

ИТОГИ МЕСЯЦА

Стокгольмский арбитраж по транзитному контракту российского газа через 28 февраля обязал «Газпром» выплатить украинской компании \$4,63 млрд за непрокачку предусмотренных транзитным контрактом 110 млрд кубометров в год («Нафтогаз» требовал около \$16 млрд). Ранее Стокгольм присудил «Газпрому» \$2 млрд в споре компаний по контракту на поставку газа от 2009 года, так что «Нафтогаз» теперь должен получить от российской монополии \$2,56 млрд.

Также арбитраж обязал «Газпром» до конца транзитного соглашения в 2019 году прокачивать через Украину 110 млрд кубометров газа в год или платить за недопоставленные объемы. Если транзит через Украину сохранится на уровне 2017 года (около 93,5 млрд кубометров газа) «Газпром» будет терять \$450 млн ежегодно. Но прошлый год был рекордным по экспорту, в 2016 году транзит составлял около 80 млрд кубометров. Глава «Нафтогаза» Андрей Коболев в четверг заявил, что если транзит будет меньше 110 млрд кубометров в год, НАК вновь пойдет в арбитраж и отсудит компенсацию за невыполнение контракта.

Это может создать риск того, что «Газпрому» придется оттягивать объемы транзита с более выгодных для себя морских маршрутов — Blue Stream («Голубой поток») в Турцию и Nord Stream («Северный поток») в Германию.

В «Газпроме» с решением арбитража не согласились и пообещали «защищать свои интересы» любыми законными средствами. Свообразным ответом стал отказ монополии с 1 марта начать поставки газа Украине, это объяснено отсутствием дополнительного соглашения к действующему контракту. Киев не импортировал российский газ с ноября 2015 года, пока шли слушания в Стокгольме, но арбитраж обязал «Нафтогаз» закупать у России не менее 4 млрд кубометров в год. Украинская компания даже оплатила мартовские объемы газа, но, как сообщил зампред правления «Газпрома» Александр Медведев, компания вернула эти деньги.

«Газпром» объявил о решении расторгнуть оба контракта с «Нафтогазом» от 2009 года — и на поставку, и на транзит. «Газпром» вынужден немедленно начать процедуру расторжения контрактов с НАК «Нафтогаз Украины» на поставку и транзит газа в Стокгольмском арбитраже», — приводятся в сообщении компании слова ее главы Алексея Миллера. Это решение он объясняет тем, что Стокгольмский арбитраж, «руководствуясь двойными стандартами, принял ассиметричное решение по контрактам на поставку и транзит газа с НАК «Нафтогаз Украины» «Газпром» отмечает, что «арбитры аргументировали свое решение резким ухудшением состояния украинской экономики». Мы категорически против того, чтобы за наш счет решались экономические проблемы Украины. В такой ситуации продолжение действия контрактов для «Газпрома» является экономически нецелесообразным и невыгодным», — говорится в сообщении компании.

Тот факт, что расторжение контрактов будет проходить в рамках арбитражной процедуры, означает, что это будет сделано не сразу. Но, фактически, это значит как минимум, что «Газпром» не собирается начинать поставки газа «Нафтогазу» и, более того, оставляет за собой право прекратить транзит. Это крайне рискованное и жесткое решение потенциально ставит под угрозу выполнение контрактов «Газпрома» по поставкам газа в Европу, что всегда называлось компанией ее главным приоритетом.

По оценке юристов, срок рассмотрения данного спора составит, вероятнее всего, не менее года.

Причем «Газпрому» как стороне, желающей расторгнуть контракты, нужно будет обосновать арбитрам причины расторжения, например, доказать, что «Нафтогаз» допустил существенные нарушения условий контрактов, говорит генеральный секретарь Российской арбитражной ассоциации Роман Зыков. Он отмечает, что предыдущие решения арбитражей по спорам «Газпрома» и «Нафтогаза» арбитры не обязаны учитывать — хотя стороны и могут приводить их в качестве аргументов в пользу своей позиции, в окончательном решении арбитры не могут ссылаться на итоги других арбитражей. Господин Зыков отмечает, что «Газпром», теоретически, может попытаться наложить обеспечительные меры — попросить арбитров снять с него обязательства по контрактам до решения спора по существу.

