

Фан Сяннань

*АО «УНИВЕРСИТЕТ НАРХОЗ», Бизнес Школа, Докторантура DVA
«Деловое администрирование», Республика Казахстан, г.Алматы*

Импорт СПГ и природного газа в Китае

Сжиженный газ (СПГ)

В конце 1990-х, Китай начал планировать импорт СПГ для удовлетворения высокого спроса на газ прибрежных городов. Гуандун, один из самых важных развивающихся экономических центров, известный как "мировая фабрика", был выбран в качестве места для строительства первого в стране терминала регазификации СПГ. Компания CNOOC, первопроходец СПГ в Китае, провела в 2011 году переговоры с несколькими поставщиками и, наконец, подписала долгосрочные соглашения купли-продажи с австралийским проектом «NWS». CNOOC, как говорят, получил вполне выгодную цену СПГ по ценовой формуле, связанной с JCC, благодаря выгодной ситуации, сложившейся на рынке. У этой ценовой формулы, как говорят, есть потолок не превышающий 3.16 USD за Mbtu (*миллион британских термических единиц, 1 btu=1060 Дж*), даже при ценах на нефть выше 30 USD за баррель. В июне 2014 г. первый груз прибыл из Австралии на терминал СПГ Guangdong Dapeng. К концу 2016 этот терминал получил в общей сложности 3.7 млрд.куб.м. (2.7 миллиона тонн) СПГ по долгосрочному контракту, и кроме того, 0.8 млрд.куб.м. (618 000 тонн) по срочным контрактам. Из-за высокого спроса на газ в этом районе, CNOOC закупил краткосрочные партии у Омана, Алжира, Нигерии, Египта, Эквадора и Экваториальной Гвинеи, несмотря на высокие цены (от 8.2 до 20.6 USD за Mbtu). Как только закончится строительство второго терминала СПГ в Фуцзяни, первая партия СПГ от Индонезийского поставщика «Tangguh», как ожидается, поступит в 2017 г. Третий терминал в Шанхае откроется в середине 2017 года с поставками СПГ из

малазийского проекта «Tiga». CNOOC подписал соглашение купли-продажи с индонезийскими и малазийскими продавцами, в которых ценовые формулы СПГ, как говорят, менее выгодны для Китая, чем в проекте «NWS», без всяких потолков или "S-образных кривых", связанных с изменяющейся ситуацией на рынках покупателей и продавцов.

После этих трех проектов, начатых CNOOC, CNPC способствует поставке СПГ в Далян и Цзянсу, где находятся в стадии разработки принимающие терминалы, которые будут введены в эксплуатацию к 2019 г. Так как речь идет о поставках СПГ, CNPC первоначально планировал импортировать, в основном, от австралийских поставщиков СПГ «Gorgon» или «Browse». Однако завершение этих соглашений было отсрочено, и CNPC подписал в 2016 соглашение купли-продажи с продавцом «QatarGas IV». Говорилось, что CNPC принял менее благоприятную ценовую формулу, так как Катар предлагал мировым покупателям паритетную нефтяную ценовую формулу, в ответ на сильно разросшийся рынок СПГ. Если это так, то угол наклона графика формулы цены был бы почти 16 градусов, что означает, что при 100 USD за баррель нефти цена СПГ составила бы 16 USD за MBtu. В ноябре 2016 CNPC подписал другую сделку на 2.7 млрд.куб.м. с Shell; СПГ будет поставляться австралийским проектом «Gorgon», а дополнительные объемы - от Shell.

CNOOC подписал два соглашения купли-продажи в 2016 году, один с проектом «QatarGas II», другой с «Total», с целью удовлетворить возросший спрос расширением терминала Гуандун и пуском нового терминала в Чжэцзяне. В мае 2017 CNOOC подписал соглашение о разработке проекта с BG Group, относительно австралийского проекта СПГ «Queensland Curtis», которая обеспечит Китаю 5 млрд.куб.м. СПГ (3.6 mtpa). В результате этих приобретений СПГ компаниями CNOOC и CNPC, полный законтрактованный объем на долгосрочной основе теперь составляет 30.6 млрд.куб.м. (22.5 mtpa).

