

Национальные нефтяные компании

Обзор за третий квартал 2011 года





В обзоре «Национальные нефтяные компании» за второй квартал текущего года рассматривались вопросы, связанные с растущим интересом к североамериканским активам с нетрадиционными запасами нефти и газа. В третьем квартале 2011 года некоторые национальные нефтяные компании (ННК), продолжая эту тенденцию, заключили новые партнерские соглашения или же приобрели компании или активы с целью доступа к нетрадиционным видам ресурсов. В сентябре было объявлено о создании нового совместного предприятия (СП) с участием GAIL Ltd (Индия) и независимой американской компании Carrizo Oil & Gas. По условиям соглашения о создании СП, GAIL получает доступ к участку на месторождении сланцевого газа Игл Форд Шейл (Eagle Ford Shale), а также долю в размере 20% в проекте, в котором уже ведется добыча на восьми горизонтальных скважинах. В июле китайская государственная компания China National Offshore Oil Corporation (CNOOC) объявила о своих планах покупки канадской компании OPTI Canada (OPTI), занимающейся добычей нефти из битуминозных песков, примерно за 2,1 млрд долларов США. OPTI владеет долей в размере 35% на четырех участках месторождений битуминозных песков, расположенных в Атабаске (Athabasca).

Разработка месторождений сланцевого газа внесла изменения в перспективы развития энергетического рынка США, что послужило поводом для предположений относительно изменения ситуации на рынках энергоносителей и в других регионах. По данным Управления энергетической информации США (US Energy Information Administration), Китай обладает самыми большими технически извлекаемыми ресурсами сланцевого газа в мире, которые составляют 19% от их оценочного мирового объема. В третьем квартале Министерство земельных и природных ресурсов Китая объявило компании Sinopec и Henan Provincial Coal Seam Gas Development & Utilization Co победителями первого в стране тендера на разработку месторождений сланцевого газа, в результате которого они получили лицензии на разработку двух из четырех участков. Недавно компания PetroChina объявила о своих планах к 2015 году выйти на уровень добычи сланцевого газа в объеме 1 млрд куб. метров. Это позволит ей стать первой крупной компанией по добыче сланцевого газа в Китае. В свою очередь, Sinopec и ExxonMobil подписали соглашение о совместном изучении запасов сланцевого газа на участке, расположенном в провинции Сычуань на юго-западе Китая.

Кроме этого, в соответствии с 12-м пятилетним планом Китай планирует довести добычу угольного метана до 21,5 млрд куб. метров к 2015 году. Правительство Китая намерено создать две производственные базы для добычи угольного метана: в районе угольного бассейна Циншуй (Qingshui) в провинции Шаньси и в районе Ордосского (Ordos) угольного бассейна в провинции Шэньси. Ожидается, что в течение планового периода на территории этих двух бассейнов будет запущено около 20 проектов по разведке и разработке угольного метана. Азиатские ННК рассчитывают использовать опыт, накопленный ими в ходе разработки нетрадиционных нефтегазовых ресурсов за рубежом, при реализации будущих проектов в области разведки и добычи сланцевого газа и угольного метана на внутреннем рынке.

В третьем квартале 2011 года австралийская компания Arrow Energy Holdings Pty Ltd подтвердила заключение соглашения о приобретении всех акций компании Bow Energy Ltd, занимающейся разведкой и добычей угольного метана. Arrow Energy Holdings Pty является совместным предприятием по добыче угольного метана с равными долями участия, принадлежащими дочерним компаниям Shell и PetroChina. Приобретение Bow Energy позволит Arrow Energy Holdings Pty увеличить мощность двух линий по производству СПГ из угольного метана в рамках планируемого проекта по строительству завода СПГ на острове Кертис Айленд (Curtis Island) в штате Квинсленд (Австралия).

С учетом того что в некоторых странах доступ к традиционным нефтегазовым ресурсам закрыт для иностранных инвесторов, в ближайшее время не следует ожидать снижения интереса в мире к проектам по разработке нетрадиционных ресурсов. Существует ряд проблем, которые указывают на то, что опыт США в области добычи сланцевого газа не удастся повторить в других регионах. Однако по мере расширения объемов добычи нетрадиционных ресурсов в глобальном масштабе отношение к ним, вероятно, изменится, и они будут считаться, скорее, основными видами ресурсов, чем нетрадиционными.

Дейл Найджока

Руководитель международной группы по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли

Партнерства и альянсы

Северная и Южная Америка

СНПС и бразильские производители оборудования создают СП

China National Petroleum Corp's (CNPC's) Baoji Oilfield Machinery Co. Ltd. (BOMCO), являющаяся дочерним предприятием ННК China National Petroleum Corporation (CNPC), подписала соглашение с бразильскими компаниями BRCP и ASPERBRAS о создании совместного предприятия по производству нефтяного оборудования. BOMCO является крупнейшей в Китае компанией, занимающейся разработкой и производством нефтяного оборудования, ASPERBRAS оказывает буровые услуги, а бизнес BRCP заключается в торговле и производстве вспомогательных устройств для нефтяного оборудования.

СНПС утверждает, что СП, в случае его создания, станет первым предприятием такого рода, учрежденным китайской нефтяной компанией и бразильскими производителями нефтяного оборудования. Планировалось, что СП будет располагаться в городе Салвадор штата Баия в Бразилии и начнет работу в октябре 2011 года.

Доли в СП распределяются следующим образом: BOMCO – 34%, BRCP и ASPERBRAS – по 33%¹.

Чили заключает соглашения о проведении поисково-разведочных работ с тремя иностранными компаниями

Чилийская ННК Empresa Nacional del Petróleo (ENAP) подписала три отдельных предварительных соглашения с британской компанией GeoPark Holdings, немецкой Wintershall и аргентинской Yacimientos Petrolíferos Fiscales (YPF) о предоставлении им прав на проведение поисково-разведочных работ на пяти участках в провинции Магальянес на юге страны. По оценкам ENAP, заключение этих соглашений обеспечит приток в страну инвестиций в размере 145 млн долларов США в период до 2014 года включительно.

GeoPark планирует совместно с ENAP принять участие в поисково-разведочных работах на участках Кампанарио (Campanario), Фламенко (Flamenco) и Исла Норте (Isla Norte). Компания будет владеть долями в размере 50% в первых

двух участках и долей в размере 60% в третьем участке, а также возьмет на себя функции оператора всех участков. GeoPark обязуется инвестировать в участки 101 млн долларов США.

Кроме этого, в соглашение включены еще два участка – Сан-Себастьян (San Sebastián) и Марацци-Лаго Мерседес (Marazzi-Lago Mercedes). Согласно неподтвержденным данным, YPF, Wintershall и ENAP подали совместную заявку в отношении участка Сан-Себастьян, а ENAP и YPF – в отношении участка Марацци-Лаго Мерседес².

