**Аналитический обзор материалов мониторинга**

**по договору № 2023-331-М**

**/июль 2023/**

**Мировой рынок газа**

По данным июльского отчета Форума стран-экспортеров газа (ФСЭГ)[[1]](#footnote-1), в июне 2023 г. мировой импорт СПГ увеличился на 6,8% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и достиг 32,85 млн т. Этот рост был обусловлен сильным восстановлением в Азиатско-Тихоокеанском регионе во главе с Китаем, а также ростом импорта в Европу, Латинскую Америку и Карибский бассейн. Импорт СПГ в Азию восстановился до уровня 2021 г. США, Катар и Австралия были ведущими странами-экспортерами СПГ в июне, Россия заняла 4 место. При этом экспорт СПГ из США упал на 10% в июне 2023 г., до 6,82 млн т с 7,58 млн т в мае. На Европу в июне пришлось 47% июньского экспорта США по сравнению с 60% в мае и 71% в апреле 2023 г., на Азию -27% от общего объема в июне по сравнению с 14% в мае, на Латинскую Америку в июне пришлось 17% от общего объема по сравнению с 11% в мае[[2]](#footnote-2).

Темпы роста импорта СПГ в Европе в июне замедлились по сравнению с предыдущим годом до 4,1%. Объем европейского импорта СПГ в июне составил 9,29 млн т. Увеличение импорта СПГ в Европу по сравнению с предыдущим годом произошло в основном за счет снижения импорта трубопроводного газа из России - на 8% по сравнению с июнем 2022г. до 11,6 млрд куб. м. Среди отдельных стран импортеров СПГ в Европу в июне лидировали Нидерланды, Франция и Германия, снижение импорта зафиксировано в Великобритании, Испании, Бельгии и Италии. При этом Россия в июне стала первым по объемам поставщиком газа в Испанию с долей 26,8%[[3]](#footnote-3).

В июне 2023 г. в ЕС произошло снижение потребления газа на 12% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 18 млрд куб м. В США потребление газа осталось на уровне июня 2022 г. и составило 64 млрд куб. м. Видимое потребление газа в Китае за первые 5 месяцев текущего года выросло на 5% в годовом исчислении, достигнув 162 млрд куб. м.

В первой̆ половине 2023 г. совокупный̆ мировой̆ импорт СПГ вырос на 4,0% (7,95 млн т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 206,62 млн т. Основная часть прироста мирового импорта СПГ в первом полугодии 2023 г. пришлась на Европу, за которой̆ следуют Азиатско-Тихоокеанский̆ регион, страны Латинской̆ Америки и Северная Америка. Совокупный̆ импорт СПГ в Европу с января по июнь 2023г. вырос на 8,2% (5,16 млн т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 67,82 млн т[[4]](#footnote-4) и достиг исторического максимума. Поставки из США составили 38 млрд куб. м - почти 47% от общего объема СПГ в 81,2 млрд куб. м, импортированного европейскими странами в январе-июне. Доля Катара в I полугодии сократилась с 15,5% до 13,6%, доля России уменьшилась с 14,9% до 13,5%, а доля Нигерии составила 6,3% по сравнению с 8,2% в аналогичном периоде 2022 года. Объем СПГ Катара составил 11 млрд куб. м, что на 4,6% меньше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, поставки из России снизились на 1,6% до 10,9 млрд куб. м, а из Нигерии - на 16,7% до 5,1 млрд куб. м[[5]](#footnote-5).

Совокупные поставки трубопроводного газа в ЕС за первое полугодие 2023 г. составили 76,7 млрд куб. м. По данным ФСЭГ, из этого объема на поставки из России пришлось только 11,7 млрд куб. м (падение на 75%)[[6]](#footnote-6), на Норвегию - 43,4 млрд куб. м (-9%), около 15 млрд куб. м были поставлены из Алжира, а оставшиеся объемы - из Азербайджана и Ливии.

По данным ФСЭГ, совокупный̆ мировой̆ экспорт СПГ в первом полугодии 2023 г. достиг 205,45 млн т[[7]](#footnote-7). Общий объем экспорта СПГ из России, по данным Refinitiv Eikon, сократился на 9,4% в первом полугодии примерно до 14,4 млн т., при этом объемы поставок в ЕС оставались стабильными на уровне около 9 млн т[[8]](#footnote-8). Общее падение поставок из России произошло из-за сокращения объемов экспорта в Азиатско-Тихоокеанский регион (АТР) до 5,2 млн т СПГ по сравнению с 7 млн т годом ранее[[9]](#footnote-9). По сведениям Montel, поставки всего российского газа в первой половине 2023г в Европу., включая нефтяной попутный газ (НПГ) и СПГ, сократились почти на 60% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составили чуть менее 23 млрд куб. м[[10]](#footnote-10)**.**

Согласно Bloomberg, в США в этом году было одобрено строительство новых экспортных мощностей мощностью более 36 млн т в год, что является самым высоким показателем за всю историю страны[[11]](#footnote-11).

На рынок СПГ оказывает влияние заявленный энергетический переход. Европейские страны, в отличие от стран АТР, не стремятся к заключению долгосрочных контрактов на поставки СПГ. Так, немецкая Uniper из-за предполагаемой неопределенности долгосрочного спроса на газ ориентируется на поиск грузов СПГ на спотовом рынке[[12]](#footnote-12). На прошедшем втором раунде совместных закупок стран Евросоюза сроки поставок ограничивались 2025 г. Поставщики со своей стороны более заинтересованы в долгосрочных контрактах: из запрошенных на совместном аукционе 16 млрд куб. м были согласованы поставки 11,98 млрд куб. м, 45% из которых (5,5 млрд куб. м) пришлось на СПГ[[13]](#footnote-13). В то же время другие участники рынка заявляют, что СПГ останется растущей частью их бизнеса по крайней мере до 2050 года: о значительном расширении бизнеса по производству СПГ заявила ExxonMobil[[14]](#footnote-14), TotalEnergies направила две трети своих капитальных затрат на нефть и газ[[15]](#footnote-15).

По подсчетам Bloomberg, объемы СПГ, хранящегося на судах в море у берегов Европы, выросли до рекордного более чем за два месяца уровня и превысили 3,1 млн т[[16]](#footnote-16). В июле сообщалось о загруженных и пустых газовозах «Газрома», дрейфующих в Средиземном море[[17]](#footnote-17), а также об отказе Аргентины принять российский СПГ[[18]](#footnote-18).

**Встречи и рамочные соглашения:**

* **ЕС/CELAC (**Сообщество латиноамериканских и карибских государств):B период с настоящего момента по 2027 год в производство экологически чистой энергии и добычу важнейших полезных ископаемых, а также в социальные проекты в Латинской Америке и странах Карибского бассейна будет инвестировано более $50,6 млрд через инициативу Team Europe. В Team Europe входят государства-члены ЕС, Европейского инвестиционного банка и Европейского банка реконструкции и развития[[19]](#footnote-19).
* **EC/Аргентина:** Европейская комиссия согласовала сделку с Аргентиной по поставкам СПГ и сотрудничеству в области распространения водорода и возобновляемых источников энергии, был подписан Меморандум о взаимопонимании.[[20]](#footnote-20)
* **Венгрия/Турция:** Глава венгерского МИДа на пресс-конференции с главой турецкого МИДа заявил о том, что Венгрия хотела бы получать из Турции не только российский, но и турецкий газ[[21]](#footnote-21).
* **Ирак/Иран:** Ирак начнет обменивать сырую нефть на иранский газ, чтобы положить конец повторяющейся проблеме задержек платежей Тегерану из-за необходимости одобрения США. По словам премьер-министра Ирака, ранее Иран сократил экспорт газа в Ирак более чем на 50% по состоянию на 1 июля после того, как Багдаду не удалось получить одобрение США на выплату причитающихся средств[[22]](#footnote-22).
* **Ирак/Катар, Ирак/Туркменистан** Министр энергетики Ирака Зияд Али Фадель планирует посетить Катар и Туркменистан, чтобы обсудить возможности импорта газа.[[23]](#footnote-23)
* **Израиль/Турция**: ожидаются переговоры глав государств по экспорту природного газа из Израиля через трубопроводные сети Турции в Европу. По мнению Globe, этот вариант потребует меньше затрат по сравнению со строительством трубопровода [[24]](#footnote-24).

**Заключение соглашений на поставку СПГ:**

* **Австрия:** австрийская OMV заключиладолгосрочное соглашение с BP на поставку до 1 млн т СПГ в год, начиная с 2026 г. СПГ будет поставляться из глобального портфеля BP через терминал Gate LNG в Роттердаме, где OMV владеет регазификационными мощностями, или через другие терминалы в Европе[[25]](#footnote-25).
* **Алжир/Франция:** TotalEnergies и алжирская Sonatrach продлили на 2024 год контракт на поставку СПГ объемом 2 млн т в год[[26]](#footnote-26).
* **Венесуэла:** до конца 2023г. ожидается получение лицензий на экспорт газа компаниями Eni (Италия) и Repsol (Испания). Объемы поставок СПГ в Европу зависят от быстроты инвестиций Eni и Repsol в совместное предприятие с венесуэльской PDVSA - Cardon 1V. В ближайшее время компании начнут экспорт газового конденсата из Венесуэлы[[27]](#footnote-27).
* **Великобритания/США:** Centrica (Великобритания) подписала 15-летнее соглашение о поставках СПГ с американской Delfin Midstream. Объем поставок 1 млн т в год на условиях FOB, начало поставок - 2027г [[28]](#footnote-28).
* **Марокко:** подписано соглашение с Shell о поставках СПГ сроком на 12 лет. СПГ будет поставляться в Испанию, а затем по трубопроводу через Средиземное море на марокканские газовые электростанции[[29]](#footnote-29).
* **Пакистан:** Pakistan LNG Ltd (PLL) получила по итогам тендера предложения от трейдера Trafigura о поставках двух партий СПГ: 3-4 января и 23-24 февраля 2024г.
* **Пакистан/Азербайджан** Pakistan LNG Limited подписал рамочное соглашение с компанией SOCAR (Азербайджан) о закупках СПГ на гибких условиях: в соответствии с соглашением Азербайджан будет предлагать по одной партии СПГ ежемесячно, а Пакистан сможет отказаться без штрафных санкций[[30]](#footnote-30).
* **США**: Lake Charles LNG заключила три соглашения о намерениях на отбор СПГ на общий объем 3,6 млн т в год: одно на 20 лет на объем 1,6 млн т в год с неким японским консорциумом, и два на 15 лет объемом 1 млн т в год каждое с Chesapeake Energy Marketing LLC и неназванным покупателем из США[[31]](#footnote-31).

**Поставки СПГ:**

* **Бангладеш:** Госкомпания Petrobangla (Бангладеш) закупает в июле 8 партий СПГ: 2 партии со спотового рынка; 6 партий по долгосрочным контрактам: с Qatargas (4 партии) и OQ Trading (ранее - Oman Trading International, 2 партии)[[32]](#footnote-32).
* **Бангладеш:** правительством одобрены закупки госкомпанией Petrobangla двух партии СПГ у Vitol Asia и Excelerate Energy (США), а также получение СПГ у Perintis Akal (Малайзия) в рамках долгосрочного контракта[[33]](#footnote-33).
* **Бангладеш:** Государственная газовая компания Rupantarita Prakritik Gas Company Ltd объявила тендер на закупку одной партии СПГ для доставки 11–12 сентября на плавучую установку для регазификации и хранения СПГ Мохешхали[[34]](#footnote-34).
* **США**: Venture Global LNG Inc. откладывает поставки своим долгосрочным клиентам в связи с переносом сроков введения в коммерческую эксплуатацию завода по сжижению газа на конец 2024г[[35]](#footnote-35).
* **Финляндия:** компания Gasum возобновила закупки СПГ с завода «Криогаз-Высоцк»по долгосрочному контракту**[[36]](#footnote-36)**.

