

Аналитическое исследование по теме: «НЕФТЕГАЗОВЫЙ СЕКТОР КНР»

ВВЕДЕНИЕ

Китайская Народная Республика традиционно является одним из самых крупных потребителей энергоресурсов в мире. Непрерывный экономический рост Китая сопряжен с активным использованием нефтегазового сектора для обеспечения собственного развития. В первые годы после образования КНР (октябрь 1949) главным источником энергии был уголь. Позже при помощи советских специалистов на Северо-Востоке страны (пров. Хэйлунцзян) было открыто крупное нефтяное месторождение Дацин¹, которое сыграло значительную роль в развитии народного хозяйства. В определенный период времени Китай отказался от импорта нефти, самостоятельно обеспечивая насущные в ней потребности. После начала «политики реформ и открытости» (декабрь 1978) бурное экономическое развитие потребовало привлечения значительных энергетических ресурсов, которых в стране уже не хватало. Постепенно Китай превратился в крупнейшего импортера нефти и газа, которые играют важное значение для поддержания статуса мировой экономической державы и решения первоочередных задач социально-экономического развития страны. Нефть и газ стали основными источниками энергии, власти активно развивают нефтегазовую инфраструктуру, инвестируя огромные средства в исследуемую сферу. Как свидетельствуют российские эксперты, «...спрос на нефть в Китае претерпел беспрецедентный рост, что делает КНР все более важным игроком на международных нефтяных рынках»². Сказанное в полной мере относится и к газу, который республика также импортирует в значительных объемах.

¹ Щербаков Д.Н. Нефтегазовый сектор Китая – проблемы и тенденции развития // Проблемы Дальнего Востока. 2016. № 2. С. 90.

² Асеева С.Л. Нефтегазовый сектор Китайской Народной Республики: проблемы и тенденции развития. Проблемы постсоветского пространства. 2023. №10(3). С. 259. DOI: <https://doi.org/10.24975/2313-8920-2023-10-3-258-264>

Согласно имеющейся статистики за 2022 – 2023 гг., Китай занимает второе место в мире после США по потреблению нефти³ (также: третье после США и ЕС) и входит в топ 3 стран по потреблению природного газа⁴. Нефть и газ являются стратегически важными ресурсами, поскольку они применяются в разных сферах промышленности. В настоящее время нефтяные ресурсы Китая сосредоточены в Бохайском заливе, в Джунгарском бассейне, бассейне Ордос, Таримском бассейне, Сунляо, на шельфе Восточно-Китайского и Южно-Китайского морей и во многих других местах. Ресурсы природного газа сосредоточены в бассейнах Тарим, Сычуань (два сверхкрупных газовых месторождения расположены в Пугуан и Ааньба), Ордос (четыре газовых месторождения с запасами более 100 млрд м³), на шельфе Восточно-Китайского моря, Кайдам, Сунляо, Ингэхай, Цюндуннань, в заливе Бохай и др.

Китай использует нефтегазовые ресурсы в энергетике несмотря на то, что значительным источником выработки энергии и отопления в Китае традиционно остается уголь. В контексте принятия властями курса на «зеленую энергетику» особенно востребованным становится природный газ. По данным за 2022 г. доля нефти в электропотреблении составляет 18,5 %, а природного газа – 8,9%⁵. В 2023 г. показатели примерно такие же (18,2% и 8,6% соответственно) ⁶. Полученная электроэнергия используется для работы промышленных предприятий, домохозяйств и иных учреждений.

Китай осуществляет самостоятельную разведку, добычу, переработку получаемых ресурсов, используемые им технологии, оборудование разрабатываются и изготавливаются преимущественно внутри страны. Китайские корпорации тяжелого машиностроения добились огромных результатов в сфере производства высокотехнологичного нефтегазового

³ Oil Consumption, 2022 (last updated December 2023) // Our world in data. URL: <https://ourworldindata.org/grapher/oil-consumption-by-country#all-charts> (дата обращения: 20.05.2024) (на англ. яз.).

⁴ Natural Gas Consumption by Country (2024) // GFP. URL: <https://www.globalfirepower.com/natural-gas-consumption-by-country.php> (дата обращения: 20.05.2024) (на англ. яз.).

⁵ URL: <https://baijiahao.baidu.com/s?id=1763780349295790548&wfi=spider&for=pc> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

⁶ URL: <http://news.cnpc.com.cn/system/2024/02/06/030124582.shtml> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

оборудования широкого ассортимента. Машиностроительные компании КНР в сфере геологоразведки, добычи нефти и газа, их транспортировки, хранения и переработки ежегодно участвуют в крупнейшей в мире «Китайской международной выставке нефтегазового и нефтехимического оборудования и технологий» («China International Petroleum & Petrochemical Technology and Equipment Exhibition (cippe)») ⁷ (проводится при поддержке Китайской национальной нефтегазовой корпорации и Министерства трубопроводов КНР), демонстрируя новейшие нефтегазовые технологии, продукты и оборудование наряду с известными зарубежными компаниями в исследуемой сфере.

I. СОБСТВЕННАЯ ДОБЫЧА

Китай демонстрирует высокий уровень самостоятельной добычи нефти и газа: их совокупная добыча в **2023 г.** превысила **390 млн тонн нефтяного эквивалента**. В 2023 г. производство нефти достигло **208,91 млн (метрических) тонн** (на 2% больше, чем в 2022 г.) ⁸ (доля сланцевой нефти превысила 4 млн тонн, достигнув исторического максимума); производство газа – **230 млрд кубометров** (с 2018 г. прирост добычи составил 70%) ⁹.

По оценкам китайского экспертного сообщества, в 2024 г. Китай займет пятое место в мире среди производителей сырой нефти.

Страны-лидеры по производству сырой нефти в 2024 г. (прогноз)

№	Страна
1	США
2	Россия
3	Саудовская Аравия
4	Канада
5	Китай

⁷ URL: <https://en.cippe.com.cn/> (дата обращения: 20.05.2024) (на англ. яз.).

⁸ URL: https://www.gov.cn/lianbo/bumen/202401/content_6926507.htm (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

⁹ URL: https://www.cnfin.com/yw-lb/detail/20240109/3997402_1.html (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

6	Ирак
7	Бразилия
8	ОАЭ
9	Иран
10	Кувейт

Источник: составлено автором на основе оценок китайских экспертов (например: URL: <https://www.shpgx.com/html/xyzx/20240108/5807.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Однако из-за существующего значительного разрыва между спросом и предложением на внутреннем рынке собственных ресурсов недостаточно: по нефти потребность в импорте превышает **70%**; по газу – около **45%**. Это заставляет китайские власти активно закупать нефть и газ за рубежом.

II. ИМПОРТ НЕФТИ. СТАТИСТИКА

В настоящее время Китай является одним из лидеров по внутреннему потреблению нефти, наряду с США и Россией. Импорт сырой нефти в Китай **в 2023 г. достиг 563,99 млн тонн**, увеличившись на 11% по сравнению с 2022 г.¹⁰ (в денежном эквиваленте снижение составило на 7,7% - 337,49 млрд долл. США). Увеличение импорта нефти и нефтепродуктов Китаем объясняется восстановлением экономики после пандемии и снятия в стране ограничительных мер. Республика продолжает наращивать закупки нефти и в текущем 2024 г.: импорт нефти в первом квартале по сравнению с аналогичным периодом 2023 г. увеличился на 0,7% (до 137,3 млн тонн).

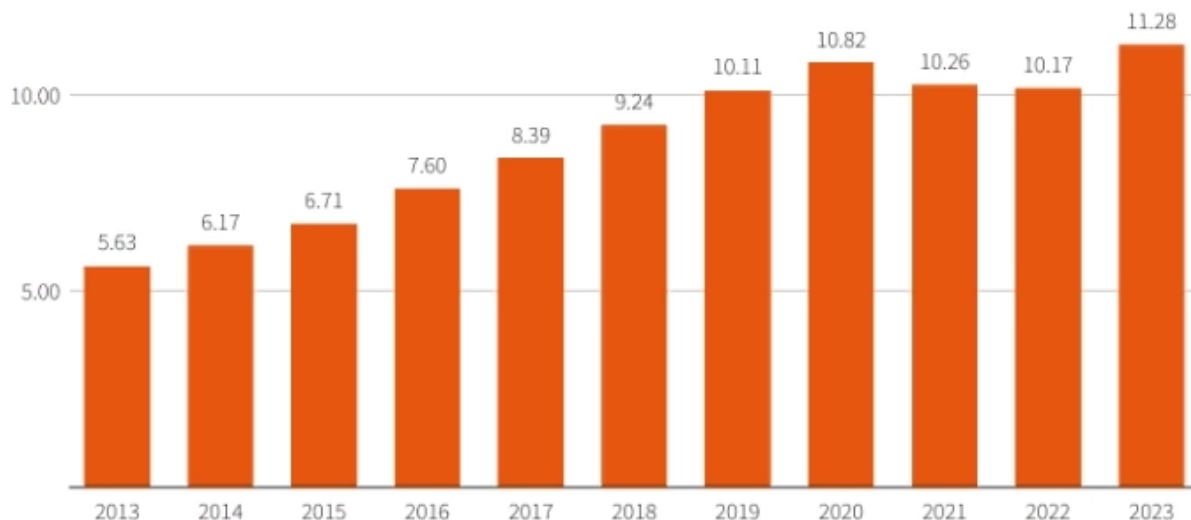
Общий объем импортируемой нефти в Китае в 2023 г. эквивалентен 11,28 млн баррелей в сутки, что превышает предыдущий рекорд от 2020 г.:

¹⁰ URL: https://www.gov.cn/lianbo/bumen/202401/content_6926507.htm (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

China's crude oil imports rose to a new record last year

Increasing domestic travel since the removal of pandemic-era travel restrictions supported imports despite an uncertain macroeconomic backdrop

● Crude oil imports (million bpd)



Source: China General Administration of Customs

Графики Reuters

Источник: URL: <https://www.reuters.com/business/energy/chinas-2023-crude-oil-imports-hit-record-fuel-demand-recovers-2024-01-12/> (дата обращения: 20.05.2024) (на англ. яз.).

Китайские власти вынуждены проводить агрессивную экспансию на зарубежных нефтяных рынках в поисках требуемых для развития страны энергетических ресурсов. **В стране отсутствует механизм рыночного определения цены на нефтепродукты, которая устанавливается и регулируется государством.** При повышении мировых цен на нефть нефтеперерабатывающие предприятия Китая несут убытки. Поэтому правительство с одной стороны увеличивает инвестиции в нефтедобычу внутри страны (ставка на собственную нефтяную промышленность) для сокращения импорта нефти, с другой – старается вести политические «игры» с иностранными партнерами, вынуждающие их снижать стоимость закупаемых ресурсов.

Россия выступает одним из крупнейших поставщиков нефти в КНР. Так, **с января по апрель 2024 г. РФ поставила в Китай 37,8 млн тонн сырой нефти на сумму 22,16 млрд долл. США** (на 16,6% больше, чем в аналогичный период 2023 г.). Россия остается крупнейшим поставщиком нефти в республику (КНР

с января по апрель закупила сырой нефти у Саудовской Аравии в объеме 26,1 млн тонн (16,16 млрд долл. США); у Ирака – 21,1 млн тонн (12,4 млрд долл. США))¹¹.

Импорт в КНР сырой нефти (январь-апрель 2024 г.)

Страна	млн тонн	млрд долл. США
Россия	37,8	22,16
Саудовская Аравия	26,1	16,16
Ирак	21,1	12,4

Источник: составлено автором на основе открытых источников.

В общей сложности с января по апрель 2024 г. Китай импортировал сырой нефти объемом в 182 млн тонн на сумму в 109 млрд долл. США¹².

В 2023 г. РФ поставила Китаю **107 млн тонн сырой нефти**, что на 24% больше, чем в 2022 г.¹³ (**19%** от общего объема импортируемой Китаем нефти; большая часть нефти из РФ поступает в КНР через нефтепровод; часть через дальневосточный порт Козьмино; часть – из портов на Черном и Балтийских морях), выйдя на **первое место** по импорту нефти в республику. Россия нарастила поставки сырой нефти в Китай, что для многих ее конкурентов, в особенности **Саудовской Аравии** (заняла **второе место** с объемом поставки в **85,96** млн. тонн сырой нефти), стало неприятной новостью. Третье место за **Ираком** (59,26 млн. тонн), четвертое – **Малайзия** (54,79 млн тонн), пятое – **Объединенные Арабские Эмираты** (41,82 млн тонн). Импорт нефти из указанных пяти стран составляет **62%** (348,85 млн тонн) от общего объема импортируемой в КНР нефти.

ТОП-10 ПОСТАВЩИКОВ НЕФТИ В КНР (2023)

¹¹ URL: <https://neftegaz.ru/news/dobycha/830600-dobycha-nefti-v-kitae-v-1-kvartale-2024-g-vyrosla-na-2-3-gaza-na-5-2/> (дата обращения: 20.05.2024).

¹² URL: https://www.gov.cn/lianbo/bumen/202405/content_6951501.htm (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

¹³ URL: https://www.cpn.com.cn/news/gj/202401/t20240123_1671230.html (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Место	Страна	Тонн (млн)	Процент от общей поставки в КНР
1	Россия	107	18.98%
2	Саудовская Аравия	85,96	15.24%
3	Ирак	59,26	10.51%
4	Малайзия	54,79	9.72%
5	ОАЭ	41,82	7.41%
6	Оман	39,15	6.94%
7	Бразилия	37,75	6.69%
8	Ангола	30	5.32%
9	Кувейт	24,53	4.35%
10	США	14,29	2.53%

Источник: URL <https://new.qq.com/rain/a/20240221A083GB00> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

ТОП-10 ПОСТАВЩИКОВ НЕФТИ В КНР (2022)

Место	Страна	Тонн (млн)
1	Саудовская Аравия	87,49
2	Россия	86,25
3	Ирак	55,49
4	Объединенные Арабские Эмираты	42,77
5	Оман	39,37
6	Малайзия	35,68
7	Кувейт	33,28
8	Ангола	30,09
9	Бразилия	24,93
10	Колумбия	8,65

Источник: URL: <http://www.chinalubricant.com/news/show-108168.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

ТОП-10 ПОСТАВЩИКОВ НЕФТИ В КНР (2021)

Место	Страна	Тонн (млн)
1	Саудовская Аравия	87,57 млн
2	Россия	79,64 млн
3	Ирак	54,08 млн
4	Оман	44,82 млн
5	Ангола	39,16 млн
6	Объединенные Арабские Эмираты	31,94 млн
7	Бразилия	30,30 млн
8	Кувейт	30,16 млн
9	Малайзия	18,54 млн
10	Норвегия	13,19 млн

Источник: URL: <https://www.163.com/dy/article/H35L6UOV055317X1.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

ТОП-10 ПОСТАВЩИКОВ НЕФТИ В КНР (2020)

Место	Страна	Тонн (млн)
1	Саудовская Аравия	84,92 млн
2	Россия	83,57 млн
3	Ирак	60,11 млн
4	Бразилия	42,18 млн
5	Ангола	41,78 млн
6	Оман	37,84 млн
7	Объединенные Арабские Эмираты	31,17 млн
8	Кувейт	27,49 млн
9	США	19,76 млн
10	Норвегия	12,71 млн

Источник: URL: <https://www.chinacqpgx.com/hy/shownews?id=6011> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Наша страна многие годы борется за лидерство в поставках сырой нефти с Саудовской Аравией. С 2016 по 2018 гг. Российская Федерация была самым крупным ее поставщиком в КНР. С 2019 по 2022 гг. на протяжении четырех лет в лидерах находилась Саудовская Аравия. Расходы Китая на российскую нефть в 2023 г. достигли 60,6 млрд долл. США, средняя цена

импорта составила 566,64 долл. США за тонну, что примерно на 10% дешевле, чем средняя цена за саудовскую нефть (626,86 долл.). Россия в настоящее время является основным конкурентом для Саудовской Аравии в сфере поставок нефти на рынок Китая и ослабление нашей страны в данной сфере отвечает национальным интересам саудовцев. В связи с острой конкуренцией в среде экспортеров сырой нефти в Китай, Пекин использует различные политические и экономические рычаги для получения наиболее благоприятных условий от своих зарубежных партнеров, при этом придерживается позиции закупки ресурсов у различных, а не у единственного продавца, исключая попадания в зависимость от какого-либо конкретного поставщика.