Европа, Ближний Восток и Африка

Южно-Африканская ННК подписала три меморандума о взаимопонимании

Компания PetroSA из ЮАР подписала три меморандума о взаимопонимании (два с Синорес и один с Корейской национальной нефтяной корпорацией (Korean National Oil Corporation (KNOC)) в рамках реализации планов по заключению международных партнерских соглашений с целью обеспечения поставок топлива в страну.

Меморандум о взаимопонимании между PetroSA и KNOC

PetroSA и KNOC подписали меморандум о взаимопонимании в отношении совместного изучения возможностей добычи нефти и газа в странах Африки, расположенных к югу от Сахары. Компании также планируют производить обмен коммерческой и технической информацией в сфере разведки и добычи, а также создать рабочую группу для оценки потенциальных областей для осуществления инвестиций³.

PetroSA подписала меморандум о взаимопонимании с Синорес и ее дочерней компанией

PetroSA подписала два отдельных меморандума о взаимопонимании с китайской ННК Синорес и ее дочерней компанией China International United Petroleum and Chemicals (UNIPEC). Соглашение с Синорес предусматривает совместное строительство завода по переработке сырой нефти и изучение возможностей для бизнеса в сфере разведки и добычи, а также переработки и сбыта в Южной Африке. Меморандум, подписанный с UNIPEC, касается покупки и продажи сырой нефти и продуктов нефтепереработки⁴.



ННК Ганы подписала меморандум о взаимопонимании с PetroSaudi

Национальная нефтяная корпорация Ганы (Ghana National Petroleum Corporation (GNPC)) подписала с компанией из Саудовской Аравии PetroSaudi International меморандум о взаимопонимании в отношении совместного ведения деятельности в сегменте разведки и добычи (включая нефтесервисные услуги) с одновременным изучением возможностей для бизнеса в сфере инфраструктурных услуг в Гане. В ближайшие месяцы ожидается поступление дополнительной информации по этому проекту⁵.

ОАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil заключили соглашение о совместном освоении ресурсов в Арктике

Российская ННК «Роснефть» и ExxonMobil заключили Соглашение о стратегическом сотрудничестве, в соответствии с которым компании планируют совместно осуществлять геологоразведку и освоение углеводородных месторождений в России и других странах мира. Соглашение предусматривает инвестирование около 3,2 млрд долларов США в геологоразведку и освоение российского шельфа, в том числе трех лицензионных участков Восточно-Приновоземельские -1, -2, -3 в Карском море и Туапсинского лицензионного участка в Черном море. Восточно-Приновоземельские лицензионные



участки занимают общую площадь 126 000 кв. километров с глубинами от 50 до 150 метров. Туапсинский участок в Черном море имеет общую площадь 11 200 кв. километров с глубинами от 1000 до 2000 метров. Участие ОАО «НК «Роснефть» в акционерном капитале обоих СП составит 66,7 %, ExxonMobil – 33,3 %.

Компании также планируют создать Арктический научно-проектный центр шельфовых разработок в Санкт-Петербурге (Россия). Центр будет использовать собственные технологии компаний ExxonMobil и «Роснефть», а также разрабатывать новые технологии для реализации совместных проектов в Арктике.

Соглашение обещает быть выгодным для ExxonMobil за счет получения доступа к значительным запасам жидких углеводородов и газа в России, но при этом предусматривает возможность для компании «Роснефть» получить доли участия в ряде геологоразведочных проектов ExxonMobil в Северной Америке и других странах. Компании также планируют совместно изучать возможности для разработки трудноизвлекаемых запасов нефти в Западной Сибири.

Сделка была одобрена советом директоров ОАО «НК «Роснефть» 30 августа 2011 года. Ожидается, что первая

скважина будет пробурена в 2015 году, а пробная добыча планируется в начале следующего десятилетия⁶.

Украинская ННК заключила с Royal Dutch Shell договор по сланцевому газу

ДК «Укргаздобыча», дочерняя компания ННК «Нафтогаз Украины» подписала с Royal Dutch Shell (Shell) договор о совместной разведке и добыче сланцевого газа в Харьковской области на востоке Украины. Согласно договору, компании будут вести разведку и добычу на шести газоносных участках Днепровско-Донецкого бассейна, а объем инвестиций со стороны Shell составит 800 млн долларов США. Из общего объема инвестиций 200 млн долларов США предполагается направить на поисково-разведочные работы, а остальные средства – на эксплуатацию месторождений. Кроме того, для реализации указанных проектов Shell задействует свой опыт применения технологии гидроразрыва пласта.

Договор предусматривает проведение поисково-разведочных работ на Шебелинском и Западно-Шебелинском участках, которые были включены в соглашение о взаимопонимании, подписанном Shell и «Укргаздобыча» в 2006 году, а также на четырех новых участках – Павловско-Светловском, Мелеховском, Герсевановском

и Ново-Мечебиловском. Общая площадь участков предположительно составит 1300 кв. километров.

Данный договор является для Украины важным шагом в направлении разработки запасов сланцевого газа и позволит ей снизить свою зависимость от импорта газа на 5 млрд куб. метров в год⁷.

АО НК «КазМунайГаз» и Sinopec подписали меморандум о взаимопонимании в отношении проектов в Казахстане и в других странах

Казахстанская ННК «КазМунайГаз» (КМГ) и Sinopec подписали меморандум о взаимопонимании с целью совместной реализации проектов в области добычи и переработки нефти, а также оказания технических услуг в Казахстане. Меморандум также касается проектов в области разведки нефти, переработки газа, нефтепереработки, инженеринговых услуг и информационных технологий в Казахстане и других странах. Подписание меморандума стало новым этапом расширения сотрудничества между этими двумя ННК, так как Sinopec Tenth Construction, дочерняя компания Sinopec, уже ведет строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на принадлежащем КМГ Атырауском НПЗ на казахстанском побережье Каспийского моря.

Petronas, Sasol и Узбекистан подписали соглашение по проекту производства синтетического жидкого топлива (GTL)

Малайзийская ННК Petroliaam Nasional Berhad (Petronas), южно-африканская группа Sasol и узбекская государственная компания НХК «Узбекнефтегаз» подписали инвестиционное соглашение при участии министра внешних экономических связей, инвестиций и торговли Республики Узбекистан с целью реализации совместного проекта строительства в Узбекистане завода по производству синтетического жидкого топлива (GTL). По условиям соглашения правительство Республики Узбекистан обеспечивает партнерам по проекту защиту их инвестиций, а также предоставляет налоговые льготы с тем, чтобы способствовать успешной реализации проекта и последующей эксплуатации завода.

Sasol и НХК «Узбекнефтегаз» владеют в проекте долями по 44,5%, а оставшиеся 11% принадлежат Petronas. Первоначально малайзийская ННК владела долей 33%, но в начале этого года сократила ее ввиду наличия опасений о перспективах реализации проекта.