**Строительство объектов для переработки СПГ:**

* **Аргентина:** Национальные нефтяные компании Аргентины и Малайзии, YPF и Petronas, подписали предварительное соглашение о реализации масштабного проекта по сжижению природного газа. На первом этапе будут построены плавучие мощности по производству СПГ мощностью 5 млн тонн в год, на втором - наземный завод мощностью 25 млн т в год. Ожидается, что полная реализация проекта займет 10 лет. Завод будет снабжаться по новому трубопроводу протяженностью 640 км и производительностью 22 млн куб. м[[37]](#footnote-37).
* **Бразилия:** Klaipedos Nafta (KN, Литва) и BP разработают станцию загрузки грузовиков СПГ в порту Аку. Проект включает в себя плавучий терминал СПГ FSRU BW Magna мощностью 173 400 куб. м и управляется KN. В проекте участвуют BP, Siemens, SPIC (Китай) и Prumo (Бразилия)[[38]](#footnote-38).
* **Германия:** принято решение ускорить строительство СПГ-терминала у острова Рюген, запуск в эксплуатацию намечен к 2024г[[39]](#footnote-39).
* **Германия:** Евросоюз выделяет 40 млн евро на строительство первого в Германии берегового СПГ- терминала в Брунсбюттеле. Ожидается, что терминал будет введен в эксплуатацию к 2026–2027 гг. и сможет принимать 10 млрд куб. м газа в год[[40]](#footnote-40).
* **Израиль:** Chevron рассматривает возможность строительства плавучего завода по производству СПГ близ Израиля для поставок в Азию и Европу[[41]](#footnote-41).
* **Мозамбик:** Итальянская Eni начала консультации с местными органами власти по поводу проекта установки плавучего завода по производству СПГ (FLNG) Coral Norte мощностью в 3,5 млн т СПГ в год на шельфе Мозамбика в дополнение к уже действующему FLNG той же мощности[[42]](#footnote-42).
* **Нигерия:** Нигерийская государственная нефтяная корпорация (NNPC) и UTM Offshore maritime logistics Corporation (Нигерия) подписали соглашение[[43]](#footnote-43) об условиях реализации проекта строительства первого плавучего завода СПГ Floating Liquified Natural Gas Limited, обещана поддержка правительства. Партнеры проекта: Technip Energies (Франция) и JGC (Япония). После запуска в 4 кв. 2026г. объект будет ежегодно производить 1,5 млн т СПГ на экспорт и 300 000 т сжиженного нефтяного газа (СНГ) для внутреннего рынка[[44]](#footnote-44).
* **Нигерия:** началось строительство завода по производству СПГ Greenville LNG в Лафии. Компания Greenville LNG инвестирует в него $2 млн[[45]](#footnote-45).
* **США:** TotalEnergies, NextDecade (оператор проекта) и фонд Global Infrastructure Partners приняли окончательное инвестиционное решение (FID) о строительстве 1-й очереди завода Rio Grande LNG (RGLNG) по производству СПГ в Южном Техасе. В рамках 1-й фазы проекта планируется возведение 3-х линий сжижения общей мощностью 17,5 млн т СПГ в год, при этом капитальные затраты составят $14,8 млрд. Ввод в эксплуатацию намечен на 2027г[[46]](#footnote-46). Оборудование поставит Baker Hughes[[47]](#footnote-47).
* **Экваториальная Гвинея** заключила соглашение сMarathon Oil Corporation и Noble Energy (Chevron) о разработке газового мегахаба[[48]](#footnote-48).

**Запуск СПГ-терминалов:**

* **Италия:** Плавучий СПГ-терминал (FSRU) в Пьомбино получил первый груз СПГ компании Eni объемом 90 млн куб. м. Общая мощность FSRU составляет 5 млрд куб. м в год[[49]](#footnote-49). Администрация города сомневается в безопасности проекта и просит суд заморозить начало коммерческой эксплуатации терминала до вынесения решения в декабре[[50]](#footnote-50).
* **Франция:** в сентябре планируется запуск плавучего СПГ-терминала мощностью 5 млрд куб. м в порту Гавр[[51]](#footnote-51).

**Заключение контрактов на природный газ:**

* **Азербайджан/Венгрия:** Венгрия заключила с Азербайджаном договор на поставку газа в объеме 100 млн куб. мдо конца 2023 г[[52]](#footnote-52). Первая партия в 50 млн куб. м газа была отправлена азербайджанской SOCAR на хранение в венгерские подземные хранилища газа (ПХГ)[[53]](#footnote-53).
* **Молдова:** Energocom (Молдова) подписала контракты на поставку природного газа с тремя неназванными компаниями, две из которых будут поставлять ей газ впервые. Компании были отобраны в ходе аукциона[[54]](#footnote-54). Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР) утвердил дополнительное финансирование Молдовы в размере 165 млн евро для закупки газа[[55]](#footnote-55).

**Строительство и введение в эксплуатацию трубопроводов:**

* **Катар:** McDermott (США) выиграла крупный контракт с Qatargas на проектирование, поставку, строительство и монтаж (EPCI) для проекта подводного трубопровода и кабеля на Северном месторождении (NFPS), COMP1[[56]](#footnote-56).
* **Израиль:** принято решение о прокладке третьего трубопровода длиной 10 км от газового месторождения Левиафан до израильского побережья Средиземного моря. Инвесторы проекта: Chevron, NewMed Energy (Израиль) и Ratio Energies (Израиль). Ввод в эксплуатацию - вторая половина 2025 года, добыча на Левиафане вырастет с 12 до 14 млрд куб. м в год[[57]](#footnote-57).
* **Израиль/Кипр/Италия:** компания Edison (Италия) продолжает переговоры о строительстве трубопровода EastMed протяженностью 2000 км для доставки природного газа с месторождений Восточного Средиземноморья в Европу[[58]](#footnote-58).
* **Аргентина:** открыта первая очередь газопровода Nestor Kirchner Gas Pipeline (GNK) протяженностью 573 км сместорождения Vaca Muerta на западе Аргентины в провинцию Санта-Фе через провинцию Буэнос-Айрес. На текущем этапе газопровод будет прокачивать 11 млн куб. м в сутки[[59]](#footnote-59).
* **Норвегия:** Консалтинговая компанияWood Mackenzieвыпустила отчет, посвященный проекту норвежского газопровода протяженностью 800 км в Баренцевом море, который может связать газовые месторождения в Баренцевом море на севере Норвегии с европейскими рынками и снизить зависимость региона от СПГ[[60]](#footnote-60).
* **США:** от месторождения Eagle Ford до побережья Мексиканского залива США строятся два трубопровода: длиной 67 миль (компании Kinder Morgan) и 62 мили (компании Howard Energy Partners)[[61]](#footnote-61).

**Открытие и разработка месторождений:**

* **Австрия:** австрийский концерн OMVобъявил об открытии месторождения газа в Виттау, извлекаемые ресурсы оцениваются в 48 ТВтч[[62]](#footnote-62).
* **Азербайджан:** BP и государственная нефтяная компания Азербайджана SOCAR обсуждают параметры добычи «глубокого газа» на блоке «Азери-Чираг-Гюнешли» после завершения этапов бурения и интерпретации, окончательное решение ожидается к концу года.  Доли участия в проекте: BP (30,37%, оператор), SOCAR (25%), MOL (9,57%), INPEX (9,31%), Equinor (7,27%), ExxonMobil (6,79%), TPAO (5,73%), ITOCHU (3,65%), ONGC Videsh (2,31%)**[[63]](#footnote-63)**.
* **Азербайджан:** TotalEnergies и SOCAR начали добычу газа в рамках первой фазы разработки газоконденсатного месторождения Апшерон в Каспийском море. На первом этапе подводная добывающая скважина будет соединена с газоперерабатывающей платформой мощностью 4 млн куб. м газа в сутки и 12 тыс. баррелей конденсата в сутки. Газ будет продаваться на внутреннем рынке Азербайджана[[64]](#footnote-64).
* **Алжир/Франция** TotalEnergies заключила с госкомпанией Алжира Sonatrach соглашения об инвестициях в разработку месторождений TFT II ($332 млн) и TFT South ($407 млн) на юго-востоке Алжира. По данным Sonatrach, совокупная добыча на TFT II и TFT South превысит 100 тыс. баррелей нефтяного эквивалента (бнэ) в день к 2026 году против текущей добычи около 60 тыс. бнэ в день[[65]](#footnote-65).
* **Венесуэла/Тринидад и Тобаго:** переговоры между Венесуэлой и Тринидадом и Тобаго о совместной разработке морского газового месторождения Dragon вблизи морской границы зашли в тупик после отказа Венесуэлы принять условия американской лицензии[[66]](#footnote-66).
* **Германия:** Neptune Energy (Великобритания) объявила о первой добыче из эксплуатируемой ею скважины природного газа Adorf Z18 в муниципалитете Георгсдорф на северо-западе Германии[[67]](#footnote-67).
* **Египет:** Египет начал программу разведки газовых скважин в Средиземном море и дельте Нила стоимостью $1,8 млрд. В течение 2 лет будут пробурены 35 разведочных скважин. Программа осуществляется в сотрудничестве с компаниями Eni, Chevron, ExxonMobil, Shell и BP[[68]](#footnote-68).
* **Израиль:** BP, Socar (Азербайджан) и NewMed (Израиль) приняли участие в израильском раунде лицензирования разведки природного газа на месторождении Eastern Med. Заявка касалась блоков в непосредственной близости от месторождений Левиафан и Тамар[[69]](#footnote-69).
* **Италия:** Prospex Energy объявила о первой добыче газа на недавно разработанном месторождении Selva (проект Podere Maiar-1) на суше в регионе долины реки По на севере Италии. Газ будет продаваться по 18-месячному контакту с ВР на внутреннем рынке Италии[[70]](#footnote-70).
* **Иран:** Власти Ирана ввели в эксплуатацию новое газовое месторождение Мохтар в провинции Кохгилуйе и Бойерахмед, расположенной на юго-западе исламской республики, объем добычи - 10 млн куб. м газа в сутки, общий объем запасов месторождения составляет не менее 20 млрд куб. м[[71]](#footnote-71).
* **Канада:** ExxonMobil пробурила разведочную скважину на шельфе Ньюфаундленда и Лабрадора в Канаде, которая в случае успеха может стать основой для потенциального нового нефтегазового хаба в богатом углеводородами районе Гранд-Бэнкс[[72]](#footnote-72).
* **Кувейт:** министр нефти Саад Аль Баррак завил, что Кувейт пробурит месторождение Аль-Дурра до разрешения пограничного спора с Ираном. Ожидается, что с месторождения Аль-Дурра будет добываться 1 млрд куб. футов газа и 84 000 баррелей конденсата в день[[73]](#footnote-73).
* **Намибия:** Shell завершила бурение четвертой разведочной скважины Lesedi-1X в Намибии, подтверждено наличие углеводородов[[74]](#footnote-74).
* **Норвегия:** DNO Asa (Норвегия) объявила об открытии крупнейшего за 10 лет месторождения природного газа у берегов Норвегии. Предварительная оценка данных по разведочному участку Кармен в Северном море показывает, что извлекаемые ресурсы месторождения составляют до 230 млн бнэ[[75]](#footnote-75).
* **Норвегия:** Норвежские власти утвердили планы разработки и эксплуатации подводного газового месторождения Irpa в Норвежском море. Оно будет запущено в эксплуатацию в 2026 году и привязано к плавучему объекту добычи, хранения и разгрузки (FPSO) на месторождении Ааста Ханстин[[76]](#footnote-76).
* **Тринидад и Тобаго:** Австралийская Woodside Energy Group (WDS.AX ) вернула глубоководный блок правительству Тринидада и Тобаго после того, как оценка геологоразведочных работ показала, что его разработка будет нерентабельной[[77]](#footnote-77).
* **Украина:** «Нафтогаз Украины» ввел в эксплуатацию 11 газовых скважин в первом полугодии 2023, в т. ч. 3 скважины на востоке страны, одна из них – после ремонта. Дебит каждой — более 100 тыс. куб. м в сутки, 4 из них дают более 300 тыс. куб. м в сутки. Местонахождение скважин не раскрывается[[78]](#footnote-78).

**Газохранилища:**

* **Великобритания:** Компания Сentrica (Великобритания) увеличила мощность газохранилища Rough до 1,5 млрд куб. м. Закрытое в 2017г., хранилище было частично открыто в прошлом году[[79]](#footnote-79).
* **Испания**: Endesa (Испания) получила разрешение на эксплуатацию хранилища СПГ El Musel мощностью 8 млрд куб. м в год после его открытия на период с августа 2023г. по 31 декабря 2026 года[[80]](#footnote-80).

**Газораспределительные системы:**

* **Албания:** Албания намерена соединить Влерскую ТЭС с Трансадриатическим трубопроводом (TAP) посредством газопровода. Азербайджан находится в процессе переговоров с Албанией о строительстве местной газораспределительной системы[[81]](#footnote-81).
* **ОАЭ:** ADNOC Gas заключила контракты на $1,34 млрд с Petrofac Emirates

 на строительство газокомпрессорного завода в комплексе Habshan и с консорциумом National Petroleum Construction и CAT International (NPCC-CAT) - на расширение сети газопроводов с 3200 до 3500 км[[82]](#footnote-82).

**Слияния и поглощения:**

* **Великобритания:** National Grid (Великобритания) рассматривает продажу 100% доли в терминале Grain LNG недалеко от Лондона[[83]](#footnote-83).
* **США:** Berkshire Hathaway Уоррена Баффета увеличит долю в американском заводе по производству СПГ Cove Point с текущих 25% до 75%, выкупив долю у Dominion Energy. Мощность первой очереди СПГ-завода в Cove Point составляет 5,25 млн тонн СПГ в год. Большая часть газа законтрактирована по долгосрочным контрактам рядом компаний, включая Tokyo Gas Co. и Sumitomo Corp[[84]](#footnote-84).

**Поставки газового конденсата:**

* **Катар/ОАЭ** QatarEnergy заключила 10-летнее соглашения с ENOC Group (ОАЭ) о поставках до 120 млн барр. газового конденсата начиная с 2023 г[[85]](#footnote-85).

