

Сжигание, утилизация и переработка попутного и природного газа при проведении нефтяных операций: изменения в законодательстве

А. Махметова, старший юрист, директор департамента «Экологическое право» юридической фирмы «GRATA»

Одной из наиболее серьезных экологических и экономических проблем, связанных с проведением нефтяных операций в Казахстане, является отказ от сжигания на месторождениях попутного и природного газа и переход к его переработке. Еще в недалеком прошлом факельное сжигание газа было частью технологического процесса нефтедобывающих компаний Казахстана и происходило практически на всех месторождениях. С внесением в 1999 г., а затем в 2004 и 2005 гг. изменений в Закон Республики Казахстан от 28 июня 1995 г. «О нефти» сжигание попутного нефтяного газа в факелах было запрещено, за исключением нескольких случаев, указанных в законе. Этот запрет, а также жесткие меры ответственности за сжигание газа без разрешения привели к тому, что многие нефтяные компании решили проблему утилизации попутного газа на своих месторождениях.

Последние изменения в законодательстве

Однако с принятием Закона Республики Казахстан от 24 июня 2010 г. «О недрах и недропользовании» (далее — Закон «О недрах и недропользовании»), Закон «О недрах и недропользовании» и утилизации попутного и природного газа изменились. С одной стороны, Закон учитывает необходимость технологически неизбежного сжигания газа и при соблюдении определенных условий признает его допустимым, с другой — серьезно ужесточает требования к недропользователям, даже к тем из них, кто уже завершил реализацию программ утилизации попутного газа.

В соответствии с Законом «О недрах и недропользовании» сжигание попутного и природного газа в факелах по общему правилу до-

пускается только после получения разрешения Министерства нефти и газа Республики Казахстан. **Без разрешения** сжигание газа допускается только в одном случае — **при возникновении аварийных ситуаций или угрозе их возникновения, угрозе жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде**. В Законе прямо оговорено, что сжигание газа допускается без разрешения, если аварийная ситуация или угроза персоналу, населению или окружающей среде была связана «с любым сбоем (отклонением) в работе технологического оборудования по всему технологическому комплексу мероприятий, связанных с добычей, сбором, подготовкой, переработкой и транспортировкой нефти и газа, предусмотренных утвержденными техническими регламентами, повреждением механизмов, оборудования и сооружений». В таком случае недропользователь **в течение десяти дней обязан письменно уведомить** Министерство нефти и газа Республики Казахстан, органы геологии и недропользования, охраны окружающей среды о факте сжигания, его причинах и объемах сожженного газа.

Во всех остальных случаях сжигание газа в факелах допускается только с разрешения Министерства нефти и газа Республики Казахстан, согласованного с органами геологии и недропользования и охраны окружающей среды. Разрешение выдается в следующих случаях:

- **при испытании объектов скважины** сжигание газа допускается в соответствии с утвержденным проектом на срок, не превышающий три месяца **для каждого объекта скважины**. Ранее, до вступления Закона в силу, территориальные департаменты геологии и недропользования, выдававшие разрешения, могли руководствоваться



только пунктом 63 Единых правил охраны недр¹, который устанавливал трехмесячный срок для испытания скважины, не учитывая того, что скважина может быть пробурена на несколько объектов и в таком случае для испытания скважины может потребоваться более трех месяцев;

- **при пробной эксплуатации месторождения** сжигание газа может быть разрешено на общий срок, не превышающий трех лет;
- **при технологически неизбежном сжигании газа** при пусконаладке, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте технологического оборудования. При этом сжигание газа в процессе пусконаладки технологического оборудования допускается в течение периода, связанного с пусконаладочными работами. Сжигание газа при техническом обслуживании и ремонтных работах осуществляется в регулируемых объемах, превышающих объемы технологически неизбежного сжигания газа при эксплуатации оборудования.

Законом «О недрах и недропользовании» было впервые введено обязательство недропользователей по переработке попутного газа в отличие от ранее действовавшего Закона «О нефти», который требовал осуществлять утилизацию газа. При этом под переработкой попутного газа понимается комплекс мероприятий по доведению попутного газа до товарного продукта. По общему правилу недропользователи обязаны осуществлять именно переработку попутного газа. Вместе с тем на отдельных месторождениях, где переработка попутного газа нецелесообразна, по решению Министерства нефти и газа Республики Казахстан и согласованию с государственными органами геологии и недропользования и охраны окружающей среды допускается утилизация газа путем:

- использования для технологических нужд;
- закачки в пласт с целью повышения внутрислоевого давления;
- обратной закачки в пласт с целью хранения.