К сказанному выше добавим, что 23 место в списке поставщиков сырой нефти в КНР в 2022 г. и 22 место в 2023 г. занимает англоговорящая южноамериканская страна на побережье Атлантического океана **Гайана**, ворвавшаяся в число нефтяных стран-экспортеров. К 2024 г. в Гайане открыто **три крупных месторождения нефти** (в 2015 г. было открыто крупное месторождение углеводородов на шельфе с запасами около 5 млрд баррелей нефтяного эквивалента, которые затем выросли до 10 млрд бнэ), однако потенциал этого маленького государства до конца еще не раскрыт. Китай с 2022 г. активизировал импорт нефти из Гайаны:

Год	Тонн
2020	908 тыс.
2021	552 тыс.
2022	1,58 млн
2023	1,65 млн

Источник: URL: <https://www.chinacqpgx.com/hy/shownews?id=9787> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.) и др.

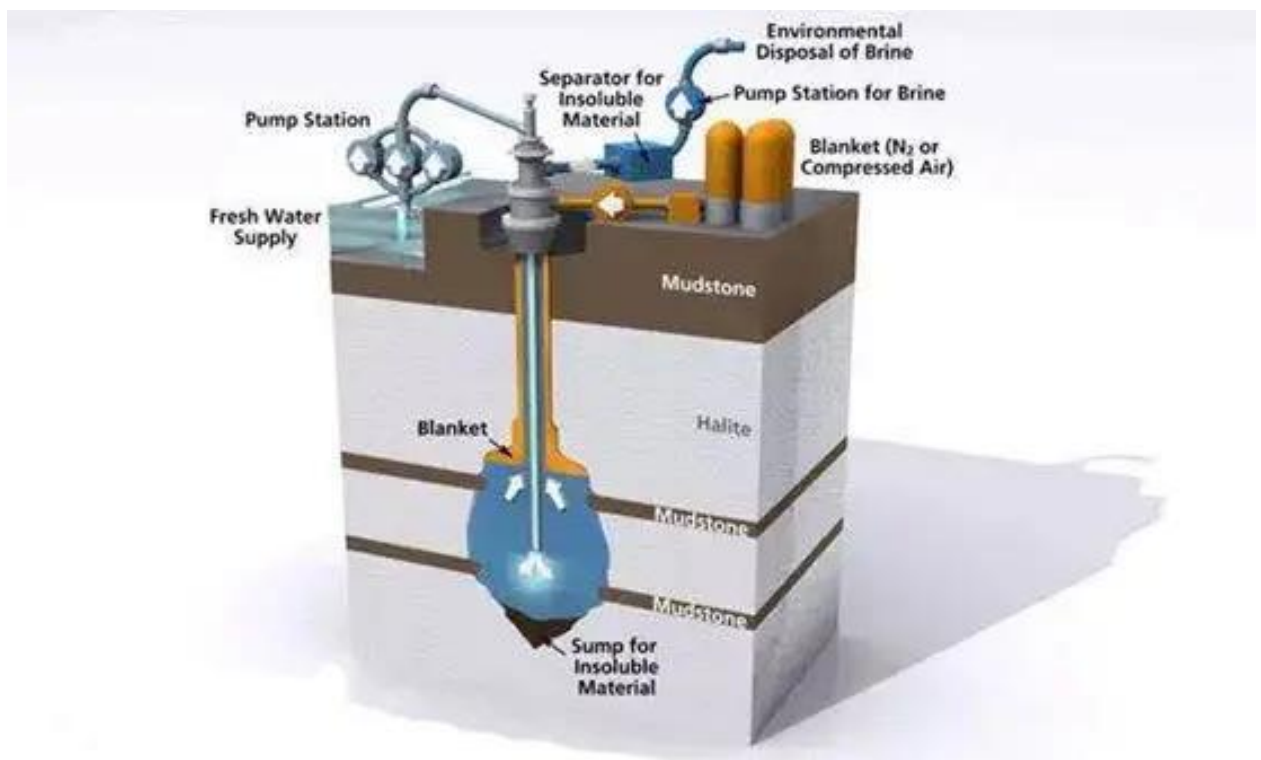
Существует высокая вероятность того, что этот новый и быстро растущий поставщик нефти будет постепенно «отбирать» у традиционных для

КНР импортеров нефти их объемы: к 2027 г. Гайяна планирует увеличить добычу с нынешних 400 тыс. б/с до 1,2 млн б/с. Не случайно, что китайское правительство активизирует политическое сотрудничество с этим государством, на Западе граничащим с Венесуэлой, которая претендует на часть территории Гайаны, включая шельфовые месторождения.

III. БАЗЫ/ТЕРМИНАЛЫ ХРАНЕНИЯ НЕФТИ В КНР

В республике достаточное количество нефтехранилищ, включая находящихся в Чжоушане, Чжэньхае, Даляне, Душаньцзы, Ланьчжоу, Тяньцзине; все они созданы в рамках строительства надземных хранилищ национального запаса нефти. В частности, есть и уникальные – подземные хранилища, к наиболее крупным из которых отнесем нефтехранилище в пещере

Хуандао



Источник: URL: <https://zhuanlan.zhihu.com/p/94715566> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)



Источник: URL: [там же](#) (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

1. 上海洋山港巨型石油仓储基地 (база хранения нефти в порту Яншань в г. Шанхай) – база хранения и транспортировки нефти Яншань построена и эксплуатируется компанией Yangshan Shengang International Petroleum Storage and Transportation Co., Ltd (аффилированная с CNPC). После ввода в эксплуатацию стала одной из крупнейших комплексных коммерческих нефтебаз в Китае; объем хранения превышает 1 млн м³.



Источник: URL: https://www.sohu.com/a/454643429_120854471 (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

2. 中国石化新东营原油库 (хранилище сырой нефти Sinopet в Дунъине) – занимает общую площадь 504 тыс м³, имеет общую емкость хранения 680 тыс. м³. Первоначально проект был запущен в 1986 г. Однако впоследствии было принято решение расширить вместимость и в настоящее время запущен проект по переезду нефтехранилищ в новое место и строительство более крупных емкостей.



Источник: URL http://www.chinacpc.com.cn/info/2022-10-26/news_6782.html (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

3. 枝江油库 (Нефтебаза Чжицзян) – крупнейшая современная нефтебаза Sinopec в пров. Хубэй. Площадь в 220 гектар; запланированная емкость хранилища 124 тыс. м³, которая постоянно расширяется



Источник: URL: https://www.sohu.com/a/551848572_121284943 (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

4. 中石油 725 油库 (Нефтебаза PetroChina 725) – по завершении строительства (перестройки) проект станет современной нефтебазой с самой большой вместимостью и самым высоким уровнем автоматизации в Тибете. Объем хранилища до 100 тыс. м³.



Источник: URL: https://lasa.xzdw.gov.cn/xwzx_359/ttxw/202312/t20231201_420251.html (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

5. 三官堂油库 (Нефтяная база Саньгуаньтан) – является крупнейшей наземной нефтебазой в пров. Чжэцзян, способной вместить 1 млн кубометров нефти. Отвечает за около 70% задач по хранению и транспортировке нефтепродуктов в Нинбо и прилегающих округах и городах. Нинбо – крупный торгово-экономический центр.

В декабре 2023 г. компания CNOOC Limited приступила к активной стадии строительства в Нинбо подземного хранилища нефти (ПХН) объемом 3 млн куб. м. Строительство планируется завершить к концу 2026 г. Оно позволит создать стратегические резервы для импортирующего нефть Китай, бесперебойное обеспечение нефтью потребителей. Для ПХН используются специальные соляные пещеры, а хранение в них нефти будет в несколько раз дешевле, чем в наземных нефтяных резервуарах. В недалеком будущем ПХН Нинбо станет одним из самых крупных в КНР и дистрибуция нефти по Восточному Китаю и в другие регионы будет осуществляться из него. Коммерческие запасы нефти КНР в основном хранятся в наземных резервуарах; ПХН позволяют снизить затраты на строительство примерно на 20%, а эксплуатационные расходы – примерно на 50%.

Наземное нефтяное хранилище в Нинбо



Источник: URL: <http://www.zgxrfx.com/Wap/NewsDetail/81> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

Подземное хранилище в Нинбо

央视
新闻



央视
新闻



Источник: URL: https://content-static.cctvnews.cctv.com/snow-book/index.html?item_id=8179695488558248788&toc_style_id=feeds_default&module=ccnews%3A%2F%2Fappclient%2Fpage%2Ffeeds%2Fdetail%3Furl%3Dhttps%253A%252F%252Fcontent-static.cctvnews.cctv.com%252Fsnow-book%252Ffind (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

6. 浙江台州临海油库 (Нефтебаза Линьхай в Тайчжоу, провинция Чжэцзян) – является единственной стационарной нефтебазой в Тайчжоу с годовой пропускной способностью около 2,6 милл. тонн. Общая емкость хранилища составляет 170 тыс. м³.



Источник: URL: http://www.zjtgsafe.com/xxgkDetail.aspx?n_id=1611&nt=66 (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

7. 江西南昌石油昌北油库 (Нефтебаза Наньчан пров. Цзянси) – общая емкость составляет 96 тыс. м³., а годовая пропускная способность - 1,94 МЛН ТОНН.



Источник: URL: <https://zhuanlan.zhihu.com/p/351483840> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

8. 福建漳州铜陵油库码头 (Терминал нефтебазы Тунлин, Чжанчжоу, пров. Фуцзянь) – расположен на севере острова Дуншань в провинции Фуцзянь



Источник: URL: <https://zhuanlan.zhihu.com/p/351483840> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

9. 浙江绍兴油库 (Нефтебаза пров. Чжэцзян г. Шаосин) – занимает площадь 88200 кв.м. и имеет общую емкость нефтехранилищ в 203 тыс. м³. В настоящее время это крупнейшая нефтебаза нефтепереработки в провинции Чжэцзян.



Источник: URL: <https://zhuanlan.zhihu.com/p/351483840> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

10. 哈密油库 (Нефтебаза Хами) – Нефтебаза Хами (Синьцзян) была построена в 1956 г. и четыре раза переезжала/перестраивалась, реконструировалась и расширялась. Емкость хранения достигает 33 тыс. м³. После перестройки – 120 тыс. м³.

11. 舟山国家石油储备基 (Национальная нефтяная резервная база Чжоушань) – расположена на острове Аошань в городе Чжоушань провинции Чжэцзян. Здесь имеется свыше 50 резервуаров для хранения нефти емкостью 100 тыс. м³., построенных на горе и прилегающих к реке и морю.



Источник: URL: <https://finance.sina.cn/2017-05-05/detail-ifyexxhw2435674.d.html?from=wap> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

12. 大连国家石油储备基地 (Даляньская национальная нефтяная резервная база) – имеет в общей сложности свыше 30 резервуаров для хранения нефти емкостью 100 тыс. м³. Разделены на несколько резервуарных групп, каждая группа состоит из 6 резервуаров.



Источник: URL: <https://www.baike.com/wikiid/2791687152373544399> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

13. 独山子石油储备基地 (Национальная нефтяная резервная база Душаньцзы) – расположена в Синьцзяне, который является базой добычи нефти и газа на северо-западе КНР.



Источник: URL: <http://szcg.com.cn/PicDetail.aspx?ID=189> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

14. 兰州国家石油储备基地 (Национальная нефтяная резервная база Ланьчжоу) – центр транспортировки нефти в западном регионе Китая.

15. 天津国家石油储备基地 (Тяньцзиньская национальная база нефтяных резервов) – на первом этапе емкость складских помещений составляла 3,2 млн м³, однако она постоянно увеличивается. Нефтяная база расположена рядом с морем и весьма удобна в логистическом аспекте.

IV. ОСНОВНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ НЕФТИ (ниже в исследовании будут перечислены основные крупные китайские импортеры нефти и газа)

В настоящее время сырая нефть в республике потребляется главным образом в промышленном секторе, за которым следуют транспорт, сельское хозяйство, торговля и потребительский сектор. Среди них промышленное потребление нефти составляет более 50% от общего потребления нефти в стране, потребление транспортной нефти уступает только промышленности, составляя около 25%. Промышленный сектор является важной областью потребления нефти, и многие процессы промышленного производства

требуют использования нефтепродуктов в качестве сырья или энергии. Нефть в основном используется в качестве топлива и бензина, а также является сырьем для многих продуктов химической промышленности, таких как растворы, удобрения, пестициды и пластмассы.

Переработка, транспортировка и реализация нефтепродуктов, полученных из сырой нефти, также являются бизнесом нефтеперерабатывающего сегмента нефтегазовой отрасли. Свыше 50% продуктов переработки нефти используется в автомобилях, судах, авиационном топливе и других областях; около 15-20% — в производстве каучука, волокна и других живых материалов, около 20% — в строительстве и других областях.

Отметим, что добыча сырой нефти в КНР в основном сосредоточена в регионах Северо-востока, Северо-Запада, Северного Китая, Шаньдуна и Бохайского залива, в то время как потребление охватывает всю страну, причем центры в основном сосредоточены в регионах Бохай, дельте реки Янцзы и дельте Жемчужной реки.

V. ПОТРЕБЛЕНИЕ, ПРОИЗВОДСТВО, ИМПОРТ ГАЗА

Китай наращивает долю потребления природного газа в энергетическом секторе, являясь «наиболее активно развивающимся рынком природного газа в Азии»¹⁴. Использование природного газа в народном хозяйстве способствует защите окружающей среды, выполнению взятых государством международных обязательств в природоохранной сфере. В 2022 г. национальное потребление природного газа составило **364,6 млрд м³** (на 1,2% меньше, чем в 2021 г., что связано с проблемами в экономике). На долю природного газа пришлось 8,4% от общего потребления первичной энергии в стране, а в потребительском секторе горожан – 33%¹⁵. В течение 2022 г.

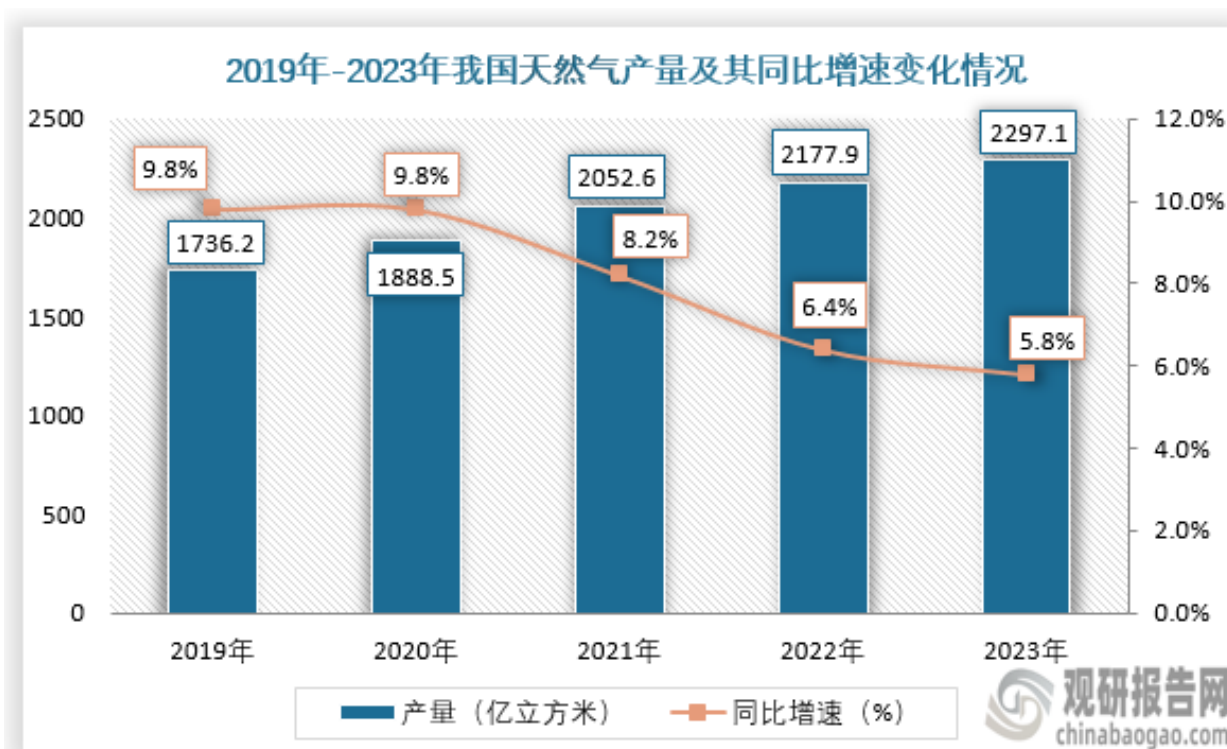
¹⁴ Ершова Е.В. Природный газ в энергопотреблении Китая: основные тенденции развития // Известия Иркутской государственной экономической академии. 2016. Т. 26. № 1. С. 81. DOI: 10.17150/1993-3541.2016.26(1).80-89.