Срочные цены на СПГ резко повысились, особенно в 2015 г., из-за нескольких экстраординарных факторов, таких как увеличивающийся спрос в Японии, вызванный отключением ядерных реакторов. Учитывая это, новые

проекты терминалов СПГ в Китае были приостановлены, несмотря на увеличивающийся спрос в нескольких прибрежных городах, в связи со сложностями получения новых поставок СПГ по приемлемым ценам. Недавний глобальный финансовый кризис и экономический спад вызвали еще одно изменение в международном газовом рынке – возврат к доминированию «рынка покупателей». Вслед за обвалом цен на нефть, цены на газ резко падают, как на срочных, так и на долгосрочных контрактах. Поэтому в Китае предполагают снова запущены несколько проектов новых терминалов.

Таблица 1 - Существующие долгосрочные контракты СПГ

Соглашения купли-продажи						
Покупатель	Источник поставок	Объемы (mtpa)	Сроки (years)	Дата подписи	Терминал назначения (Емкость - mtpa)	Первый груз
CNOOC	Австралия NWS	3.3	25	2011 Dec	Guangdong (3.7)	2014 Jun
	Индонезия Tangguh	2.6	25	2014 Sep	Fujian (2.6)	2017 May
	Малайзия Tiga	3.0	25	2014 Jul	Shanghai (3.0)	2017
	QatarGas II	2.0	25	2016 Jun	Multi-destination?	2017

	Total (Portfolio)	1.0	15	2017 Jan	Multi- destination?	2018
	Australia QC СПГ	3.6	20	2017 May		2022
CNPC	QatarGas IV	3.0	25	2016 Apr	Jiangsu? (3.0)	2019
	Shell (Gorgon+)	2.0	20	2016 Nov	Dalian? (3.5)	2019
	ExxonMobil (Gorgon)	2.0	20	2017 Март		2022
Итого		22.5				

Источник: Сообщения средств массовой информации

Газ, поставляемый по трубопроводам

С начала 1990-х Китай вел много переговоров с Россией о нескольких трубопроводных проектах, с целью транспортировки природного газа из крупных российских газовых месторождений, таких как Ковыктинское в Иркутской области, Западно-Сибирское (через запланированный Алтайский Трубопровод), Саха в Восточной Сибири и Сахалинское. До настоящего времени не наблюдалось никаких реальных продвижений ни по одному из этих проектов. Это побудило Китай изменить свою стратегию, вместо этого сосредоточив свое внимание на Средней Азии, что привело к успешному заключению главного соглашения для поставки природного газа из Туркмении. После межправительственного соглашения между Китаем и Туркменией в апреле 2014 г., CNPC подписал с Туркменией два важных соглашения в июле 2015 г.: производственный долевого контракт (PSC) для Багтыярлыкского месторождения на правом берегу реки Амударья и соглашения купли-продажи на 30 лет на 30 млрд. куб.м. природного газа. В августе 2016 г. обе стороны согласились увеличить объемы продаж по этому договору до 40 млрд.куб.м., по

предложению туркменского президента Бердымухаммедова во время посещения им Олимпийских Игр в Пекине.

Чтобы транспортировать туркменский газ к китайской границе через Узбекистан и Казахстан, Китай запланировал строительство трубопровода «Средняя Азия – Китай», и быстро получил согласие этих двух транзитных стран на сотрудничество. Этот международный трубопровод, полная длина которого равна 2006 км, а пропускная способность - 30 млрд.куб.м., находится в стадии строительства. Первая нитка на 10 млрд.куб.м., как ожидается, будет закончена к концу 2017 г. и присоединена ко второму трубопроводу «Запад-Восток»; оставшиеся 20 млрд.куб.м. планируется поставить к 2023 г. Общая стоимость оценивается в 7.3 миллиардов USD, которые могут быть выделены Китаем. Для сооружения и эксплуатации трубопровода в странах транзита, CNPC открыл два совместных предприятия: одно с «Узбекнефтегаз» и одно с «Казмунайгаз».