Закон требует, чтобы обязательства по переработке попутного газа по контрактам, заключенным до его введения в действие, **оформлялись отдельным соглашением** между недропользователем и компетентным

¹ Единые правила охраны недр при разработке месторождений твердых полезных ископаемых, нефти, газа, подземных вод в Республике Казахстан. Утв. постановлением Правительства Республики Казахстан от 21 июля 1999 г. № 1019.

Мажилис Республики Казахстан одобрил проект закона «О ратификации соглашения о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий»

На пленарном заседании 8 июня Мажилис Парламента Республики Казахстан одобрил проект закона «О ратификации Соглашения о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий».

Как отмечается в заключении Комитета Мажилиса по международным делам, обороне и безопасности, целью соглашения является создание правовых основ для формирования и установления единых принципов и общих правил регулирования деятельности субъектов естественных монополий государств – сторон соглашения для обеспечения баланса интересов потребителей, субъектов естественных монополий и общества, обеспечивающих доступность услуг, реализуемых субъектами естественных монополий, эффективности функционирования и развития субъектов естественных монополий государств – сторон соглашения и гармонизации на их основе национального законодательства сторон в области регулирования деятельности субъектов естественных монополий.

Kazakhstan Today. 09.06.2011

Мажилис Республики Казахстан одобрил ратификацию соглашения в сфере электроэнергетики в рамках ЕЭП

15 июня на своем пленарном заседании Мажилис Республики Казахстан одобрил проект закона «О ратификации Соглашения об обеспечении доступа к услугам естественных монополий в сфере электроэнергетики, включая основы ценообразования и тарифной политики».

Целью соглашения является использование технических, экономических преимуществ параллельной работы электроэнергетических систем участников Единого экономического пространства (ЕЭП), а также использование механизмов, основанных на рыночных отношениях и добросовестной конкуренции.

По словам первого вице-министра индустрии и новых технологий Альберта Рау, это будет способствовать поэтапному формированию общего энергетического рынка ЕЭП на основе параллельно работающих энергосистем государств с учетом особенностей существующих моделей рынков электрической энергии государств, поэтапной гармонизации законодательств сторон в области электроэнергетики.

«Нам нужно будет вносить в законодательство изменения, в частности касающиеся формирования рынка мощности. Какой-никакой, но в России он есть, и нам надо гармонизировать эту сферу», – отметил А. Рау.

По его словам, это позволит Казахстану решать вопросы электроснабжения западных регионов, которые сегодня зависят от России. В будущем это даст Казахстану возможность при избытке генерации на севере осуществлять экспорт электроэнергии.

Kazakhstan Today. 15.06.2011



органом и являлись приложением к контракту на добычу, к контракту на совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья. Следовательно, обязанность недропользователя осуществлять переработку попутного газа возникает только после заключения такого соглашения. Поэтому мы считаем, что отказ в выдаче разрешения на сжигание газа на том основании, что недропользователь представил программу утилизации газа (а не его переработки), неправомерен, если не заключено дополнительное соглашение к контракту на недропользование, предусматривающее обязательства недропользователя по переработке газа.

Помимо этого, Закон «О недрах и недропользовании» возлагает на недропользователей обязанность разрабатывать программы переработки попутного газа, подлежащие утверждению Министерством нефти и газа Республики Казахстан и согласованию с органами геологии и недропользования и охраны окружающей среды. Целью указанных программ является сокращение объемов сжигания газа и его обратной закачки в пласт (утилизации). Программы развития переработки попутного газа должны обновляться каждые три года, отчеты об их выполнении ежегодно должны направляться недропользователями в Министерство нефти и газа Республики Казахстан, органы охраны окружающей среды, а также в органы геологии и недропользования.

Законом «О недрах и недропользовании» было впервые введено обязательство недропользователей по переработке попутного газа в отличие от ранее действовавшего Закона «О нефти», который требовал осуществлять утилизацию газа.