То есть, у «Газпрома» есть возможность избежать поставок газа «Нафтогазу» (которые он в принципе обязан обеспечивать по решению арбитража по контракту на поставку газа), а также не выполнять решение арбитража по транзиту, которое требовало от компании транзитировать через украинскую газотранспортную систему не менее 110 млрд кубометров в год (в 2017 году транзит составил 93,5 млрд кубометров).

Чтобы у Москвы не возникло желания отказаться от исполнения решения арбитража, президент Украины Петр Порошенко поручил добиваться ареста активов «Газпрома», если Киев не получит средства или деньгами, или газом. Киев может потребовать и ареста активов компании в Европе.

На фоне этого обострения «Газпрому» и «Нафтогазу» придется вести переговоры о передаче контракта на транзит новому оператору украинской трубы. Сейчас есть два претендента: правительственные «Магистральные газопроводы Украины» и филиал «Укртрансгаза» «Оператор ГТС Украины» (открыт по инициативе «Нафтогаза»). Но «Газпром» уже запретил Украине передавать контракт другому оператору. Еврокомиссия выразила готовность выступить посредником, но в Минэнерго РФ заявили, что о переговорах говорить пока рано.

Конфликт между НАК «Нафтогаз Украины» и российским «Газпромом» по поводу контрактов на поставку и транзит российского газа никак не влияет на реализацию проекта «Северный поток-2». Об этом сообщил финансовый директор компании-оператора проекта Nord Stream 2 AG Поль Коркоран. «Развитие (конфликта «Газпрома» и «Нафтогаза») не влияет на реализацию проекта «Северный поток-2», поскольку проект направлен на вклад в долгосрочную безопасность поставок газа в Европу», — сказал Поль Коркоран в кулуарах конференции CERAWEEK.

«Северный поток-2» является чисто экономическим проектом, который абсолютно деполитизирован, при этом он не будет альтернативой транзиту российского газа через территорию Украины, если украинская сторона докажет преимущества использования своей газотранспортной системы, сообщил президент РФ Владимир Путин на пресс-конференции по итогам переговоров с канцлером Австрии Себастьяном Курцем. «Это, кстати говоря, не альтернатива даже украинскому маршруту. Если Украина представит экономически обоснованные параметры использования своей газотранспортной системы, мы ничего против не имеем продолжения сотрудничества с Украиной. Вопрос только в объемах прокачки», — сказал Владимир Путин.

Президент РФ отметил, что реализация таких проектов, как «Северный поток», «Северный поток-2», «Турецкий поток», безусловно, диверсифицирует поставки газа в Европу, что говорит об улучшении качества этих поставок и повышении их стабильности. «Мы знаем, что добыча в Европе падает, сжиженный природный газ не является конкурентоспособным на европейском рынке, во всяком случае, сегодня. Это очевидная вещь. И на ближайшие десятилетия так и будет», — подчеркнул Путин.

В Европе нет потребителей, готовых отказаться от российского газа в пользу более дорогого сжиженного природного газа (СПГ) из США, говорится в коллективном письме глав компаний, участвующих в проекте «Северный поток-2».

Открытое обращение руководителей европейских концернов OMV, Wintershall и Uniper опубликовано на официальном сайте Uniper.

В письме, в частности, подчеркивается, что «Северный поток-2» не несет никакой угрозы энергетической безопасности Европы.

Как говорится в документе, проект газопровода не ставит Европу в зависимость от России. Наоборот, российско-европейское сотрудничество в этой сфере гарантирует Европе безопасность поставок и конкурентоспособные цены на газ. Речь идет о партнерской схеме, проверенной годами, подчеркивается в письме. Кроме того, как отмечают главы европейских компаний, необходимые Европе объемы газа ежегодно увеличиваются, а Россия — страна с наибольшими запасами газа в мире.

По словам авторов письма, «Северный поток-2» — это многомиллиардная инвестиция в современную газовую инфраструктуру Европы, которая обеспечит надежное снабжение европейских потребителей газом. И критика столь важного проекта, как отмечается в документе, строится по большей части исключительно на поверхностных и эмоциональных выводах.