**Судебные иски:**

* СПГ-трейдеры Shell и BP по отдельности подали в суд на американского СПГ-экспортера Venture Global LNG за невыполнение контрактных поставок[[86]](#footnote-86).
* TotalEnergies и Gunvor Singapore направили уведомления национальной нефтяной компании Бангладеш Petrobangla о необходимости погашения задолженности по платежам на сумму около $113 млн за спотовые поставки СПГ или о лишении ее денежных гарантий в государственном банке[[87]](#footnote-87).

**Энергетический переход:**

* **Бразилия:** EB Capital и компания Sebigas Cotica, специализирующаяся на биогазовом бизнесе, запустят новый проект по производству биометана из промышленных отходов. Первый из трех блоков должен заработать к концу 2024г[[88]](#footnote-88).
* **Германия:** Немецкий оператор газотранспортной системы Gascade планирует преобразовать большую часть своей газовой сети для транспортировки водорода[[89]](#footnote-89).
* **Греция:** Греческий оператор газосетей DESFA хочет построить водородный трубопровод стоимостью 1 млрд евро, который соединит Грецию с Болгарией, как часть будущего европейского юго-восточного коридора[[90]](#footnote-90).
* **ОАЭ:** ОАЭ планируют производить 1,4 млн т водорода в год к 2031 году, для чего создадут два водородных "оазиса" для производства водорода из "чистой электроэнергии" в Рувайсе и промышленной зоне Халифа Абу-Даби (КИЗАД)[[91]](#footnote-91).
* **США**: BP инвестировала $10 млн в калифорнийскую стартап-фирму WasteFuel, занимающуюся переработкой испортившихся продуктов и других биоотходов в топливо [[92]](#footnote-92).

**Бункеровка и фрахт:**

* **ConocoPhillips (США) -** Несколько отраслевых источников сообщили TradeWinds, что ConocoPhillips ищет до восьми судов для больших объемов СПГ[[93]](#footnote-93).
* **Shell** добавила Флашинг и Антверпен в свою глобальную сеть бункеровки СПГ в июне, расширив ее до 19 пунктов в 12 странах. Первые операции по бункеровке во Флашинге завершены[[94]](#footnote-94).
* **Rio Grande LNG** арендовала 2 судна у Dynagas LNG Partners LP: судно для перевозки СПГ Clean Energy на срок около двух лет, начиная с марта по май 2026 года; судно для перевозки СПГ Arctic Aurora на срок около семи лет, начиная с сентября по ноябрь 2026 года[[95]](#footnote-95)**.**

**Азиатско-Тихоокеанский регион**

В июне 2023 г. в Азиатско-Тихоокеанском регионе наблюдался значительный̆ рост импорта СПГ до 20,93 млн т - на 8,6% (1,65 млн т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Впервые в 2023 году импорт СПГ в регионе восстановился до уровня 2021 года. Лидером роста в Азиатско-Тихоокеанском регионе стал Китай̆ при значительном вкладе Сингапура, Таиланда и Тайваня, что компенсировало более слабый̆ импорт в Японии и Пакистане. В течение первого полугодия 2023 года совокупный̆ импорт СПГ в Азиатско-Тихоокеанском регионе вырос на 2,3% (2,87 млн т) по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, достигнув 129,38 млн т[[96]](#footnote-96).

Китайский̆ импорт СПГ в июне резко вырос, достигнув самого высокого уровня с января 2022 года, чему способствовали восстановление спроса на газ после пандемии COVID-19, летняя жара, увеличение поставок СПГ по долгосрочным контрактам и снижение спотовых цен на СПГ. Согласно данным, собранным Refinitiv, Китай импортировал в июне 5,96 млн т. В Японию в июне поступило 4,93 млн т, что на 17,4% ниже показателей июня 2022г. Южная Корея импортировала 3,08 млн тонн, что ненамного меньше, чем в мае текущего года (3,17 млн т), но значительно выше, чем в июне 2022г. Объемы импорта Индии снизились до 1, 59 млн т с 2,06 млн в мае[[97]](#footnote-97)**.**  В Сингапуре импорт СПГ более чем удвоился по сравнению с прошлым годом благодаря значительному увеличению импорта из Австралии и Катара. Увеличение импорта СПГ в Таиланд было связано со снижением внутренней̆ добычи газа и устойчивым спросом на газ, особенно в электроэнергетическом секторе. Импорт СПГ на Тайвань увеличился из-за более высокого спроса на газ в электроэнергетическом секторе на фоне снижения производства гидро- и атомной̆ энергии. Япония испытала снижение импорта СПГ из-за более слабого спроса на газ в электроэнергетическом секторе и увеличения производства атомной̆ энергии. Падение импорта СПГ в Пакистан произошло главным образом из-за более слабого спотового импорта СПГ[[98]](#footnote-98).

Импорт американского СПГ в Азию вырос до 1,34 млн тонн в июне, по сравнению с 1,21 млн в мае и достиг максимального значения с февраля этого года[[99]](#footnote-99).

Запасы СПГ в Китае и Южной Корее в июне оставались высокими, что побудило некоторых импортеров задерживать доставку грузов. В середине июля некоторые порты в Китае имели большие запасы, из-за чего импортеры просили отложить поставки СПГ. Более высокие, чем обычно, уровни запасов в Восточной Азии останавливали крупных покупателей в Северо-Восточной Азии от покупок на спотовом рынке[[100]](#footnote-100).  В то же время снижение цен на СПГ и экстремальные температуры привели к спотовым закупкам со стороны наименее обеспеченных энергоресурсами стран. В первом полугодии индийские компании выиграли более 15 тендеров на спотовые закупки, Бангладеш объявила более 10 таких тендеров, и таиландская PTT также запросила грузы в рамках более чем 13 тендеров на закупку[[101]](#footnote-101). Импорт СПГ начали Филиппины и Вьетнам. Последний стремится к тому, чтобы к 2030 году 15% электроэнергии было получено от 13 электростанций, работающих на СПГ[[102]](#footnote-102). Первая из них должна быть запущена в следующем году[[103]](#footnote-103). По сообщениям разработчика первого завода, использующего импортный СПГ, японской компании Tokyo Gas, он будет введен в эксплуатацию не раньше 2026г[[104]](#footnote-104). При этом во Вьетнаме остаются нерешенными вопросы ценообразования на электроэнергию, производимую на газовых электростанциях, что осложняет реализацию проектов[[105]](#footnote-105). В июле 2023 г. на первый вьетнамский СПГ-терминал Thi Vai поступил первый груз СПГ, а госкомпания PetroVietnam Gas начала переговоры о заключении контрактов на поставки СПГ с компаниями ExxonMobil и Новатэк[[106]](#footnote-106). Новую, более либеральную систему доступа третьих стран к импорту СПГ в ближайшее время выпустит Энергетическая комиссия Малайзии[[107]](#footnote-107).

Энергокризис изменил социально-политические приоритеты Азиатско-Тихоокеанского региона, на первый план вышло обеспечение энергетической безопасности. В июле состоялись поездки первых лиц по странам – экспортерам ископаемых источников энергии: премьер-министр Японии Фумио Кисида посетил Саудовскую Аравию, ОАЭ и Катар[[108]](#footnote-108), а премьер-министр Индии Нарендра Моди – Францию и ОАЭ, где он договорился о подписании долгосрочных контрактов на поставки СПГ в Индию[[109]](#footnote-109). Индия и Япония заявили о намерении создать стратегические запасы газа[[110]](#footnote-110). Серьезную озабоченность у стран региона вызывает запуск австралийского Защитного механизма: Корея и Япония уже обратились к правительству Австралии с просьбой о выведении совместных проектов из-под его действия[[111]](#footnote-111). В то же время, Япония и Южная Корея отвергли сделанное им в июле предложения США присоединиться к проекту добычи природного газа на Аляске стоимостью $44 млрд[[112]](#footnote-112). Значительное внимание уделяется проектам, связанным с экологически чистыми источниками энергии.

**Запуск СПГ-терминалов:**

* **Вьетнам:** Vietnam Gas Corporation (PV Gas) запустил в эксплуатацию терминал Thi Vai LNG. Первая партия объемом 70 000 т из Индонезии была поставлена сингапурской компанией Shel lEastern Trading[[113]](#footnote-113). Терминал может принимать суда грузоподъёмностью до 100 000 т. и имеет резервуар для хранения СПГ объемом 180 000 куб. м[[114]](#footnote-114).

**Тендеры и соглашения на поставки СПГ:**

* **Таиланд:** Управление по производству электроэнергии Таиланда (EGAT) объявило тендер на закупку шести партий СПГ для поставки в период с конца сентября по декабрь[[115]](#footnote-115).
* **Таиланд/Катар:** Компания РТТ (Таиланд) ведет предварительные переговоры с Катаром о заключении долгосрочного соглашения на поставку СПГ в объёме 1–2 млн т в год в течение 15 лет. До конца лета заключения контракта не ожидается[[116]](#footnote-116).
* **Филиппины:** First Gen Corp планирует объявить тендер на закупку одной партии СПГ для Shell Eastern Trading (Pte) Ltd. с поставкой в период с 1 августа по 30 сентября[[117]](#footnote-117).

**Строительство объектов для переработки и хранения СПГ:**

* **Индонезия**: запуск проекта завода по производству СПГ Tangguh Train 3 в заливе Бинтуни, Западное Папуа, намечен на август 2023 г[[118]](#footnote-118).
* **Вьетнам:** одобрен проект строительства порта в Йенхунге Yen Hung LNG Port JSC. Планируется строительство причала, способного обслуживать суда для наливных грузов водоизмещением до 50 000 т (с потенциальным расширением до 100000 т) с внешней и до 200000 т с внутренней стороны[[119]](#footnote-119).
* **Вьетнам:** Компании AES (США) и PetroVietnam Gas получили одобрение инвестиционной политики для СПГ-терминала Son My LNG Terminal[[120]](#footnote-120). Ввод проекта в эксплуатацию намечен на 2027 г[[121]](#footnote-121).
* **Вьетнам:** Компания PV GAS построила первый резервуар для СПГ во Вьетнаме вместимостью 1 млн т СПГ, что эквивалентно примерно 180 000 куб. м[[122]](#footnote-122).
* **Индонезия:** Компания Badak LNG, оператор завода по производству СПГ в Бонтанге, совместно с PT Surya Integrasi Energi (SIE) работают над проектом СПГ-хаба. Емкость хранилища СПГ, принадлежащего компании Badak LNG, достигает 600 000 куб. м[[123]](#footnote-123).
* **Индонезия:** на Бали будет построен СПГ-терминал для удовлетворения внутреннего спроса и снижения экспорта индонезийского природного газа[[124]](#footnote-124).

**Открытие и разработка месторождений:**

* **Австралия:** Shell представила экологический план (EP) морскому регулирующему органу страны для установки бурового шаблона на месторождении природного газа Crux у побережья Западной Австралии[[125]](#footnote-125).
* **Малайзия:** началась добыча газа на месторождении Баян компании Petronas Carigali с помощью мобильной морской добывающей установки Tseven Elise компании Tanjung Offshore Services (MOPU). Установка расположена в 80 км от Bintulu Malaysia LNG (MLNG)[[126]](#footnote-126).
* **Малайзия:** PETRONAS Carigali Sdn. Bhd. открыла шесть месторождений нефти и газа в пяти блоках у побережья Саравака, Малайзия[[127]](#footnote-127).
* **Малайзия/Таиланд:** Национальная добывающая компания Таиланда PTTEP намерена отказаться от разведочных площадей на шельфе Малайзии после того, как бурение не привело к обнаружению коммерческих углеводородов[[128]](#footnote-128).

**Слияния и поглощения:**

* **Индонезия:** Chevron Indonesia Company (CICO) передает права на участие и управление проектом глубоководного освоения на Восточном Калимантане компании ENI (Италия)[[129]](#footnote-129).
* **Индонезия:** Покупателями доли Shell (35%) в проекте Masela **(**Abadi LNG) стали компании Pertamina (20%) и Petronas (15%)[[130]](#footnote-130).

**Япония**

Согласно предварительным данным, опубликованным Министерством финансов Японии, импорт СПГ в Японию в январе-июне сократился на 13,3 % в годовом исчислении до 32,62 млн т. Импорт СПГ в Японию в июне сократился на 22% до 4,53 млн т по сравнению с 2022г[[131]](#footnote-131) и на 2% по сравнению с маем 2023г. (4,61 млн т). По данным японской торговой статистики за первые шесть месяцев этого года Япония сократила импорт СПГ из России на 16,5% по сравнению с аналогичным периодом 2022 года. В июне 2023 года Япония также сократила импорт СПГ из РФ на 21,4% по сравнению с аналогичным месяцем 2022 года до 485 000 т [[132]](#footnote-132), в то время как поставки из США выросли на 115,7% до 518 000 т. Поставки из Азии в июне сократились на 38,4% до 919 000 т по сравнению с прошлым годом. За первое полугодие поставки из России сократились на 16,5% до 3,10 млн т, а объемы из США выросли по сравнению с прошлым годом на 0,8% до 2,11 млн т. В период с января по июнь поставки из Азии сократились на 8,9 % до 8,55 млн т [[133]](#footnote-133).

