

В материале для cabar.asia специалист в области энергетической дипломатии Ровшан Ибрагимов анализирует топливно-энергетический комплекс Узбекистана и рынки экспорта узбекского газа.



Узбекистан, как и две другие бывшие советские республики, расположенные в Центральной Азии, Казахстан и Туркменистан, наделен богатыми ресурсами углеводородов. Как и в случае с соседями, данный фактор является судьбоносным в развитии этой страны. Наличие нефти и газа для любого государства является панацеей при разрешении экономических задач и даже политических целей. Не является исключением и Узбекистан. Обретя в 1991 году независимость, эта страна стала активно искать пути увеличения добычи своих природных ресурсов и рынки их сбыта. Природный газ наряду с хлопком является брендом этой страны. Добыча нефти играет меньшую роль. По подтвержденным данным официального Ташкента, потенциальные ресурсы нефти в этой стране составляют более 5,3 млрд тонн, газоконденсата - 480 млн тонн, природного газа - порядка 5 млрд куб м. Нефть и природный газ в республике добываются в пяти нефтегазовых областях: «Устюрт», «Бухара-Хиви», «Юго-Западный Гиссар», «Сурхандарья» и «Фергана».

За весь период проведения разведывательных работ в Узбекистане открыто 246 месторождения нефти и газа. Потребление энергоресурсов в Узбекистане тоже высокое. Экономика Узбекистана довольно энергоемкая, страна занимает 10-е место в мире по потреблению газа.

На нефтегазовую отрасль Узбекистана приходится около 16% ВВП страны, а в доходной части бюджета ее доля составляет более 20%.

ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ УЗБЕКСКОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ

На территории нынешнего Узбекистана первые скважины были пробурены еще в 1880 году в Ферганской области.

Известно, что в 1885 году, в районе *Шорсу* близ Коканда нефть уже добывалась и даже перерабатывалась в керосин, который после этого на арбах и верблюдах доставляли в такие крупные города, как Ташкент, Андижан, Коканд. Мазут применялся как топливо на железной дороге «Ташкент - Коканд».

В начале века в Узбекистане было открыто месторождение «*Чимион*», на котором был создан первый нефтепромысел на территории Туркестанского края. Также завершается строительство нефтеперегонного завода. Впоследствии месторождение и завод были приобретены компанией Братьев Нобель. До революции добыча нефти также была начата и на других месторождениях. Важным событием стало введение в строй нефтепровода «*Чимион - Ванновская*» в 1908 году.

Революция и Гражданская война в России на время приостановили разработку нефти в регионе. После установления Советской власти была произведена национализация промыслов и создан государственный трест «*Узбекнефть*». В 1925 году «*Узбекнефть*» обратился за помощью к азербайджанскому объединению нефтяной промышленности «*Азнефти*», и в Узбекистан были направлены специалисты-нефтяники из Баку.

В последующие годы начали вводиться в строй новые месторождения. Добыча нефти в Узбекистане стала увеличиваться. Поиск перспективных залежей проводился в Бухаро-Хивинской области и Сурхандарье. В новых регионах были открыты месторождения «*Нефтебад*», «*Чангырташ*», «*Кокайды*», «*Ляльмикар*» газовое «*Караиз*», «*Южный Аламышик*», «*Учкызыл*», «*Какайды*». Большое значение с точки зрения утверждения нефтегазовой промышленности в Узбекистане имело открытие месторождения «*Хаудаг*» в 1934 году. В 1944 году введен в строй первый газопровод «*Нефтепромысел Андижан - город Андижан*», за счет чего началась газификация населенных пунктов Узбекистана.

В 1953 году в Бухарской области было открыто первое месторождение природного газа - «*Сеталантепе*». Это событие сыграло большую роль в дальнейшем развитии Узбекистана. С этого года начинается отчет формирования газовой промышленности в Узбекистане. В последующие годы на этой территории были открыты и другие месторождения газа: «*Ташкудук*», «*Ки-мерек*», «*Янгиказган*», «*Учкыр*». Таким образом, сформировалась *Бухаро-Хивинская газонефтеносная область*.