Мощность завода по производству синтетического жидкого топлива, стоимость которого оценивается в 2,5 млрд долларов США, позволит перерабатывать до 1,5 млн тонн газа в год, а также производить 672 000 тонн дизельного топлива, 278 000 тонн авиационного топлива, 361 000 тонн нефти и 63 000 тонн СПГ в год.

Ожидается, что окончательное инвестиционное решение будет принято в 2013 году, что позволит ввести завод в эксплуатацию после 2015 года⁹.

Азиатско-Тихоокеанский регион

Китайские ННК продолжают сотрудничество с международными нефтяными компаниями в области разработки месторождений сланцевого газа

Sinopec и ExxonMobil исследуют ресурсы сланцевого газа в Китае

Sinopec и ExxonMobil подписали соглашение о совместном изучении запасов сланцевого газа на участке, расположенном в провинции Сычуань на юго-западе Китая. Соглашение подписано дочерней компанией Sinopec – Sinopec Exploration

Southern Company и ExxonMobil China – в отношении участка площадью 3644 кв. километров в области Учжишань (Wuzhishan). Компании планируют провести двухмерную сейсморазведку, геологические изыскания, отбор проб и лабораторный анализ с тем, чтобы определить целесообразность разведки и разработки сланцевого газа на этом участке.

По данным Управления энергетической информации США (US Energy Information Administration), технически извлекаемые запасы сланцевого газа в Китае достигают 1275 трлн куб. футов, что примерно в 12 раз больше традиционных запасов газа в стране.¹⁰

Sinopec и Eni подписали меморандум о взаимопонимании

Компания Sinopec также подписала меморандум о взаимопонимании с итальянской компанией Eni с целью совместного изучения возможностей для бизнеса в Китае и других странах. В результате Eni сможет укрепить свои позиции в Азиатско-Тихоокеанском регионе, а Sinopec получит доступ к имеющимся у Eni технологиям разработки сланцевого газа, а также в перспективе сможет принять участие в глобальных проектах Eni. Подробные условия меморандума о взаимопонимании компаниями не раскрывались¹¹.

PDVSA и PetroChina договорились построить НПЗ в Китае

Венесуэльская государственная компания Petr6leos de Venezuela SA (PDVSA) и PetroChina подписали соглашение о совместном строительстве НПЗ в китайской провинции Гуандун. Ввод в эксплуатацию Наньхайского НПЗ (Nanhai refinery) планируется в начале 2015 года. Завод сможет перерабатывать 400 000 баррелей сверхтяжелой нефти из нефтяного пояса реки Ориноко в день. Доля PDVSA в совместном предприятии составит 40%, доля PetroChina – 60%.

Проект по строительству НПЗ реализуется в рамках соглашения, подписанного этими ННК в 2007 году, которое предусматривает совместную добычу 800 000 баррелей сверхтяжелой нефти в день на промыслах в поясе Ориноко и ее последующую транспортировку на три НПЗ, которые должны быть построены в Китае. НПЗ в Наньхае – это первый из трех НПЗ, строительство которых запланировано в соглашении¹².



Китайская нефтесервисная компания и бангладешская ННК создают СП для освоения газовых месторождений в Бангладеш

Китайская государственная нефтесервисная компания Sinopec Shengli Oilfield Services и бангладешская ННК Bangladesh Petroleum Exploration Company (Bapex) договорились создать совместное предприятие с долями участия 70:30 для освоения четырех газовых месторождений на территории Бангладеш. Создание этого СП означает, что китайская компания становится участником рынка геологоразведочных услуг в нефтегазовой отрасли Бангладеш. СП планирует осваивать месторождения Котиа (Kotia), Жолди (Joldi), Кафалонг (Kafalong) и Шитапара (Shitapara), расположенные на блоке 22 в регионе Читтагонг Хилл Трактс (Chittagong Hill Tracts).

Условия соглашения о создании СП предоставляют Bapex возможность увеличить свою долю посредством дополнительного вклада в капитал СП. Соглашение о создании СП направлено в министерство энергетики для официального утверждения. Если министерство энергетики утвердит создание СП, то оно станет вторым совместным проектом Bapex с иностранным партнером с целью разработки месторождений газа на суше¹³.



Приватизация и консолидация

Северная и Южная Америка

CNOOC приобретает канадскую компанию OPTI Canada, занимающуюся добычей нефти из битуминозных песков

CNOOC Luxembourg, дочерняя компания НКК China National Offshore Oil Corporation (CNOOC), планирует приобрести канадскую компанию OPTI Canada (OPTI), занимающуюся добычей нефти из нефтеносных песков, примерно за 2,1 млрд долларов США. OPTI, которая в июле 2001 года подала заявление с целью получения защиты от требований кредиторов в Канаде, напрямую владеет долей участия в размере 35% в четырех участках месторождения нефтеносных песков Атабаски в провинции Альберта – Лонг Лейк (Long Lake), Киносис (Kinosis), Лейсмер (Leismer) и Коттонвуд (Cottonwood). Это означает наличие у OPTI прав на 195 млн баррелей доказанных запасов, 534 млн баррелей вероятных запасов, 1,1 млн баррелей условных ресурсов и 335 млн баррелей перспективных ресурсов, которые могут обеспечить добычу углеводородов в объеме 430 000 баррелей в сутки (чистая доля OPTI – 150 000 баррелей в сутки).

После завершения сделки CNOOC станет непрямым владельцем 100% OPTI, а все долговые инструменты второй очереди будут переданы дочернему предприятию компании. Все выпущенные опционы, облигации и другие инструменты, дающие право на приобретение акций OPTI, аннулируются.

Заккрытие сделки ожидалось в четвертом квартале 2011 года после получения необходимых разрешений государственных и регулирующих органов. В сентябре 2011 года CNOOC получила разрешение канадских властей на приобретение OPTI¹⁴.

Индийская государственная компания GAIL покупает сланцевые активы в США

Индийская НКК Gail (India) Ltd. (GAIL) приобрела за 95 млн долларов США 20% активов компании Carrizo Oil & Gas на месторождении сланцевого газа Игл Форд Шейл (Eagle Ford Shale). В рамках сделки планируется подписание соглашения о приобретении и участии в софинансировании, в соответствии с которым GAIL осуществляет первоначальный платеж в денежной форме в размере 63,7 млн долларов США, а также обязуется обеспечить финансирование 50% будущих затрат Carrizo на разработку этих участков (в размере приблизительно 31 млн долларов США).