мы утилизации газа) разработали и представили на согласование программы развития переработки попутного

только до истечения сроков реализации недропользователями своих программ утилизации газа, согласованных до 1 декабря 2004 г. или до 1 июля 2006 г. Следовательно, по истечении указанных сроков, а также в случаях замены таких программ на новые программы утилизации или программы развития переработки газа недропользователь может сжигать газ только по разрешению Министерства нефти и газа Республики Казахстан, полученному на условиях, установленных ныне действующим Законом «О недрах и недропользовании».

На сегодняшний день последнее обстоятельство активно используется на практике Министерством нефти и газа Республики Казахстан: по имеющимся у нас данным, в настоящее время министерство требует, чтобы все недропользователи (независимо от того, когда с ними были заключены контракты и утверждены их програм-

мы утилизации газа) разработали и представили на согласование программы развития переработки попутного газа. На сжигание газа, неизбежное до начала его переработки в рамках указанных программ, Министерство нефти и газа Республики Казахстан выдает разрешения в соответствии с ныне действующим Законом «О недрах и недропользовании». При этом если разрешение выдается на сжигание газа в ходе промышленной разработки месторождения, то такое сжигание рассматривается как технологически неизбежное.

Исключения в законодательстве

Следует отметить, что согласно пункту 6 статьи 85 Закона запрет на сжигание газа в факелах не распространяется «на недропользователей, осуществляющих нефтяные операции по контрактам, заключенным до 1 декабря 2004 года, до завершения сроков реализации программ по утилизации попутного и (или) природного газа, если такие программы были:

- утверждены (согласованы) в государственном органе до 1 декабря 2004 года или
- согласованы в компетентном органе и в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды до 1 июля 2006 года».

Кроме того, на указанную категорию недропользователей не распространяется и запрет на промышленную разработку месторождений без утилизации или переработки попутного газа, предусмотренный пунктом 1 статьи 86 Закона. Однако оба этих исключения действуют

Незаконное сжигание газа в факелах и его последствия

Нарушения законодательства, которые допускаются при сжигании попутного и природного газа в факелах, можно разделить на две группы:

- отсутствие разрешения на сжигание газа в факелах или превышение лимитов на сжигаемый газ, указанных в разрешении;
- отсутствие разрешения на эмиссии продуктов сгорания газа либо превышение лимитов, указанных в разрешении.

Нарушения каждой из этих групп могут повлечь за собой весьма серьезные негативные последствия для недропользователя.

Так, **за отсутствие разрешения на сжигание газа в факелах или превышение лимитов на сжигаемый газ**, указанных в разрешении, предусмотрена **гражданско-правовая ответственность за ущерб от нерациональ-**



ного использования недр. Размер ущерба определяется в соответствии с Правилами определения размера ущерба, причиненного вследствие нарушения требований в области рационального использования недр². Согласно данным правилам сумма ущерба зависит от объема или массы компонентов сожженного попутного газа (этана, пропана, бутана, метана) и средней цены их реализации недропользователем в отчетном периоде. Если недропользователь не осуществлял реализацию продукции в отчетном периоде, то стоимость продукции определяется исходя из средней цены реализации в предыдущем периоде, в котором имела место такая реализация. Полезным ископаемым, на которые имеются официальные котировки цен, применяется их средняя стоимость за отчетный период в соответствии с этими котировками.

Следует отметить, что в Законе «О недрах и недропользовании» помимо общей нормы о праве собственности на минеральное сырье (п. 2 ст. 10) предусмотрена специальная оговорка о праве собственности на попутный газ: попутный газ является собственностью государства, если иное не установлено контрактом (п. 3 ст. 86).

Таким образом, если контрактом прямо не предусмотрено, что попутный газ является собственностью недропользователя, то сжигание газа в факелах без разрешения или с превышением лимита, установленного разрешением, является нарушением права государственной собственности на этот газ. Тем не менее, независимо от того, в чьей собственности находится попутный газ, недропользователь не может сжигать его без разрешения. Запрет на сжигание газа, а также обязанность осуществлять его утилизацию или переработку предусмотрены **для всех недропользователей**, независимо от того, в чьей собственности находится газ.