Европа не теряет интереса к проекту. Как заявил по итогам прошлого года председатель правления «Газпрома» Алексей Миллер, все европейские партнеры — Shell, OMV, Engie, Uniper и Wintershall — в полном объеме выполнили свои обязательства за 2017 год по финансированию «Северного потока-2». По его словам, подготовка к началу строительства газопровода идет «в строгом соответствии с графиком».

Royal Dutch Shell обнародовала неутешительный прогноз по динамике мирового рынка сжиженного природного газа на период до середины 2020-х годов. В докладе LNG Outlook аналитики корпорации предсказывают существенный дефицит СПГ в случае, если в ближайшее же время не будет начато строительство новых заводов по сжижению газа.

В частности, только в прошлом года, согласно оценке Shell, потребление СПГ в мире выросло на 29 млн тонн и составило 293 млн тонн. Крупнейшими покупателями на этом рынке в прошлом году стали Япония, Китай и Южная Корея.

“В одной только Азии спрос вырос на 17 млн тонн. Это практически столько же, сколько производят все индонезийские СПГ-проекты”, – отмечает в докладе директор интегрированного отделения по газу и новым видам энергии Shell Маартен Ветселаар.

При этом все новые заводы по сжижению газа, строительство которых началось в Австралии несколько лет назад, уже запущены, а новых пока не предвидится. Из-за мирового нефтяного кризиса, повлиявшего и на рынок СПГ, так и не были приняты окончательные инвестиционные решения по нескольким проектам в Азии и Канаде.

Запускаемые сейчас африканские и азиатские СПГ-проекты обслуживаются практически исключительно плавучими заводами FLNG, мощность которых обычно составляет 2-4 млн тонн сжиженного газа в год. Российский проект «Ямал СПГ» запущен и скоро выйдет на проектную мощность, но решение по «Арктик СПГ» до сих пор не принято.

Единственной страной, где имеются строящиеся СПГ-заводы, которые могут начать производство в ближайшие два-три года — это США. Но проблема в том, что эти проекты могут столкнуться с дефицитом сырья для сжижения из-за высокого внутреннего спроса на природный газ и недостаточного количества магистральных газопроводов.

Кроме того, в Shell отмечают, что покупатели сейчас предпочитают “короткие” контракты на небольшие объемы, а не долгосрочные договоры, которые всегда были основой для принятия инвестиционных решений по новым СПГ-проектам. Так, в 2017 году на спотовом рынке было продано 1,1 тыс. грузов, что на 17% больше, чем в 2016 году.

Несоответствие требований к контрактам между покупателями и поставщиками продолжает увеличиваться, считают в Shell. Большинство поставщиков по-прежнему стараются обеспечить для себя долгосрочные договоры, в то время как покупатели предпочитают краткосрочные и более гибкие, чтобы успешнее конкурировать на внутренних рынках нефтегазопереработки.

«Газпром» запланировал к 2025 г. увеличить добычу газа с 472 млрд куб. в 2017 г. до 520–560 млрд куб. м, сообщается в презентации компании. Это лучше предыдущего прогноза, объявленного в ноябре 2017 г., – до 495–520 млрд куб. м к 2025 г.

Страны Европы в дальнейшем столкнутся с нехваткой предложения газа и ростом цен. При этом поставки сжиженного природного газа из США не смогут помочь в данной ситуации, прогнозирует «Газпром». Заместитель председателя правления «Газпром» Александр Медведев ожидает, что нехватка поставок газа при растущем спросе начнет проявляться после 2025 г. и объем поставок газа по строящимся газопроводам не сможет помочь.

«В Европе полностью просчитались, когда решили, что им не понадобятся существенные дополнительные поставки газа, а в случае необходимости они смогут получить газ от других стран. По оценкам многих серьезных аналитиков, Европа в дальнейшем столкнется с нехваткой газа и, что еще хуже, с резким ростом цен на газ.

Что касается заявлений о необходимости снизить зависимость от российского газа – стоит ли нам в России начать говорить о чрезмерной зависимости от денег, поступающих к нам за энергоносители только с одного континента? Речь идет о взаимной зависимости.

Мы можем поставлять столько газа в Европу, сколько необходимо, даже с учетом выхода на новый рынок Китая. Но странам Европы придется принять решение. Они должны начать думать уже сейчас о том, кто поможет им справиться с ростом спроса на газ после 2025 г. К сожалению, сейчас нет диалога по энергетике между Россией и ЕС.