Важное событие произошло в 1956 году, когда в *Бухаро-Хивинской газонефтеносной области* было открыто газонефтяное месторождение «Газли» в Ромитанском районе Бухарской области Узбекистана, с запасами в 500 млрд куб м. Тем самым Узбекистан превращается в производителя природного газа. Природный газ с этого месторождения поставляется на промышленные объекты Урала и в европейскую часть Советского Союза. Для транспортировки газа был построен газопровод «Бухара - Урал».

В последующие годы в республике будут открыты новые нефтяные и газовые месторождения. В 1985 году было открыто крупное нефтегазоконденсатное месторождение «Кокдумалак», находящееся на границе с Туркменистаном. Это месторождение является весьма значимым для газового сектора Узбекистана. На данное месторождение приходится до 70% запасов нефти в стране. После обретения Узбекистаном и Туркменистаном независимости эти страны подписали в 1997 году соглашение, согласно которому до 2012 года часть добываемой на месторождении нефти должна была безвозмездно поставляться на *Сейдинский* НПЗ в Туркменистане. Извлекаемые запасы месторождения оцениваются в 54,3 млн тонн нефти, 67,4 млн тонн конденсата, 128 млрд куб м природного газа.

В целом, месторождения нефти были разведаны в Каракалпакской автономной республике Кашкадарьинской, Бухарской, Сурхандарьинской, Наманганской, Андижанской и Ферганской регионах. Основной объем запасов нефти сосредоточен в Кашкадарьинской области.

Важным событием для топливно-энергетического комплекса Узбекистана стало введение в строй в 1972 году Мубарекского газоперерабатывающего завода в Кашкадарьинской области, который на то время являлся одним из крупнейших в мире. Введение в строй этого предприятия положило начало газопереработке в Узбекистане. Еще один крупный газоперерабатывающий завод был построен в 1980 году в Шуртане.

Развитие нефтегазового сектора Узбекистана после независимости

Любопытное развитие энергетического сектора наблюдалось после обретения Узбекистаном независимости. В отличие от других постсоветских стран Центральной Азии, экономики которых основываются на добычи нефти и газа, Узбекистану удалось

избежать спада темпов добычи нефти и газа. Более того, за период с 1991 по 1998 годы, производство нефти и конденсата выросло с 2,8 млн тонн до пикового уровня в 8,2 млн в 1998 году. Основное производство нефти и газового конденсата обеспечивалось за счет эксплуатации одного месторождения- «Кокдумалак».

Однако, рост производства был обеспечен дорогой ценой. Неправильная эксплуатация привела к истощению и без того ограниченных в запасах месторождений. К тому же стоит отметить, что добыча нефти в республике незначительна. После этого произошел спад, пик которого пришелся на 2001 год. На тот момент средняя добыча составляла порядка 3,5 млн тонн нефти и газового конденсата в год. При этом в расчет берется и газовый конденсат. Однако в последующие годы в Узбекистане, опять же в отличие от других бывших республик Советского Союза наблюдается спад производства нефти и газа. И данная тенденция безвозвратна. Запасы нефти и природного газа истощаются.

Только нефти, скажем, в 2012 году было добыто 1,57 млн тонн, остальное приходится на конденсат. В 2013 году было добыто и того меньше - всего 2,9 млн тонн. При этом производство нефти продолжает сокращаться. Общие запасы доказанных запасов нефти в Узбекистане составляет порядка 530 млн тонн. Однако даже эти сравнительно скромные запасы располагаются в недрах порядка 100 нефтяных, нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений. Это осложняет их добычу. Согласно утверждениям официальных лиц Узбекистана, нефтью страна будет обеспечена еще на следующие 20 лет. Производимой нефти не хватает даже на обеспечение внутренних потребностей страны. Узбекистан лишь наполовину обеспечивает себя нефтью. Несмотря на то что для сравнительно большого населения, порядка 30 млн человек, годовое потребление нефти у страны весьма скромное, и в 2013 году составило всего 3,9 млн тонн. Разница между производимой и потребляемой в стране нефтью была импортирована. При этом импорт нефти ежегодно растет.

Несколько иная картина просматривается в секторе производства природного газа. В 2014 году Узбекистан находился на 15-ом месте в мире по производству природного газа, добыв около 57,3 млрд куб м газа. Наблюдается падение и в производстве природного газа. Так, добыча газа в 2012 году составила порядка 63 млрд куб м. Кроме того было произведено 273,6 тыс. тонн сжиженных газов. В 2013 году в стране было добыто 55,2 млрд куб м природного газа. Главным образом газ добывается в районах «Газли» и «Кашли». Однако цифры в различных источниках могут отличаться, поскольку официальные статистические данные по добыче нефти, газового конденсата

и природного газа в Узбекистане не публикуются. Считается, что запасов природного газа в Узбекистане хватит еще на ближайшие 25-30 лет.