Полагаем, что если попутный газ является собственностью недропользователя, то такой недропользователь, будучи собственником газа, несет обязанность, предусмотренную пунктом 4 статьи 188 Гражданского кодекса Республики Казахстан (далее — ГК РК), принимать меры, предотвращающие ущерб здоровью граждан и окружающей среде, который может быть нанесен при реализации права собственности. Думаем, что отказ от сжигания попутного или природного газа может рассматриваться как одна из этих мер.

Кроме того, сжигание газа в факелах при отсутствии разрешения Министерства нефти и газа Республики Казахстан либо с превышением лимита, установленного таким разрешением,

² Утв. постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 февраля 2011 г. № 139.

Налоги и тарифы

Казахстан выступает за продолжение практики регулирования внутренних цен на ГСМ в рамках ЕЭП

Казахстан намерен продолжать практику регулирования предельных цен на горюче-смазочные материалы, несмотря на участие в Едином экономическом пространстве (ЕЭП). Об этом сообщил вице-министр нефти и газа Республики Казахстан Асет Магауов.

Правительство Республики Казахстан практикует установление предельных розничных цен на некоторые виды нефтепродуктов. «Мы старались во всех соглашениях (в рамках ЕЭП) прописывать, что регулирование внутреннего рынка — это прерогатива национального законодательства», — сказал журналистам вице-министр на пресс-конференции, организованной в рамках международного симпозиума по нефтепереработке и нефтехимии «Kaz-RefinEx-2011», проходящем в Алматы.

Казахстанская сторона считает, что необходимо продолжить регулирование предельных цен на нефтепродукты, сказал А. Магауов.

«Новости-Казахстан». 24.03.2011

Тарифы на электроэнергию в Казахстане могут вырасти на 12–14 %

Как сообщил в ходе онлайн-конференции на портале Vnews председатель Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (АРЕМ) Нурлан Алдабергенов, повышение тарифов на электроэнергию в этом году составит в Казахстане 12–14 %.

«Основываясь на предварительных данных, мы в начале года говорили о том, что прогнозируемое изменение тарифов на электроэнергию в сторону повышения составит по стране 12–14 %. Это ориентировочная средняя цифра. За последний отчетный период, по статистическим данным, рост электроэнергии в среднем по республике составил 9,3 %», — сказал Н. Алдабергенов. Кроме того, председатель АРЕМ сообщил, что тариф на холодную воду изменится на 10–12 %. «То же самое касается тепла и горячего водоснабжения», — отметил Н. Алдабергенов.

По его словам, для обновления сектора передачи электроэнергии (это распределительные электросетевые компании) необходимо 385 млрд тенге. «Это потребность. В тарифах до 2020 года заложен 271 миллиард тенге. Этими деньгами должны быть обеспечены все инвестиционные обязательства, будущие привлекаемые займы (это на перспективу). Если взять, к примеру, сектор тепловой энергии, то потребность этого сектора до 2020 года составляет порядка 433 миллиардов тенге, а в тарифах предусмотрено порядка 140 миллиардов», — сказал председатель АРЕМ.

Kazakhstan Today. 01.06.2011



может быть квалифицировано по пункту 2 статьи 275 Кодекса Республики Казахстан об административных правонарушениях (далее — КоАП РК) как нарушение экологических требований и условий контракта на недропользование по вопросам охраны окружающей среды. За данное правонарушение на субъектов крупного предпринимательства налагается штраф в размере от 120 до 150 месячных расчетных показателей (далее — МРП).

Помимо разрешения на сжигание газа недропользователь в силу статьи 69 Экологического кодекса Республики Казахстан обязан получить в органах охраны окружающей среды разрешение на эмиссии (выбросы) в атмосферу загрязняющих веществ, выделяемых при сгорании газа: углеводородов, метана, окиси углерода, меркаптанов и др. **За отсутствие разрешения на эмиссии продуктов сгорания газа либо превышение лимитов, указанных в разрешении, законодательством Республики Казахстан предусмотрены следующие меры ответственности:**

- взимание платы за эмиссии продуктов сгорания газа по повышенной ставке;
- возмещение ущерба от загрязнения окружающей среды;
- административное взыскание в виде штрафа, размеры которого могут достигать сотен миллионов тенге.