Строящихся газопроводов («Северный поток 2» и «Турецкий поток» – прим. ред.) будет недостаточно для балансировки растущего спроса и предложения. Поставки СПГ не смогут компенсировать рост спроса».

«Газпром» по состоянию на середину февраля построил уже более 1521 км газопровода «Сила Сибири», говорится в материалах компании.

В начале февраля было построено около 1480 км, что составляет более 2/3 протяженности участка от Чайнинского месторождения до границы с Китаем, необходимого для начала поставок газа в КНР.

Строительство газопровода «Сила Сибири» началось в 2014 году, его экспортная мощность составляет 38 млрд куб. м в год, а первые поставки ожидаются уже в следующем году.

В настоящее время «Газпром» строит газопровод «Сила Сибири», по которому газ с месторождений Восточной Сибири (Чаянинского в Якутии и Ковыктинского в Иркутской области)

будет транспортироваться как на внутренний российский рынок, так и на экспорт в Китай. Проект поставок газа в восточные районы Китая также называют «восточным маршрутом».

«Газпром» в 2018 году планирует инвестировать в проект газопровода «Сила Сибири» 217,988 млрд рублей против 158,811 млрд рублей в прошлом году.

«Газпром» пообещал Китаю к 2020 году новые трубопроводные мощности для доставки газа с Сахалина по газопроводу «Сахалин-Хабаровск-Владивосток», при этом контракт с покупателем из Поднебесной — CNPC — еще не подписан.

«Газпром» в меморандуме нового выпуска еврооблигаций назвал потенциальными клиентами расширения газопровода «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» не только потребителей российского Дальнего Востока, но и Китая.

— В целях увеличения пропускной способности газопроводной системы «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» для поставки газа потенциальным клиентам на Дальнем Востоке России и Китае, мы сейчас готовим строительство примерно 353 км секции от Комсомольска-на-Амуре до Хабаровска и предварительно планируем ввести ее в 2020 году, — сообщили в компании.

Ранее протяженность нитки оценивалась в 345 км, а ввести ее обещали в 2019.

В декабре 2017 года «Газпром» и CNPC подписали соглашение об основных условиях поставок природного газа с Дальнего Востока России в Китай.

Документ определяет основные параметры будущих поставок: объем поставок, срок действия контракта, срок начала поставок, период наращивания объемов, пункт пересечения границы. Стороны намерены выйти на подписание контракта в 2018 году, — говорилось в релизе.

В свежем февральском меморандуме «Газпром» более осторожен в той же фразе: «Стороны продолжают подготовку к подписанию контракта».

Напомним, в апреле прошлого года «Газпром» публиковал закупку у единственного поставщика на 51 млрд рублей на строительно-монтажные работы по Объекту «Магистральный газопровод Сахалин — Хабаровск — Владивосток». Однако с момента создания 20 апреля закупка не пополнилась ни одним новым документом или записью. Не была опубликована информация о заключении контракта (что также подтверждает отсутствие прогресса по проекту). Представители трубной отрасли в беседах с журналистами также отказывались признавать эту стройку делом ближайших лет, так как «Газпром» не информировал производителей труб о конкретных планах закупки труб для этой магистрали.

Польша, требующая в Суде ЕС отменить разрешение Еврокомиссии на допуск «Газпрома» к мощностям газопровода Opal, проиграла по одному из своих исков. Как раскрыл «Газпром», Суд ЕС отклонил иск PGNiG Supply & Trading GmbH, решение было принято на год раньше ожидаемого срока. Юристы считают, что рассмотрение второго иска может пройти также довольно оперативно и вряд ли принесет победу Варшаве.

Суд ЕС 14 декабря 2017 года отказал PGNiG Supply & Trading GmbH (немецкая структура польской PGNiG) в удовлетворении иска по существу, в котором компания пыталась оспорить решение Еврокомиссии разрешить «Газпрому» доступ к 90% мощностей газопровода Opal. «Газпром» раскрыл эту информацию в своем меморандуме к евробондам. Еврокомиссия 28 октября 2016 года разрешила «Газпрому» доступ к 90% мощностей Opal - сухопутного отвода газопровода Nord Stream (проходит из России в Германию по дну Балтийского моря), хотя с 2013 года «Газпром» мог использовать только 50% мощностей и труба оставалась недозагруженной.