¹⁵ URL: <https://m.chinagas.org.cn/4639/202309/57488.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

добыча собственного природного газа составило примерно **217,8 млрд м³** (рост на 6,4%) (сланцевого газа добыто **24 млрд м³**).

В **2023 г.** потребление природного газа составило **394,53 млрд м³** (на 7,6% больше, чем в 2022 г.)¹⁶. В течение **2023 г.** добыча природного газа в КНР составила **229,7 млрд м³** (рост на 5,8%)¹⁷ (среднесуточный объем добычи газа – **670 млн м³**). Налицо снижение добычи газа и, хотя он по-прежнему рассматривается как необходимое для народного хозяйства сырье.

Добыча природного газа 2019-2023 гг. (100 млн)



Источник: URL: <https://www.chinabaogao.com/detail/692143.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.)

С января по апрель 2024 г. добыча промышленного природного газа составила **83 млрд м³**, увеличившись на 5% в годовом исчислении¹⁸.

Китай занимает шестое место в мире по разведанным запасам газа, вместе с тем активно импортируя его из-за рубежа. В 2022 г. импорт

¹⁶ URL: https://www.cpn.com.cn/news/baogao2023/202401/t20240130_1673370.html (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

¹⁷ URL: <https://www.chinabaogao.com/detail/692143.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

¹⁸ URL: <http://news.cnpc.com.cn/system/2024/05/20/030132599.shtml> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

природного газа составил **150,3 млрд м³** (на 9,9% меньше, чем в 2021 г.). Основные поставщики: Туркменистан, Австралия, Россия, Катар и Малайзия (на эти страны пришлось 81% всех поставок газа в КНР) (российский трубопроводный газ увеличился на 54%). В 2021 г. импорт газа Китаем производился в общей сложности из 27 стран (на три страны больше, чем в 2020 г.; в лидерах Австралия (39% от всего импорта), затем США (11%)) и достиг **121,36 млн т.** (на 19,9% больше, чем в 2020 г.). Поставки трубопроводного газа из России в Китай в 2021 г. увеличились в годовом исчислении примерно в 2,5 раза, превысив 7,53 млн тонн.

Согласно таможенной статистике КНР, в **2023 г.** Китай импортировал **120 млн тонн** газа (119,97 млн т.) (рост на 9.9%), общая стоимость импорта составила 64,34 млрд долл. США, цена за единицу импорта составила примерно 536,31 долл. США за тонну. Среди импорта: **48,65 млн тонн газообразного природного газа**, (рост на 6,2% в годовом исчислении); общая стоимость импорта составила 19,390 млрд долл. США (рост на 8,6% в годовом исчислении), средняя цена за тонну – 399 долл. США (расчетная стоимость); **71,32 млн тонн сжиженного природного газа** (рост на 12,6% в годовом исчислении), общая стоимость импорта составила 44,951 млрд долл. США (снижение в годовом исчислении на 13,9%), средняя цена за тонну составила 630 долларов США.

В период с января по апрель 2024 г. Китай импортировал **43 млн тонн** газа (рост по сравнению с аналогичным периодом в 2023 г. – 15,1%). В 2023 г. Китай стал крупнейшим импортером СПГ в мире, с прогнозирую, что в текущем 2024 г. ситуация повторится.

Касательно импорта СПГ отметим, что он осуществлялся Китаем из 21 страны. Среди них:

ТОП-10 ПОСТАВЩИКОВ СПГ В КНР (2023)

Место	Страна	Тонн (10 тыс.)	Процент от общей поставки в КНР
1	Австралия	2416.0766	33.88%
2	Катар	1666.1336	23.36%
3	Россия	805.3734	11.29%
4	Малайзия	709.0336	9.94%
5	Индонезия	398.5741	5.59%
6	США	314.9390	4.42%
7	Папуа – Новая Гвинея	249.5228	3.50%
8	Нигерия	118.0095	1.65%
9	Оман	102.2047	1.43%
10	Бруней	71.6338	1.00%

Источник: URL <https://www.xinghuozhiku.com/413976.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Как следует из приведенной выше таблицы, Китай больше всего импортирует сжиженный природный газ из Австралии, объем импорта составляет 24,16 млн тонн (33,88% от всего импорта). Затем идет Катар, который импортировал 16,66 млн тонн (23,36%). Россия заняла третье место с объемом импорта 8,05 млн тонн (11,29%). Малайзия заняла четвертое место с объемом импорта 7,09 млн тонн (9,94%). Четыре крупнейших поставщика – Австралия, Катар, Россия и Малайзия – продали Китаю 55,97 млн тонн, что составило **78,48%** от всего импортируемого КНР СПГ.

Основными партнерами Китая на международном рынке СПГ выступают Queensland Gas, Skangass, ConocoPhillips, Corpus Christi Liquefaction, Semptra Energy, Shell Plc, Southern Union Company, Chevron Corporation, Petrobras, LNG Croatia LLC, Freeport LNG Development и др.

Китайская CNOOC (в частности, China National Offshore Oil Corp.) является крупнейшим импортером СПГ в КНР и вторым по величине

импортером СПГ в мире. Компания обладает крупными резервуарами для хранения СПГ от 30 тыс. до 270 тыс. кубических метров.

КРУПНЕЙШИЕ РЕЗЕРВУАРЫ/ТЕРМИНАЛЫ ДЛЯ ХРАНЕНИЯ СПГ В КНР

I. **Qingdao LNG Receiving Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Циндао) (青岛 LNG 接收站). Официально введен в эксплуатацию 02.11.2023 компанией **Sinopec** (спроектирован и построен). Одно из крупнейших в КНР хранилищ СПГ с резервуарами **объемом 270 тыс. м³** каждый. Построен на регазификационном терминале в приморском г. Циндао (пров. Шаньдун). Диаметр одного резервуара – 100,6 м., высота – 55 м. Считается, что в резервуаре может поместиться авиалайнер С919. Но что более важно – при возведении хранилища уровень локализации достиг 95%. Появление подобного резервуара в Циндао увеличивает пропускную способность терминала до 11 млн тонн. Резервуары позволят удовлетворить потребность в газе свыше 2 млн домохозяйств в течение 5 месяцев отопительного сезона.



Источник: <http://stdaily.com/index/kejixinwen/202311/02bb91d96e9841e9b767b370c6fb7bdf.shtml> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.). URL:

II. **Yancheng LNG Terminal (CNOOC Yancheng Green Energy Port)** (Терминал хранения и приема СПГ Яньчэн) (中国海油盐城绿能港). Терминал расположен в Яньчэн пров. Цзянсу. Огромный комплекс, начало строительство положено в мае 2019 г. **24 апреля 2024 г.** завершена первая фаза возведения новой группы (уже существовали 4 резервуара СПГ емкостью 220 тыс. м³ каждый) из **6 крупных резервуаров**, емкость каждого **270 тыс. м³**. Строительство шести резервуаров для хранения СПГ емкостью 270 тыс. м³ длилось 160 дней, общий объем заполнения достиг 5200 тонн. СПГ-хранилище способно удовлетворить спрос провинции с населением 85 млн жителей на протяжении 28 месяцев. Нефтегазовая компания CNOOC самостоятельно разработала и спроектировала данные сверхбольшие резервуары. С завершением строительства этих новых 6 резервуаров возможности по хранению СПГ выросли до 2,5 млн м³. Однако компания не остановится на достигнутом: следующий этап предполагает строительство еще 10 резервуаров СПГ объемом 270 тыс. м³. Очевидно, что терминал Яньчэн станет крупнейшим в КНР и мире местом хранения СПГ. Он также включает причал для танкero-газовозов, газопровод для транспортировки газа в провинцию и другие важные элементы этой огромной инфраструктуры.



Источник: <http://www.stdaily.com/index/kejixinwen/202404/9218bd411b2a46a29e28ef73aaf6967c.shtml> URL: (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Как это выглядело в ходе строительства:



Источник: URL: <https://neftegaz.ru/news/spg-szhizhenny-prirodnyy-gaz/751970-v-kitae-zaversheno-stroitelstvo-osnovnykh-obektov-krupneyshego-v-strane-spg-khranilishcha/> (дата обращения: 20.05.2024).

III. **Zhuhai LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Чжухай)
(珠海 LNG 接收站). Расположен в приморском городе Чжухай пров. Гуандун.
Нефтегазовая компания CNOOC в 2024 г. вводит в эксплуатацию вторую

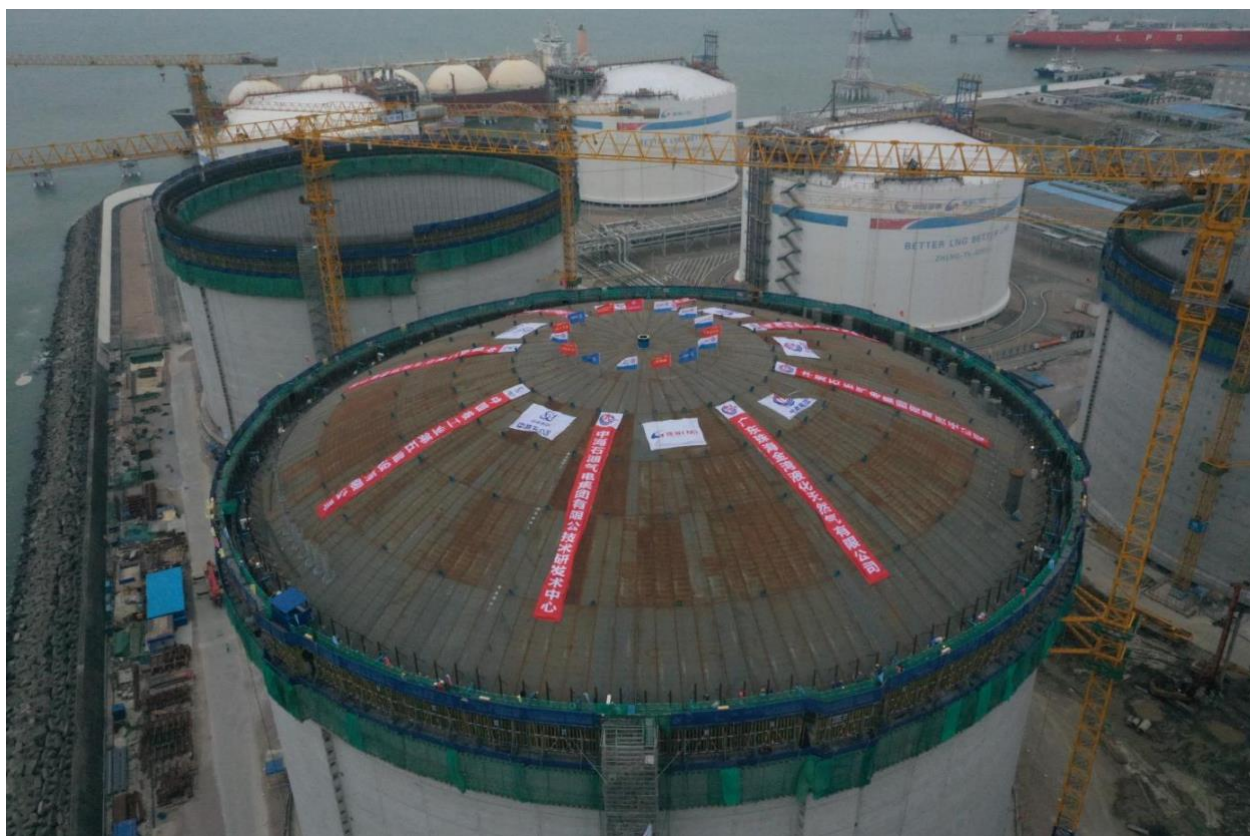
очередь (по состоянию на декабрь 2023 г. строительство завершено на 81,6%), которая состоит из 5 резервуаров, емкость каждого **270 тыс. м³**.

Строительство:



Источник: URL: <https://zhuanlan.zhihu.com/p/579734854> (дата обращения: 20.05.2024).

Завершение строительства:



Источник: URL: <https://www.cni-ht.com/cnecc/gywm60/cydw2614/59457/index.html> (дата обращения: 20.05.2024).

IV. **Tianjin LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Тяньцзинь) (天津 LNG 接收站) (Sinopec). Расположен в приморском г. Тяньцзинь, недалеко от Пекина. В конце 2023 г. завершена вторая стадия строительства, введено в эксплуатацию три новых резервуара объемом 220 тыс. м³ каждый (всего 9 резервуаров). На сегодняшний день мощность газохранилища достигла 1,08 млрд м³ – **стал крупнейшим из терминалов в КНР**. Для компании Sinopec ее терминалы в Тяньцзине и Циндао имеют общий объем 1,68 млрд м³, что гарантирует поставки СПГ потребителям.



Источник: <http://stdaily.com/index/kejixinwen/202311/02bb91d96e9841e9b767b370c6fb7bdf.shtml> URL: <http://stdaily.com/index/kejixinwen/202311/02bb91d96e9841e9b767b370c6fb7bdf.shtml> (дата обращения: 20.05.2024).

V. **Longkou LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Лункоу) (龙口 LNG 接收站) (Sinopec). Расположен в порту Лункоу в пров.

Шаньдун. Проектируемая мощность 6 млн тонн в год. Планируется 6 резервуаров для хранения СПГ объемом **220 тыс. м³** каждый.



Источник: URL: http://nyj.shandong.gov.cn/art/2022/6/23/art_253733_10292736.html (дата обращения: 20.05.2024).

VI. **Ningbo LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Нинбо) (宁波 LNG 接收站). В общей сложности построено 6 резервуаров емкостью **270 тыс. м³** каждый.



Источник: URL: <http://www.nbsafety.org.cn/home/article/8352.shtml> (дата обращения: 20.05.2024).

VII. **Wenzhou LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Вэньчжоу) (温州 LNG 接收站). СПГ-терминал проектной мощностью 3 млн тонн в год (4,2 млрд куб. м/год) в приморском г. Вэньчжоу (пров. Чжэцзян), начал активно использоваться с ноября 2023 г.



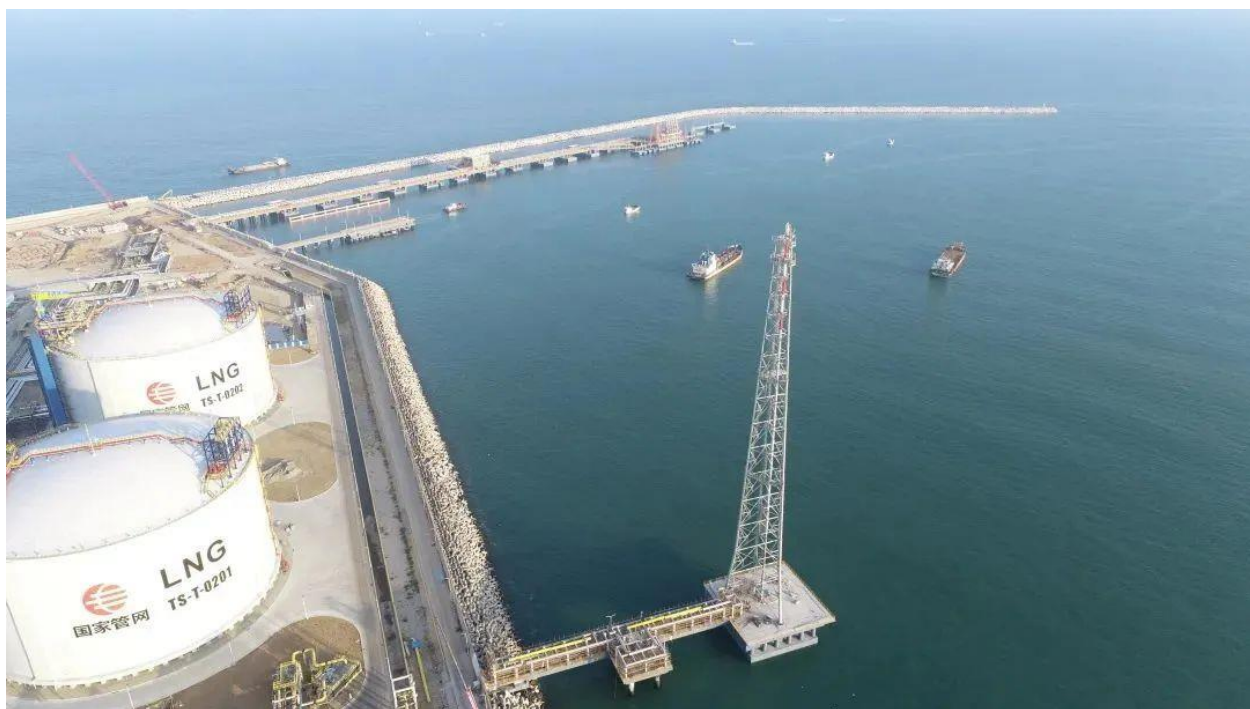
Источник: URL: https://wzfgw.wenzhou.gov.cn/art/2023/8/12/art_1216773_58917860.html (дата обращения: 20.05.2024).