Потребление газа в Японии в июне снизилось на 9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составило 7 млрд куб. м. Это снижение может быть связано с более высокой̆ доступностью ядерной̆ энергии, ее выработка увеличилась на 150% по сравнению с тем же периодом прошлого года. Потребление газа в электроэнергетике снизилось в июне на 14% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года[[134]](#footnote-134).

С 1 июля вступил в действие австралийский Защитный механизм, изменивший требования в том числе и к уже реализующимся проектам по добыче и производству СПГ, увеличив их стоимость. Япония обратилась к правительству Австралии с просьбой исключить газовый проект Barossa в Тиморском море стоимостью $5,8 млрд, частично принадлежащий японской JERA, из новой политики в связи с рисками, которые он представляет для поставок газа, критически важного для национальной безопасности страны[[135]](#footnote-135).

В сложившейся ситуации Япония предприняла ряд шагов для обеспечения энергетической безопасности. Премьер-министр Японии совершил поездку в Саудовскую Аравию, ОАЭ и Катар, где поддержал усилия японских компаний, ранее уже начавших переговоры о поставках катарского СПГ и участии в проекте расширения катарского Северного месторождения[[136]](#footnote-136). Министр промышленности Японии Ясутоси Нисимура завил о намерении создать в Японии резерв СПГ, аналогичный японскому стратегическому запасу нефти, который является одним из крупнейших в мире[[137]](#footnote-137). 18 июля на Конференции производителей и потребителей СПГ 2023 года в Токио Япония выступила с инициативой об усилении роли Международного энергетического агентства (МЭА) и создания системы обеспечения резерва, запасов и хранилищ СПГ для стран-членов МЭА [[138]](#footnote-138). Ранее в Брюсселе было подписано соглашение между Евросоюзом и Японией, где обе стороны как крупнейшие импортеры договорились активизировать сотрудничество для развития безопасных и прозрачных глобальных рынков СПГ[[139]](#footnote-139). Появилась информация, что японское правительство будет страховать банковские кредиты, используемые для закупки СПГ по краткосрочным контрактам, предлагая предприятиям помощь в получении финансирование. Ожидается официальная информация министерства экономики, торговли и промышленности о новом механизме торгового страхования[[140]](#footnote-140).

**Зарубежные проекты:**

* **Inpex:** компания ожидает одобрения властями Индонезии новой версии плана разработки для проекта по производству СПГ Abadi[[141]](#footnote-141).
* **Japan Petroleum Exploration (Japex**) и Longboat Energy Norge (Норвегия) создали совместное предприятие Longboat Japex Norge для разработки месторождений на Норвежском шельфе. Бурение высокоэффективной разведочной скважины Velocette ожидается в сентябре. Japex инвестировала в созданное предприятие $16 млн[[142]](#footnote-142).
* Неназванный японский консорциум заключил с Energy Transfer LP (США) соглашение о намерении закупки 1,6 млн тонн СПГ в год на 20-летний срок с СПГ-проекта в Лейк-Чарльз с при условии возможности конвертации соглашения о продаже в долевое участие, предусматривающее тот же объем СПГ[[143]](#footnote-143).

**Строительство СПГ-танкеров и бункеровщиков СПГ:**

* **NYK Line (Япония)** указывают в качестве заказчика 2 новых танкеров для перевозки СПГ вместимостью 174 000 куб. м. у Hyundai Samho Heavy Industries (Ю. Корея)[[144]](#footnote-144).
* **Mitsubishi Shipbuilding Co., Ltd** спустила на воду первый в западной Японии бункеровщик СПГ, построенный по контракту с KEYS Bunkering West Japan Co., Ltd. Судно будет передано заказчику в марте 2024 г[[145]](#footnote-145).
* **Mitsubishi Corp** подписала контракт на строительство судна для перевозки СПГ с NYK Line[[146]](#footnote-146).
* **Mitsui OSK Line (MO, Япония)** подписала соглашение c INEOS Energy Trading (Великобритания) о фрахте двух новых газовозов вместимостью 174 000 куб. м. В настоящее время судна строятся компанией Hanwha Ocean (Корея) [[147]](#footnote-147).
* **MOL** заказала два двухтопливных СПГ-танкера мощностью 309 000 т в Dalian COSCO KHI Ship Engineering (Китай)[[148]](#footnote-148).

**Энергетический переход:**

* **JERA** и южнокорейская **Kogas** запустили 18 июля 2023 г. инициативу Коалиции по сокращению выбросов СПГ в направлении чистого нуля (CLEAN). В заявлении JERA говорится, что обе компании признают СПГ в качестве переходной энергии для обезуглероженного общества и считают, что усилия по сокращению выбросов в цепочке создания стоимости СПГ станут более важными в будущем.[[149]](#footnote-149).
* **JERA** заключила соглашение о стратегическом сотрудничестве с Национальной нефтяной компанией ОАЭ Абу-Даби (ADNOC), касающееся сотрудничества в области производства чистого водорода и аммиака[[150]](#footnote-150)**.**
* **Sumitomo** (Япония) и Sharjah National Oil Corp (ОАЭ) изучат проект улавливания и хранения углерода (CCS) на зрелом газовом месторождении в Объединенных Арабских Эмиратах[[151]](#footnote-151)**.**
* **JAPEX подписала меморандум** о взаимопонимании между PT Pertamina (индонезийской национальной энергетической компанией), Японской национальной корпорацией энергетики и металлов (JOGMEC) и Республикой Индонезия для проведения исследования по вдавливанию диоксида углерода (CO2) на нефтяном месторождении Суковати на Восточной Яве[[152]](#footnote-152).

**Китай**

Китай обогнал Японию и стал крупнейшим мировым импортером СПГ в первой половине этого года. Согласно таможенным данным, импорт СПГ в Китай в июне рос пятый месяц подряд (с февраля). За январь-июнь Китай импортировал 33,44 млн тонн СПГ, что на 7,2 % больше по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Ведущим поставщиком СПГ в КНР за первую половину 2023 года традиционно остается Австралия, которая продала Китаю 11 млн т за $7,1 млрд. Затем следует Катар с 8 млн т за $5,3 млрд, Россия с поставками 3,9 млн т на $2,7 млрд, далее Малайзия - 3,6 млн т за $2,3 млрд[[153]](#footnote-153). По данным национального управления энергетики КНР, потребление природного газа Китаем в январе-июне выросло на 5,6% по сравнению с предыдущим годом до 194,1 млрд куб. м, внутреннее производство выросло на 5,4% до 115,5 млрд куб. м, а общий объем импорта природного газа вырос на 5,8% до 79,4 млрд куб. м, при этом трубопроводный газ составил 33,2 млрд куб. м, а СПГ - 46,2 млрд куб. м[[154]](#footnote-154).

Импорт СПГ в Китай увеличился в июне почти на 24,4% по сравнению с прошлым годом - до 5,96 млн т, поскольку спрос на энергоносители восстановился из-за снижения цен и ввода в эксплуатацию новых мощностей по регазификации. Фактически, суммарный объем импорта газа в Китай, включая как СПГ, так и природного газа, продолжал расти по сравнению с предыдущим месяцем, достигнув рекордного уровня за июнь. По данным китайской таможни, в июне поставки СПГ из России в Китай уменьшились по сравнению с майским показателем на 5%, составив 858,5 тыс. т. В стоимостном выражении они снизились на 9%, до $489,3 млн[[155]](#footnote-155).Импорт трубопроводного газа в страну по сравнению с прошлым годом в июне вырос на 13,7% до 4,43 млн т[[156]](#footnote-156).

По прогнозам ICIS[[157]](#footnote-157) закупки СПГ Китаем составят в этом году примерно 73 млн тонн, увеличение импорта трубопроводного газа составит 15%, собственная добыча газа в КНР вырастет на 6%, что будет способствовать снижению спроса на импортный СПГ[[158]](#footnote-158). Согласно отчету о развитии природного газа в Китае за 2023 год, опубликованному Национальным управлением энергетики, ежегодное потребление природного газа в Китае в 2023 году достигнет 385–390 млрд куб. м, увеличившись на 5,5–7% по сравнению с предыдущим годом[[159]](#footnote-159). Об увеличении объемов добычи газа первом полугодии сообщила энергетическая компания Sinopec[[160]](#footnote-160).

В отличие от ЕС и Японии, Китайское правительство поддерживает заключение долгосрочных соглашений на поставку СПГ: по данным Bloomberg, на Китай приходится треть всех подписанных в этом году долгосрочных контрактов на поставки СПГ[[161]](#footnote-161).

В связи с законтрактованностью Южнокорейских верфей и развитием китайского судостроения КНР активно наращивает портфель заказов на постройку СПГ-танкеров.

**Соглашения о поставках СПГ:**

* **Zhejiang Energy** подписала 20-ти летний контракт с Mexico Pacific Ltd (Мексика) на поставки СПГ в объеме 1 млн т в год со строящегося завода Saguaro Energia LNG. 1-я отгрузка запланирована на 2027 г[[162]](#footnote-162).
* **ENN Energy Holdings** заключила договор с Cheniere Energy (США) о ежегодных поставках СПГ в объеме около 1,8 млн т сроком на 20 лет с середины 2026 г., из которых около 900 000 тонн годового контрактного объема будут поставляться после выполнения предварительных условий контракта и после ввода в эксплуатацию седьмой производственной линии завода, в 2027 году[[163]](#footnote-163).

**Запуск СПГ терминалов:**

* **Hong Kong LNG Terminal:** плавучий СПГ терминал в Гонконге принял первую партию СПГ в 139 000 куб. м по долгосрочному контракту[[164]](#footnote-164).

**Инфраструктура для переработки и хранения СПГ:**

* **China Offshore Oil Group (CNOOC)** завершила строительство основной конструкции крупнейшего в мире резервуара для СПГ вместимостью 27 млн куб. м, который является 2-й фазой проекта "Green Energy Port" в Golden Bay. После завершения в 2024 г. проект станет крупнейшей базой хранения и транспортировки природного газа на юге Китая с годовой производительностью 700 млн т[[165]](#footnote-165).
* **Shenzhen LNG** получила "Свидетельство о регистрации склада временного хранения", став первым предприятием по производству СПГ в Южном Китае, где склад временного хранения и склад общей торговли сосуществуют[[166]](#footnote-166).
* **National Petroleum Gas Pipeline Network Group Co** (**PipeChina)** сдала в аренду компании Shell управляемые PipeChina СПГ-терминалы на основании средне- и долгосрочных контрактов. Подробности сделки не разглашаются[[167]](#footnote-167).

**Строительство газопроводов:**

* **Tianjin LNG Lingang:** введена в эксплуатацию первая фаза проекта трубопровода Mengxi (Tianjin LNG Lingang - Hebei Baoding Dingxing) протяженностью 413,5 км и проектной мощностью 6,6 млрд. куб. м в год[[168]](#footnote-168).

**Внутренние поставки:**

* Xinao Natural Gas Co., Ltd. и China Petroleum and Natural Gas Sales Company (PetroChina ) подписали контракт, по которому PetroChina будет поставлять природный газ в Xinao Shares, а также использовать приемную станцию Xinao Zhoushan для приема и разгрузки СПГ и поставок газа в Восточный Китай[[169]](#footnote-169).