Решение Еврокомиссии, которое фактически позволяло «Газпрому» увеличить прокачку по Opal и, соответственно, Nord Stream на 10,7 млрд кубометров в год, вызвало резкую критику основных государств - транзитеров российского газа - Украины и Польши, которые опасались, что «Газпром» «перебросит» соответствующий объем транзита с этих маршрутов на Nord Stream. В PGNiG заявляли, что решение европейского регулятора нарушает законодательство ЕС и Германии, регулирование на газовом рынке и соглашение об ассоциации Украины и ЕС. Варшава жаловалась на предстоящее снижение своих доходов от транзита российского газа и опасалась усиления влияния «Газпрома» в Европе. «Газпром» отмечал при этом, что у него есть контрактные обязательства по транзиту определенного объема газа через Польшу, и у компании нет намерения снижать транзит по этому направлению.

По материалам электронных СМИ.

ДОБЫЧА И ЭКСПОРТ ПРИРОДНОГО ГАЗА

ДОБЫЧА ГАЗА

По данным МЭР, годовые темпы роста в добывающем комплексе в январе вышли в положительную область (+1,1% г/г) впервые с августа 2017 года. Добыча нефти и попутного газа снизилась на 0,9 % г/г под влиянием сделки ОПЕК+. Добыча природного газа и газового конденсата увеличилась на 6,2 % г/г, несмотря на падение экспортных поставок в дальнее зарубежье в январе (на 9,9% г/г, по данным Газпрома).

Кроме того, сильно вырос выпуск по виду деятельности «Предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых» (+14,9 % г/г), что могло быть вызвано ростом услуг по сжижению природного газа в связи с постепенным выходом на полную мощность завода «Ямал СПГ».

Динамика промышленности, вероятно, останется слабой на протяжении ближайших месяцев. В начале прошлого года снижение объемов добычи нефти происходило постепенно, и Россия вышла на уровни, предусмотренные международными соглашениями, только во 2 квартале 2017г. Таким образом, при сохранении на достигнутых уровнях (10,93 млн. баррелей/сутки в среднем во 2 полугодии 2017г.) добыча нефти в первые месяцы текущего года будет демонстрировать отрицательную динамику по отношению к показателям 1 квартала 2017г. (11,09 млн. баррелей/сутки). Кроме того, из-за приближения погодных условий в Европе к климатической норме после экстремально холодной зимы 2016–2017 годов экспорт газа в ближайшие месяцы также будет ниже, чем в начале прошлого года.

Таблица 1. Показатели промышленного производства в январе 2018г. (данные МЭР), в % к соответствующему периоду предыдущего года

В % к соотв. периоду предыдущего года	Январь 2018г.	2017г.	4 кв. 2017г.	Декабрь 2017г.	Ноябрь 2017г.	Октябрь 2017г.	3 кв. 2017г.	2 кв. 2017г.	1 кв. 2017г.	2016г.
Промышленное производство	2,9	1,0	-1,7	-1,5	-3,6	0,0	1,4	3,8	0,1	1,3
Добыча полезных ископаемых	1,1	2,0	-0,7	-1,0	-1,0	-0,1	2,3	4,8	1,2	2,7
добыча сырой нефти и природного газа	-0,2	0,8	-2,2	-2,0	-2,2	-2,4	0,6	3,1	1,7	2,2
Обрабатывающие производства	4,7	0,2	-2,2	-2,0	-4,7	0,1	0,4	3,2	-0,8	0,5
производство кокса и нефтепродукты	1,9	0,6	0,2	0,6	1,6	-1,7	1,3	2,9	-1,8	-1,7

По данным Росстата, в январе 2018г. добыто 57,9 млрд куб. м природного газа, что на 2,2% меньше, чем за соответствующий период прошлого года. Также добыто 7,8 млрд куб. м нефтяного попутного газа, на 8,9% больше, чем в январе 2017г.

По сравнению с предыдущим месяцем, добыча природного газа в январе 2018г. выросла на 2,4%, добыча нефтяного попутного газа снизилась на 0,2%.