Узбекистан пытается увеличить производство нефти и газа или как минимум предотвратить его спад. Одним из путей решения данной задачи является приглашение иностранных энергетических компаний, имеющих более широкие финансовые возможности и развитые технологии, к разведке и разработке месторождений. Этот процесс идет с начала 2000-ых годов.

С этой целью было усовершенствовано законодательство республики, предоставлены значительные налоговые льготы для иностранных инвесторов. В декабре 2001 года был принят Закон «О Соглашениях о Разделе Продукции», в 2002-м — новая версия Закона «О недрах».

В результате этого в страну для участия в проектах был привлечен ряд зарубежных компаний, таких, как российские *Газпром*, *ЛУКОЙЛ*, британо-канадская компания *Tethys Petroleum* (в 2014 году компания покинула Узбекистан), китайская *CNPC*. Эти и другие компании участвуют как в добыче нефти и газа, так и в формировании производственного потенциала топливно-энергетического комплекса.

Помимо привлечения иностранных инвесторов, Ташкент также видит выход сложившегося положения в разработке нетрадиционных видов углеводородного сырья. Так, в стране широко обсуждается начало эксплуатации месторождений горючих сланцев. В 2013 году государственная компания «Узбекнефтегаз» начала буровые работы на месторождении «Сангрунтау» в Навоийской области с запасами в 357 миллионов тонн. Компания надеется за счет этого месторождения увеличить производство нефти на 1 млн тонн в год. Общие запасы горючих сланцев в Узбекистане оцениваются приблизительно в 47 млрд тонн, они расположены на сравнительно небольшой глубине 600 метров. Более 60% территории Узбекистана считаются перспективными для их добычи. Пока Узбекистан планирует самостоятельно развивать это направление.

Стоит отметить, что при переработке из одной тонны сланцев получается от 110 до 250 кг жидкого углеводородного топлива и до 40 кг газа. Месторождения горючих сланцев располагаются на таких месторождениях, как «Уртабулак», «Байсун», «Джам», «Кульбешкак», «Актау», «Сангрунтау», «Учкыр». Основные месторождения горючих

сланцев располагаются в пустыне Кызылкум и в Байсунских горах.

ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС УЗБЕКИСТАНА

Государственные производственные предприятия

С целью разработки своих недр для извлечения нефти и газа в 1992 году в Узбекистане была создана государственная корпорация нефтяной и газовой промышленности «Узбекнефтегаз». В декабре 1998-го года на базе этой корпорации была создана Национальная холдинговая компания «Узбекнефтегаз» с трехуровневой вертикально-интегрированной системой управления. Компания является основным производителем нефти и газа в стране, а также партнером в консорциумах с иностранными компаниями.

«Узбекнефтегаз» является монопольным оператором нефтегазового сектора экономики Узбекистана и объединяет в себя шесть акционерных компаний:

- 1) «Узгеобурнефтегаз» осуществляет геологоразведочные работы, разведочное и эксплуатационное бурение нефтяных и газовых скважин;
- 2) «Узнефтегаздобыча» специализируется на разработке нефтяных и газовых месторождений, добыче нефти, газа и газового конденсата, а также переработке природного газа;
- 3) «Узтрансгаз» осуществляет транспортировку и подземное хранение газа, управление объектами, транспортирующими природный газ;
- 4) «Узнефтегазстройинвест» осуществляет проектные работы, капитальное строительство и обустройство объектов добычи, транспорта, переработки нефти и газа;
- 5) «Узнефтегазмаш» производит машиностроительную продукцию для предприятий и организаций нефтегазового и газохимического комплексов;
- 6) К «Узнефтепродукт» относятся несколько нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), которые функционируют на территории Узбекистана: *Алты-Арыкский НПЗ, Ферганский НПЗ и Бухарский НПЗ.*

Нефтепереработка

Самым старым предприятием в данной области является *Алты-Арыкский НПЗ*, который был создан еще в 1906 году и был известен, как *Ванновский*

нефтеперегонный завод. Общая годовая мощность переработки этого топливно-масляного предприятия составляет порядка 3,2 млн тонн нефти. Завод является подразделением более крупного *Ферганского НПЗ*.