VIII. **Tangshan LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Таншань) (唐山 LNG 接收站). Данный терминал начал строиться на Севере КНР (пров. Хэбей) с 2019 г. дополнительно к уже имеющимся мощностям. К 2030 г. будет иметь пропускную способность 12 млн тонн в год. В рамках проекта планируется построить 20 новых резервуаров для хранения СПГ емкостью **200 тыс. м³** каждый и два причала с общим объемом инвестиций 25,39 млрд юаней.



Источник: URL: <https://web.cmc.hebtv.com/cms/rmt0336/0/0rmhlm/qy/zhb/sxxw/11212426.shtml>
(дата обращения: 20.05.2024).

IX. Zhangzhou LNG Terminal (Терминал хранения и приема СПГ Чжанчжоу) (漳州 LNG 接收站).



Источник: URL: <https://www.chinacqpgx.com/hy/shownews?id=9593> (дата обращения: 20.05.2024).

Х. **Shenzhen LNG Terminal** (Терминал хранения и приема СПГ Шеньчжэнь) (深圳 LNG 接收站). Крупнейшее в Шэньчжэне хранилище СПГ, состоящее в первой очереди строительства из двух возводимых резервуаров с емкостью **200 тыс. м³** каждый.



Источник: URL: https://www.sohu.com/a/644494304_121124362 (дата обращения: 20.05.2024).

Хранение газа осуществляется не только в приморских районах, но и внутри страны в подземных хранилищах. В качестве примера приведем «Газовое хранилище Вэнь-23» (文 23 储气库) расположено в г. Пуян провинции Хэнань, в центре Северо-Китайской равнины. Его общая проектная мощность составляет 10,3 млрд м³, а рабочая мощность — 4 млрд м³. Первая очередь проекта имеет проектную мощность хранилища 8,4 млрд м³ и рабочую емкость газа 3,2 млрд м³ (была введена в эксплуатацию в июле 2019 г.).



Источник: URL: https://www.sohu.com/a/560262677_163278 (дата обращения: 20.05.2024).

«Газохранилище Вэй 11» (卫 11 储气库) – крупнейшая группа подземных хранилищ природного газа на севере страны. Его проектная рабочая емкость составляет 508 млн м³, а емкость хранилища газа - 1,009 млрд м³. В 2023 г. объем рабочего газа достиг 560 млн м³, что вдвое превышает показатель прошлого года.

«Газовое хранилище Вэнь 96» (文 96 储气库) – имеет проектную мощность хранения 588 млн м³, эффективный рабочий объем газа 295 млн м³ и максимальную мощность аварийной транспортировки газа 5 млн м³ в день.

РОССИЙСКИЙ ГАЗ В КИТАЕ

Российский Газпром увеличил поставки газа в Китай в 1,5 раза до 22,7 млрд м³ (по итогам 2023 г. экспорт газа в Китай по «Силе Сибири» оказался на 700 млн м³ выше контрактных обязательств и составил 22,7 млрд м³, что в полтора раза больше объемов 2022 г. в 15,4 млрд м³) (к 2025 г. объем поставок газа от Газпрома должен достигнуть 38 млрд м³).

По сообщению ряда источников¹⁹, уже в начале января 2024 г. российский «Газпром» несколько раз обновил рекорд суточного экспорта природного газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири». В 2024 г. между российской и китайской компаниями действует контрактный объем в 30 млрд куб. в год (в 2023 г. – 22 млрд). Очевидно, что Китай заинтересован в российском трубопроводном газе и будет наращивать его закупки даже в условиях опасности применения к нему вторичных санкций.

Кроме «Силы Сибири» реализуется проект еще одного дальневосточного маршрута в 10 млрд куб. в год (Сахалин) и разрабатывается проект «Сила Сибири – 2» (квазизамена «Северного потока-2»; меморандум подписан еще в 2006 г.) с плановой мощностью в 50 млрд куб., однако по нему существуют известные трудности. Китайская сторона использует трудное положение России (российских компаний), попавшей под комплексные западные санкции, для получения максимально выгодных условий путем затягивания процесса подписания сделки. По данному проекту КНР выступает монопольным покупателем и диктует свои цены. Поэтому строить относительно реальные прогнозы по работе «Силы Сибири-2» пока сложно.

В целом в 2023 г. Российская Федерация нарастила объем поставок газа в КНР, что свидетельствует о желании (а также потребностях) китайского правительства продолжать сотрудничество с нашей страной в данной области несмотря на наличие альтернативных возможностей и рисков наступления вторичных санкций со стороны США и их союзников.

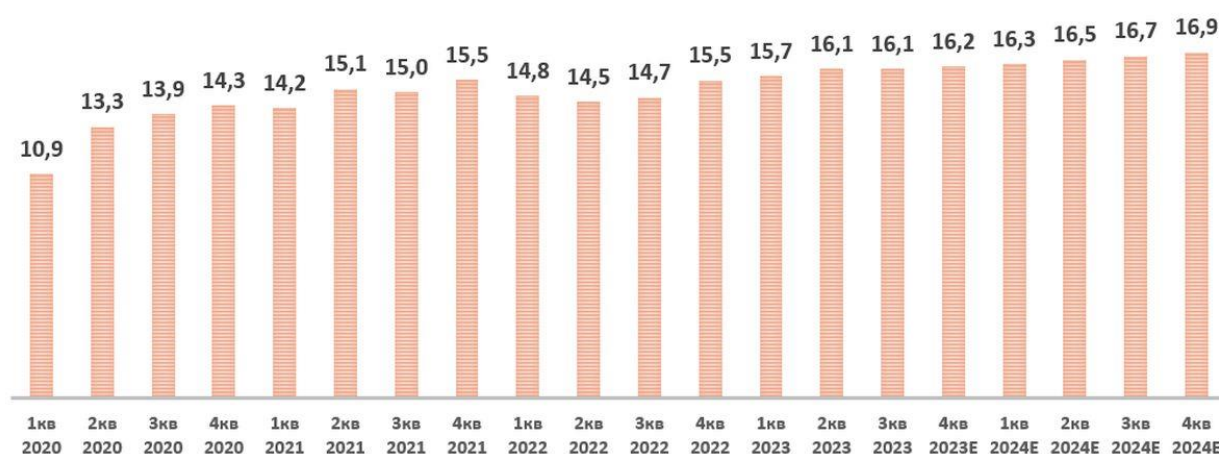
По данным Главного таможенного управления КНР, республика импортировала в 1-м квартале 2024 г. 32,7 млн тонн газа на 16,5 млрд долл. США, в физическом выражении поставки выросли на 22,8%, в денежном – снизились на 1,9%. По поставкам сжиженного природного газа (СПГ) в Китай Россия заняла четвертое место (1,648 млн тонн / 1,06 млрд долл. США)²⁰.

¹⁹ URL: <https://www.interfax.ru/business/940067> (дата обращения: 20.02.2024) (на кит. яз.).

²⁰ URL: <https://neftegaz.ru/news/dobycha/830600-dobycha-nefti-v-kitae-v-1-kvartale-2024-g-vyroslo-na-2-3-gaza-na-5-2/> (дата обращения: 20.05.2024).

Подводя итог потребностям китайского рынка в нефти и газе, отметим, что в связи с отменой в КНР коронавирусных ограничений прогнозируется умеренный рост спроса на эти необходимые экономике ресурсы, что позволяет сделать осторожный вывод о возможном увеличении объемов поставок из России в Китай, которое должно повлечь за собой рост доходов отечественного нефтегазового комплекса.

СПРОС НА НЕФТЬ В КИТАЕ, МЛН Б/С



Источник: URL: <https://www.finam.ru/publications/item/sinopec-dividendnyy-predstavitel-kitayskogo-neftegaza-20231019-2105/> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

VI. КРУПНЕЙШИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОМПАНИИ-ИМПОРТЕРЫ КНР (закупки нефти и газа за рубежом осуществляются ниже приведенными компаниями **через свои многочисленные разветвлённые компании-«дочки»**)

Согласно рейтингу «Fortune Global 500» крупнейших нефтегазовых мировых компаний американского делового журнала «Fortune» от августа 2023 г. в него вошли 44 нефтегазовые компании КНР, среди которых 21 в первой сотне.

Первая тройка нефтегазовых гигантов (принадлежат правительству; **высшее руководство компаний – члены КПК**; доминируют в нефтегазовом комплексе: на их долю приходится 90% добычи нефти и 90% добычи природного газа в стране, а также около 60% нефтеперерабатывающих

мощностей; имеют крупные активы по всему миру + **выступают крупнейшими импортерами нефти и газа**) состоит из следующих корпораций:

1. **中国石油 (中国石油天然气集团有限公司) (CNPC) (Китайская национальная нефтяная корпорация)**
(<https://www.cnpc.com.cn/cnpc/index.shtml>)



Вертикально-интегрированная компания, осуществляющая разведку и добычу, сбыт нефти и газа, производящая и сбывающая продукты нефтехимии, участник крупных национальных и международных проектов, включая Россию, предоставляющая инженерно-строительные и сервисные услуги, производящая нефтегазовое оборудование и многое другое, включая финансово-лизинговую сферу. Компания также активно развивает водородную энергетику, строит станции заправки водородом. В 2023 г. компания заняла третье место в рейтинге 50 крупнейших нефтяных компаний мира и пятое место в рейтинге 500 крупнейших компаний мира по версии журнала Fortune. Имеет несколько заводов СПГ, сеть из сотен АЗС СПГ.

Нефтегазовое производство	2020	2021	2022
Добыча сырой нефти (млн тонн)	178,64	179,44	182,04

Внутри страны (млн тонн)	102,25	103,11	105
За рубежом (долевой объем) (млн тонн)	76,39	76,33	77,04
Добыча природного газа (млрд кубометров)	160,35	169,24	177,20
Внутри страны (млрд кубометров)	130,60	137,79	145,45
За рубежом (долевой объем) (млрд кубометров)	29,75	31,45	31,75

Источник: 2022 年 度 报 告 (Доклад за 2022 г.). URL: <https://www.cnpc.com.cn/cnpc/ndbg/202307/279e1229925343db8181a17c223c33b5/files/7ee5a5fea9ef4b1a8233cf19b7695790.pdf> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Китайская компания CNPC участвует в крупнейшем российском проекте Ямал СПГ (ей принадлежит 20% акций) и, вероятно, будет увеличивать свою долю. Дочерние компании CNPC также имеют долю (10%) в проекте компании «Новатэк» на Гыданском полуострове (Арктик СПГ-2). Однако в декабре 2023 г. китайские партнеры заморозили участие в проекте из-за опасения подвергнуться вторичным санкциям.

Торговой дочкой (трейдинговой структурой) CNPC выступает Объединенная нефтяная корпорация (Китайская объединенная нефтяная корпорация) (联合石油 (中联油)) (China United Petroleum Co., Ltd.) (именуемая United Petroleum, China United Petroleum Corporation) – зарегистрирована в Государственном управлении промышленности и торговли 8 января 1993 г. Это нефтяная внешнеторговая компания, созданная совместно Китайской национальной нефтяной корпорацией и Китайской национальной нефтяной корпорацией (SINOCHEM). Имеет права на импорт и экспорт сырой нефти и очищенной нефти, а также права на импорт и переработку нефти на внутреннем рынке. Компания участвует в сделках на биржах Нью-Йорка, Лондона, Дубая, Сингапура, Шанхая, Даляня и других биржах. Направления

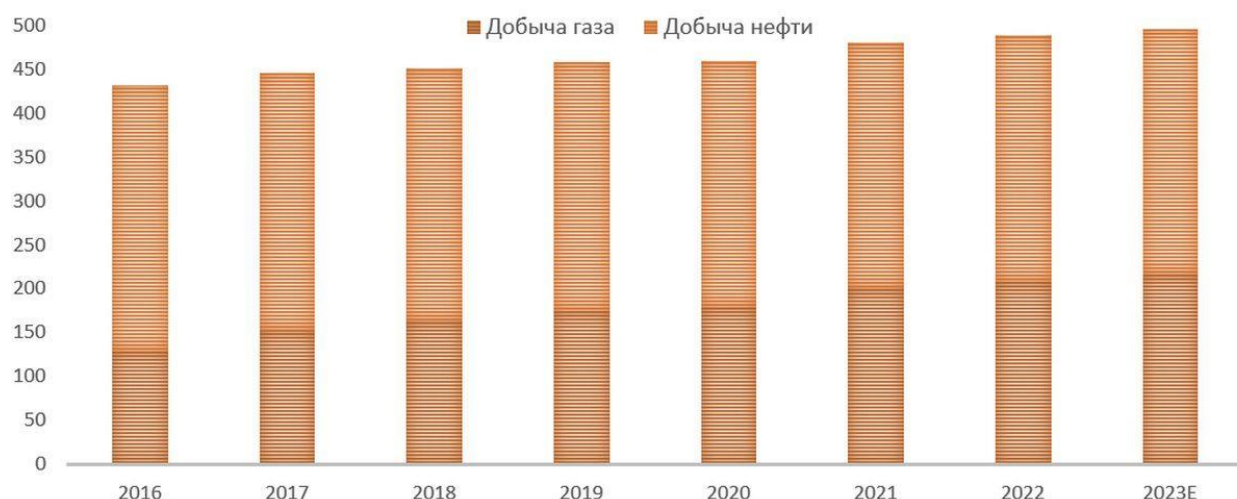
бизнеса: импорт и экспорт сырой нефти; переработка нефти; производство химической продукции; импорт газа; судоходный бизнес.

2. **中国石化 (中国石油化工集团有限公司) (SINOPEC) (Китайская нефтехимическая корпорация)** (<http://www.sinopecgroup.com/group/>) (одна из крупнейших нефтегазовых компаний мира).



Деятельность компании охватывает добычу и переработку нефти и газа, нефтехимию, розничную реализацию топлива (владеют крупнейшей сетью популярных автозаправок), импорт и экспорт технологий и многое другое. Но все же главное направление работы – добыча нефти и газа, участие в нефтегазовых проектах по всему миру (например, совместное предприятие с канадской Talisman Energy по разработке британской части шельфа Северного моря), включая Россию.

ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА SINOPEC, МЛН Б. Н. Э.



Источник: URL: <https://www.finam.ru/publications/item/sinopec-dividendnyy-predstavitel-kitayskogo-neftegaza-20231019-2105/> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Sinopec активно продвигает сотрудничество с «Новатэк»; ей приобретено 10% холдинга СИБУР, крупнейшей нефтехимической компании России, с целью реализации важных для Китая проектов, включая "Запсибнефтехим" в Тобольске, а также строительства Красноярского завода синтетических каучуков; компания приобрела у компании ТНК-ВР 99% акций ОАО "Удмуртнефть" и др.

Торговой дочкой (трейдинговой структурой) Sinopec выступает Объединенная нефтехимическая компания (China International United Petroleum & Chemicals Co., Ltd. (联合石化 (中联化)) – основана в феврале 1993 г. Это дочерняя компания, находящаяся в полной собственности China Petroleum & Chemical Corporation, и крупнейшая международная торговая компания в КНР; крупнейший фрахтователь крупнотоннажных танкеров. Компания работает почти в 100 странах и регионах по всему миру, ее штаб-квартира находится в Пекине. Коммерческая деятельность в основном включает четыре основных бизнес-сегмента: торговлю сырой нефтью, торговлю нефтепродуктами, торговлю СПГ, складирование и логистику.