Таблица 2. Добыча полезных ископаемых в РФ в 2017г. (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Январь 2018г. в % к	
		январю 2017г.	декабрю 2017г.
Уголь, млн. тонн	34,2	101,2	94,2
Нефть сырая, включая газовый конденсат, млн. тонн	46,7	99,0	100,3
Газ горючий природный (газ естественный), млрд. м ³	57,9	97,8	102,4
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений), млрд. м ³	7,8	108,9	99,8

Таблица 3. Сводные показатели производства энергоресурсов в Российской Федерации.

№	Наименование показателей	Январь-декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2016 г.	2017/2016
1	Добыча нефти с газовым конденсатом, млн тонн	546,81	547,50	99,9%
2	Динамика извлечения газа, млрд куб. м	704,11	652,57	107,9%
3	Первичная переработка нефти в РФ*, млн тонн	279,97	279,54	100,2%

№	Наименование показателей	Январь-декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2016 г.	2017/2016
4	Производство нефтепродуктов, млн тонн			
	автомобильного бензина	39,22	39,99	98,1%
	дизтоплива	76,86	76,33	100,7%
5	топочного мазута	51,10	57,01	89,6%
	Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок РФ, млн тонн			
	автомобильного бензина	35,25	35,01	100,7%
	дизтоплива	37,04	36,06	102,7%
	топочного мазута	15,50	16,84	92,0%

* По оперативным данным.

Таблица 4. Добыча природного и нефтяного (попутного) газа в 2017г., млн куб. м

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Нефтяные компании	9288,28	107314,27
ЛУКОЙЛ	1852,11	21641,23
ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	1132,02	13685,22
Волгодеминойл	11,34	133,39
ЛУКОЙЛ-АИК	13,42	160,86
ЛУКОЙЛ-КМН	1,85	22,22
ЛУКОЙЛ-Коми	192,33	2346,86
ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	260,58	2653,24
ЛУКОЙЛ-Пермь	184,15	1988,01
ПермТОТИнефть	0,39	4,59
РИТЭК	49,93	578,45
Турсунт	0,35	4,28
УралОйл	5,52	61,73
Чумпаснефтедобыча	0,22	2,37
РОСНЕФТЬ	4420,49	51294,87
Ванкорнефть	686,17	8548,28
Варьеганнефтегаз	133,16	1535,18
Востсибнефтегаз	93,52	275,82
ВЧНГ	109,91	1242,89
Гоознефтегаз	4,89	71,76
Дагнефтегаз	13,39	173,76
Инзернефть	-	3,18
Конданефть	4,73	14,97
Корпорация Югранефть	1,18	23,50
КЧНГ	3,48	38,98
ННП	170,93	1910,79
Оренбургнефть	178,37	2363,04
РН Ингушнефть	0,37	4,47
РН-Краснодарнефтегаз	188,79	2509,67
РН-Няганьнефтегаз	142,14	1829,54
РН-Пурнефтегаз	519,71	6146,14
РН-Сахалинморнефтегаз	38,61	404,93
РН-Северная нефть	16,66	214,89
РН-Ставропольнефтегаз	10,31	119,72
РН- Уватнефтегаз	26,72	350,77
РН-Шельф Дальний Восток	322,04	3741,25
РН-Юганскнефтегаз	453,75	5253,71
Роснефть	0,54	4,41
Роснефть-Дагнефть	1,85	22,50
Роснефть-Маланинская группа	0,17	2,11
Роспан Интернешнл	557,95	6451,97
Самаранефтегаз	68,27	702,81
Самотлорнефтегаз	522,04	5980,95
Северо-Варьеганское	57,09	613,19
Сузун	30,05	326,36
Таас-Юрях Нефтегаздобыча	41,44	290,91
Тагульское	16,34	52,73
Тюменнефтегаз	3,28	38,92
Удмуртнефть	2,63	30,76
Газпром нефть	1619,44	18126,52
Газпром нефть	0,01	19,55