Хотя подробное содержание соглашения не было раскрыто, CNPC указывает, что часть газа будет добываться из Багтыярлыкского месторождения, которое CNPC развивает на основе PSC. Это месторождение, как ожидается, будет давать до 13 млрд. куб.м. газа ежегодно. Остальные 30 млрд. куб.м. (согласованные изначально объемы) будут поставлены на основании соглашений купли-продажи. Не ясно, будут ли гарантирована поставка оставшейся части из других газовых месторождений, которая возросла с первоначальных 17 до 27 млрд. куб.м. В любом случае, возможные объемы импорта туркменского газа в Китай очень зависят от будущих темпов добычи, и в конечном счете, от количества возобновляемых запасов горючего в Туркмении. Китай согласился увеличить кредиты для Туркмении на 3 млрд. USD для разработки Южно-Юлотанского месторождения, которое по оценкам содержит от 4 до 14 трлн. куб.м. Это соглашение может стать гарантией поставок газа из Туркмении в Китай.

CNPC также активно исследует Актюбинск и Урихтау в Казахстане, и Аральское море в Узбекистане. В ноябре 2016 г. CNPC и Казмунайгаз подписали крупномасштабное соглашение о сотрудничестве по развитию добычи

природного газа, в которое входит строительство еще одного газопровода из Актюбинска, который будет присоединен к трубопроводу «Средняя Азия – Китай». В настоящее время потенциал Казахстана как газового экспортера, по оценкам, не превышает 10 млрд. куб.м.

Дополнительный импорт газа по трубопроводам планируется от Мьянмы до южной части Китая. В декабре 2016 г. Китай и Мьянма подписали соглашение купли-продажи на 10 млрд. куб.м. природного газа и строительство 1000-километрового трубопровода. Как ожидается, этот проект также будет расширяться.

Программа развития газовой отрасли предусматривает, что добыча газа к 2028 г. может увеличиться на 90–95 млрд куб. м, и это позволит удовлетворить потребности лишь на 50–60%. Прогнозируемый в среднесрочной перспективе дефицит природного газа вынуждает Китай ориентироваться на экспорт газа из-за рубежа, прежде всего, из России и Центральной Азии. Наличие в ряде стран Центральной Азии (Казахстана, Узбекистана и Туркмении) газовых ресурсов позволяет им позиционировать себя как энергетические державы межрегионального масштаба, которые намерены вести собственную энергетическую политику.

Общий объем предложения природного газа на рынке Китая до 2028 г
Общий объем предложения природного газа на рынке Китая равен сумме внутреннего производства природного газа, объема импортируемого СПГ и природного газа. По предварительным оценкам, к 2028 году общий объем газоснабжения Китая составит 328.8 млрд. кубометров, в т.ч. CNPC 238,0 млрд.м.куб.

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ

1. Маркс, К. Теория прибавочной стоимости (4 том Капитала) [Текст] // К. Маркс, Ф. Энгельс. Соч., т. 26, ч. 3. –503с.
2. Буренина, И.В. Повышение экономической эффективности деятельности нефтегазовых предприятий [Текст] / И.В. Буренина, В.В. Бирюкова, С.А. Зац. – СПб: Недра, 2010. – 280 с.

3. Дунаев, В.Ф. Экономика предприятий нефтяной и газовой промышленности Китая [Текст] / В.Ф. Дунаев, В.А. Шпаков, Н.П. Епифанова, В.Н. Лындин // М.: Нефть и газ; РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2016. – 352 с.