**Разработка и закрытие месторождений:**

* **CNOOC** подала заявку в Министерство природных ресурсов КНР на проведение оценки воздействия на окружающую среду для разработки газового месторождения Ледонг 10-1 в бассейне Инг-Хай Южно-Китайского морядля реализации плана CNOOC Ltd по строительству центра добычи газа в устье Жемчужной рекив бассейнах Инг-Хай и Циондуннань в Южно-Китайском море[[170]](#footnote-170).
* **CNOOC** планирует вывести из эксплуатации 171 нефтяную и газовую платформу на шельфе Китая в течение следующих 12 лет по мере старения месторождений и истощения коллекторов. Вывод месторождений из эксплуатации в таких масштабах создаст проблемы для CNOOC в плане быстрого пополнения своих запасов за счет активизации геологоразведочных работ и разработки обнаруженных ресурсов, которые были признаны извлекаемыми[[171]](#footnote-171).
* **China National Petroleum Corp. (CNPC)** начала бурение скважины Shendi Chuanke 1 в провинции Сычуань проектной глубиной 10 520 метров (6,5 миль) в поисках сверхглубоких запасов природного газа[[172]](#footnote-172)**.**

**Строительство судов:**

* **Hudong-Zhonghua** завершила ходовые испытания третьего танкера для перевозки СПГ вместимостью 79 960 куб. м. Судно построено для K Line и зафрахтовано компании Petronas на 12 лет для транспортировки СПГ из Малайзии в Китай по долгосрочному контракту между Petronas и китайской Shenergy Group[[173]](#footnote-173).
* **Hudong-Zhonghua** начала строительство второго из шести танкеров СПГ вместимостью 174 000 куб. м для японской MOL и китайской компании CNOOC[[174]](#footnote-174). Первый танкер был спущен на воду 14 июля 2023 г[[175]](#footnote-175).
* **Hudong-Zhonghua** получила заказ от компаний COSCO Shipping и PetroChina (для совместного предприятия United Liquefied Gas Shipping) на строительство 2танкеров СПГ вместимостью 174 000 куб. м. со сроком поставки в 2025 и 2026 годах[[176]](#footnote-176).
* **Hudong-Zhonghua** получила заказ от Wah Kwong Maritime Transport, China Gas Holdings и CSSC на строительство двух газовозов объемом 174 000 куб. м. каждый со сроками сдачи в 2027г[[177]](#footnote-177).
* **Hudong-Zhonghua** и французская компания GTT, специализирующаяся на хранении СПГ, разработали новую конструкцию судна для перевозки сжиженного природного газа вместимостью 174 000 куб. м с тремя резервуарами для хранения[[178]](#footnote-178).
* **CIMC Sinopacific Offshore & Engineering** построит для CNOOC судно для бункеровки СПГ вместимостью 12 000 куб. м[[179]](#footnote-179).
* **Wison Marine Engineering Co:** началось строительство надводных модулей для крупнейшего в Китае плавучего завода по производству СПГ (FLNG) производительностью 2,4 млн тонн СПГ в год. Заказчик – итальянская Eni, FNLG будет эксплуатироваться в 50 км от берега в районе моря Конго с конца 2025г[[180]](#footnote-180).
* **China Merchants Heavy Industries (CMHI)** получила заказ на четыре танкера ME-GA вместимостью 180 000 куб. м для перевозки СПГ от датской судоходной компании Celsius Tankers. Ожидается, что суда будут поставлены в 2026/2027 гг. и будут использоваться по долгосрочным контрактам с Clearlake Shipping[[181]](#footnote-181).
* **Dalian Shipbuilding Industry (DSIC)** заказала французской компании GTT проектирование резервуаров еще для двух танкеров для СПГ вместимостью 175 000 куб. м. DSIC построит танкеры для перевозки СПГ для CMES LNG Carrier (Китай), суда будут оснащены мембранной системой удержания Mark III Flex от GTT[[182]](#footnote-182).
* **Cosco Shipping Heavy Industry** Проведены ходовые испытания судна Galea, построенного в 2002 году и переоборудованного в плавучую установку для регазификации и хранения СПГ (FSRU), которая будет обслуживать первый кипрский терминал по импорту СПГ в Василикосе. Вместимостью обновленного судна, получившего имя Etyfa Prometheas, составляет 137 000 куб. м[[183]](#footnote-183).

**Бункеровка:**

* Американская корпорация World Fuel Services Corp. завершила первую бункеровку СПГ в китайском порту с новым судном Hapag-Lloyd “Berlin Express”[[184]](#footnote-184).

**Международное сотрудничество:**

* **Huaying Natural Gas** заключила меморандум о взаимопонимании с тайской государственной компанией PTT для сотрудничества в области использования терминалов СПГ и торговли СПГ[[185]](#footnote-185).
* **Shanghai Hoto Engineering Inc**. и НИПИ ПЕГАЗ (РФ) провели встречу для обсуждения совместных проектов. Вероятно, в серию будет запущена перспективная технология производства сжиженного природного газа MR-PEGAZ, которая предусматривает использование смешанного хладагента с тригенерационным предохлаждением технологических потоков[[186]](#footnote-186).

**Энергетический переход:**

* **Sinopec** начала реализацию крупнейшего в мире проекта по производству водорода из солнечной энергии, расположенного в северо-западном китайском регионе Синьцзян. С начала июля поставляется экологически чистый водород компании Sinopec Tahe Refining & Chemical, замещая ископаемое топливо. Объект будет производить 20 000 т зеленого водорода в год. На заводе также располагаются мощности по хранению 210 000 куб. м водорода и транспортировке 28 000 куб. м в час[[187]](#footnote-187).
* **PetroChina** получила одобрение правительства на строительство крупного предприятия по преобразованию солнечной энергии в водородную в провинции Ганьсу на северо-западе Китая. Проект включает строительство экспортного трубопровода протяженностью 6,7 км. После завершения в 2024 г. предприятие сможет производить 2100 т экологически чистого водорода в год[[188]](#footnote-188).
* **Air Liquid** (дочерняя компания Shanghai Chemical Industry Park Industrial Gazes Co.) в рамках своего проекта по строительству двух установок по производству низкоуглеродистого водорода и связанной с ними инфраструктуры в Шанхайском химическом промышленном парке подписала договор займа на 67 000 евро с BNP Paribas (Франция)[[189]](#footnote-189).

**Южная Корея**

Согласно таможенным данным, за январь-июнь этого года импорт южнокорейского СПГ вырос до 23,11 млн тонн с 22,76 млн т в прошлом году. Стоимость этого импорта выросла на 7 % по сравнению с предыдущим годом[[190]](#footnote-190). В июне Южная Корея получила 3,08 млн т СПГ, что выше прошлогодних объемов в 2,73 млн т в июне прошлого года[[191]](#footnote-191).

В июне 2023 г. в Южной̆ Корее потребления газа снизилось на 9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, составив 3,4 млрд м3. Это снижение было в основном обусловлено 20-процентным сокращением потребления газа в жилом секторе. Потребление газа в секторе производства электроэнергии также снизилось на 7,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, в основном из-за увеличения выработки из угольных источников, поскольку Korea Gas Corporation (KOGAS) установила более высокий̆ тариф и сделал производство электроэнергии на угле более конкурентоспособным, чем на природном газе. Кроме того, ожидается, что более высокая выработка солнечной̆ энергии в летние месяцы повлияет на долю природного газа в структуре выработки электроэнергии[[192]](#footnote-192). По данным KOGAS, в июне закупки газа энергетическими компаниями сократились на 18,9 % в годовом исчислении до 1,19 млн т[[193]](#footnote-193).

По данным СМИ, южнокорейские судостроители, уже загруженные заказами до 2027[[194]](#footnote-194)г., надеются повысить рентабельность и увеличить долю рынка с помощью ориентированной на прибыль стратегии выборочного заказа[[195]](#footnote-195).

**СПГ-терминалы:**

* **Central Korea Power Co., Ltd** планирует строительство СПГ-терминала на месте очистных сооружений Хуай к северу от теплоэлектростанции Болен и замену угольной электростанции на газовую. Строительство терминала начнется в 2024 г. План создания СПГ-терминала встречает противодействие со стороны экологов, запросивших общественный аудит технико-экономического обоснования проекта[[196]](#footnote-196).

**Зарубежные проекты:**

* **Samsung C&T** построила первый резервуар для СПГ вместимостью 1 млн т (около 180 000 куб. м) во Вьетнаме[[197]](#footnote-197).
* **POSCO International** подписала соглашения с индонезийским правительством и государственной нефтегазовой компанией PT Pertamina Hulu Energi (PHE) о разведке месторождения Бунга рядом с индонезийским островом Ява на 6 лет, а также разработке и добыче нефти и газа на 30 лет[[198]](#footnote-198).

**Заказы на строительство и оснащение танкеров:**

* **HD Korea Shipbuilding & Offshore Engineering Co. (HD KSOE)** заключила контракт с Woodside Energy (Австралия) на строительство плавучей производственной установки (FPU). Морская платформа отправится к нефтяному месторождению в 180 км от восточного побережья Мексики в первой половине 2027 года и сможет ежедневно добывать 100 000 баррелей сырой нефти и 4,1 млн куб. м природного газа[[199]](#footnote-199).
* **HD KSOE** получила заказ на строительство судна для перевозки СПГ для неназванного заказчика из Океании. Судно построит дочерняя компания KSOE Hyundai Mipo Dockyard (HMD)[[200]](#footnote-200).
* **HD KSOE**:судостроительное подразделениеHyundai Samho Heavy Industries построит танкеры СПГ вместимостью 170 000 куб. м для североамериканского грузоотправителя на своей верфи в порту Йонам и доставит их поэтапно к 2027 году[[201]](#footnote-201).
* **HD KSOE** спустила на воду второе судно для перевозки СПГ вместимостью 174 000 куб. м из трех, заказанных греческой Alpha Gas[[202]](#footnote-202).
* **HD KSOE** подписала соглашение о намерениях на строительство двух СПГ- танкероввместимостью 174 000 куб. м с греческой Evalend Shipping. Корабли будут доставлены во второй половине 2027 г[[203]](#footnote-203).
* **Hyundai Mipo Dockyard** подписала контракт на строительство двух судов для перевозки сжиженного диоксида углерода (LCO2) вместимостью 22 000 куб. м стоимостью $142 млн для греческой Capital Maritime Group[[204]](#footnote-204).
* **Samsung Heavy Industries** и Black & Veatch (США) выиграли контракт на строительство прибрежного плавучего завода по производству СПГ Ksi Lisims на северо-западе Канады. Ожидается, что проект Ksi Lisims LNG начнет коммерческую эксплуатацию в 2028 году[[205]](#footnote-205). Он рассчитан на производство до 12 млн т СПГ в год для экспорта на зарубежные рынки. Проект будет включать в себя две стационарно установленные установки FLNG, которые будут иметь интегрированное хранилище совокупной емкостью около 450 000 куб. м СПГ[[206]](#footnote-206).
* **Samsung Heavy Industries** провела церемонию присвоения имени первому из четырех танкеров СПГ объемом 180 000 куб. м каждый, которые верфь строит для датской компании Celsius Shipping. Поставка оставшихся трех судов планируется в следующем году[[207]](#footnote-207).
* **Samsung Heavy Industries** заказала норвежской компании TMC судовые системы сжатого воздуха для строящихся 12 газовозов вместимостью 174 тыс. куб. м каждый[[208]](#footnote-208).

**Слияния и поглощения:**

* **Hyundai LNG Shipping:** увеличилась вероятность продажи компании Hyundai LNG Shipping иностранному покупателю из-за расхождений в оценке сделки с заявленным покупателем – корейским контейнерным перевозчиком HMM. Четыре иностранные компании — из США, Великобритании, Греции и Дании — попали в короткий список потенциальных покупателей, но также предложили низкие цены[[209]](#footnote-209).

**Энергетический переход:**

* **HYUNDAI Construction** подписала соглашение с Korea National Oil Corporation (KNOC)[[210]](#footnote-210) о выполнении предварительного базового проектирования демонстрационного проекта CCS по улавливанию и хранению 1,2 млн т углекислого газа в год на истощенном газовом месторождении Донхэ[[211]](#footnote-211).
* Проведение декарбонизации сталкивается с сопротивлением профсоюзов: при переходе от угольных электростанций к работающим на СПГ будут сокращены от 30 до 50% рабочих мест[[212]](#footnote-212).

**Индия**

Импорт СПГ в Индию в июне снизился по сравнению с маем и составил 1,59 млн тонн[[213]](#footnote-213). Согласно информации Petronet LNG, потребление газа в Индии растет на фоне снижения мировых цен, а принадлежащий компании терминал Дахедж мощностью 17,5 млн тонн СПГ в год работает на 95% пропускной способности по сравнению с 85% годом ранее[[214]](#footnote-214).

 Чтобы избежать дефицита СПГ в будущем и снизить зависимость от спотовых поставок Индия ищет долгосрочные контракты на поставку СПГ. В июле премьер-министр Индии Н. Моди совершил поездки во Францию и ОЭА, которые принесли долгосрочные контракты корпорации Indian Oil. Для снижения рисков, связанных возможным дефицитом и волатильностью мировых цен на СПГ, правительство Индии рассматривает возможность строительства в стране стратегических хранилищ природного газа[[215]](#footnote-215). Недостатки мощностей по приему и регазификации СПГ предлагается компенсировать плавучими хранилищами (FSU)[[216]](#footnote-216).

**Поставки СПГ:**

* **Indian Oil Corp.** заключила контракт на поставки СПГ с ADNOC Gas (ОАЭ) с 2026г. на 14 лет. Объем поставок - до 1,2 млн т в год[[217]](#footnote-217). Торговый договор Индии с ОАЭ позволяет импортировать СПГ без уплаты налога на импорт в размере 2,5%.
* **Indian Oil Corp.** заключила контракт на поставки СПГ с TotalEnergies (Франция) с 2026г. на 10 лет. Объем поставок - до 0,8 млн т в год[[218]](#footnote-218).

**Разработка месторождений:**

* Reliance Industries и BP начали добычу природного газа на глубоководном месторождении MJ в районе Кришна Годавари у восточного побережья Индии. На месторождение вместе с двумя другими участками того же блока будет приходиться треть текущей добычи Индии, ожидаемый объем добычи около 12 млн куб. м газа в сутки. Разработка месторождения будет осуществляться с помощью новой плавучей установки для добычи, хранения и отгрузки нефти и газа (FPSO) Ruby. Контракт на строительство FPSO был заключен между Reliance и южнокорейской Samsung Heavy Industries в 2019 г[[219]](#footnote-219).
* Индийское правительство получило 13 заявок на 10 нефтегазовых блоков в ходе последнего раунда лицензирования, состоявшегося 5 июля. Индийская государственная добывающая компания ONGC разместила заявки на девять блоков в то время как государственный партнер Oil India, частная ресурсная компания Vedanta и частная Sun Petrochemicals, а также совместное предприятие индийского конгломерата Reliance Industries (RIL) и BP разместили заявки на один блок каждое[[220]](#footnote-220).