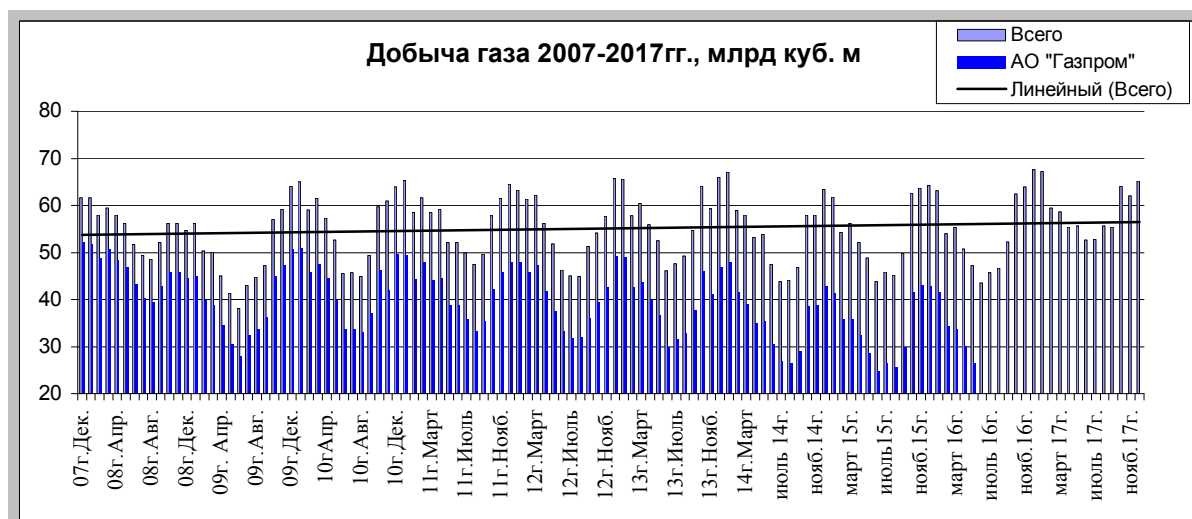
Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Газпром нефть Оренбург	248,99	2815,84
Газпром нефть шельф	16,91	154,07
Газпромнефть-Ангара		0,50
Газпромнефть-Восток	40,75	416,42
Газпромнефть-ННГ	602,16	7055,58
Газпромнефть-Хантос	102,58	1228,46
Газпромнефть-Ямал	363,56	3076,64
Заполярьефть	238,91	3250,33
Меретояханефтегаз		0,08
Южуралнефтегаз	5,58	109,06
Сургутнефтегаз	850,81	10024,41
Сургутнефтегаз (УФО)	771,82	9087,67
Сургутнефтегаз (Якутия)	78,99	936,74
Татнефть	82,66	1008,37
Татнефть	78,59	959,96
Татнефть-Самара	4,07	47,73
Татнефть-Северный		0,68
Башнефть	68,21	914,35
Башнефть-Добыча	49,03	563,67
Башнефть-Полюс	11,83	238,42
Соровскнефть	7,35	112,27
Славнефть	98,60	1105,33
Обьнефтегеология	2,82	29,88
ОНГГ	9,55	112,75
Славнефть	2,95	36,44
Славнефть-Красноярскнефтегаз	14,00	96,51
Славнефть-Мегионнефтегаз	60,70	730,47
Славнефть-Мегионнефтегазгеология	1,37	11,83
Славнефть-Нижевартовск	7,22	87,45
РуссНефть	232,55	2447,35
АКИ-ОТЪР		0,36
Валюнинское		0,48
Варьеганнефть	43,38	490,41
Голойл		2,94
Русснефть	189,18	1949,72
Саратовнефтегаз		0,35
Томская нефть		1,99
Черногорское		1,10
Нефтегазхолдинг	63,40	751,84
ВТК	1,53	18,88
Колвинское	0,43	5,41
ННК-Печоранефть	1,46	17,41
ННК-Саратовнефтегаздобыча	39,17	433,41
Санеко	1,36	18,81
СН-Газдобыча	18,65	247,90
Татнефтеотдача	0,80	10,02
НОВАТЭК	3769,85	47105,00
Арктик СПГ 2		6,39
Евротэк	60,53	719,43
Севернефть-Уренгой	60,98	769,11
Таркосаленефтегаз	890,53	11153,57
Тернефтегаз	212,54	2493,27
Юрхаровнефтегаз	2447,14	30545,55
ЯРГЕО	98,14	1417,68
Прочие производители	49600,11	524096,37
Зарубежнефть	9,69	120,64
РУСВЬЕТПЕТРО	9,69	120,64
Нефтиса	26,12	297,33
Белкамнефть	4,27	52,16
ЕНЭС		1,34
КанБайкал Резорсез Инк.	3,06	38,69
Комнедра	5,16	59,09
Новосибирскнефтегаз	2,15	26,48
Окуневское	0,18	2,26
Региональный нефтяной консорциум	1,00	12,41
Самара		0,84