Плата за эмиссии продуктов сгорания газа в окружающую среду взимается с недропользователей по ставкам, установленным Налоговым кодексом Республики Казахстан (далее — НК РК). Эти ставки согласно пункту 9 статьи 495 НК РК могут быть существенно повышены маслихатами — максимум в двадцать раз. Кроме того, если эмиссии продуктов сгорания газа осуществляются без разрешения на эмиссии либо с превышением лимитов, указанных в разрешении, то ставки платы дополнительно увеличиваются в десять раз.

Помимо этого, **в случаях выбросов в атмосферу продуктов сгорания газа с недро-**

пользователя взыскивается ущерб, причиненный загрязнением окружающей среды. Порядок подсчета размеров такого ущерба определен Правилами экономической оценки ущерба от загрязнения окружающей среды³. Согласно данным правилам размер ущерба зависит от объема эмиссий, который умножается на ставку, равную 52 МРП, затем на 10, а при наличии оснований — и на дополнительные повышающие коэффициенты. Сумма ущерба иногда достигает нескольких миллиардов тенге.

Следует отметить, что и Закон «О недрах и недропользовании», и ранее действовавший Закон Республики Казахстан «О нефти» допускали сжигание газа при аварийных ситуациях, угрозе жизни или здоровью населения или окружающей среде без получения разрешений на сжигание газа⁴. Следовательно, в таких случаях сжигание газа без разрешения является правомерным действием. Согласно пункту 3 статьи 917 ГК РК вред, причиненный правомерными действиями, подлежит возмещению в случаях, предусмотренных ГК РК и другими законодательными актами. Оба закона «О недрах и недропользовании» (как старый⁵, так и ныне действующий) предусматривают гражданско-правовую ответственность именно в случаях **нарушения требований в области рационального использования недр, то есть совершения неправомерных действий.**

Вместе с тем сжигание газа всегда сопровождается эмиссиями в окружающую среду продуктов его сгорания. Экологический кодекс Республики Казахстан также упоминает об ответственности именно **за нарушения** экологического законодательства, но признает нарушением экологического законодательства любые **эмиссии, произведенные без экологического разрешения**⁶. Поэтому эмиссии в окружающую среду, возникшие вследствие сжигания газа в факеле, произведенного при аварийных ситуациях либо при угрозе жизни или здоровью населения или окружающей среде, могут все-таки повлечь взыскание с недропользователя суммы ущерба окружающей среде, если они были произведены **без экологического разрешения или сверх лимита**, установленного экологическим разрешением.

На практике имел место случай, когда к недропользователю специализированным природоохранным прокурором был предъявлен иск о возмещении ущерба от загрязнения окружающей среды продуктами сгорания попутного газа. В суде выяснилось, что сжигание газа производилось в целях предотвращения аварийной ситуации (завод, приобретавший этот газ, остановился на ремонт). Суд в своем решении указал, что эмиссии от аварийного сжигания газа в данном случае являлись правомерными, так как они не превысили лимиты, установленные экологическим разрешением. Ис-

³ Утв. постановлением Правительства Республики Казахстан от 27 июня 2007 г. № 535.

⁴ В настоящее время согласно пункту 6 статьи 18 Закона «О недрах и недропользовании» разрешение на сжигание газа в факелах выдает Министерство нефти и газа Республики Казахстан. Ранее в соответствии с Инструкцией по выдаче разрешений на сжигание попутного и природного газа, утвержденной приказом министра энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан от 2 февраля 2006 г., разрешения на сжигание газа выдавались территориальными департаментами Комитета геологии и недропользования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

⁵ Закон Республики Казахстан от 27 января 1996 г. № 2828 «О недрах и недропользовании».

⁶ Согласно подпункту 62 пункта 1 статьи 1 Экологического кодекса Республики Казахстан экологическое разрешение — документ, удостоверяющий право физических и юридических лиц на осуществление эмиссий в окружающую среду. К эмиссиям в окружающую среду относятся, в частности, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.



тец возразил против этого довода, ссылаясь на то, что согласно нормативу предельно допустимых концентраций (далее — ПДВ) газ был предназначен для утилизации, но не для сжигания. Однако суд отклонил этот аргумент, указав, что:

- документом, определяющим правомерность эмиссий, является именно разрешение на эмиссии (а не ПДВ);
- в разрешении не указано, для сжигания какого именно газа установлены лимиты эмиссий;
- лимиты не были превышены.