В свою очередь, *Ферганский НПЗ* построен в 1959 году. Стоит отметить, что основной проблемой при переработке нефти и газа в Узбекистане является высокое содержание серы. В 1995 году завод перешел на переработку местного сырья с высоким содержанием сернистых соединений, и ему необходимо было сохранить ассортимент и качество выпускаемой продукции с тем, чтобы конкурировать на мировом рынке. В этой связи японской компанией «Мицуи» и «Тоёо Инжиниринг» завод был реконструирован. Благодаря обновлению завода в производимых нефтепродуктах удалось сократить содержание серы. Сама сера также пользуется спросом на рынке. Завод выпускает порядка 60 видов нефтепродуктов. Проектная мощность завода по переработке составляет 5,5 млн тонн нефти в год. В 1998 году *Ферганский НПЗ* создал совместное предприятие с компанией *Texaco Holding Incorporated* по производству высококачественных смазочных масел.

Что касается *Бухарского НПЗ*, то он был построен после обретения Узбекистаном независимости в 1997 году консорциумом во главе с французской компанией *TECHNIP*, когда в стране был рост производства нефти в период подъема добычи на месторождении «*Кокдумалак*». На этом предприятии выпускаются 10 видов продукции: высококачественные сорта бензина, дизельного топлива и авиакеросина. Проектная мощность переработки завода составляет 2,5 тонны газового конденсата в год.

Стоит отметить, что данные предприятия являются убыточными. В первую очередь это связано с тем, что из-за дефицита сырья, все НПЗ не могут работать на полную мощность. Так, по итогам 2013 года общая сумма чистого убытка *Ферганской НПЗ* составила 224,5 миллиарда сумов (104,4 млн. долларов), *Бухарской НПЗ* – 226,8 миллиарда сумов (105,4 млн. долларов). Уровень нагрузки *Ферганской НПЗ* в 2013 году составила лишь 25,9 %. Лучше ситуация у *Бухарской НПЗ* – его загруженность составила 64,4 %. В связи с этим правительство Узбекистана проводит ряд мер по оздоровлению данных убыточных предприятий.

Несмотря на нехватку сырья для данных предприятий, в 2005-ом году, когда кризис

нефтедобычи уже стал явным, «Узбекнефтегаз» в партнерстве с петербургской компанией «Петромаруз» запустили Джаркурганский НПЗ в Сурхандарьинской области. По сравнению с тремя вышеперечисленными НПЗ данный НПЗ сравнительно небольшой и способен перерабатывать до 130 тысяч тонн нефти в год и получать бензин, парафин и битум. Сырьем для этого завода служат углеводороды с месторождений «Какайди», «Лалмикор», «Миршоди», «Учкизил», «Ховдак», расположенные на территории Сурхандарьинской области.

Газопереработка

Одним из предприятий по газопереработке, как было уже сказано выше, является Мубарекский Газоперерабатывающий Завод (ГПЗ). Мубарекский ГПЗ является дочерним предприятием АК «Узнефтегаздобыча» и является одним из крупнейших в мире предприятий данного профиля. На данный момент производственная мощность завода – около 30 млрд куб м природного газа и более 570 тысяч тонн газового конденсата в год. Помимо газового конденсата завод также производит сжиженные углеводородные газы и серу.

Другим газоперерабатывающим предприятием на территории Узбекистана является Шуртанский ГПЗ. Годовая мощность данного завода составляет 20 млрд куб м газа. На заводе действует четыре установки пропан-бутановой смеси. Завод способен производить 104 тыс тонн сжиженного газа с разделением на 56 тыс тонн пропана, 48 тыс тонн бутана, а также 44 тыс тонн газового стабильного бензина.

Далее, рассмотрим Шуртанский Газохимический Комплекс. Это предприятие перерабатывает природный газ с производством этилена, сомономера и полиэтилена. Более 60% произведенного полиэтилена идет на экспорт.