3. **中国海洋石油 (中国海洋石油集团有限公司) (CNOOC) (Китайская национальная морская/шельфовая нефтяная корпорация)**

(<https://www.cnooc.com.cn/>) (крупная национальная нефтяная компания, входящая в тройку нефтяных гигантов КНР, созданная для реализации проектов, связанных в первую очередь с добычей нефти на шельфе) (также – крупнейший покупатель СПГ)

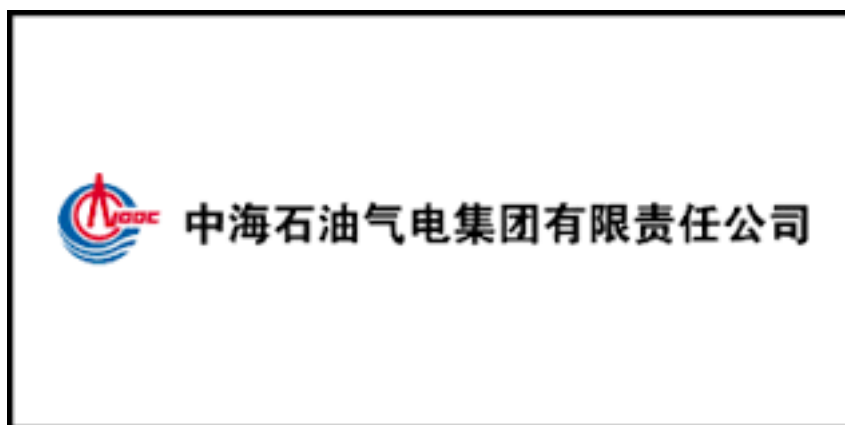


Специализируется на добыче, переработке, сбыте нефти и природного газа в шельфовой части Китая и за рубежом. Также развивает крупные проекты за рубежом, включая Российскую Федерацию. Имеет долю в размере 10% в Арктик СПГ-2, однако, как и другие иностранные акционеры, заморозила свое участие под угрозой попадания под вторичные санкции. Особо отметим, что в 2023 г. CNOOC установила рекорд добычи углеводородов на шельфовых месторождениях в Бохайском заливе. К 2025 г. компания планирует увеличить добычу углеводородов до 730-740 тыс. бнэ в сутки. В прошедшем 2023 г. CNOOC запустила несколько крупных нефтегазовых проектов в КНР, а в ноябре – на континентальном шельфе Гайане²¹.

При корпорации действует созданная в апреле 2008 г. **CNOOC Gas and Power Group Co., Ltd.** (中海石油气电集团有限责任公司), активно торгующая природным газом, включая СПГ, являясь одним из крупнейших его импортеров. В настоящее время компания построила и ввела в эксплуатацию 6 станций по приему и переработке СПГ общей мощностью 32,6 млн тонн в год, контролирует 7 электростанций, работающих на природном газе, общей установленной мощностью 6,82 млн кВт.

Сайт: <https://gaspower.cnooc.com.cn/col/col24681/index.html>).

²¹ Подр. см.: URL: <https://nangs.org/news/upstream/cnooc-limited-pristupila-ko-vtoromu-etapu-razrabotki-mestorozhdenij-lufeng-na-shelfe-kitaya> (дата обращения: 20.05.2024).



Отметим, в частности, что среди трех приведенных выше компаний только **CNPC** имеет годовую добычу природного газа более 100 млрд куб. м.; **Sinopec** и **CNOOC** имеют годовую добычу от 30 до 10 млрд куб. м.; остальные (средние и малые) компании имеют годовую добычу менее 1 млрд куб. м.; внутренний природный газ в основном поставляют **CNPC**, **Sinopec**, **CNOOC** и некоторые другие (средние и малые) компании.

Дополнительно к первым трем отметим компании:

4. 延长石油 (陕西延长石油 (集团) 有限责任公司) (**Yanchang Petroleum**) (Шэньси Яньчан Петролеум (Группа) Ко., Лтд.) (http://www.yanchanginternational.com/sc/about_profile.php) (является одним из четырех крупнейших государственных предприятий в Китае, занимающихся разведкой, разработкой нефти и природного газа).



В 2021 г. Yanchang Petroleum Group заняла 234-е место среди компаний из списка «Fortune Global 500»; в основном занимается оптовой, розничной торговлей, хранением и транспортировкой нефтепродуктов; компания успешно вышла на рынок нефти и газа Северной Америки через свою

дочернюю компанию Novus Energy Inc. («Novus»). Novus занимается добычей нефти и газа в ряде канадских провинциях.

Как уже было указано выше, государство через свои три крупнейших нефтегазовые корпорации **CNPC**, **Sinopec** и **CNOOC** (у каждой из них есть крупные «дочки», работающие в иностранных проектах и импортирующие ресурсы в КНР) обеспечивает тотальный контроль за национальными ресурсами: «вместе они отвечают за почти всю внутреннюю добычу нефти и газа, представляют Китай за рубежом»²². Однако на рынке Китая работают некоторые другие компании в исследуемой сфере, которые, однако, **совершенно не конкурируют** с лидерами рынка и занимают несколько его процентов:

5. **中国化工集团公司 (Sinochem – China National Chemical Corporation Ltd.)** (Китайская национальная химическая корпорация) (государственная компания, созданная в 2004 г. путем реорганизации дочерних компаний бывшего Министерства химической промышленности; головной офис – Пекин). Sinochem Group превратилась в энергетический холдинг с хорошо связанной производственной цепочкой, международными поставками и возможностями маркетинга и обслуживания. Включает Sinochem Petroleum Co., Ltd. (основана в 1988 году), Sinochem Industrial Co., Ltd. (Sinochem Energy) и различные дочерние компании.

Сайт: www.chemchina.com

6. **东华能源 (东华能源股份有限公司) (Donghua Energy Co., Ltd)** (компания создана в 1996 г., в 2008 г. прошла IPO в Шэньчжэне; входит в 500 крупнейших компаний КНР. Деятельность включает производство низкотемпературного и нормального сжиженного нефтяного газа, пропилена и полипропилена; хранение химической продукции (метанол, н-пропанол, изопропанол, н-бутанол, изобутанол, толуол, ксилол, о-ксилол, п-ксилол,

²² Щербаков Д.Н. Указ. соч. С. 96.

стирол и т.п.); оказание терминальных услуг для судов; оказание погрузочно-разгрузочных, складских, логистических услуг и т.п. *Для российского бизнеса данная компания может представлять интерес в контексте наличия у нее логистических, складских возможностей).*

Сайт: <http://www.chinadhe.com/index.html>

7. 岳阳兴长 (岳阳兴长石化股份有限公司) (Yueyang Xingchang Petro-Chemical Co., Ltd.) (нефтехимическое предприятие, основанное в 1990 г. и зарегистрированное на Шэньчжэньской фондовой бирже в 1997 г. Разрабатывает, производит и продает нефтехимическую продукцию (за исключением очищенной нефти)

Сайт: <https://www.yyxc0819.com/>

8. 中民控股 (中民控股有限公司) (Zhongmin Holdings Limited) (Продажа природного и сжиженного нефтяного газа (основной профиль – газовый оператор, котируется на Гонконгской фондовой бирже) и другой непрофильный бизнес).

Среди покупателей нефти и газа также отметим

9. Zhejiang Energy Group Company., Ltd (浙江省能源集团有限公司), создана в 2001 г. на уровне провинции Чжэцзян. Головной офис в Ханчжоу. Это крупная Группа компаний, в рамках которой действуют различные дочерние фирмы, в том числе закупающие энергоресурсы за рубежом. Так, российский «НОВАТЭК» сотрудничает с данной китайской компанией.

Сайт: <https://www.zjenergy.com.cn/>

КРУПНЕЙШИЕ КОМПАНИИ-ДИСТРИБЬЮТЕРЫ ГАЗА ВНУТРИ КИТАЯ

1. **China Gas Holdings Co., Ltd.** (中国燃气控股有限公司 (简称: 中国燃气)) является одной из крупнейших в Китае межрегиональных интегрированных компаний по поставкам и обслуживанию энергии. После многих лет развития компания China Gas успешно создала крупную структуру, в которой существуют различные направления бизнеса: энергетика и трубопроводы, производство газового оборудования и кухонной утвари, а также сетевая электронная коммерция, сеть газовых заправок и т.п.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. в China Gas работало более 100 тыс. сотрудников, более 1700 компаний, более 660 проектов трубопроводного газа с франшизами, более 600 заправочных станций для автомобилей и судов, работающих на природном газе, и более 110 предприятий по сжижению природного газа.

Поскольку China Gas инвестировала и строила проекты городского газоснабжения в Китае, компания поддерживает тесные отношения с местными органами власти. Закупками газа, включая СПГ, при холдинге занимается China Gas Hongda Energy Trading Co., Ltd. (中燃宏大能源贸易有限公司).

Сайт: <http://www.chinagasholdings.com/>





2. **Kunlun Energy Co., Ltd.** (昆仑能源有限公司) - комплексная энергетическая компания, зарегистрированная на (Британских) Бермудских островах, котирующаяся на основной бирже Гонконгской фондовой биржи и контролируемая Китайской национальной нефтяной корпорацией. До 2008 г. Kunlun Energy в основном занималась разведкой и разработкой нефти и газа внутри страны и за рубежом. В 2009 г. началась стратегическая трансформация: продажа и комплексное использование внутренних газовых терминалов стали новым направлением развития бизнеса, был сделан упор на развитии бизнеса по производству СПГ и реализации стратегии «замены нефти газом». В 2015 г. Kunlun Energy приобрела 100% акций PetroChina Kunlun Gas Co., Ltd., принадлежащих PetroChina.

В настоящее время Kunlun Energy в основном занимается городским газом, трубопроводами природного газа, терминалами СПГ и сжатого природного газа, производством и распределенной энергией природного газа, переработкой, хранением и транспортировкой СПГ, продажей сжиженного углеродного (нефтяного) газа и т. д. Бизнес распределен в 31 провинции, автономных районах и муниципалитетах, находящихся в непосредственном подчинении центрального правительства Китая. Ежегодный объем продаж природного газа составляет 20 млрд м³, имеется станция приема СПГ. Ее разгрузочная способность составляет 19 млн тонн, а годовой объем продаж сжиженного нефтяного газа составляет более 6 млн тонн. Это крупнейший объем продаж в Китае.

Сайт: <https://www.kunlun.com.hk/s/index.php>

www.kunlun.com.hk



昆仑能源

3. **Towngas Smart Energy** (港华智慧能源有限公司) – гонконгская компания Smart Energy Co., Ltd., профессиональная группа по управлению инвестициями в газовый бизнес, специализирующаяся на инвестициях, разработке и эксплуатации газового бизнеса. Ее основной бизнес связан с продажей и распределением трубопроводного газа в континентальный Китай, в том числе обеспечение трубопроводным газом, строительство газопроводной сети, эксплуатация городской трубопроводной газовой сети, эксплуатация газовых автозаправочных станций и продажа газового оборудования.

В то же время компания занимается бизнесом в области интеллектуальных энергетических систем (включая производство электроэнергии из возобновляемых источников (включая, помимо прочего, солнечные фотоэлектрические системы), услуги по управлению цифровым энергопотреблением и услуги по управлению выбросами углерода. В частности, в соответствии с целями Китая по достижению пика выбросов углекислого газа и углеродной нейтральности, компания продолжает продвигать план умной энергетики «города с нулевым выбросом углерода», основанный на разработке проектов фотоэлектрической энергетики и хранения энергии.

Сайт: <https://www.towngassmartenergy.com/sc/>



4. **China Resources Gas Group** (华润燃气控股有限公司) – компания основана в июле 2007 г. и зарегистрирована на Гонконгской фондовой бирже в конце октября 2008 г. Бизнес холдинга охватывает 25 провинций (всего более 270 городов), штат – 50 тыс. сотрудников, годовой объем продаж 36 млрд м³. Компания в течение десяти лет подряд входила в число 250 крупнейших энергетических компаний мира по версии Platts и неоднократно получала награду «Самая быстрорастущая энергетическая компания Азии».

Сайт: <https://www.crcgas.com/>



5. **ENN GROUP** (新奥集团) – основана в Ланфане (пров. Хэбэй) в 1989 г. Начав с городского газа, компания постепенно расширила сферу бизнеса, связанного с природным газом, включая распределение, торговлю, транспортировку и хранение, производство и инжиниринг. В настоящее время ENN предоставляет энергетические услуги почти 30 млн домашних пользователей и более чем 240 тыс. компаний в 21 провинциях по всей стране. У холдинга есть четыре зарегистрированные на бирже компании: ENN Energy (02688.HK), ENN Co., Ltd. (600803.SH), Xinzhi Cognition (603869.SH) и Tibet

Tourism (600749.SH). В 2024 г. компания отмечает 30-летний юбилей выхода на IPO.

Сайт: <https://www.enn-ng.com/>



6. **BEIJING GAS** (北京燃气集团) – имеет более чем 60-летнюю историю. Она отвечает за инвестиции, строительство, эксплуатацию и обслуживание газовых проектов в Пекине и за его пределами. Участвует в разработке ресурсов и магистральных трубопроводах, строительстве и эксплуатации газохранилищ, переработке распределенной энергии; это энергетическая компания, охватывающая всю цепочку отрасли природного газа.

Сайт: <https://www.bjgas.com/>



7. **SHANGHAI GAS** (上海燃气) (Шанхай – первый город в Китае, который начал использовать газ (1865 г.)) – сферы деятельности компании охватывают инвестиции, строительство, эксплуатацию и продажу сетей газопроводов, добычу и продажу газа, а также операции со сжиженным газом.

Газовая группа, объединяющая сеть продаж, диспетчеризации и трубопроводов.

Сайт: <https://www.shgas.com.cn>



8. **SHENZHEN GAS** (深圳市燃气集团股份有限公司) – котирующаяся на бирже компания, контролируемая китайским правительством, с двойным направлением деятельности: «газ + чистая энергия»; основана в 1982 г. и зарегистрирована на Шанхайской фондовой бирже в 2009 г. Проекты компании в области газа и чистой энергии распространены в 68 городах, ей принадлежат 7 национальных высокотехнологичных предприятий. В состав компании входят 138 холдинговых и акционерных компаний. По состоянию на конец 2023 г. совокупные активы компании превысили 44 млрд юаней, а операционная прибыль превысила 30 млрд юаней. В 2023 году она заняла 432-е место в списке Fortune China 500.

Сайт: <https://www.szgas.com.cn/index.html>



深圳燃气
Shenzhen Gas

9. **GUANGZHOU GAS GROUP CO., LTD** (广州发展集团股份有限公司) – крупная государственная компания, котирующаяся на бирже в Гуанчжоу. Представляет собой группу энергетических предприятий, специализирующихся на строительстве энергетических мощностей, и энергетической логистике. Свою операционную деятельность осуществляет в Южном Китае и районе Большого залива Гуандун-Гонконг-Макао, а также на Северном Китае, Восточном Китае, Центральном Китае и Юго-Западном Китае. В настоящее время существует 90 дочерних компаний, находящихся в полной собственности, и в которых работают 5808 сотрудников. Компания входит в список Fortune China 500 и завоевала такие титулы, как «10 крупнейших компаний, зарегистрированных на бирже в провинции Гуандун». Осуществляет оптовую и розничную торговлю природным газом, имеет сеть заправочных станций.

Сайт: <https://www.gzgas.com/>



10. **TIANJIN ENERGY INVESTMENT GROUP Co., Ltd** (天津能源投资集团有限公司) – в области газоснабжения сформирована цепочка газовой отрасли, объединяющая планирование и проектирование, разработку источников газа, инженерное строительство, транспортировку и распределение трубопроводной сети, сбыт и снабжение.

Сайт: <https://www.tjny.com.cn/>

天津能源企业标志



11. **JOVO GROUP (九丰集团)**. Компания, основанная в 1990 г. в Чжухае, пров. Гуандун (Юг КНР), является крупным поставщиком комплексных услуг в области экологически чистой энергетики. Ее основной бизнес связан с производством сжиженного природного газа, сжиженного нефтяной газ и т. д. Бизнес охватывает всю отраслевую цепочку, включая международные закупки - морские перевозки - терминальное складирование - логистику - дистрибуцию - терминальные услуги и т. д. Компания была зарегистрирована на Шанхайской фондовой биржи 25 мая 2021 г.

Сайт: <https://www.jovo.com.cn/>



12. **Xinjiang Hongtong Natural Gas Co., Ltd.** (新疆洪通燃气股份有限公司) – основным видом деятельности компании является производство, хранение, транспортировка и продажа сжиженного природного газа СПГ и сжатого природного газа КПП, инвестиции, строительство и эксплуатация терминалов по продаже природного газа, таких как газозаправочные станции, инвестиции в строительство городского газа; трубопроводные сети и реализация городского бытового газа, оказание услуг по транспортировке и распределению промышленного газа и т. д.; компания имеет около 230 км. городских муниципальных трубопроводов природного газа, 3 газораспределительные станции, 1 завод СПГ с суточной мощностью переработки природного газа 500 тыс. кубических метров, 2 завода СПГ с суточной мощностью переработки природного газа 1 миллионов кубических метров и суточной заправочной мощностью 500 тыс. м³, более 30 газовых АЗС. Ей предоставляются комплексные услуги по добыче, транспортировке, распределению и эксплуатации природного газа.