Предметом соглашения является участок месторождения Игл Форд Шейл площадью 4040 акров, расположенный в округе Ла-Саль на территории штата Техас, а также доля в размере 20% в восьми горизонтальных законченных бурением скважинах. Соглашение также предусматривает учреждение СП без образования юридического лица между Carrizo и GAIL для совместного использования активов/долей участия, перешедших в собственность GAIL. Обязательство о софинансировании разработки месторождения действует до 30 июня 2013 года либо до момента, когда средства в размере 31 млн долларов США, выделяемые для софинансирования разработки, будут использованы в полном объеме. Партнеры по СП планируют пробурить на участке 139 скважин, которые обеспечат добычу 2350 баррелей нефтяного эквивалента (баррелей н. э.) в сутки. Carrizo оставляет за собой функции оператора этих активов.

В результате сделки GAIL получает доступ к сланцевым активам в США, а Carrizo – возможность сократить имеющуюся задолженность за счет вырученных средств. Кроме этого, в перспективе возможно проведение компаниями разведки ресурсов сланцевого газа в Индии и других странах за пределами США¹⁵.

Компания «Газпром нефть» приобрела 30%-ную долю в проекте по освоению глубоководных участков у берегов Кубы

Российская государственная компания ОАО «Газпром нефть» приобрела долю в размере 30% в глубоководных участках 44, 45, 50 и 51, расположенных в исключительной экономической зоне Республики Куба в Мексиканском заливе. Компания «Газпром нефть» завершила вхождение в проект по освоению данных участков после подписания Дополнения к Соглашению о разделе продукции с кубинской ННК Cubapetroleo и малайзийской ННК Petronas. Petronas сохраняет за собой 70% в проекте, а «Газпром нефть» получает 30%.

Кроме этого, «Газпром нефть» и Petronas подписали Акт о переуступке доли в проекте и заключили Соглашение о совместной деятельности, определяющее основные принципы совместной работы, процедуры и механизмы принятия ключевых решений.

Имеющийся опыт ОАО «Газпром» (материнской компании «Газпром нефть») в освоении глубоководных месторождений окажет благоприятное влияние на ход проекта, в то время как сама компания получит возможность расширить географию деятельности в международном масштабе¹⁶.

Европа, Ближний Восток и Африка

Малайзийская ННК Petronas подписала два соглашения с британской компанией IGas Energy. Первое соглашение предусматривает продажу компании Star Energy Group, которая является британской дочерней компанией Petronas International. Второе представляет собой долгосрочный договор о закупке у IGas Energy до 150 млрд куб. футов газа, заключенный Petronas через Petronas Energy Trading. Оба соглашения подписаны в рамках реализации компанией Petronas стратегии, направленной на повышение доходности европейских активов за счет маркетинговых и торговых операций.

Продаже подлежат нефтедобывающие активы Star Energy Group на территории бассейна Уилд (Weald basin) и на востоке центральной части Англии.

Газохранилище Хамбли Гроув (Humbly Grove) в сделку не включено. Ожидается, что в 2011 году суточный объем добычи нефти компанией Star Energy составит около 2800 баррелей н.э.¹⁷.

В 2012 году Египет выставит на очередной тендер 15 участков

Египетская ННК Egypt General Petroleum Corp. (EGPC) объявила о проведении очередного тендера, на который выставлены 15 участков на суше и на шельфе. Заявки в отношении участков, расположенных в Западной пустыне, Восточной пустыне, на Синайском полуострове и на шельфе Суэцкого залива, принимаются до 30 января 2012 года. Выставление на тендер большего, чем обычно, числа участков согласуется со стратегической линией Египта на привлечение инвестиций в отрасль и расширение деятельности компании¹⁸.

Азиатско-Тихоокеанский регион

Pertamina выкупила у CNOOC 10% газоносного участка на шельфе

Компания PT Pertamina выкупила у CNOOC и южнокорейской Kodeco Energy Co. 10%-ную долю участка Западная Мадуро (West Madura), который находится на шельфе у северного побережья провинции Восточная Ява (Индонезия). Потенциал участка составляет 21 000 баррелей нефти в сутки и 92 млн стандартных куб. футов газа в сутки. В результате приобретения Pertamina увеличила свою долю в этом участке до 60%, а объем добычи нефти и газа компанией предположительно вырастет с текущего уровня 432 000 баррелей в сутки до 700 000 баррелей в сутки в 2014 году. До сделки доли в участке распределялись следующим образом: Pertamina – 50%, CNOOC – 25% и Kodeco – 25%.

Pertamina также планирует выкупить 10%-ную долю участка Масела (Masela) в Арафурском море (у берегов Индонезии) у его японского оператора Inpex Corporation. Проект Масела ориентировочной стоимостью 4,9 млрд долларов США предусматривает строительство плавучего завода по сжижению природного газа, которое планируется завершить к 2016 году¹⁹.

СП компаний PetroChina и Shell покупает Bow Energy

PetroChina и Royal Dutch Shell согласовали приобретение австралийской компании по добыче угольного метана Bow Energy за 535 млн австралийских долларов (528,4 млн долларов США), которое они планируют осуществить через свое совместное предприятие Arrow Energy с долями участия 50:50. Приобретаемые активы войдут в состав действующего бизнеса Arrow Energy по добыче угольного метана в штате Квинсленд (Австралия). Партнеры по СП приобрели Arrow Energy в прошлом году за 3,5 млрд австралийских долларов.

Приобретение Bow Energy позволит Arrow Energy ускорить реализацию проекта по производству СПГ из угольного метана и обеспечить поставки газа для этого проекта. В планы Arrow Energy входит строительство завода по производству СПГ из угольного метана мощностью 8-16 млн тонн в год на острове Кертис Айленд в штате Квинсленд. Предполагаемая стоимость проекта – 10 млрд долларов США; ввод в эксплуатацию ожидается в 2015-2017 годах²⁰.



Совершенствование государственной политики

Северная и Южная Америка

Хорди Эррера Флорес назначен новым министром энергетики Мексики

В сентябре в рамках общей реформы кабинета министров президент Мексики Фелипе Кальдерон назначил новым министром энергетики страны Хорди Эррера Флореса (Jordy Herrera Flores). Хорди сменил на этом посту Хосе Антонио Меаде (José Antonio Meade), который стал министром финансов. Хорди обладает значительным опытом работы в энергетической отрасли и имеет ученую степень в области экономики. Ранее он являлся генеральным директором компании PEMEX Gas and Basic Petrochemicals, а также занимал должность заместителя министра по энергетическому планированию и технологическому развитию в министерстве энергетики²¹.

Европа, Ближний Восток и Африка

Кабинет министров Ирака одобрил закон об углеводородах

Иракский кабинет министров одобрил проект закона об углеводородах, принятие которого откладывалось с начала 2007 года, и направил его на утверждение в Парламент Ирака. Федеральный закон об углеводородах был впервые внесен на рассмотрение в конце 2006 года после принятия в 2005 году поправок в Конституцию относительно необходимости формирования новой законодательной базы в послевоенный период. Однако принятие закона затянулось из-за политических конфликтов между Багдадом и курдскими региональными властями по вопросу формирования федеративного государства и получения прав на заключение договоров²².