В соответствии с курсом по углубленной переработке сырья Узбекистан совместно с консорциумом корейских компаний реализует проект по строительству на базе месторождения «Сургиль» крупнейшего в Центральной Азии Устюртского газохимического комплекса. Проектная мощность предприятия позволит перерабатывать 4 млрд куб м природного газа для производства 362 тыс тонн полиэтилена и 83 тыс тонн полипропилена, а также 100 тыс тонн пиролизного бензина.

Кроме того, в 2009 году «Узбекнефтегаз» в партнерстве с южноафриканской компанией *Sasol* и малазийской *Petronas* продвигает проект строительства на базе Шуртанского газохимического комплекса завода установки перерабатывающей мощностью 3,5 млрд куб м, которая будет вырабатывать 672 тыс тонн дизельного топлива, 278 тыс тонн авиакеросина, 361 тыс тонн нефти и 63 тыс. тонн сжиженного газа в год. Завод может стать лидером мирового энергетического рынка по производству высококачественного топлива и других продуктов.

Другой проект реализует южнокорейская *Hyundai Engineering & Construction*, которая занимается строительством технологической части завода по производству синтетического топлива в Кашкадарьинской области на юге Узбекистана. Завод будет перерабатывать 3,5 млрд куб м газа и производить 864 тыс тонн дизтоплива, 304 тыс тонн авиакеросина, 395 тыс тонн нефти и 11,2 тыс. тонн сжиженного газа в год. Завершение строительства запланировано на август 2017 года.

ЭКСПОРТ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Общие положения

Узбекистан, в отличие от остальных стран бывшего Советского Союза, имеющих энергоресурсы, не экспортирует, а импортирует нефть, поскольку своего производства этому государству не хватает. К тому же, экспорт сырой нефти из страны запрещен на официальном уровне. Транспортировка нефти в Узбекистан осуществляется с использованием нефтепроводов «Кумколь-Шымкент-Бухара», «Шымкент-Пахта» и по железной дороге.

Поскольку в Узбекистане нет свободных объемов сырой нефти, эта страна специализируется на экспорте природного газа. При этом, несмотря на то, что Узбекистан по производству природного газа находится на третьем месте среди бывших Советских республик после России и Туркменистана, экспорт газа у этой страны сравнительно незначителен. Причина этому кроется в том, что у Узбекистана большое внутреннее потребление газа. Словом, согласно статистическому обзору *BP*, в 2014 году Узбекистан произвел 57,3 млрд куб м, в то время как потребление составило 48,8 млрд куб м. Для страны с населением порядка 30 млн человек и ВВП в \$59,7 млрд, такое потребление говорит о неэффективном использовании газа. В целом Узбекистан

не является исключением. Широко известно, что страны, обладающие энергоресурсами, как правило, менее эффективно их расходуют, чем страны, которые вынуждены их импортировать.

Узбекистан проводит меры для увеличения эффективности потребления природного газа в стране, однако данный процесс проходит весьма медленно. Одной из таких мер является постепенное увеличение цены на газ для потребителей внутри Узбекистана. По мере подорожания газа, расход его происходит менее расточительно. Кроме того, принята программа по энерго- и газосбережению до 2020 года, в результате чего годовое потребление отраслями экономики страны природного газа в 2020 году по сравнению с уровнем 2013 года должно сократиться на 5-7%, а потребление населением останется практически на уровне 2013 года. Согласно расчетам, годовой экспорт природного газа возрастёт к 2020 году на 20%.

Словом, свободные объёмы, которые Узбекистан мог экспортировать в 2014 году, составили 8,9 млрд куб м. Узбекистан экспортирует свой природный газ в Россию, Казахстан, Кыргызстан, Таджикистан и Китай. Основными партнерами Узбекистана являются Россия и Китай. Россия – основной импортер узбекского газа, но тенденция такова, что объём поставок снижается, в основном из-за уменьшения производства природного газа в Узбекистане. Так, в 2013 году Узбекистан поставил «Газпрому» вместо обговоренных 7,5 млрд куб м газа, лишь 5,65 млрд куб м. Для сравнения, в 2009 году Узбекистан поставил России 15,4 млрд куб м. Что касается Китая, то это страна в 2013 году получила 6 млрд куб м узбекского газа. Потребление узбекского газа в остальных странах-импортерах незначительное.

Рынки экспорта узбекского газа - есть ли возможность для маневров?