Сайт: <http://xjhtrq.com/index.aspx>



13. **Foran Energy Group Co., Ltd.** (佛燃能源集团股份有限公司) – создана в 1993 г.; является мощным комплексным энергетическим

предприятием в Китае. Компания была зарегистрирована на Шэньчжэньской фондовой бирже в ноябре 2017 г.; компания занимается городским газом, продвигает нефтехимическую продукцию, водородную энергетику, тепловую энергию, фотоэлектрическую энергетику, хранение энергии и другие энергетические услуги. В июле 2023 г. компания получила международные рейтинги «двойного инвестиционного уровня» от Moody's и Fitch.

Сайт: <https://www.fsgas.com/#/home/content>



Необходимо особо оговориться, что на китайском рынке присутствуют и другие компании, осуществляющие операционную дистрибьютерскую деятельность в нефтегазовой сфере. Отметим компанию Shandong Xinchao Energy Co., Ltd (山东新潮能源股份有限公司), созданную в 1985 г. Это энергетическая компания, основной деятельностью которой является разведка, добыча и продажа нефти и природного газа. Штаб-квартира компании находится в Пекине. Сайт компании: <http://www.xinchaoenergy.com/xc/html/out/>



14. Сравнительно крупной компанией следует признать **Guanghui Energy Co., Ltd** (广汇能源股份有限公司), которая была основана в 1994 г. и зарегистрирована на Шанхайской фондовой бирже в мае 2000 г. В настоящее время это частное предприятие с тремя направлениями работы в сфере энергетики: «уголь, нефть и газ» (закупки и продажи за рубежом и внутри страны). Компания построила комплексный энергетический бизнес, в котором в качестве основных продуктов используются сжиженный природный газ, метанол, уголь, каменноугольная смола и этиленгликоль.

Сайт: <http://www.xjguanghui.com/Index.aspx>



15. **Shengtong Energy Co., Ltd.** (胜通能源股份有限公司) – основным видом деятельности компании является закупка, транспортировка и продажа СПГ, а также услуги по транспортировке сырой нефти и грузов. Компания

придерживается комплексной стратегии развития транспортировки и торговли СПГ, в основном используя собственные специальные танкеры для реализации бизнеса по продаже СПГ по всей стране, а также инвестирует в эксплуатацию терминальных предприятий, таких как заправочные станции СПГ.

Сайт: <http://www.senton.cn/>



16. **Beijing Gas Group (北汽集团)** – энергетическая группа, основным направлением деятельности которой является разработка и использование экологически чистой энергии. Основная деятельность компании охватывает развитие энергетики, производство и транспортировку СПГ, трубопроводный транспорт, строительство городских трубопроводных сетей и услуги АЗС. Что касается производства сжиженного природного газа, то две основные базы по производству СПГ, входящие в состав Пекинской газовой группы, достигли суточной мощности по переработке природного газа более 5 млн куб. м. при годовой добыче 1,4 млн тонн. База группы по производству СПГ расположена в округе Яньчи пров. Нинся и в основном занимается производством СПГ, а также разработкой, строительством и эксплуатацией инженерных проектов СПГ. При группе учреждена отдельная продающая газ компания.

Сайт: <http://www.cennjt.com/index.php>



К вышеприведенным покупателям газа внутри страны также добавим компании

- **Inner Mongolia Energy Group Co., Ltd.** (内蒙古能源集团有限公司);
- **Zhuhai Jinshi Petrochemical Co., Ltd.** (珠海金石石油化工有限公司);
- **Ningxia Hanas Natural Gas Group Co., Ltd.** (宁夏哈纳斯天然气集团有限公司);

и другие, которые выступают сравнительно крупными покупателями и продавцами газа, включая СПГ, внутри республики.

ОСНОВНЫЕ ПОТРЕБИТЕЛИ ГАЗА ВНУТРИ КИТАЯ

Прежде всего, СПГ в основном используется:

в бытовых целях: в том числе для приготовления пищи, отопления и электроснабжения;

в промышленных целях: в том числе в качестве сырья или топлива для производства цемента, удобрений, красок, лекарств и другой продукции, а также в транспортных целях, в том числе в качестве транспортных средств; и лодки с топливом.

Сжиженный природный газ дополняет трубопроводный природный газ, особенно в районах с ограниченным покрытием трубопроводов. Таким образом, более крупными потребителями СПГ являются следующие отрасли:

- электроэнергетические компании (например, Государственная сетевая корпорация);
- городские газовые компании;
- химические компании;
- сталелитейные компании;
- производители строительных материалов;
- нефтехимические компании;
- тепловые компании;
- промышленные пользователи (например, производство);
- судовые компании (используют СПГ в области судового топлива);
- автомобильные поставки топлива (СПГ используется газозаправочными станциями);
- импортные реселлеры (некоторые компании могут специализироваться на покупке СПГ из-за границы, а затем перепродавать его клиентам в различных отраслях промышленности в Китае);
- операторы городской трубопроводной сети (отвечают за строительство и эксплуатацию городских газопроводов, являясь одним из важных покупателей СПГ);
- логистика холодной цепи (СПГ может использоваться в качестве хладагента);
- фармацевтическое производство (используется в качестве хладагента или в других целях в фармацевтическом производстве).

В десятку крупнейших газовых компаний 2024 года входят: China Gas, Kunlun Energy, Towngas, China Resources Gas, ENN, Beijing Gas, Shanghai Gas, Shenzhen Gas, Guangzhou Gas и Tianjin Energy (о них подробно написано выше).

Как уже писалось выше, крупнейшим импортером СПГ в Китае выступает CNOOC (в частности, подразделение Gas and Power Group Co). В настоящее время холдинг существенно увеличивает танкерный флот для глобального захвата мирового газового рынка.

VII. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ШЕЛЬФЕ

В контексте исследуемой проблематики необходимо несколько слов сказать о добычи Китаем природных ресурсов на шельфе. Освоение недр континентального шельфа в республике началось вестись с 50-х гг. прошлого столетия. Первым крупным газовым месторождением Китая была группа месторождений Сычуань (открыта в 1955 г.). В планы пятилеток под руководством Управления по морям и океанам, Академии наук Китая и Министерства природных ресурсов вносились соответствующие нормативы по освоению шельфовых месторождений. **Первым нерезидентом**, вышедшим на китайский шельф, стала крупная французская нефтяная компания **TOTAL** (1980 г.). Под жестким тотально-административным контролем со стороны китайского правительства (доля участия у китайской государственной корпорации в проекте не должна быть менее 51%; зарубежная нефтяная компания обязана создать собственную дочернюю компанию в КНР, которая должна платить налоги с прибыли на территории Китая; зарубежная нефтяная компания должна подписать документ о неразглашении условий допуска к шельфу, работы на нем и получаемой прибыли), при руководящем участии китайской государственной нефтяной корпорации, французы были допущены к работам в Бохайском заливе, Южно-китайском море, Чжухае.

Привлекая зарубежные компании к работам на шельфе китайское правительство преследует цель **получить доступ** к современным технологиям и оборудованию для его последующего «копирования» собственными силами.

Некоторые крупные нефтегазовые месторождения Китая

Газовые месторождения			
	Название	Характеристика	Добыча
1	Чанцин (长庆气田)	Расположено во Внутренней Монголии (Ордосский бассейн) Открыто в 1971 г. (добыча с 1975 г.) Крупнейшая газодобывающая база страны Принадлежит CNPC	2022 г. – около 50 млрд куб м природного газа На ноябрь 2023 г. – 45,8 млрд куб м (с начала 2023 г.) Суточная добыча – 124 млн куб м
2	Сулигэ (苏里格气田)	Расположено во Внутренней Монголии (бассейн Ордос) Крупнейшее месторождение нетрадиционного газа Открыто в 2000 г. Принадлежит CNPC	В 2022 г. – свыше 30 млрд куб м природного газа Суточная добыча – 105 млн куб м Суммарная добыча с 2000 г. – более 300 млрд куб м
3	Тарим (塔里木气田)	Расположено в СУАР (Таримский бассейн), разработка начата в 1980-х гг. Является крупнейшим сверхглубоким нефтегазовым месторождением Принадлежит CNPC	За 2023 г. – 32,6 млрд куб м природного газа
4	Аньюэ (安岳气田)	Расположено в провинции Сычуань Открыто в 2014 г. Принадлежит CNPC Крупнейшее газовое месторождение в морских карбонатных отложениях в Китае Доказанные запасы – 1,1 трлн куб м	За 2022 г. – 1,6 млрд куб м природного газа Суточная добыча в 2022 г. – 4,4 млн куб м
5	Пугуанг (普光气田)	Расположено в провинции Сычуань Крупнейшее морское газовое месторождение КНР Открыто в 2004 г. Принадлежит Sinopet	За 2023 г. – 8,8 млрд куб м природного газа Суммарная добыча с момента открытия – свыше 100 млрд куб м
6	Фулин (涪陵页岩气田)	Расположено в Чунцине Первое крупномасштабное месторождение сланцевого газа в Китае Открыто в 2012 г. Принадлежит Sinopet Доказанные запасы сланцевого газа – почти 900 млрд куб м	За 2023 г. – 8,4 млрд куб м сланцевого газа
7	Юаньба (元坝气田)	Расположено в провинции Сычуань Первое в мире сверхглубокое месторождение высокосернистого газа в морских слоях Функционирует с 2011 г. Принадлежит Sinopet	За 2023 г. – около 3 млрд куб природного газа Суммарная добыча с момента открытия – свыше 30 млрд куб м

8	Данюди (大牛地气田)	Расположено в Ордосском бассейне в северном Китае Открыто в 2000 г. Принадлежит Sinopec В 2023 г. добыча превысила 3 млрд куб м	За 2023 г. – 3 млрд куб м природного газа Суммарная добыча с момента открытия – более 50 млрд куб м
9	Дина-2 (迪那 2 气田)	Расположено в СУАР (Таримская впадина) Работает с 2009 г. Принадлежит CNPC Помимо природного газа на нем добываются конденсаты.	За 2023 г. – около 4 млрд куб м природного газа Суммарная добыча с момента открытия – 57,3 млрд куб м
10	Бочжун 19-6 (渤中 19-6 气田)	Расположено в Бохайском заливе Крупнейшее месторождение газового конденсата в восточном Китае В 2022 г. началось строительство Принадлежит China National Offshore Oil Corporation	Доказанные запасы природного газа – свыше 200 млрд куб м Доказанные запасы конденсата – свыше 200 млн куб м В декабре 2023 г. суточная норма добычи газа впервые превысила 1 млн куб м

Составлено: Дарья Круглова на основе открытых источников

Нефтяные месторождения

	Название	Характеристика	Добыча
1	Чанцин (长庆油田)	Расположено во Внутренней Монголии (Ордосский бассейн) Открыто в 1971 г. (добыча с 1975 г.) Принадлежит CNPC	На ноябрь 2023 г. – 23,6 млн т сырой нефти (с начала 2023 г.)
2	Бохай (渤海油田)	Расположено в морском шельфе Бохайского пролива в Желтом море В 1975 г. там появилась первая в КНР морская нефтяная вышка Принадлежит CNOOC	За 2023 г. – 34 млн т сырой нефти
3	Дацин (大庆油田)	Расположено в провинции Хэйлунцзян (бассейн Сунляо) Открыто в 1959 г. (добыча с 1960) Принадлежит CNPC	За 2023 г. – около 30 млн т сырой нефти Суммарная добыча достигла 2,5 млрд т
4	Шэнли (胜利油田)	Расположено в провинции Шаньдун Открыто в 1961 г. Принадлежит Sinopec	За 2023 г. – 23,4 млн т сырой нефти Суммарная добыча за 7 лет – более 1,3 млрд т
5	Нефтяное месторождение в восточной части	Расположено на востоке Южно-китайского моря	За 2022 г. – 14,57 млн т сырой нефти

	Южно-китайского моря (南海东部油田)	Разведка месторождения ведется с 1983 г. Принадлежит CNOOC	
6	Синьцзянское месторождение (新疆油田)	Расположено в СУАР (Джунгарский бассейн) Является первым крупным месторождением, открытым после образования КНР Принадлежит CNPC	За 2022 г. – 14,42 млн т сырой нефти
7	Яньчан (延长油田)	Расположено в провинции Шэньси Принадлежит Yanchang Petroleum Group	На ноябрь 2023 г. – 10 млн т сырой нефти
8	Тарим (塔里木油田)	Расположено в СУАР (Таримский бассейн), разработка начата в 1980-х Является крупнейшим сверхглубоким нефтегазовым месторождением Принадлежит CNPC	За 2023 г. – 7,5 млн т сырой нефти
9	Даганг (大港油田)	Расположено около Тяньцзиня на побережье Бохайского залива Открыто в 1964 г. Принадлежит CNPC	К 2024 суммарная добыча за 60 лет – 210 млн т В 2022 г. добыто 4,01 млн т сырой нефти
10	Ляохэ (辽河油田)	Расположено в провинции Ляонин Открыто в 1958 Здесь добывается сверхвязкая нефть Пик добычи пришелся на 1995 г. (15,52 млн т), с тех пор добыча падает. Принадлежит CNPC	За 2022 г. – 9,3 млн т сырой нефти

Составлено: Дарья Круглова на основе открытых источников

10 крупнейших нефтяных и газовых месторождений Китая в 2024 г. (прогноз)

№	Название	Компания
1	Чанцинское нефтяное месторождение (长庆油田)	CNPC
2	Бохайское нефтяное месторождение (渤海油田)	CNOOC
3	Дацинское месторождение (大庆油田)	CNPC
4	Юго-Западное нефтегазовое месторождение (西南油气田)	CNPC
5	Таримское нефтяное месторождение (塔里木油田)	CNPC

6	Нефтяное месторождение Шэнли (胜利油田)	SINOPEC
7	Нефтяное месторождение Хайдун в ЮКМ (南海海东部油田)	CNOOC
8	Синьцзянское нефтяное месторождение (新疆油田)	CNPC
9	Яньчанское нефтяное месторождение (延长油田)	Yanchang Petroleum Group
10	Западное нефтяное месторождение в ЮКМ (南海西部油田)	CNOOC

Составлено: автором на основе открытых источников

Наиболее известным и крупнейшим китайским месторождением сланцевого газа принято считать **месторождение «Фулин» (Fuling)** (涪陵) (открыто в 2012 г.) (Юго-Запад Китая), где ежегодного его добывают около 8,4 млрд м³. Это «житница» сланцевого газа в Китае, его добычей занимается компания SINOPEC в Сычуаньском бассейне.

К числу недавно открытых крупных месторождений отнесем новое сверхглубокое месторождение сланцевого газа Хэсинчан (Hexingchang) (合兴场) в пров. Сычуань (бассейн Сычуаньской впадины на Юго-Западе КНР). Оно открыто SINOPEC в рамках проекта Project Deep Earth (Глубокая Земля). Доказанные запасы составляют 133,012 млрд м³.

В бассейне Сычуаньской впадины компания SINOPEC ранее открыла и другие крупные газовые месторождения. Например, Puguang (2006 г.; доказанные запасы – около 12,46 трлн фут³); Yuanba (2011 г.; доказанные запасы – около 5,6 трлн фут³); Weirong (2018 г.; доказанные запасы – 124,7 млрд м³; самое глубокое месторождение сланцевого газа в КНР) и др.

Исторически в Китае наибольшую популярность снискало **Чанцинское нефтегазовое месторождение**, расположенное в бассейне Эрдос на северо-западе Китая. Оно имеет более чем 50-летнюю историю (открыто в апреле 1970 г.) и сыграло определяющую роль в обеспечении энергетической безопасности страны. Месторождение располагается на богатой

энергоресурсами, но трудной для их добычи территории, охватывая пять китайских провинций. Территория разведки занимает площадь 370 тыс. кв. км, доказанные запасы месторождения составляют примерно $\frac{1}{3}$ всех объемов страны. Это самое богатое месторождение нефти и газа в КНР, работы по его освоению продолжаются и до настоящего времени



Источник: URL: http://www.news.cn/2022-12/26/c_1129232650.htm (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Китай активно работает на шельфе несмотря на имеющиеся территориальные претензии к нему со стороны иностранных государств (Филиппины, Вьетнам, Малайзия, Бруней и др.). В феврале 2024 г. завершено строительство верхнего модуля крупнейшей платформы комплексной переработки второй очереди (фазы) проекта «Глубоководное море (Шэньхай) №1». Комплексная технологическая платформа второй фазы проекта «Глубоководное море (Шэньхай) №1» состоит из кожуха и верхнего модуля общей высотой около 136 метров. Состоит из восточной и западной частей, а его палубная плоскость имеет длину 57,5 метров и ширину 36 метров.