**СПГ терминалы:**

* **Hindustan Petroleum Corp Ltd (HPCL)** объявила тендер на аренду до 60% своего будущего завода по импорту СПГ в Чхаре, получено 6 или 7 заявок. Ввод в эксплуатацию терминала с планируемой производительностью 5 млн т в год ожидается в конце 2023 г., в 2024 г. терминал будет работать на 30% совей мощности[[221]](#footnote-221).
* Правительство Индии рассматривает предложение использовать плавучие хранилища (FSU) для дозирования СПГ в грузовики внутри портов. Предложение послужит дорожной картой для строительства хранилищ СПГ в девяти крупных портах[[222]](#footnote-222).

**Зарубежные проекты:**

* **Ирак:** Индия планирует построить в Ираке СПГ терминал при участии государственной Индийской нефтяной корпорации и Engineers India Ltd. Терминал будет сжижать некоторую часть газа, который в настоящее время сжигается на факелах в Ираке, и транспортировать его в Индию[[223]](#footnote-223).
* **Индия/Австралия** Компания Essar(Индия), специализирующаяся на разведке и добыче, подписала меморандум о взаимопонимании с австралийской нефтеразведочной компанией Galilee Energy. Цель - изучение возможностей создания совместных предприятий на активах каждой из компании по добыче газа из угольных пластов в Австралии и Индии: месторождении Raniganj CSG компании Essar в Индии и газовом проекте Galilee Glenaras в Австралии[[224]](#footnote-224).
* **Kalpataru Projects International Limited (KPIL)** подписала соглашение на разработку и строительство линий электропередачи и подстанций для завода по сжижению природного газа и электростанции на природном газе мощностью 300 мегаватт в Гайане[[225]](#footnote-225).

**Строительство газопроводов:**

* **Indradhanush Gas Grid Limited (IGGL) и Oil and Natural Gas Corporation Limited (ONGC)** подписали три соглашения о подключении месторождений природного газа ONGC к Северо-Восточной газовой сети для транспортировки природного газа с активов ONGC в Джорхате, Силчаре и Трипуре потребителям. Indradhanush Gas Grid Ltd прокладывает газопровод протяженностью 1656 км, соединяющий столицы и центры потребления всех восьми северо-восточных штатов[[226]](#footnote-226)