Азиатско-Тихоокеанский регион

Китай планирует добывать 21,5 млрд куб. метров угольного метана к 2015 году

В соответствии с 12-м пятилетним планом Китай планирует довести добычу угольного метана до 21,5 млрд куб. метров к 2015 году. Предполагается, что этот объем будет достигнут за счет добычи 9 млрд куб. метров угольного метана из скважин, пробуренных в провинциях Шаньси, Шэньси, Хэнань, Гуйчжоу и Ляонин, и 12,5 млрд куб. метров газа, являющегося попутным продуктом добычи угля. В результате бурения скважин 86% угольного метана будет добыто в провинции Шаньси и 11% – в провинции Шэньси.

Правительство Китая намерено создать две производственные базы для добычи угольного метана: в районе угольного бассейна Циншуй (Qingshui) в провинции Шаньси и в районе Ордосского (Ordos) угольного бассейна в провинции Шэньси. Ожидается, что в течение планового периода на территории этих двух бассейнов будет запущено около 20 проектов по разведке и разработке угольного метана. В течение последующих пяти лет Китай планирует

инвестировать 24,2 млрд юаней (3,8 млрд долларов США) в бассейне Циншуй и 12 млрд юаней (1,9 млрд долларов США) в Ордосском бассейне. Запасы угольного метана в этих двух бассейнах, предположительно, составляют 4,7 трлн куб. метров, из них доказанные извлекаемые запасы – 83 млрд куб. метров.

В течение периода реализации пятилетнего плана Китай планирует инвестировать 43 млрд юаней (6,7 млрд долларов США) в проекты по разработке угольного метана. Порядка 4,5 млрд юаней (0,7 млрд долларов США) выделяется на проведение поисково-разведочных работ, а 38,5 млрд юаней (6,0 млрд долларов США) – на разработку и бурение 850 скважин, а также на исследование 9600 километров методом двухмерной сейсморазведки. Основной целью вложений является наращивание объема доказанных запасов с 290 млрд куб. метров по состоянию на конец 2010 года на 850 млрд куб. метров. Для достижения намеченных целей и привлечения инвестиций в эту область правительство Китая намерено применить стимулирующие меры, в частности удвоить размер субсидий на добычу угольного метана с текущего уровня 0,2 юаня за куб. метр до 0,4 юаня за куб. метр, а также повысить тариф на электроэнергию генерирующих компаний, использующих угольный метан, с текущих 0,25 юаня за кВт ч до 0,35 юаня за кВт ч²³.

Предоставление правительствами азиатских стран прав на освоение участков

Китай предоставляет права на разработку двух участков в рамках первого аукциона по месторождениям сланцевого газа

Министерство земельных и природных ресурсов Китая объявило компании Sinopec и Henan Provincial Coal Seam Gas Development & Utilization Co (Henan) победителями первого в стране тендера по месторождениям сланцевого газа, на котором они получили лицензии на разработку двух из четырех выставленных на тендер участков. Sinopec получила право вести разведку на участке Наньчуань (Nanchuan) в провинции Гуйчжоу и взяла на себя обязательства инвестировать 590 млн юаней (92,2 млн долларов США) в течение трехлетнего периода проведения геологоразведочных работ. Компания Henan была

названа победителем в отношении участка Сюшань (Xiushan), который расположен в провинциях Гуйчжоу и Хунань. Инвестиционные обязательства по геологоразведке на трехлетний период составляют 240 млн юаней (37,5 млн долларов США).

27 июня 2011 года Министерство земельных и природных ресурсов Китая предложило шести компаниям – PetroChina, Sinopec, CNOOC, China United Coalbed Methane, Yanchang Petroleum и Henan – принять участие в тендере, на который были выставлены четыре участка на месторождениях сланцевого газа в Китае. Тендер проводился с целью реализации поставленной правительством Китая долгосрочной цели довести добычу сланцевого газа до 15-30 млрд куб. метров в год к 2020 году.

В отношении участков Сюшань и Наньчуань было подано по три заявки, в отношении двух других участков – Суйян (Suiyang) и Фэнган (Fenggang) – участники тендера подали менее трех отдельных заявок. Вследствие меньшего количества заявок в отношении участков Суйян и Фэнган министерство земельных и природных ресурсов не проводило оценку заявок и вернуло документы подавшим их участникам тендера. Ожидается, что в конце текущего года министерство объявит о проведении очередного тендера²⁴.

Индонезия предоставляет права на разработку девяти нефтегазоносных участков; цель на 2011 год – 50 участков

Правительство Индонезии предоставило права на разработку девяти из 11 нефтегазоносных участков в рамках первого в 2011 году тендера на основе прямых предложений участников, результатом которого стало подписание контрактов на общую сумму 106,9 млн долларов США. При этом сумма подписных бонусов составила 10 млн долларов США. Этот тендер оказался более успешным по сравнению с тендерами, проводившимися в 2009 году, на которые было выставлено 43 участка, а лицензии выданы только в отношении 21 из них вследствие низкого интереса со стороны инвесторов. В 2011 году правительство Индонезии планирует выдать лицензии на разработку 50 нефтегазоносных участков.

Наибольший интерес участников тендера вызвали слабоизученные



и глубоководные участки в восточной части страны, лицензии на разработку которых получили норвежская Statoil, независимая компания из США Murphy Oil, Inpex (Япония), Eni (Италия) и ряд местных компаний. Среди победителей тендера – в основном независимые индонезийские компании, а также отдельные иностранные предприятия²⁵.

Индонезия предоставляет права на разработку двух участков на месторождениях угольного метана

В 2010 году Министерство энергетики и минеральных ресурсов Индонезии по результатам тендера предоставило права на разработку двух участков с запасами угольного метана. Компания PT Energi Pasir Hitam Indonesia стала победителем тендера в отношении участка Мелак Мендунг I (Melak Mendung I), а консорциум двух индийских компаний (Deer Industries и Monnet Ispat and Energy) получил права на разработку участка Мелак Мендунг III (Melak Mendung III). Победители тендера обязуются инвестировать около 20,33 млн долларов США в течение первых лет проведения геологоразведочных работ. Министерство энергетики и минеральных ресурсов Индонезии выставило на тендер в 2010 году семь участков, но лицензии были выданы лишь по двум из них, так как в отношении остальных пяти участков не было подано ни одной заявки²⁶.

Стратегия ННК

Северная и Южная Америка

Petrobras планирует инвестировать 224,7 млрд долларов США в 2011-2015 годах; основное направление инвестиций – сегмент разведки и добычи

Бразильская государственная компания Petróleo Brasileiro (Petrobras) обнародовала пересмотренный инвестиционный план на 2011-2015 годы, который устанавливает объем инвестиций в течение пятилетнего периода на уровне 224,7 млрд долларов США или в среднем 44,9 млрд долларов США ежегодно. Общий объем запланированных инвестиций, согласно пересмотренному плану, превышает аналогичные показатели, установленные первоначальным бизнес-планом на 2010-2014 годы, а также бизнес-планом на 2009-2013 годы (224 млрд долларов США и 174,4 млрд долларов США соответственно).