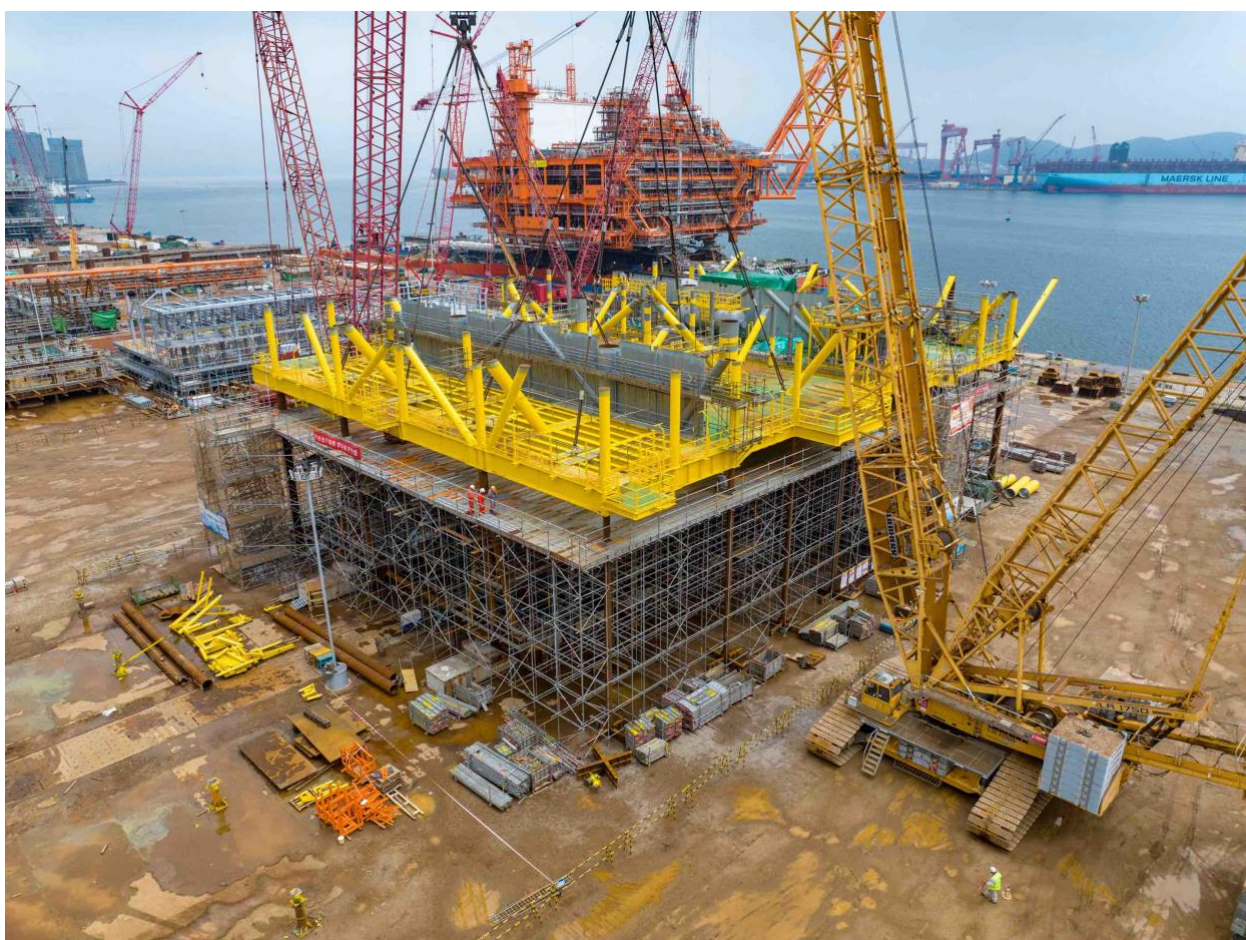
Строительство платформы происходит на суше в рамках проекта *глубоководного газового месторождения высокого давления*. Добыча

осуществляется в западной части северного континентального шельфа Южно-Китайского моря, примерно в 132 км от города Санья пров. Хайнань (*действия КНР вызвали протест ряда стран, поддерживаемых США*). Глубина воды в месте работ составляет около тысячи метров, а в ряде участков – 1,5 км. Сверхглубоководное газовое месторождение Линшуй, где работает «Шэньхай №1», введенное в эксплуатацию в июне 2021 г., имеет доказанные геологические запасы природного газа более 100 (до 176) млрд куб. м. Это морское сверхглубоководное газовое месторождение, сложнейшая разведка и разработка которого сделаны Китаем самостоятельно. После полного ввода в эксплуатацию второй фазы проекта «Шэньхай №1» пиковая годовая добыча сверхглубоководного газового месторождения будет еще больше, что, возможно, снизит потребности Китая в импорте энергоресурсов.

Отметим также, что это первая в мире полупрогруженная глубоководная платформа с огромным весом. Глубина моря на точке бурения достигает 1,5 км., а площадь сооружения равна двум футбольным полям. Платформа «Шэньхай» способна обеспечить четвертую часть от объема спроса природного газа в регионе Большого Залива (Гонконг, Макао, пров. Гуандун). Конечно, технические особенности работы на шельфе находятся под грифом «секретно» и не доступны для зарубежных исследователей. Кроме того, из-за возможных провокаций в Южно-Китайском море платформу охраняют спецподразделения морской полиции КНР.



Источник: URL: <https://www.hi.chinanews.com.cn/hnnew/2024-02-02/698192.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).



Источник: URL: <http://www.stdaily.com/index/kejixinwen/202402/e3e1288d3b8f438fba4026ac996a9d17.shtml> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

В начале февраля 2024 г. CNOOC приступила к добыче нефти на месторождении Suizhong 36-1/Luda 5-2 (расположено в Ляодунском заливе Бохайского моря) в рамках проекта вторичной разработки и освоения месторождений. Планируется построить свыше 100 скважин; ожидается, что проект достигнет пиковой добычи примерно в 30300 баррелей сырой нефти в день в 2025 г. Это один из крупнейших китайских проектов на шельфе, CNOOC владеет 100% долей в нем.

Китай активно разрабатывает газовое месторождение Люхуа, располагающееся в восточной части Южно-Китайского моря. Его оператором выступает CNOOC. В конце апреля 2024 г. компанией было завершено строительство первой в Азии цилиндрической плавучей установки для добычи, хранения и отгрузки нефти и газа Naikui-1 (海葵一号) («Анемона-1») для работы на указанном месторождении. Диаметр установки – 90 м., площадь главной палубы равна 3,5 стандартным футбольным полям, вес – 37 тыс. тонн, емкость нефтехранилища – 60 тыс. куб.м. Проектный срок службы – 30 лет.



Источник: URL: <http://www.sasac.gov.cn/n2588025/n13790238/n16406218/c30768551/content.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

Уникальным является не только данная установка («цилиндрический морской нефтегазоперерабатывающий завод», созданный из 600 тыс. комплектующих), но и ее транспортировка от пункта изготовления до шельфового месторождения. Только одна погрузка на 2-е по величине в мире полупогружное судно «Синь Гуан Хуа» (新光华) грузоподъемностью 100 тыс. тонн было сродни «специальной операции»²³.



Источник: URL: <https://www.imarine.cn/140567.html> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

В контексте проводимого исследования отметим особый подход КНР к защите своих национальных интересов на шельфе, на спорных морских территориях. Китай возводит **искусственные острова** в Южно-Китайском море, а затем, как считают США, проводят их милитаризацию (устанавливаются противокорабельные и зенитные ракетные комплексы, лазерное оборудование и устройства для создания помех, а также размещаются истребители). Некоторые западные источники сообщают, что Китай выстроил на искусственно возведенных территориях вокруг рифов Файри-Кросс, Мишиф и Суби 72 ангара для истребителей, и еще 16 таких ангаров якобы

²³ URL: <https://tv.cctv.com/2024/05/13/VIDERqsHW8HFPahdYS6zS56o240513.shtml> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

обнаружено Западом на достроенных рифах в архипелаге Парасельских островов, расположенном севернее Спратли – ближе к острову Хайнань и материковому Китаю. Там же, по их сведениям, развернуты системы ПВО, укрепленные склады оружия, противоракетные укрытия, а также радары. Запад обвиняет Китай в том, что последний захватывает спорные территории, решая спорные вопросы не путем переговорного процесса или разбирательств в международных судебных инстанциях. По мнению США Китай ведет **намывку** искусственных островов (в рамках мелиоративной программы «Великая стена из песка»), строит капитальные железобетонные сооружения на мелководье, размещая в них наблюдательные посты, узлы связи, радиолокационные станции и т.п. Искусственные острова создаются путем намыва песка на коралловые рифы и их бетонирования для создания крепкой структуры.

В свою очередь Китай либо никак не комментирует данные сообщения, либо заявляет, что размещение военных объектов на своей территории является суверенным правом государства и он не потерпит его ущемления со стороны иностранных партнеров. При этом в открытых китайских источниках информации о размещении военных объектов на искусственных островах, спорных территориях, шельфе и др. не содержится. Однако власти неоднократно заявляют о том, что в случае нарушения его государственных границ будут применены все имеющиеся в распоряжении силы, включая военно-морской флот КНР. В подтверждение своих обвинений США демонстрируют фотографии, сделанные со спутников, которые КНР также оставляет без комментариев.



Источник: URL: <https://topwar.ru/161368-usilenie-voennoe-prisutstvija-knr-v-juzhno-kitajskom-more-putem-vozvedenija-iskustvennyh-ostrovov.html> (дата обращения: 20.05.2024).

Китай активно участвует и в совместных разработках нефтегазовых месторождений за рубежом. Китайские нефтегазовые компании развивают партнерство с США и ЕС, инвестируют в проекты в странах Африки, Пакистана, Средней Азии, продолжают сотрудничество с Россией несмотря на известные риски. Активы ведущих нефтегазовых гигантов КНР расположены в США, Канаде, Великобритании, Австралии, ОАЭ, Бразилии, Индонезии, Ираке и др. Скрытно – в Иране (отметим, что торговля нефтью между Китаем и Ираном сокращается из-за повышения цен иранской стороной; в ноябре 2023 г. страны заключали сделки со скидкой на нефть марки Brent в размере 10 долл. США, однако в декабре 2023 г. и январе 2024 г. Иран снизил ее до 5-6 долл.).

Согласно последним сообщениям, в текущем 2024 г. китайские нефтяники («Синьцзянская среднеазиатская нефтегазовая компания» (CAPEIC) (Xinjiang Central Asia Petroleum and Gas Co.), является реструктурированным предприятием дочерней компании синьцзянского нефтяного месторождения Китайской национальной нефтегазовой корпорации) запустят 24 новых скважин в бассейне реки Амударья (Афганистан). В рамках проекта планируется строительство нефтяных резервуаров емкостью 6 тыс. тонн, проведение геологических исследований, бурение новых скважин, запуск

неактивных скважин. Таким образом афгано-китайское совместное предприятие планирует вывести Афганистан на самообеспечение в сфере переработки нефти и газа. В течение трех лет объем китайских инвестиций должен достичь свыше полмиллиарда долл. США, а сам контракт заключен на 25 лет. Если проект заработает и принесет результат, политические позиции Пекина в регионе значительно окрепнут.

Присутствуют китайские компании и на шельфовых месторождениях Бразилии. Китайские CNOOC и CNPC начали там добычу на месторождении Меро (бассейн Сантос) (гигантское подсолевое сверхглубоководное нефтяное месторождение). В 2024 г. главные усилия будут сконцентрированы на Меро-2 и Меро-3. Отметим, что CNOOC Petroleum Brasil Ltda, 100% дочерняя компания China National Offshore Oil Corporation, владеет 9,65% контракта о разделе продукции нефтяного месторождения Меро; оператор Petrobras владеет 38,6%; TotalEnergies владеет 19,3%; Shell владеет 19,3% и китайская CNPC владеет 9,65% акций; Pré-Sal Petroleo S.A. – PPSA имеет долю в 3,5%.



Источник: URL: <http://www.zgsyb.com/news.html?aid=673265> (дата обращения: 20.05.2024) (на кит. яз.).

VIII. САНЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ЗАПАДА

Запад точно использует санкционные режимы для сдерживания развития нефтегазовой отрасли КНР. Обвиняя Пекин в незаконных действиях

по освоению шельфа и в строительстве искусственных островов в Южно-Китайском море США и ряд их союзников в начале 2021 г. ввели обширные санкции против Китайской национальной оффшорной нефтяной корпорации (CNOOC). Еще 3 декабря 2020 г. правительство США запретило гражданам и компаниям США торговать акциями CNOOC, а в январе 2021 г. Министерство торговли США внесло CNOOC в «черный список» и издало указ, согласно которому американские инвесторы обязаны были продать все свои активы до середины ноября 2021 г. CNOOC была вынуждена «выйти» из Нью-Йоркской фондовой биржи. Американские санкции были направлены против тех, кто «ответственен или участвует в крупномасштабной рекультивации, строительстве, или милитаризация спорных островов в Южно-Китайском море, или использование принуждения против претендентов из Юго-Восточной Азии, чтобы воспрепятствовать их доступу к морским ресурсам в Южно-Китайском море»²⁴. В 2022 г. CNOOC прекратила свою деятельность в Великобритании, Канаде и США, наиболее представительными из которых являлись месторождения сланцевой нефти в Мексиканском заливе и нефтяные месторождения в Британском Северном море.

США также неоднократно вводили санкции против китайских компаний, участвующих в торговле иранской нефтью. Также под санкции попал ряд компаний, зарегистрированных в Гонконге, Объединенных Арабских Эмиратах и Индии. Эти компании обвиняются в помощи Ирану в экспорте нефти в Китай, Индию и Сингапур, включая оплату и транспортировку. В 2018 г. иранские власти заявили, что Китайская национальная нефтяная корпорация официально заменила Total на «Южном Парсе». Позже CNPC приостановила инвестиции в иранский газовый проект «Южный Парс» в ответ на давление США и для минимизации напряженности в торговых переговорах между КНР и США.

²⁴ URL: <https://www.nasdaq.com/articles/u.s.-imposes-sanctions-on-chinese-officials-oil-giant-over-south-china-sea-coercion-2021> (дата обращения: 20.05.2024) (на англ. яз.).

В декабре 2020 г. и марте 2021 г. Министерство финансов США ввело санкции против ряда компаний в Китае и других странах, обвинив их в поддержке или содействии продажам нефтехимической продукции Ирана. Среди них в черный список попали семь китайских компаний, в том числе CNPC и Sinopec. Министерство финансов США заявило, что CNPC и Sinopec оказывали помощь попавшим под санкции Иранской нефтяной компании, компании Персидского залива Petrochemical Industries Co. и Zhongxiang Petrochemical Co., Ltd. и продавали нефтехимическую продукцию и нефтепродукты азиатским покупателям.

Санкции США включают:

- запрет финансовым учреждениям США предоставлять санкционным китайским компаниям займы или кредиты на общую сумму, превышающую 10 000 000 долларов США в течение любого 12-месячного периода;
- санкционным китайским компаниям запрещено участвовать в валютных операциях под юрисдикцией США;
- запрет финансовым учреждениям США осуществлять денежные переводы или расчеты под юрисдикцией США в отношении санкционных китайских компаний;
- заморозена (будут заморозены) любая собственность и интересы в собственности, которые находятся в Соединенных Штатах или которые в дальнейшем попадут в Соединенные Штаты;
- запрет гражданам США инвестировать или приобретать долевые или долговые инструменты санкционных китайских компаний;
- ограничен или запрещен импорт, прямо или косвенно, товаров, технологий или услуг в Соединенные Штаты со стороны санкционных китайских компаний;
- вышеупомянутые запреты или заморозка применяются, по выбору Президента, государственного секретаря или министра финансов, к главному должностному лицу субъекта, на который распространяются санкции, или к

любому должностному лицу или лицу, ответственному за аналогичные административные вопросы, или обладающими аналогичными полномочиями.