**Энергетический переход**:

* Индия и ЕС на Международной конференции по зеленому водороду в Нью-Дели изучили соглашения о зеленом водороде на 10 млн т в год, в соответствии с которыми предприятия Евросоюза могли бы инвестировать в проекты в Индии и претендовать на углеродные кредиты и соглашение с Сингапуром на поставку 1 млн т в год[[227]](#footnote-227).
* **Индийская корпорация солнечной энергии (SECI)** объявила тендер на создание в Индии производственного комплекса мощностью 4,5 млн т в год экологически чистого водорода в рамках программы стратегических мероприятий по переходу на экологически чистый водород[[228]](#footnote-228).
1. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-1)
2. https://www.reuters.com/article/usa-lng-exports-idUSL1N38P25B [↑](#footnote-ref-2)
3. https://rg.ru/2023/07/09/v-iiune-rossiia-stala-vedushchim-postavshchikom-gaza-dlia-ispanii.html [↑](#footnote-ref-3)
4. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-4)
5. https://www.montelnews.com/news/1509860/us-lng-surge-to-europe-offsets-declines-in-h1--kpler- [↑](#footnote-ref-5)
6. Согласно Montel, сокращение поставок России в относительных величинах составило 60% [↑](#footnote-ref-6)
7. По данным июльского отчета ФСЭГ объемы импорта и экспорта СПГ за первое полугодие не совпадают. [↑](#footnote-ref-7)
8. https://www.reuters.com/business/energy/russia-cuts-lng-exports-january-june-by-94-flows-europe-steady-data-2023-07-03/ [↑](#footnote-ref-8)
9. https://www.reuters.com/business/energy/russia-cuts-lng-exports-january-june-by-94-flows-europe-steady-data-2023-07-03/ [↑](#footnote-ref-9)
10. https://www.montelnews.com/news/1508491/russian-gas-to-europe-plunges-60-in-h1--analysts--#:~:text=(Montel)%20Russian%20pipeline%20and%20LNG,amid%20Moscow%27s%20war%20on%20Ukraine. [↑](#footnote-ref-10)
11. https://www.bloomberg.com/news/newsletters/2023-07-14/the-sweet-spot-for-building-new-us-lng-projects-is-fading [↑](#footnote-ref-11)
12. https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Germanys-Uniper-To-Bet-On-Spot-LNG-Deals.html [↑](#footnote-ref-12)
13. https://www.energyintel.com/00000189-5468-d556-adb9-7dede43d0000 [↑](#footnote-ref-13)
14. https://www.upstreamonline.com/lng/exxonmobil-eyes-massive-boost-in-its-lng-portfolio-by-2030-says-top-executive/2-1-1489060 [↑](#footnote-ref-14)
15. https://www.cnbc.com/2023/07/06/totalenergies-ceo-defends-oil-and-gas-strategy-after-climate-protests.html [↑](#footnote-ref-15)
16. https://www.bloomberg.com/news/articles/2023-07-25/european-gas-swings-with-rising-amounts-of-lng-idling-at-sea [↑](#footnote-ref-16)
17. https://topcor.ru/37391-zagruzhennye-i-pustye-gazovozy-gazproma-drejfujut-v-sredizemnom-more.html [↑](#footnote-ref-17)
18. https://eadaily.com/ru/news/2023/07/20/yamalskiy-spg-ne-pustili-v-argentinu-vlasti-pridumali-nesushchestvuyushchie-sankcii [↑](#footnote-ref-18)
19. https://tass.ru/ekonomika/18289779 [↑](#footnote-ref-19)
20. https://ec.europa.eu/commission/presscorner/detail/en/ip\_23\_3859 [↑](#footnote-ref-20)
21. https://www.kommersant.ru/doc/6135189 [↑](#footnote-ref-21)
22. https://www.reuters.com/markets/commodities/iraq-trade-crude-oil-iranian-gas-resolve-power-debt-pm-2023-07-11/ [↑](#footnote-ref-22)
23. https://eadaily.com/ru/news/2023/07/17/irak-nachnet-zakupat-gaz-v-turkmenistane [↑](#footnote-ref-23)
24. https://www.globes.co.il/news/article.aspx?did=1001452443&utm\_source=social&utm\_medium=referral&utm\_campaign=twitter [↑](#footnote-ref-24)
25. https://www.offshore-energy.biz/bp-and-omv-ink-long-term-lng-supply-agreement/ [↑](#footnote-ref-25)
26. https://lngprime.com/europe/sonatrach-totalenergies-extend-lng-supply-deal/85720/ [↑](#footnote-ref-26)
27. https://tass.ru/ekonomika/18314747 [↑](#footnote-ref-27)
28. https://www.reuters.com/business/energy/uks-centrica-delfin-midstream-sign-lng-supply-deal-2023-07-11/ [↑](#footnote-ref-28)
29. https://lngjournal.com/index.php/latest-news-mainmenu-47/item/108970-morocco-signs-lng-deal-with-shell-that-will-initially-see-deliveries-of-regasified-cargoes-by-pipeline-from-spain [↑](#footnote-ref-29)
30. https://www.urdupoint.com/en/business/pakistan-signs-framework-agreement-with-azerb-1728140.html [↑](#footnote-ref-30)
31. https://www.lngindustry.com/liquid-natural-gas/14072023/lake-charles-lng-signs-heads-of-agreement-for-a-total-of-36-mtpa/" title="Lake Charles LNG signs Heads of Agreements for a total of 3.6 million tpy">Lake Charles LNG signs Heads of Agreements  [↑](#footnote-ref-31)
32. https://t.me/neburovaya/2934 [↑](#footnote-ref-32)
33. https://thefinancialexpress.com.bd/trade/government-to-buy-16m-tonnes-of-fuel-from-unipec-vitol [↑](#footnote-ref-33)
34. https://www.hellenicshippingnews.com/bangladesh-to-buy-one-spot-lng-cargo-in-september/ [↑](#footnote-ref-34)
35. https://www.bloomberg.com/news/articles/2023-07-13/venture-global-delays-contracted-lng-shipments-until-end-of-2024?srnd=markets-vp [↑](#footnote-ref-35)
36. https://eadaily.com/ru/news/2023/07/07/rossiyskiy-spg-vernulsya-v-finlyandiyu [↑](#footnote-ref-36)
37. https://www.bnamericas.com/en/news/argentinas-lng-hub-project-takes-major-stride-forward [↑](#footnote-ref-37)
38. https://lngprime.com/americas/kn-and-bp-to-jointly-develop-brazilian-lng-truck-loading-station/85355/ [↑](#footnote-ref-38)
39. https://t.me/geonrgru/13091 [↑](#footnote-ref-39)
40. https://www.euractiv.com/section/all/news/brussels-greenlights-e40-million-for-germanys-first-permanent-lng-terminal/ [↑](#footnote-ref-40)
41. https://asia.nikkei.com/Business/Energy/Chevron-mulls-floating-LNG-plant-near-Israel-to-supply-Asia-Europe [↑](#footnote-ref-41)
42. https://oilcapital.ru/news/2023-07-04/eni-na-puti-k-udvoeniyu-ob-emov-proizvodstva-spg-mozambika-2974969 [↑](#footnote-ref-42)
43. https://www.stockbiz.vn/News/2023/7/25/1433023/nigeria-co-du-an-san-xuat-lng-tren-bien-dau-tien.aspx [↑](#footnote-ref-43)
44. https://independent.ng/tinubu-gives-nod-for-5bn-utm-floating-lpg-project/ [↑](#footnote-ref-44)
45. https://businessday.ng/news/article/why-greenville-lng-is-providing-alternative-cheap-energy-sources-for-nigerians-firms/ [↑](#footnote-ref-45)
46. https://tass.ru/ekonomika/18265233 [↑](#footnote-ref-46)
47. https://www.gasworld.com/story/baker-hughes-to-supply-rio-grande-lng-export-facility/2124581.article/- [↑](#footnote-ref-47)
48. https://energycapitalpower.com/marathon-oil-chevron-ink-gmh-deal/ [↑](#footnote-ref-48)
49. https://www.upstreamonline.com/lng/italy-s-piombino-lng-plant-receives-first-eni-cargo/2-1-1483730 [↑](#footnote-ref-49)
50. https://www.naturalgasworld.com/italian-court-further-delays-call-on-tuscan-lng-terminal-105984 [↑](#footnote-ref-50)
51. https://www.montelnews.com/news/1508219/floating-lng-terminal-to-boost-french-gas-imports-12--tso [↑](#footnote-ref-51)
52. https://neftegaz.ru/news/partnership/786507-vengriya-i-azerbaydzhan-dogovorilis-o-postavkakh-gaza/ [↑](#footnote-ref-52)
53. https://oilcapital.ru/news/2023-07-28/azerbaydzhan-zakachal-gaz-v-phg-vengrii-2997377 [↑](#footnote-ref-53)
54. http://www.vedomosti.md/news/energocom-podpisal-s-tremya-kompaniyami-kontrakty-na-postavk [↑](#footnote-ref-54)
55. http://www.vedomosti.md/news/ebrr-daet-kishinevu-kredit-chtoby-pokupal-gaz-ne-u-gazproma [↑](#footnote-ref-55)
56. https://dohanews.co/qatargas-awards-mcdermott-major-subsea-pipelines-and-cables-contract/ [↑](#footnote-ref-56)
57. https://www.energyintel.com/00000189-0e7c-dbc1-a5dd-5f7e7a630000 [↑](#footnote-ref-57)
58. https://www.reuters.com/business/energy/eastmed-pipeline-project-still-viable-edison-ceo-says-2023-07-07/ [↑](#footnote-ref-58)
59. https://www.reuters.com/business/energy/argentina-inaugurates-key-gas-pipeline-reverse-energy-deficit-2023-07-09/ [↑](#footnote-ref-59)
60. https://www.woodmac.com/press-releases/norway-barents-sea-pipeline3/ [↑](#footnote-ref-60)
61. https://lngjournal.com/index.php/latest-news-mainmenu-47/item/108962-eagle-ford-shale-gas-expansions-by-kinder-morgan-and-howard-energy-to-boost-gulf-coast-lng-feed-gas [↑](#footnote-ref-61)
62. https://www.news.at/a/omv-gasfund-oesterreich-jahren-13106434 [↑](#footnote-ref-62)
63. https://www.trend.az/business/energy/3769118.html [↑](#footnote-ref-63)
64. https://interfax.az/view/895552 [↑](#footnote-ref-64)
65. https://oilcapital.ru/news/2023-07-10/novye-kontrakty-s-alzhirom-total-energies-uvelichit-dobychu-gaza-i-zakupit-bolshe-spg-2979854 [↑](#footnote-ref-65)
66. https://www.naturalgasworld.com/venezuela-trinidad-gas-project-talks-hit-sticking-point-over-terms-trinidad-pm-106355 Венесуэла находится под санкциями США, что осложняет сотрудничество с другими странами. [↑](#footnote-ref-66)
67. https://www.worldoil.com/news/2023/7/27/neptune-energy-begins-production-from-german-natural-gas-well/ [↑](#footnote-ref-67)
68. https://lngjournal.com/index.php/latest-news-mainmenu-47/item/108874-egypt-plans-huge-natural-gas-drilling-programme-with-energy-majors-that-will-help-boost-lng-output [↑](#footnote-ref-68)
69. https://www.reuters.com/markets/commodities/bp-azerbaijans-socar-make-maiden-bid-israeli-offshore-gas-sources-2023-07-17/ [↑](#footnote-ref-69)
70. https://www.cityam.com/ftse-listed-prospex-confirms-first-gas-at-new-italian-field/ [↑](#footnote-ref-70)
71. https://www.angi.ru/news/2909073-В%20Иране%20ввели%20в%20эксплуатацию%20газовое%20месторождение%20Мохтар%20на%20юго-западе%20страны/ [↑](#footnote-ref-71)
72. https://www.upstreamonline.com/exploration/exxonmobil-starts-drilling-latest-exploration-probe-in-canadian-offshore/2-1-1486527?zephr\_sso\_ott=pywRb9 [↑](#footnote-ref-72)
73. https://www.thenationalnews.com/gulf-news/2023/07/28/kuwait-to-drill-al-durra-field-before-iran-border-dispute-resolved-says-oil-minister/ [↑](#footnote-ref-73)
74. https://www.hartenergy.com/exclusives/shell-finds-hydrocarbons-latest-namibia-exploration-well-205745 [↑](#footnote-ref-74)
75. https://itek.ru/news/norvezhskaya-dno-otkryla-krupnejshee-za-10-let-mestorozhdenie-gaza/ [↑](#footnote-ref-75)
76. https://jpt.spe.org/norway-greenlights-subsea-tiebacks-to-extend-mature-field-production [↑](#footnote-ref-76)
77. https://www.reuters.com/business/energy/woodside-energy-returns-trinidad-exploration-block-found-uneconomic-2023-07-12/ [↑](#footnote-ref-77)
78. https://www.reuters.com/business/energy/ukraines-naftogaz-launches-11-new-gas-wells-so-far-2023-2023-07-05/ [↑](#footnote-ref-78)
79. https://telegram.me/neburovaya/2886 [↑](#footnote-ref-79)
80. https://www.montelnews.com/news/1509915/endesa-to-operate-spanish-lng-storage-plant-8bcm [↑](#footnote-ref-80)
81. https://www.trend.az/azerbaijan/politics/3770016.html [↑](#footnote-ref-81)
82. https://ngv.ru/news/adnoc\_gas\_zaklyuchaet\_kontrakty\_na\_1\_34\_mlrd\_dollarov/ [↑](#footnote-ref-82)
83. https://telegram.me/neburovaya/2928 [↑](#footnote-ref-83)
84. https://expert.ru/2023/07/11/baffet-gaz/ [↑](#footnote-ref-84)
85. https://neftegaz.ru/news/Trading/786399-qatarenergy-budet-postavlyat-gazovyy-kondensat-v-oae/ [↑](#footnote-ref-85)
86. https://www.reuters.com/business/energy/shell-bp-pursue-arbitration-claims-against-venture-global-lng-2023-07-12/ [↑](#footnote-ref-86)
87. https://www.spglobal.com/commodityinsights/pt/market-insights/latest-news/lng/072123-gunvor-totalenergies-ask-petrobangla-to-clear-delayed-spot-lng-cargo-payments [↑](#footnote-ref-87)
88. https://pipelinevalor.globo.com/negocios/noticia/eb-capital-e-sebigas-cotica-criam-bioo-para-produzir-biogas-de-lixo-industrial.ghtml [↑](#footnote-ref-88)
89. https://www.energyintel.com/00000189-07a2-dde9-a7df-c7aebce70000 [↑](#footnote-ref-89)
90. https://www.reuters.com/business/energy/greek-gas-grid-eyes-1-bln-euro-hydrogen-pipeline-2023-07-13/#:~:text=ATHENS%2C%20July%2013%20(Reuters),corridor%2C%20it%20said%20on%20Thursday. [↑](#footnote-ref-90)
91. https://www.reuters.com/world/middle-east/uaes-revised-energy-strategy-includes-big-hydrogen-plans-2023-07-11/ [↑](#footnote-ref-91)
92. https://tass.ru/ekonomika/18203625 [↑](#footnote-ref-92)
93. https://www.tradewindsnews.com/gas/us-energy-major-conocophillips-trawls-shipowners-as-it-launches-hunt-for-lng-vessels/2-1-1481617 [↑](#footnote-ref-93)
94. http://rcc.ru/article/shell-rasshiryaet-bunkerovochnuyu-set-spg-98512 [↑](#footnote-ref-94)
95. https://www.lngindustry.com/lng-shipping/18072023/dynagas-lng-partners-announces-lng-carrier-time-charters/ [↑](#footnote-ref-95)
96. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-96)
97. https://www.reuters.com/markets/commodities/china-imports-more-lng-not-enough-drive-spot-prices-russell-2023-07-06/ [↑](#footnote-ref-97)
98. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-98)
99. https://oilprice.com/Energy/Natural-Gas/Chinas-LNG-Imports-Soar-Despite-Global-Price-Dip.html [↑](#footnote-ref-99)
100. https://www.ajot.com/news/us-lng-looks-to-be-headed-to-asia-not-europe-as-ttf-prices-fall-rystad-energys-gas-and-lng-market-update [↑](#footnote-ref-100)
101. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/071223-demand-for-term-lng-contracts-firms-amid-supply-security-concerns [↑](#footnote-ref-101)
102. https://asia.nikkei.com/Business/Energy/Vietnam-Philippines-heat-up-LNG-demand-in-Southeast-Asia [↑](#footnote-ref-102)
103. https://www.reuters.com/business/energy/petrovietnam-gas-talking-exxonmobil-novatek-lng-supply-2023-07-05/ [↑](#footnote-ref-103)
104. https://www.reuters.com/business/energy/vietnams-big-bet-lng-may-not-ease-its-power-crisis-2023-07-16/ [↑](#footnote-ref-104)
105. https://vir.com.vn/vietnams-lng-power-projects-face-regulatory-hurdles-despite-high-hopes-103216.html [↑](#footnote-ref-105)
106. https://www.reuters.com/business/energy/petrovietnam-gas-talking-exxonmobil-novatek-lng-supply-2023-07-05/ [↑](#footnote-ref-106)
107. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/072623-malaysias-energy-commission-to-release-new-lng-third-party-access-framework-in-2023 [↑](#footnote-ref-107)
108. https://www3.nhk.or.jp/nhkworld/en/news/20230719\_03/ [↑](#footnote-ref-108)
109. https://www.etnownews.com/companies/major-announcement-after-pm-modis-abu-dhabi-visit-uaes-state-backed-oil-giant-agrees-14-year-lng-agreement-with-indian-oil-corp-valued-at-7-9-billion-article-101999224 [↑](#footnote-ref-109)
110. https://www.reuters.com/business/energy/wary-2022-crisis-asian-buyers-build-strategic-gas-reserves-2023-07-20/ [↑](#footnote-ref-110)
111. https://www.ipnews.kr/news/articleView.html?idxno=761748 [↑](#footnote-ref-111)
112. https://www.yna.co.kr/view/AKR20230726002600072?section=news, https://www.wsj.com/articles/u-s-allies-in-asia-snub-natural-gas-from-alaska-project-e54f754a [↑](#footnote-ref-112)
