиционных контрактов (СПИК) для компаний, которые осуществляют деятельность, направленную в первую очередь на локализацию промышленных производств и импортозамещение. Что касается инвестиционной привлекательности Сахалинской области, инвесторы высказывают заинтересованность в реализации крупных проектов во всех сферах экономики. Работа региональной управленческой команды по расширению свободной портовой зоны на территории области, создание новой ТОСЭР на Южных Курилах, а также завершение переговоров по пересмотру российско-японского соглашения об избежании двойного налогообложения, безусловно, повышают инвестиционную привлекательность Сахалина. А заработавший с 1 августа 2017 года режим упрощенной 8-дневной электронной визы делает регион более доступным для иностранного инвестора.



К ВЭФ-2017 компания КПМГ провела исследование «О новой модели развития Дальнего Востока», где оценивалась конкурентоспособность ДФО с основными странами-лидерами АТР. По результатам нашего исследования фискальная поддержка в ДФО позволила реализовать «быстрые победы», привлекла внимание инвесторов и находится уже на зрелой стадии развития, что соответствует аналогичной поддержке в большинстве стран АТР.

**РГ:** Что сейчас происходит с нефтегазовым сектором в России и на Дальнем Востоке? Какие вопросы стоят наиболее остро перед компаниями?

**ОС:** По оценкам отраслевых экспертов, на ДВ сконцентрировано 27 процентов запасов газа и 17 процентов нефти в Азиатско-Тихоокеанском регионе. При этом степень освоения разрабатываемых месторождений углеводородов крайне низкая. В 2016 году в макрорегионе добыто 25,5 миллиона тонн нефти, более половины которых обеспечили сахалинские проекты. Что касается газодобычи, то регион стабильно обеспечивает более 4 процентов всей газодобычи России, прогнозируется, что этот показатель будет расти с вводом в промышленную эксплуатацию новых шельфовых месторождений нефти и газа.

Однако несмотря на то, что нефтегазовые запасы Сахалина являются одними из самых богатых в РФ, геологическое строение и природные особенности сахалинского шельфа требуют модернизации методов разведки, добычи и транспортировки углеводородного сырья. В компаниях, занятых нефтегазодобычей и нефтесервисом, на повестке остро стоят вопросы миграционного характера для иностранных специалистов, занятых на шельфе.

Государство заинтересовано в проектах по глубокой переработке углеродов на Дальнем Востоке. Они создают предпосылки для создания полноценных нефтегазохимических кластеров, которые будут драйвером для внутреннего спроса в регионе и обеспечат возрастающие потребности рынка АТР. Для таких проектов интересны в первую очередь специальные инвестиционные режимы, позво-

ляющие реализовать их с существенной экономией на налоговых платежах, а также получить ряд других важных льгот и преференций. Сейчас уже анонсирован ряд крупных проектов, которые вошли в специально созданные ТОСЭР.

Конечно, на повестке часто стоят вопросы, связанные с налоговой нагрузкой и способами ее законного снижения. Для отрасли также актуально применение льгот по энергоэффективному оборудованию.

**РГ:** Поддерживаете ли позицию компаний касательно выделения дополнительных льгот для месторождений с высокой выработанностью?

**ОС:** На наш взгляд, ведение дополнительных льгот как для высоковыработанных, так и обводненных месторождений разумно, особенно, если говорить о трудноизвлекаемых запасах нефти. Поскольку в противном случае большинство из них становится нерентабельными и неинтересными для компаний. Лучше пусть они разрабатываются со льготами, чем не разрабатываются вообще. Очевидно, что такой подход не менее выгоден государству, которое получит дополнительные налоговые платежи.

**РОССИЙСКАЯ ГАЗЕТА:** Чем КПМГ помогает нефтегазовым клиентам?

**СЕРГЕЙ ЩЕЛКАЛИН:** С нефтегазовым сектором мы работаем уже более 25 лет — причем не только с добывающими компаниями (государственными и частными), но и с их подрядчиками и субподрядчиками. У нас огромный опыт в налоговом консультировании и аудите предприятий отрасли, мы очень хорошо понимаем специфику правовых вопросов в секторе, а также консультируем наших клиентов по различным видам осуществляемой ими деятельности: от подготовки операционных моделей, простого анализа эффективности деятельности вплоть до широко масштабных программ по трансформации бизнеса. В КПМГ сформированы профильные команды, которые специализируются на работе с нефтегазовыми компаниями и говорят с клиентом на одном языке.



**РГ:** Как вы считаете, кому могут быть полезны ваши услуги в ДВО?

**СЩ:** Исторически наши клиенты в регионе — операторы «Сахалин-1» и «Сахалин-2», которые, по сути, являются первыми иностранными инвесторами, которые пришли осваивать Дальний Восток, а также их субподрядчики. Мы предлагаем наши продукты как госструктурам, так и бизнесу. Работаем с региональными властями и минвостокразвития как по проектам, связанным с привлечением инвесторов, так и в сфере подготовки законопроектов. Например, недавно мы выступали соавтором законопроекта о едином налоге для СПВ, который должен еще больше снизить налоговую нагрузку инвесторов, работающих в регионе.

интервью подготовил / ЛЮБОВЬ РАЗУВАЕВА