Узбекистан не имеет выхода к открытым морям. При этом его географическое местоположение уникально, поскольку соседние страны также не имеют выхода к открытым морям. Помимо Узбекистана лишь Лихтенштейн имеет такую особенность. Это означает, что общая протяженность магистральных газопроводов Узбекистана, которые проходят через территории нескольких государств, достаточно велика. Она превышает 13 тыс км. Пропускная способность газотранспортной системы Узбекистана – 55 млрд куб м в год, что позволяет обеспечить прокачку транзита из Туркменистана, а также поставку узбекского газа на экспорт. На северо-западе страны проложены

отдельные участки трансрегиональных газотранспортных систем *«Средняя Азия-Центр»* и *«Бухара-Урал»*.

Центральная Азия и внутренний рынок

Трубопровод *«Средняя Азия-Центр»* был построен в 1967 году для транспортировки природного газа внутри Советского Союза. Трубопровод, проходящий через территории Туркменистана, Узбекистана, Казахстана и России, превратился в 1991 году в международный транспортный коридор. Нынешний пропускной объем трубопровода составляет 40-50 млрд куб м. Посредством данного трубопровода также осуществляется транзит туркменского газа в Россию. Трубопровод нуждается в реконструкции и расширении пропускной способности.

В 2002 году был введен в эксплуатацию газопровод *«Газли-Каган»* протяженностью 67 км который соединил Устюртский и Бухаро-Хивинский нефтегазоносные регионы с экспортными коммуникациями - газопроводами *«Средняя Азия-Центр»* и *«Бухара-Урал»*.

Поставки природного газа в Таджикистан осуществляются по трубопроводной системе *«Калиф - Душанбе»*, заполнение которого происходит частично и туркменским газом, а также газопроводом *«Шуртан-Шерабад»* протяженностью 193 км, построенным в 2003 году. Газопровод позволил отказаться от транзита узбекского газа через Туркменистан и обеспечить потребности населения и промышленности на юге Узбекистана. Мощность газопровода небольшая - порядка 1 млрд куб м в год. В Таджикистан газ поступает на компенсационной основе за счет использования транзитного газопровода в Ленинабадской области.

Россия

Что касается газопровода *«Бухара-Урал»*, этот магистральный трубопровод берет начало у месторождения *«Газли»*, длина которого составляет 4464 км. Трубопровод был построен в 1966 году для транспортировки природного газа в промышленные регионы Урала: Магнитогорск, Челябинск, Свердловск, Нижний Тагил, Орск. На сегодняшний день данный газопровод сильно изношен, используется неэффективно и нуждается в реконструкции. Газопровод используется только на узбекском,

туркменском и частично казахстанском участках.

Китай

Еще одним экспортным маршрутом для узбекского газа является газопровод «*Центральная Азия-Китай*». Газопровод берет начало на границе между Туркменистаном и Узбекистаном, транзитом проходит через Узбекистан и Казахстан и заканчивается в китайском пограничном пункте Хоргос. Протяженность газопровода по территории Туркменистана - 188 км, Узбекистана - 525 км, Казахстана - 1293 км, Китая - более 4,86 тыс км. На данный момент построено три ветки, ожидается строительство четвертой - Туркмения-Узбекистан-Таджикистан-Кыргызстан-Китай. Финансированием строительства газопровода будет заниматься Китайская сторона.

ВЫВОДЫ

Основной проблемой нефтегазового сектора Узбекистана является резкий спад производства нефти и газа. Данная тенденция будет продолжаться и в ближайшие годы. В этой связи, со стороны «*Узбекнефтегаз*» разработана программа развития нефтегазовой отрасли Узбекистана до 2020 года. Программа предусматривает увеличение прироста запасов углеводородного сырья в 2014-2020 годах. Словом, прирост запасов природного газа должен достигнуть 485,5 млрд куб м и нефти и газового конденсата - 41,7 млн тонн. Компания ожидает, что годовая добыча природного газа к 2020 году возрастет до 66 млрд куб м, а нефти и газового конденсата - до 3,5 млн тонн. Таким образом, Узбекистан надеется продлить жизнеспособность данного сектора экономики, возврат которого превышает 130 лет.

Ровшан Ибрагимов, специалист в области энергетической дипломатии, доктор Университета регионоведения Ханкук, Южная Корея

Мнение автора может не совпадать с позицией cabar.asia