113. https://www.pvgas.com.vn/en-us/news/pv-gas-completed-first-lng-import-cargo-reception [↑](#footnote-ref-113)
114. https://cafef.vn/viet-nam-nhap-khau-70000-tan-lng-dau-tien-18823070608334603.chn [↑](#footnote-ref-114)
115. https://www.nasdaq.com/articles/thailands-egat-seeks-six-lng-cargoes-for-sept-dec-delivery-sources [↑](#footnote-ref-115)
116. https://www.reuters.com/business/energy/indian-oil-signs-long-term-lng-import-deals-with-adnoc-lng-totalenergies-2023-07-17/ [↑](#footnote-ref-116)
117. https://www.reuters.com/article/first-gen-lng/philippines-first-gen-to-buy-first-lng-cargo-from-shell-eastern-trading-idUSL4N38T21D [↑](#footnote-ref-117)
118. https://www.montelnews.com/news/1512675/tangguh-3-to-boost-indonesias-lng-exports-from-next-month [↑](#footnote-ref-118)
119. https://vir.com.vn/quang-ninh-approves-yen-hung-lng-port-project-103021.html [↑](#footnote-ref-119)
120. https://www.lngindustry.com/liquid-natural-gas/20072023/aes-and-pv-gas-receive-investment-policy-approval-for-son-my-lng-terminal-in-vietnam/ [↑](#footnote-ref-120)
121. https://tass.ru/ekonomika/18269781 [↑](#footnote-ref-121)
122. https://zingnews.vn/can-canh-kho-chua-lng-gan-300-trieu-usd-dau-tien-tai-viet-nam-post1445588.html [↑](#footnote-ref-122)
123. https://www.cnbcindonesia.com/news/20230712154020-4-453679/investor-malaysia-china-kerja-bareng-di-proyek-gas-ri [↑](#footnote-ref-123)
124. http://www.shangbaoindonesia.com/read/2023/07/28/economy-1690549629 [↑](#footnote-ref-124)
125. https://www.offshore-energy.biz/shell-awaits-green-light-for-work-on-gas-project-off-australia [↑](#footnote-ref-125)
126. https://www.upstreamonline.com/production/petronas-fires-up-gas-production-from-newly-built-malaysian-offshore-facility/2-1-1485695 [↑](#footnote-ref-126)
127. https://www.worldoil.com/news/2023/7/21/petronas-makes-six-oil-gas-discoveries-offshore-malaysia/ [↑](#footnote-ref-127)
128. https://www.upstreamonline.com/exploration/pttep-and-petronas-to-relinquish-malaysia-asset/2-1-1489627 [↑](#footnote-ref-128)
129. https://www.cnbcindonesia.com/news/20230705115420-4-451493/2-raksasa-migas-asing-resmi-hengkang-dari-mega-proyek-jokowi [↑](#footnote-ref-129)
130. https://www.cnbcindonesia.com/news/20230705115420-4-451493/2-raksasa-migas-asing-resmi-hengkang-dari-mega-proyek-jokowi [↑](#footnote-ref-130)
131. https://lngprime.com/asia/china-overtakes-japan-as-worlds-largest-lng-importer-in-january-june/86603/ [↑](#footnote-ref-131)
132. https://ria.ru/20230720/torgovlya-1885194774.html [↑](#footnote-ref-132)
133. https://lngprime.com/asia/china-overtakes-japan-as-worlds-largest-lng-importer-in-january-june/86603/ [↑](#footnote-ref-133)
134. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-134)
135. https://www.upstreamonline.com/field-development/santos-progresses-at-barossa-development-drilling-still-suspended/2-1-1489305, https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/070323-japan-mulls-greater-lng-supply-diversification-as-australian-policy-shifts [↑](#footnote-ref-135)
136. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/070323-japan-mulls-greater-lng-supply-diversification-as-australian-policy-shifts [↑](#footnote-ref-136)
137. https://www.reuters.com/business/energy/wary-2022-crisis-asian-buyers-build-strategic-gas-reserves-2023-07-20/ [↑](#footnote-ref-137)
138. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/071723-japan-to-propose-iea-bolsters-gas-security-role [↑](#footnote-ref-138)
139. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/natural-gas/071823-eu-japan-to-establish-energy-security-dialogue-on-global-lng-architecture [↑](#footnote-ref-139)
140. https://asia.nikkei.com/Business/Energy/Japan-to-insure-bank-loans-for-LNG-procurement [↑](#footnote-ref-140)
141. https://www.upstreamonline.com/lng/indonesian-giant-gas-project-targets-approval-this-year/2-1-1479163 [↑](#footnote-ref-141)
142. https://www.oedigital.com/news/506566-longboat-energy-japex-establish-norwegian [↑](#footnote-ref-142)
143. https://www.lngindustry.com/liquid-natural-gas/14072023/lake-charles-lng-signs-heads-of-agreement-for-a-total-of-36-mtpa/ [↑](#footnote-ref-143)
144. https://splash247.com/nyk-linked-to-hyundai-samho-lng-orders/ [↑](#footnote-ref-144)
145. https://www.marineinsight.com/shipping-news/mitsubishi-shipbuilding-holds-christening-and-launch-ceremony-for-lng-bunkering-vessel-keys-azalea/ [↑](#footnote-ref-145)
146. https://www.tradewindsnews.com/gas/nyk-line-locks-in-fresh-contract-with-mitsubishi-corp-arm-for-lng-newbuilding/2-1-1491392 [↑](#footnote-ref-146)
147. http://www.gasnews.com/news/articleView.html?idxno=111044 [↑](#footnote-ref-147)
148. https://lngjournal.com/index.php/latest-news-mainmenu-47/item/109015-decline-in-indian-lng-imports-slows-in-face-of-more-competitive-market-and-flat-domestic-demand [↑](#footnote-ref-148)
149. https://lngprime.com/asia/jera-and-kogas-launch-initiative-to-reduce-methane-emissions/86384/ [↑](#footnote-ref-149)
150. https://www.offshore-energy.biz/jera-and-adnoc-join-hands-on-hydrogen-and-ammonia/ [↑](#footnote-ref-150)
151. https://www.reuters.com/business/environment/japans-sumitomo-study-carbon-capture-project-mature-gas-field-uae-2023-07-25/ [↑](#footnote-ref-151)
152. https://www.japex.co.jp/news/uploads/pdf/JAPEX20230726\_Sukowati\_CCSTestJSA\_j.pdf [↑](#footnote-ref-152)
153. https://tass.ru/ekonomika/18319853 [↑](#footnote-ref-153)
154. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/072623-chinas-natural-gas-consumption-to-grow-55-7-in-2023-reverse-2022-decline-nea [↑](#footnote-ref-154)
155. https://tass.ru/ekonomika/18319853 [↑](#footnote-ref-155)
156. https://lngprime.com/asia/chinas-lng-imports-continue-to-rise/86368/ [↑](#footnote-ref-156)
157. Independent Chemical & Energy Market Intelligence [↑](#footnote-ref-157)
158. https://www.dw.com/ru/kitaj-obespecit-evrope-etoj-zimoj-umerennye-ceny-na-spg/a-66287099?maca=rus-rss-ru-all-1126-xml-mrss [↑](#footnote-ref-158)
159. https://www.spglobal.com/commodityinsights/en/market-insights/latest-news/lng/072623-chinas-natural-gas-consumption-to-grow-55-7-in-2023-reverse-2022-decline-nea [↑](#footnote-ref-159)
160. https://www.upstreamonline.com/production/sinopec-scales-up-natural-gas-production/2-1-1489623 [↑](#footnote-ref-160)
161. https://www.bloomberg.com/news/articles/2023-07-02/china-is-buying-natural-gas-like-there-s-still-an-energy-crisis [↑](#footnote-ref-161)
162. https://www.upstreamonline.com/lng/chinese-gas-player-secures-long-term-lng-from-mexico/2-1-1484915 [↑](#footnote-ref-162)
163. https://www.shifair.com/informationDetails/147078.html [↑](#footnote-ref-163)
164. https://www.marketscreener.com/quote/stock/HK-ELECTRIC-INVESTMENTS-A-15933274/news/HK-Electric-Investments-and-HK-Electric-Investments-First-LNG-Shipment-under-Long-Term-Supply-Agre-44330235/ [↑](#footnote-ref-164)
165. https://www.afpbb.com/articles/-/3471060 [↑](#footnote-ref-165)
166. https://gas.in-en.com/html/gas-3675930.shtml [↑](#footnote-ref-166)
167. https://www.reuters.com/business/energy/shell-agrees-term-lease-pipechinas-lng-receiving-terminals-2023-07-28 https://www.reuters.com/business/energy/shell-agrees-term-lease-pipechinas-lng-receiving-terminals-2023-07-28/ [↑](#footnote-ref-167)
168. https://www.cpnn.com.cn/news/dfny/202307/t20230710\_1616295.html [↑](#footnote-ref-168)
169. https://shifair.com/informationDetails/155115.html [↑](#footnote-ref-169)
170. https://www.upstreamonline.com/field-development/cnooc-ltd-pursues-new-gas-development-in-south-china-sea/2-1-1487562 [↑](#footnote-ref-170)
171. https://www.upstreamonline.com/field-development/chinese-offshore-giant-to-abandon-171-platforms-in-12-year-decom-drive/2-1-1479524 [↑](#footnote-ref-171)
172. https://www.rigzone.com/news/wire/china\_again\_drilling\_ultra\_deep\_in\_search\_of\_gas-21-jul-2023-173400-article/ [↑](#footnote-ref-172)
173. https://lngprime.com/asia/k-lines-lng-carrier-nearing-completion-in-china/85475 [↑](#footnote-ref-173)
174. https://lngprime.com/asia/hudong-zhonghua-starts-work-on-second-lng-carrier-for-mol-and-cnooc/85271/ [↑](#footnote-ref-174)
175. https://lngprime.com/asia/hudong-zhonghua-launches-lng-carrier-for-mol-and-cnooc/86204/ [↑](#footnote-ref-175)
176. https://www.eshiptrading.com/newsxq-16445.html/ [↑](#footnote-ref-176)
177. https://www.tradewindsnews.com/gas/wah-kwong-cssc-hong-kong-and-china-gas-ink-order-for-first-lng-duo/2-1-1491056 [↑](#footnote-ref-177)
178. https://lngprime.com/asia/hudong-zhonghua-gtt-develop-new-three-tank-lng-carrier/86782/ [↑](#footnote-ref-178)
179. https://lngprime.com/asia/cimc-soe-lays-keel-for-cnoocs-lng-bunkering-vessel/85164/ [↑](#footnote-ref-179)
180. https://www.cpnn.com.cn/news/yq/202307/t20230711\_1616631.html [↑](#footnote-ref-180)
181. https://www.offshore-energy.biz/celsius-orders-lng-carrier-quartet-at-cmhi/ [↑](#footnote-ref-181)
182. https://lngprime.com/asia/gtt-bags-dsic-order-for-two-more-lng-carriers/85884/ [↑](#footnote-ref-182)
183. https://lngprime.com/asia/coscos-yard-nears-completion-of-cyprus-fsru-conversion-job/86564/ [↑](#footnote-ref-183)
184. https://lngjournal.com/index.php/latest-news-mainmenu-47/item/108977-world-fuel-services-completes-first-lng-bunkering-in-chinese-port-for-hapag-lloyd-containership-service [↑](#footnote-ref-184)
185. https://www.upstreamonline.com/lng/ptt-in-pact-with-chinese-private-gas-player-with-lng-on-menu/2-1-1490061 [↑](#footnote-ref-185)
186. https://expert.ru/2023/07/6/rossiya-i-kitay-zaklyuchat-kontrakt-po-tekhnologiyam-dlya-spg/?utm\_source=mis&utm\_medium=vk&utm\_campaign=rss&utm\_term=/2023/07/6/rossiya-i-kitay-zaklyuchat-kontrakt-po-tekhnologiyam-dlya-spg/ [↑](#footnote-ref-186)
187. https://www.upstreamonline.com/hydrogen/chinese-giant-fires-up-second-green-hydrogen-project/2-1-1482349 [↑](#footnote-ref-187)
188. https://www.upstreamonline.com/hydrogen/china-oks-major-solar-to-hydrogen-project-contractor-selected/2-1-1488392 [↑](#footnote-ref-188)
189. https://www.boursier.com/actions/actualites/news/air-liquide-signature-d-un-financement-vert-pour-la-production-d-hydrogene-bas-carbone-en-chine-905763.html [↑](#footnote-ref-189)
190. https://lngprime.com/asia/kogas-logs-lower-sales-in-june/86245/ [↑](#footnote-ref-190)
191. https://www.reuters.com/markets/commodities/china-imports-more-lng-not-enough-drive-spot-prices-russell-2023-07-06/ [↑](#footnote-ref-191)
192. https://www.gecf.org/\_resources/files/mstgmr/mgmr-july-2023.pdf [↑](#footnote-ref-192)
193. https://lngprime.com/asia/kogas-logs-lower-sales-in-june/86245/ [↑](#footnote-ref-193)
194. http://www.ceoscoredaily.com/page/view/2023071816104965830 [↑](#footnote-ref-194)
195. https://newsis.com/view/?id=NISX20230707\_0002367470 [↑](#footnote-ref-195)
196. http://www.gasnews.com/news/articleView.html?idxno=111249 [↑](#footnote-ref-196)
197. https://zingnews.vn/can-canh-kho-chua-lng-gan-300-trieu-usd-dau-tien-tai-viet-nam-post1445588.html [↑](#footnote-ref-197)
198. https://newsroom.posco.com/kr/포스코인터내셔널-자원-부국-인니와-손잡고-에너지/ [↑](#footnote-ref-198)
199. https://www.kedglobal.com/shipping-shipbuilding/newsView/ked202307030021 [↑](#footnote-ref-199)
200. https://www.offshore-energy.biz/hd-ksoe-secures-another-order-for-lpg-carrier/ [↑](#footnote-ref-200)
201. https://www.kedglobal.com/shipping-shipbuilding/newsView/ked202307030021 [↑](#footnote-ref-201)
202. https://lngprime.com/asia/alpha-gas-lng-carrier-energy-endurance-launched-in-south-korea/85346/ [↑](#footnote-ref-202)
203. https://splash247.com/evalend-poised-to-enter-lng-trades/ [↑](#footnote-ref-203)
204. https://www.marinelink.com/news/hyundai-mipo-dockyard-wins-lco-carrier-506670 [↑](#footnote-ref-204)
205. https://www.reuters.com/article/canada-lng-ksi-lisims-idCAL4N38X3OY [↑](#footnote-ref-205)
206. https://lngnews.ru/2023/07/34660/black-amp-veatch-vyigrala-kontrakt-na-predvaritelnoe-proektirovanie-dlya-kanadskogo-proekta-ksi-lisims-lng/ [↑](#footnote-ref-206)
207. https://lngprime.com/asia/celsius-names-newbuild-lng-carrier-in-south-korea/86041/ [↑](#footnote-ref-207)
208. https://gas.in-en.com/html/gas-3675330.shtml [↑](#footnote-ref-208)
209. https://koreajoongangdaily.joins.com/2023/07/06/business/industry/Korea-Hyundai-LNG-acquisition/20230706173958663.html [↑](#footnote-ref-209)
210. https://www.kedglobal.com/construction/newsView/ked202307130014 [↑](#footnote-ref-210)
211. https://www.naewoeilbo.com/news/articleView.html?idxno=761698 [↑](#footnote-ref-211)
212. https://www.electimes.com/news/articleView.html?idxno=322869 [↑](#footnote-ref-212)
213. https://www.reuters.com/markets/commodities/china-imports-more-lng-not-enough-drive-spot-prices-russell-2023-07-06/ [↑](#footnote-ref-213)
214. https://www.reuters.com/markets/commodities/indias-top-gas-importer-says-local-demand-rising-2023-07-10/ [↑](#footnote-ref-214)
215. https://indianexpress.com/article/business/india-explores-developing-strategic-gas-stockpile-as-hedge-against-volatility-8846990/ [↑](#footnote-ref-215)
216. https://www.offshore-technology.com/news/india-ports-floating-lng-storage/ [↑](#footnote-ref-216)
217. https://www.financialexpress.com/industry/indian-oil-signs-lng-deals-with-totalenergies-adnoc-lng/3175023/ [↑](#footnote-ref-217)
218. https://www.energyintel.com/00000189-62aa-d10f-adfd-63aad4620000 [↑](#footnote-ref-218)
219. https://www.energyintel.com/00000189-14c9-dbc1-a5dd-5dcbbf360000 [↑](#footnote-ref-219)
220. https://www.argusmedia.com/en//news/2467776-india-receives-bids-for-10-oil-gas-blocks [↑](#footnote-ref-220)
221. https://theprint.in/india/indias-hpcl-gets-bids-to-lease-part-of-chhara-lng-terminal/1662524/ [↑](#footnote-ref-221)
222. https://www.offshore-technology.com/news/india-ports-floating-lng-storage/ [↑](#footnote-ref-222)
223. https://www.livemint.com/economy/india-plans-lng-terminal-in-iraq-11689103905466.html [↑](#footnote-ref-223)
224. https://www.offshore-technology.com/news/galilee-energy-essar-collaboration/ [↑](#footnote-ref-224)
225. https://www.financialexpress.com/business/defence-indias-kalpataru-projects-international-ltd-empowers-guyanas-gas-to-power-project-3180257/ [↑](#footnote-ref-225)
226. https://energy.economictimes.indiatimes.com/news/oil-and-gas/iggl-ongc-signs-three-agreements-to-connect-ongcs-natural-gas-fields-with-north-east-gas-grid/101711951?redirect=1 [↑](#footnote-ref-226)
227. https://www.reuters.com/sustainability/climate-energy/india-talks-supply-10-mln-tonnes-green-hydrogen-eu-2023-07-05/ [↑](#footnote-ref-227)
228. https://www.ndtv.com/india-news/centre-floats-tender-to-produce-4-5-lakh-tonnes-of-green-hydrogen-4198144 [↑](#footnote-ref-228)