Согласно пересмотренному бизнес-плану, Petrobras планирует выйти на уровень добычи 3,99 млн баррелей н.э. в сутки к 2015 году и 6,42 млн баррелей н.э. в сутки к 2020 году. Кроме этого, по расчетам ННК добыча из подсольевых месторождений к 2020 году достигнет 40,5% от общего объема добычи в Бразилии, что значительно выше показателя 2% в 2011 году. Ниже перечислены другие ключевые параметры бизнес-плана:

- ▶ Инвестиции в проекты в Бразилии составят 95% от общего запланированного объема инвестиций (или 213,5 млрд долларов США), а остальная часть будет направлена на финансирование международных проектов в Латинской Америке, Мексиканском заливе и Западной Африке.
- ▶ Инвестиции в разведку и добычу запланированы на уровне 127,5 млрд долларов США, что на 7,3% выше показателя предыдущего бизнес-плана. В транспортировку, переработку и сбыт планируется вложить 70,6 млрд долларов США или 31% от общего инвестиционного бюджета, тогда как в бизнес-плане на 2010-2014 годы этот показатель был выше (33%).
- ▶ Petrobras рассчитывает, что запланированные инвестиции в размере

125,0-148,9 млрд долларов США будут профинансированы за счет денежных поступлений от операционной деятельности. Бизнес-план также включает программу продажи и оптимизации активов в размере 13,6 млрд долларов США, однако не указывает, какие именно активы могут быть включены в эту программу.

Пересмотренный бизнес-план был утвержден советом директоров ННК 22 июля 2011 года. Новый бизнес-план отражает изменение приоритетов Petrobras: повышение значимости деятельности по разведке и добыче в Бразилии и снижение интереса к переработке, транспортировке и производству нефтехимической продукции²⁷.

PEMEX провела реструктуризацию сегмента разведки и добычи

Компания PEMEX провела реструктуризацию своей деятельности по разведке и добыче посредством перегруппировки пяти подразделений в четыре и создания новых самостоятельных департаментов. Стремление компании оптимизировать свою структуру нашло отражение в следующих ключевых изменениях:

- ▶ Вместо пяти координаторов деятельностью четырех подразделений теперь руководят четыре новых заместителя директора.
- ▶ Будет создано новое подразделение по разработке месторождений, которое займется освоением и подготовкой к эксплуатации недавно обнаруженных компанией крупных месторождений на шельфе, в частности месторождений тяжелой нефти Аятсил-Текел (Ayatsil-Tekel) и Тсимин-Ксукс (Tsimin-Xux).
- ▶ Это добывающее подразделение будет курировать четыре региона, в которых PEMEX ведет добычу: южный и северный регионы, северо-восточный шельф и юго-восточный шельф.
- ▶ Предполагается создание новых подразделений, специализирующихся в области планирования, техники безопасности и охраны окружающей среды, развития бизнеса и обучения персонала, бурения и обслуживания скважин, а также логистики²⁸.

Европа, Ближний Восток и Африка

Консорциум малайзийских ННК сегмента разведки и добычи планирует инвестировать 907,8 млн долларов США в буровую программу на шельфе Брунея

Подразделение Petronas, занимающееся разведкой и добычей, компания Petronas Carigali и образованный ею консорциум планируют инвестировать 907,8 млн долларов США в проект по освоению глубоководных месторождений газа в прибрежных водах Брунея.

Консорциум планирует пробурить семь скважин (на глубине 1000-1500 метров ниже уровня моря) на участке CA2, расположенном в 80 км от побережья Брунея. В состав консорциума входят Petronas Carigali (45%), Canam Brunei Oil (30%), Shell (12,5%), ConocoPhillips (6,25%) и Mitsubishi (6,25%).

Большинство нефтяных месторождений Брунея приближаются к поздней стадии разработки. Поэтому цель проекта заключается в том, чтобы активизировать разведку и добычу на участке и таким образом повысить объемы добычи в стране, которые последние пять лет держатся на уровне 1,1-1,2 млрд куб. футов в сутки. Запасы на участке CA2 оцениваются в 3-12 трлн куб. футов, однако неизвестно, относятся ли они к категории 2P (доказанные и вероятные).

Petronas Carigali планирует пробурить на участке CA2 две скважины – Туаланг Норт 1 (Tualang North 1) и Меранти 1 (Meranti 1) в период с октября 2011 года по январь 2012 года. Добытый на участке газ будет транспортироваться на завод по производству СПГ мощностью 4 млн тонн в год в брунейском городе Лумут²⁹.

Азиатско-Тихоокеанский регион

Китайская CNPC сделала самое выгодное предложение на аукционе в Афганистане, включающее строительство НПЗ

Китайская ННК China National Petroleum Corp предложила самую высокую ставку роялти и план строительства НПЗ, чтобы выиграть тендер, на который были выставлены три участка в Северном Афганистане – Кашкари (Kashkari), Базархами (Bazarkhami) и Замарудсай (Zamarudsay). Согласно поданному предложению, CNPC готова уплачивать роялти в отношении трех участков по ставке 15% и корпоративный налог правительству Афганистана по ставке 30%, а также построить в стране НПЗ.

Предложение CNPC оказалось более привлекательным, чем предложения других четырех компаний, участвовавших в тендере. Второй стала заявка компании Вуссанеер Energy из Австралии, которая предложила роялти в размере 10%. В результате CNPC получила право разрабатывать три участка, запасы которых оцениваются в 80 млн баррелей нефти. Победа на тендере также обеспечивает CNPC преимущество при участии в следующем аукционе, на который, предположительно, будут выставлены участки с более крупными запасами. Проведение следующего аукциона нефтяных участков ожидается в феврале 2012 года.

Предложение CNPC о строительстве НПЗ выгодно Афганистану, так как в стране работает только один НПЗ (мощностью 3650 баррелей в сутки), а внутренние потребности в нефтепродуктах удовлетворяются в основном за счет импорта. К тому же нередки перебои с поставками из-за закрытия пограничных пунктов на границе с Ираном и Пакистаном³⁰.

PetroChina рассчитывает добывать 1 млрд куб. метров сланцевого газа к 2015 году

Китайская ННК PetroChina рассчитывает добывать 1 млрд куб. метров сланцевого газа на расположенных в стране месторождениях к 2015 году, что позволит ей стать первой крупной компанией по добыче сланцевого газа в Китае. Добыча будет, предположительно, вестись на трех участках – в провинции Сычуань – Вэйюань (Weiyuan), Чаннин (Changning) и Фушунь-Юнчуань

(Fushun-Yongchuan), площадь которых составляет 10 000 кв. километров. В марте 2011 года PetroChina завершила бурение первой в Китае горизонтальной скважины для добычи сланцевого газа на участке Вэйюань. Разведку на участке Фушунь-Юнчуань PetroChina ведет совместно Shell³¹.