В октябре 2023 г. Зеленский объявил о санкциях в отношении китайских CNOOC, Sinopec и CNPC за участие компаний в российских горнодобывающих проектах. Согласно заявлению Зеленского, правительство Украины признало инвестиции CNOOC, Sinopec и China National Petroleum Corporation в российскую горнодобывающую отрасль нарушением суверенитета и территориальной целостности Украины.

В ноябре 2023 г. США ввело новые санкции в отношении российского проекта СПГ «Арктик-2». PetroChina и CNOOC, владеющие 10% акций проекта, приостановили свое участие в нем и отказались от своих обязанностей по финансированию и выполнению контракта на поставку газа.

Кроме прочего, США обвиняют Китай в закупках санкционной венесуэльской нефти через подставные компании и химические добавки, позволяющие изменить сорт нефти для сокрытия источника ее происхождения. Вашингтон готовит пакет санкционных мер против китайских компаний, участвующих в закупках ресурсов их Венесуэлы.

ВЫВОДЫ

1. Национальный нефтегазовый комплекс КНР продолжает поступательное развитие в сторону максимального замещения импортируемых ресурсов и высокотехнологичного оборудования по его добыче, переработке. Зависимость Китая от зарубежных нефти и газа по-прежнему высокая, однако она имеет тенденцию к снижению. Пекин стремится к разработке и освоению собственных месторождений, производству своих машин в нефтегазовой отрасли. Власти китайского государства делают ставку на поддержку национального производителя в целях возможно максимального замещения зарубежного нефтегазового импорта. С течением времени Китай добьется поставленных целей импортозамещения, что негативно скажется на росте поставок ресурсов и

оборудования из-за рубежа и как следствие произойдет существенное падение прибыли у иностранных компаний. Однако это не произойдет в ближайшей перспективе;

2. Напряженная конкуренция между зарубежными экспортерами нефтегазовых ресурсов в Китай позволяет Пекину проводить эффективную политику по снижению цен на них. Россия, являющаяся сейчас главным поставщиком ресурсов в Китай, вынуждена уступать требованиям китайских покупателей. Кроме того, власти КНР предпочитают диверсифицировать риски, осуществляя закупки нефти и газа у множества различных поставщиков. Это позволяет республике не попасть в зависимость от одного конкретного поставщика, а проявлять гибкость в поиске наиболее выгодных условий при осуществлении закупок ресурсов;

3. Санкционная политика Запада в отношении России играет на пользу КНР: превращаясь в одного из безальтернативных потребителей российских ресурсов Китай умело использует это в свою пользу. КНР становится единственным для РФ продавцом высокотехнологичного оборудования для производства, переработки нефти и газа. Однако опасность попасть под вторичные санкции вынуждает китайские предприятия и финансово-банковские учреждения в ряде случаев отказываться от сотрудничества с российскими компаниями, что повышает для нашей страны риски, угрозы в нефтегазовом секторе. Единственным оптимальным способом защитить национальные интересы России в нынешних условиях является перенос китайских производств на нашу территорию, создание совместных предприятий с приглашением китайских технических специалистов для работы в них. Китайская сторона вряд ли согласится на подобного рода шаги, поэтому необходимо выработать долгосрочную стратегию для поиска оптимальных решений по привлечению китайских инновационных решений, возможно для этого потребуются принятие мер на самом высоком политическом уровне;

4. В целях сдерживания развития нефтегазовой отрасли КНР США и их союзники вводят секторальные и точечные санкции в отношении Китая. Во-первых, это позволяет замедлить рост китайского нефтегазового сектора; во-вторых, снизить уровень конкурентоспособности китайских компаний на мировом рынке; в-третьих, подорвать в целом экономическое развитие Китая; в-четвертых, разрушить кооперацию республики с Россией и другими странами мира. Для противодействия западной санкционной политики Китай начал скрывать действительную статистику в нефтегазовой отрасли и в экономике в целом, использовать цифровой юань для трансграничных сделок с нефтью и газом, создавать оффшорные компании с скрытой аффилиацией для осуществления внешнеэкономических сделок. Все эти решения позволяют КНР обходить западные санкции, которые, однако, пока все еще лишь незначительные. Отметим, что вне зависимости от развития российско-китайских отношений коллективный Запад продолжит политику сдерживания Китая, антисанкционная повестка в его отношении будет лишь расширяться;

5. Одним из эффективных решений по обеспечению ресурсной безопасности китайского государства стала масштабная внешняя экспансия китайских компаний на среднеазиатских и африканских рынках, а также активизация разработки шельфа в Южно-Китайском море. Китай стремится к расширению нефтегазовой добычи, часть из которой переносится в развивающиеся страны. Бывшие западные колонии с большим желанием встречают китайского инвестора в нефтегазовом комплексе, предоставляя ему широкие возможности для освоения собственных месторождений. У Китая в наличии достаточно финансовых и технологических ресурсов для этого, а Запад оказался не готов к эффективному его сдерживанию в этих территориях. Сейчас США нагнетает обстановку в Южно-Китайском море, повышает градус напряженности, использует Филиппины, Японию, Вьетнам и др. страны для противодействия работе Китая на шельфе;

6. России есть чему поучиться у Китая в сфере развития национального нефтегазового комплекса. В первую очередь необходимо

обратить внимание на создание республикой собственных высокотехнологических производств специализированного оборудования по разработке, переработке нефти и газа. Китай смог привлечь в свой комплекс значительные зарубежные инвестиции, вывод которых из страны сейчас невозможен. В случае введения полномасштабных антикитайских санкций Пекин национализирует иностранные активы, находящихся в стране в огромных объемах;

7. Подготовка эффективных высоко квалифицированных кадров для нефтегазового комплекса – сфера, где Китай также достиг выдающихся результатов. Для этого в страну приглашаются иностранные специалисты, которые передают свои знания китайским обучающимся. Условия для иностранцев – максимально комфортные. Российской Федерации необходимо активизировать усилия по поиску, подбору и приглашению зарубежных специалистов в нефтегазовую отрасль по китайскому примеру. В современных реалиях в Европе значительное количество специалистов осталось без работы и у России есть шанс побороться за них, создать им условия для переезда в нашу страну на заработки. В противном случае это сделает Китай. У нашей страны есть реальный шанс получить для своего народного хозяйства высококвалифицированный персонал, несогласный с проводимой на Западе политикой, тем самым способствовать появлению в нефтегазовой отрасли выдающихся зарубежных талантов;

8. Импорт в Китай и основная дистрибьюция внутри страны нефти и газа осуществляется крупнейшими государственными корпорациями, первая тройка которых, состоящая из **CNPC**, **Sinopec**, **CNOOC**, практически полностью заняла энергетический рынок республики. Кроме них, продажами ресурсов занимаются и другие средние и малые компании, однако они не играют определяющей роли в стране. Более того, государство осуществляет регулирование цен на энергоресурсы, что позволяет говорить о сравнительно стабильном состоянии нефтегазового рынка в КНР. Основными покупателями нефти и газа в Китае выступают промышленные предприятия, энергетические

компании, перерабатывающие заводы и фабрики и т.п. Власти Китая вряд ли откажутся от политики жесткого контроля за нефтегазовым рынком в сторону его либерализации, так как государственное регулирование исследуемой сферы позволяет укреплять стабильность проводимого внутри страны социально-экономического курса, избегая резких колебаний цен на энергоресурсы.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

НЕФТЕГАЗОВЫЕ ВЫСТАВКИ КИТАЙ 2024 г.

№	Наименование	Суть	Город	Даты	Страница в сети Интернет
1	CIPPE	24-я Китайская международная выставка нефтегазового и нефтехимического оборудования и технологий	Пекин	25-27 марта	https://www.cippe.com.cn/russian/
2	CIPPE	Международная выставка нефтяных и нефтехимических технологий и оборудования в Чэнду	Чэнду	23-25 мая	http://cd.cippe.com.cn/en/
3	CIPPE	Синьцзянская международная выставка нефтегазового и нефтехимического оборудования и технологий	Урумчи	18-20 июля	http://xj.cippe.com.cn/russian/
4	WOGEC	Всемирная выставка нефтегазового оборудования	Сиань	10-12 октября	https://www.wogec.cn/?language=en
5	CIPPE	16-я Шанхайская международная выставка нефтехимических технологий и оборудования	Шанхай	19-21 ноября	http://sh.cippe.com.cn/en/

РАЗЛИЧНЫЕ КИТАЙСКО-АФРИКАНСКИЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ

Нигер (Niger upstream and downstream integration project)	PetroChina	Нефтяное месторождение Агадем; нефтеперерабатывающий завод	Первая очередь проекта была введена в эксплуатацию в конце 2011 г. с производственной мощностью 1 млн тонн/год и мощностью переработки 1 млн тонн/год. Вторая очередь проекта будет введена в эксплуатацию 1 ноября 2023 г., производственная мощность составит 4,5 млн тонн в год.
Мозамбик (Mozambique District Four Project)	PetroChina	Первый интегрированный проект по разведке, разработке, добыче и продаже сверхглубокого морского природного газа	Плавучий проект СПГ «Колор» — первый в мире сверхглубоководный плавучий проект СПГ, а также крупнейший плавучий проект СПГ в Африке и второй по величине в мире с глубиной воды более 2000 метров
Ангола (Lobito Refinery Project)	Китайская национальная корпорация химического машиностроения	Проект нефтеперерабатывающего завода	Является крупнейшим нефтеперерабатывающим и химическим проектом с годовой мощностью переработки сырой нефти в 10 млн тонн и общим объемом инвестиций около 6 млрд долл. США
Уганда (Uganda TILENGA Oilfield EPSCC Project)	Petroleum Engineering Construction	Строительство трубопровода проекта	После завершения проекта Уганда станет важным производителем сырой нефти в Восточной Африке и будет иметь большое

			значение для продвижения экспорта нефти Уганды
Танзания (East African crude oil pipeline project storage tank EPC project and terminal construction service project)	Daqing Oilfield Engineering Construction Company	Проект строительства резервуара для хранения сырой нефти в Восточной Африке и проект строительства терминала	Включает в себя 4 комплекта резервуаров для хранения тяжелой нефти емкостью 100 000 кубических метров с плавающей крышей и строительство комплексной вспомогательной станции транспортировки сырой нефти.
Эфиопия (Ethiopia-Djibouti Oil and Gas Project)	CGCOC	Нефтегазовый проект является первым и крупнейшим проектом энергетического сотрудничества в Восточной Африке	Запасы природного газа достигнут 5 трлн кубических метров, а запасы сырой нефти превысят 400 млн тонн. Период разведки и разработки может составлять до 45 лет.
Чад (Chad upstream and downstream integration project)	PetroChina	Нефтеперерабатывающий завод; трубопровод; месторождения	Проект запущен в эксплуатацию в апреле 2011 г. с производственной мощностью 1 млн тонн в год и мощностью переработки 1 млн тонн в год; проект второй очереди вводился в эксплуатацию последовательно с 2014 по 2019 гг.
Судан (Sudan Refinery Project)	CNPC	Нефтеперерабатывающий завод	Проект включает в себя нефтеперерабатывающий завод с суточной мощностью переработки 30 000 баррелей, установку по производству удобрений,

			а также комплексные сооружения для хранения и транспортировки сырой нефти и нефтепродуктов.
Алжир (Algeria TFT gas field reconstruction and expansion project contract)	China Petroleum Engineering & Construction Co., Ltd	Проект реконструкции и расширения газового месторождения	Крупномасштабный нефтегазовый инженерный проект, расположенный во внутренних районах пустыни Сахара в провинции Илики на юго-востоке Афганистана, в 1350 километрах от столицы Алжира.
Алжир (Zalzaitin Oilfield)	China Petroleum & Chemical Corporation International Petroleum Exploration and Development Co., Ltd.	Совместная разработка нефтяного месторождения, из которых китайские инвестиции составляют 70%	Нефтяное месторождение Залзайтин расположено примерно в 1500 км к юго-востоку от Алжира

РАЗЛИЧНЫЕ КИТАЙСКО-СРЕДНЕАЗИАТСКИЕ ПРОЕКТЫ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ

Газопровод Китай- Центральная Азия	CNPC	Работу газопровода Китай - Центральная Азия обеспечивают несколько газовых месторождения. На долю туркменистанских приходится 3/4 от общего объема	Общая длина: около 1833 км. Годовая мощность транспортировки газа: первоначально планировалась на уровне 10 миллиардов кубических метров, увеличена до 30 миллиардов кубических метров в год. Отправная точка: газовое месторождение Галкинеш в
---	------	--	---

			Туркменистане, проходит через Узбекистан и Казахстан и, наконец, достигает Хоргоса в Синьцзяне, Китай
Газопровод Китай-Казахстан	PetroChina	Проект соединяет Китай и Казахстан и обеспечивает торговлю природным газом между двумя странами	Общая протяженность около 1300 километров (по Казахстану). Годовая мощность транспортировки газа: проектная мощность 10 млрд куб. м, в перспективе может быть увеличена до 15 млрд куб. м. Начальная точка: Атасу, Казахстан, заканчивается в Хоргосе, Синьцзян, Китай.
Автомагистраль Китай-Кыргызстан-Узбекистан (в процессе)	Несколько китайских компаний	Проект представляет собой транснациональную автомагистраль, проходящую через западные приграничные районы Кыргызстана и Китая	Проект не только будет способствовать экономическому развитию и повышению пропускной способности территорий вдоль маршрута, но и обеспечивает более удобный канал транспортировки природного газа между Китаем и Центральной Азией. Общая длина: около 1000 километров; также является важной наземной транспортной линией в Центральной Азии

Газопровод Китай-Таджикистан	Несколько китайских компаний	Проект планирует вывести ресурсы природного газа Таджикистана на китайский рынок	Предполагаемая общая длина: около 500 километров. Ожидаемая годовая мощность транспортировки газа: конкретные данные не опубликованы, но ожидается, что она удовлетворит часть спроса на природный газ в западном Китае.
Трансграничная железная дорога Хоргос	Несколько китайских компаний	Проект представляет собой трансграничную железнодорожную линию, соединяющую порт Хоргос в Синьцзяне, Китай, и железнодорожную сеть Казахстана.	Проект обеспечит более эффективные и удобные услуги по логистическим перевозкам между Китаем и Казахстаном, тем самым поддерживая потребности в транспортировке природного газа в регионе Китай-Центральная Азия
Трансграничная железная дорога Хоргос	Несколько китайских компаний	Проект представляет собой трансграничную железнодорожную линию, соединяющую порт Хоргос в Синьцзяне, Китай, и железнодорожную сеть Казахстана	Проект обеспечит более эффективные и удобные услуги по логистическим перевозкам между Китаем и Казахстаном, тем самым поддерживая потребности в транспортировке природного газа в регионе Китай-Центральная Азия. Общая длина: около 970 километров (участок внутри Китая) Важность: Обеспечение быстрых и эффективных каналов

			транспортировки товаров и природного газа в Центральной Азии
Сеть газопроводов Китай-Узбекистан (в процессе)	Несколько китайских компаний	Проект направлен на создание системы газопроводов, охватывающей северо-запад Китая и Узбекистана, для достижения совместного использования ресурсов природного газа	Предполагаемая общая длина: около 2000 километров. Ожидаемая годовая мощность транспортировки газа: будет удовлетворять спрос на природный газ на северо-западе Китая
Газопровод Китай-Монголия (в процессе)	Несколько китайских компаний	Проект планирует вывести ресурсы природного газа Монголии на китайский рынок	Предполагаемая общая длина: около 1000 километров. Ожидаемая годовая мощность транспортировки газа: она будет дополнять поставки природного газа в Китай
Проект приемной станции и экспортного трубопровода в Синьцзяне	Несколько китайских компаний	Проект обеспечит гарантию поставок чистого и эффективного природного газа в регион Синьцзян	Поставки будут осуществляться при участии среднеазиатских республик
Проект сети морских газопроводов Китай-Центральная Азия	Несколько китайских компаний	Планируется построить сеть подводных газопроводов, которая соединит российские газовые месторождения полуострова Ямал и прибрежные города Китая, образуя крупнейшую в мире сеть подводных газопроводов, соединяющую Евразию. В проект будут	Ориентировочная общая длина: более 4000 километров, соединяющая российский полуостров Ямал и прибрежные города Китая; планируется привлекать инвесторов из Средней Азии

		вовлечены и страны Средней Азии	
--	--	------------------------------------	--

Автор исследования: руководитель Центра аналитических исследований Китая (ЦАИК) Российско-Китайской Гильдии коммерции (СОВЭД), руководитель Центра политических исследований и прогнозов (ЦПИП) Института Китая и современной Азии Российской академии наук (ИКСА РАН), к.ю.н. Трощинский Павел Владимирович