За эмиссии продуктов сгорания газа без экологического разрешения предусматривается также **административная ответственность**: за выбросы в атмосферу продуктов сгорания газа без разрешения на эмиссии либо с превышением лимитов, указанных в разрешении, взимается административный штраф по статье 243 КоАП РК. Для субъектов крупного предпринимательства (к которым относятся нефтяные компании) штраф подсчитывается в размере «одной тысячи процентов ставки платы за эмиссии за превышенный объем эмиссий». Неоднозначность этой формулировки в разное время приводила к ее различным толкованиям, однако впоследствии на практике стал использоваться следующий подход: ставки платы за эмиссии, предусмотренные НК РК, умножают на объем эмиссий (а точнее, на массу вещества, выброшенного без разрешения или сверх норматива), а потом находят 1000 % от полученного результата. Поскольку ставки платы, предусмотренные НК РК, как правило, намного повышаются маслихатами, размеры штрафов обычно получаются весьма существенными.

Ужесточение требований к операциям по недропользованию в части сжигания, утилизации и переработки попутного газа является закономерным шагом со стороны государства, перед которым стоит задача не только предотвращения загрязнений окружающей среды от факельного сжигания газа, но и создания условий для использования этого ценнейшего природного сырья. Вместе с тем для недропользователей этот шаг создает дополнительные правовые риски, которые могут заключаться в невозможности реализации программ переработки газа, неполучении или несвоевременном получении разрешений на его сжигание и т.п. Поэтому постоянный и тщательный анализ требований, предъявляемых к вопросам, связанным с сжиганием, утилизацией и переработкой попутного газа, необходим каждой нефтяной компании не только в целях снижения рисков возникновения негативных последствий, но и в целях укрепления взаимоотношений с государственными органами, а также поддержания своего позитивного имиджа в обществе. ❀

АО «РД «КазМунайГаз» объявила о приобретении четырех контрактов на разведку углеводородного сырья

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) информирует о достигнутых соглашениях с АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (НК КМГ) по приобретению 100 % прав на недропользование в рамках четырех контрактов на разведку углеводородного сырья в Республике Казахстан.

Как сообщила пресс-служба компании, согласно договоренности РД КМГ приобретает следующие четыре участка: блоки Темир, Терескен, блок Каратон-Саркамыс и территорию, прилегающую к месторождениям Узень и Карамандыбас.

Участки Темир и Терескен находятся в Актюбинской области в непосредственной близости от активов ТОО «Каззахойл Актобе» и ТОО «Каззахтуркмунай», а также других активов, которые представляют интерес для РД КМГ. Удобное географическое расположение контрактных территорий дает ряд преимуществ, в том числе инфраструктурно-логистических.

Территория, прилегающая к месторождениям Узень и Карамандыбас, расположена в зоне деятельности ПФ «Озенмунайгаз». Блок Каратон-Саркамыс расположен в Атырауской области, в 100 км к юго-западу от месторождения Кульсары в районе деятельности ПФ «Эмбамунайгаз».

Стоимость приобретения четырех контрактов составляет \$40 млн. Финансирование сделок будет осуществлено за счет собственных средств РД КМГ. В соответствии с оценкой компании совокупные геологические ресурсы всех блоков составляют около 1,5 млрд баррелей в нефтяном эквиваленте.

Сроки контрактов по территории, прилегающей к месторождениям Узень и Карамандыбас, блоку Каратон-Саркамыс и участку Темир, составляют шесть лет начиная с 2010 г. с правом продления до 2019 г., по участку Терескен – шесть лет начиная с 2006 г. с правом продления до 2015 г.

Значительный синергетический эффект при проведении операций по разведке и дальнейшей разработке данных участков может быть достигнут за счет использования существующей инфраструктуры ПФ «Эмбамунайгаз» и ПФ «Озенмунайгаз» в Атырауской и Мангистауской областях, что поможет оптимизировать капитальные и эксплуатационные затраты.

Приобретаемые активы усилят качество портфеля геолого-разведочных проектов компании и в случае проведения успешной разведки увеличат в среднесрочной перспективе ее извлекаемые запасы, в том числе по Узеньской и Эмбинской группам месторождений.

Генеральный директор компании Аскар Балжанов заявил: «Приобретение данных контрактов является очередным шагом в реализации стратегии компании по увеличению ресурсной базы путем приобретения новых активов и расширения масштабов геолого-разведочных работ.