Вьетнамская государственная компания планирует выйти на уровень добычи 34 млн тонн в год в 2015 году

PetroVietnam планирует увеличить добычу нефти и газа с текущего уровня (около 23 млн тонн в год) до 23-34 млн тонн ежегодно к 2015 году. Кроме этого, план развития ННК на период с 2011 по 2015 год был утвержден правительством, что означает для PetroVietnam дополнительную государственную поддержку и финансирование с целью увеличения объемов добычи³².

Таиландская компания РТТ подготовила инвестиционный план на ближайшие 10 лет с объемом инвестиций 100 млрд долларов США

Таиландская ННК РТТ планирует потратить на инвестиционные цели 100 млрд долларов США в следующем десятилетии, в результате чего годовой оборот компании должен достичь 200 млрд долларов США. Половина этих инвестиций предназначена для финансирования зарубежных проектов, а вторая половина будет вложена в разведку и добычу нефти и газа.

В ближайшие пять лет компания планирует инвестировать 1 трлн тайландских батов (32,1 млрд долларов США), из них 330 млрд тайландских батов (10,6 млрд долларов США) потратит сама РТТ, 400 млрд тайландских батов (12,8 млрд долларов США) будет выделено разведочному и добывающему подразделению РТТ (РТТЕР) и более 200 млрд тайландских батов (6,4 млрд долларов США) пойдет на финансирование нефтехимических предприятий и НПЗ.

Кроме этого, компания рассматривает планы по созданию регионального центра торговли СПГ и строительству в Таиланде второго терминала СПГ для удовлетворения растущего спроса на газ. В планы компании также входит удвоение мощности действующего терминала СПГ до 10 млн тонн в год³³.

ИСТОЧНИКИ

1. "CNPC sets up oil equipment joint venture with Brazilian companies," *CNPC press release*, <http://www.cnpc.com.cn/en/press/newsreleases/CNPCsetsupoilequipmentjointventurewithBraziliancompanies.htm>, 18 July 2011.
2. "Geopark signs participation agreements for three new blocks in Chile," *Datamonitor News and Comment*, 16 September 2011, via Factiva, © 2011 Datamonitor Ltd.
3. "PetroSA Seals Deal with South Korea State Oil Firm," *All Africa*, 5 July 2011, via Factiva, © 2011 All Africa.
4. "S Africa's PetroSA signs second partnership deal with Chinese," *Platts Commodity News*, 30 September 2011, via Factiva, © 2011 Platts.
5. "Ghana's GNPC inks oil and gas MOU with PetroSaudi," *Reuters News*, 16 August 2011, via Factiva, © 2011 Reuters Limited
6. "Rosneft and ExxonMobil to join forces in the Arctic and Black Sea offshore, enhance co-operation through technology sharing and joint international projects," *Rosneft press release*, <http://www.rosneft.com/news/pressrelease/30082011.html>, 30 August 2011.
7. "Shell signs up for Kharkiv exploration," *Upstream*, 9 September 2011, via Factiva, © 2011 "Ukraine, Shell eye shale," *International Gas Report*, 12 September 2011, via Factiva, © 2011 McGraw-Hill, Inc.
8. "Kazakhstan's KazMunaiGaz, China's Sinopec ink MOU for oil development," *The Times of Central Asia*, 23 September 2011, via Factiva, © 2011 Asia Pulse Pty Limited.
9. "Sasol, Petronas Sign Investment Deal with Uzbekneftegaz for GTL Plant in Uzbekistan," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 21 September 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited; "Petronas in joint venture to build Uzbek GTL plant," *Business Times*, 22 September 2011, via Factiva, © 2011 Business Times
10. "Sinopec group unit, Exxon sign agreement on shale-gas area," *China Energy*, 18 July 2011, via Factiva, © 2011 China Daily Information Company
11. "Eni, Sinopec look at shale," *International Gas Report*, 1 August 2011, via Dow Jones Factiva, © 2011 McGraw-Hill, Inc.
12. "First Venezuelan oil refinery on Chinese soil," *PDVSA press release*, <http://www.pdvs.com/>, 19 August 2011.
13. "China's Sinopec to form Bangladesh gas exploration JV with Bapex," *Platts Commodity News*, 15 September 2011, via Factiva, © 2011 Platts.
14. "CNOOC Limited Enters Arrangement Agreement to Acquire OPTI Canada," *OPTI Canada press release*, http://www.thepressreleasewire.com/client/opti_canada/release.jsp?year=2011&actionFor=1474109&releaseSeq=0, 20 July 2011; "CNOOC to acquire OPTI Canada for \$2.1 billion," *The Oil and Gas Journal*, 25 July 2011, via Factiva, © 2011 The Oil and Gas Journal; "Canadian court approves USD2.1 bln sale of OPTi to CNOOC, report," *Xinhua's China Economic Information Service*, 9 September 2011, via Factiva, © 2011 Xinhua's China Economic Information Service.
15. "GAIL India Makes First Shale Gas Asset Buy With US Deal," *Dow Jones International News*, 29 September 2011, via Factiva, © 2011 Dow Jones & Company, Inc.
16. "Gazprom Neft enters project in the Exclusive Economic Zone of the Republic of Cuba in the Gulf of Mexico," *Gazprom Neft press release*, http://www.gazprom-neft.com/press-center/news/4411/?sphrase_id=24328, 1 August 2011.
17. "Malaysia Petronas: To Divest UK Onshore Oil-Production Business," *Dow Jones International News*, 19 September 2011, via Factiva, © 2011 Dow Jones & Company, Inc; "Agreement to acquire Star Energy Group Limited; Signing of Gas Sales Agreement," *IGas Energy press release*, <http://www.igasplc.com/uploads/110919spaannouncement1.pdf>, 19 September 2011.
18. "Egypt's EGPC offers 15 blocks in latest bid round," *Misr News*, 25 September 2011 via Factiva, © 2011 Misr Information Services and Trading.
19. "Pertamina To Acquire 10% Stake In West Madura Block," *GlobalData Financial Deals Tracker*, 17 August 2011, via Factiva, © 2011 GlobalData; "Indonesia's Pertamina eyeing 10% stake in Masela block," *Asia Pulse*, 26 July 2011, via Factiva, © 2011 Asia Pulse Pty Limited.
20. "Bow Deal Advances Shell's Arrow CBM-Based LNG Plant in Australia," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 30 September 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
21. "Mexican President Appoints New Energy Minister," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 13 September 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
22. "Iraqi cabinet approves long awaited oil and gas draft law," *Platts Commodity News*, 28 August 2011, via Factiva, © 2011 Platts.

23. "Setting goals for output," *Upstream*, 26 August 2011, via Factiva, © 2011 Upstream; "China Plans Strengthening of CBM Sector During 12th Five-Year Plan," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 30 August 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
24. "UPDATE 2-Sinopec, Henan CBM win China's first shale gas tender," *Reuters News*, 6 July 2011, via Factiva, © 2011 Reuters Limited; "China Offers Shale Gas Blocks in First Domestic Bidding Round," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 29 June 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited; "China's Land Ministry Announces Winning Bids for Two Shale Gas Blocks," 19 July 2011, *IHS Global Insight Daily Analysis*, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
25. "Indonesia puts names to nine out of eleven blocks," 23 September 2011, *Upstream*, via Factiva, © 2011 Upstream; "Statoil and Eni Win Blocks in Indonesian Petroleum Licensing Round," *IHS Herold website*, <http://myinsight.ihsglobalinsight.com/servlet/cats?documentID=2418005&serviceID=1787&pageContent=art>, accessed 29 September 2011.
26. "BPMIGAS Announces Winners of Two CBM Blocks in Indonesia," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 18 July 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
27. "Petrobras's Board of Directors Approves New Business Plan," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 25 July 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited.
28. "Mexico's Pemex Unveils Structural Changes to Upstream Business," *International Oil Daily*, 22 September 2011, via Factiva, © 2011 Energy Intelligence Group Inc.
29. "Petronas-Led Consortium Allocates Investment for Deepwater Gas Project Offshore Brunei," *IHS Global Insight Daily Analysis*, 12 September 2011, via Factiva, © 2011 IHS Global Insight Limited
30. "China Expands Lead in Afghanistan Energy Auctions," *RIA Oreanda-News*, 20 September 2011, via Factiva, © 2011 RIA OREANDA.
31. "PetroChina Eyes First Shale Gas Production By 2015," *BMI Industry Insights - Oil & Gas, Asia*, 26 September 2011, via Factiva, © 2011 Business Monitor International.
32. "Petrovietnam targets up to 34 mln T oil, gas by 2015," *Reuters News*, 15 August 2011, via Factiva, © 2011 Reuters Limited.
33. "Thai PTT Plans \$100B Spend," *International Oil Daily*, 21 July 2011, via Factiva, © 2011 Energy Intelligence Group Inc.

Краткая информация о компании «Эрнст энд Янг»

«Эрнст энд Янг» является международным лидером в области аудита, налогообложения, сопровождения сделок и консультирования. Коллектив компании насчитывает 152 000 сотрудников в разных странах мира, которых объединяют общие корпоративные ценности, а также приверженность качеству оказываемых услуг. Мы создаем перспективы, раскрывая потенциал наших сотрудников, клиентов и общества в целом.

Мы постоянно расширяем наши услуги и ресурсы с учетом потребностей клиентов в различных регионах СНГ. В 18 офисах нашей фирмы (в Москве, Санкт-Петербурге, Новосибирске, Екатеринбурге, Казани, Краснодаре, Тольятти, Южно-Сахалинске, Алматы, Астане, Атырау, Баку, Киеве, Донецке, Ташкенте, Тбилиси, Ереване и Минске) работают 4000 специалистов.

Более подробная информация представлена на нашем сайте: www.ey.com.

Название «Эрнст энд Янг» относится к глобальной организации, объединяющей компании, входящие в состав Ernst & Young Global Limited, каждая из которых является отдельным юридическим лицом. Ernst & Young Global Limited – юридическое лицо, созданное в соответствии с законодательством Великобритании, – является компанией, ограниченной гарантиями ее участников, и не оказывает услуг клиентам.

Как международный центр «Эрнст энд Янг» по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли может помочь вашему бизнесу

В нефтегазовой отрасли происходят постоянные изменения. Растущая неопределенность энергетической политики, нестабильная геополитическая обстановка, необходимость эффективного управления затратами, изменение климата – все эти факторы создают дополнительные трудности для нефтегазовых компаний.

Международный центр «Эрнст энд Янг» по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли сформировал глобальную сеть из 9000 специалистов с большим опытом работы в области аудита, налогообложения, сопровождения сделок и консультирования компаний, осуществляющих деятельность в сегментах разведки и добычи нефти и газа, переработки, транспортировки и сбыта нефтегазовой продукции, а также предоставления нефтесервисных услуг. Функции центра включают определение рыночных тенденций, обеспечение мобильности глобальных ресурсов и выработку мнений экспертов по важным вопросам отрасли. Опираясь на глубокое знание отраслевой специфики, мы можем помочь вашей компании раскрыть свой потенциал путем снижения затрат и повышения конкурентоспособности бизнеса.

© 2011 «Эрнст энд Янг (СНГ) Б.В.»

Все права защищены.

EYG No. DW0119

Информация, содержащаяся в настоящей публикации, представлена в сокращенной форме и предназначена лишь для общего ознакомления, в связи с чем она не может рассматриваться в качестве полноценной замены подробного отчета о проведенном исследовании и других упомянутых материалов и служить основанием для вынесения профессионального суждения. «Эрнст энд Янг» не несет ответственности за ущерб, причиненный каким-либо лицам в результате действия или отказа от действия на основании сведений, содержащихся в данной публикации. По всем конкретным вопросам следует обращаться к специалисту по соответствующему направлению.

Контактная информация

Дейл Найджока

Руководитель международной группы по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли
Тел.: +1 713 750 1551
Dale.Nijoka@ey.com

Алексей Лоза

Партнер, руководитель группы по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли в СНГ
Тел.: +7 (495) 641 2945
Alexey.Loza@ru.ey.com

Алексей Кондрашов

Партнер, руководитель Московского нефтегазового центра
Тел.: +7 (495) 662 9394
Alexey.Kondrashov@ru.ey.com

Игорь Болдырев

Партнер, руководитель практики консультационных услуг в СНГ
Тел.: +7 (495) 705 9742
Igor.Boldyrev@ru.ey.com

Виктор Бородин

Партнер, руководитель группы по оказанию услуг в области налогообложения компаниям нефтегазовой отрасли в СНГ
Тел.: +7 (495) 755 9760
Victor.Borodin@ru.ey.com

Григорий Арутюнян

Партнер, группа по оказанию консультационных услуг по сделкам компаниям нефтегазовой отрасли в СНГ
Тел.: +7 (495) 641 2941
Grigory.S.Arutunyan@ru.ey.com

Олег Светлеущий

Партнер, руководитель группы по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли на Украине
Тел.: + 380 (44) 490 3031
Oleg.Svetleuschiy@ua.ey.com

Пол Кон

Партнер, руководитель группы по оказанию услуг компаниям нефтегазовой отрасли в Центральной Азии и на Кавказе
Тел.: +7 (727) 259 8311
Paul.Cohn@kz.ey.com