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Самараинвестнефть	0,36	3,42
СИБИНТЭК	1,22	9,64
СтандартНафта		0,01
Удмуртская нефтяная компания	0,84	9,02
Уралнефтесервис	6,19	59,72
Уральская нефть	0,03	0,31
Юрскнефть	1,67	21,92
Арктикгаз	2285,86	26252,83
Арктическая нефтяная компания	0,86	10,58
Вукошурнефть	0,01	0,12
Геопрогресс	1,15	14,46
Геотрансгаз	131,72	1653,33
Донгаздобыча	6,02	0,12
Енисей	1,84	22,51
Мессояханефтегаз	72,33	580,05
Нефттрейд-Удмуртия	0,09	0,70
Норильскгазпром	81,54	928,34
Нортгаз	731,27	8583,83
Ойлгазтэт	0,99	8,22
Оренбургнефтеотдача	0,18	1,77
Печорнефтегазпром	13,05	127,50
Преображенскнефть	1,55	17,11
Приазовнефть	5,11	56,17
Пурнефть	2,71	71,97
Реимпэкс	0,02	0,18
Салым Петролеум Дев. Н.В.	22,17	262,76
Сахалинская нефтяная компания	3,59	24,37
Сибнефтегаз	1083,34	12577,53
Сибнефть-Чукотка	3,49	30,25
Тарховское	2,55	24,02
Тиман-Печора Эксплорэйшн	0,33	4,18
Томскнефть ВНК	179,71	2148,77
Триас-С		0,05
Ульяновскнефтегаз	0,06	0,41
Чепецкое НГДУ	0,16	4,19
Черноморнефтегаз	147,23	1691,29
Ямал СПГ	603,18	1588,24
Ямалтэк	1,21	12,17
В том числе независимые производители:	1180,74	11366,11
Юкола-нефть	1,28	15,42
Юкола-нефть	1,28	15,42
Азинское		0,02
Акмай	0,01	0,09
Алойл	1,10	12,13
Алроса-Газ	35,19	211,93
Альянснефтегаз	1,12	15,38
Арктикнефть	0,58	7,37
Атамановка	0,02	0,25
БайТекс	0,50	6,33
Бенталь	0,02	0,28
Благодаров-Ойл	0,03	0,39
Братскэкогаз	2,30	17,94
Булгарнефть	0,25	2,88
Веселовское	0,09	1,03
Высоковское	0,28	3,79
Газнефтесервис	16,53	197,81
ГДК Ленск-газ	8,60	50,43
Геология	0,30	3,14
ГеоНефть Технологии	0,19	2,30
Геотех	0,10	1,09
ГРИЦ	0,08	6,92
Дальпромсинтез	0,03	0,40
Диалл Альянс	35,48	441,42
Динью	0,12	3,43
ДонНефть	0,02	0,17
Дубровинское		0,01

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Дулисьма	112,58	1337,60
ЕвроСибОйл	0,63	8,88
Елабуганефть		0,01
Иделойл	0,16	1,69
Иджат		0,01
ИНГА	5,18	61,74
Ингеохолдинг	0,10	1,16
ИНК	231,39	2810,06
ИНК-Запад	86,74	730,06
ИНК-НефтеГазГеология	23,01	182,76
ИНТЭК-Западная Сибирь	0,06	0,76
Иреляхнефть	0,03	0,46
Итанефть		0,02
Каббалкнефетопром		0,03
Калмпетрол	0,01	0,11
Кама-Нефть		0,03
Каменсктрансгаз	3,13	27,34
Кара-Алтын	0,25	2,97
Карбон	0,08	0,99
Каюм Нефть	7,58	121,57
Колеанефть	3,18	42,90
Компания Полярное Сияние	2,74	33,89
КомсомольскНефть	0,04	0,75
Кондурчанефть	0,04	0,74
Косьюнефть	0,11	1,37
Кулигинское	0,02	0,13
Капитал Ойл	0,07	0,56
МакОйл	0,01	0,06
Матюшкинская вертикаль	0,17	3,22
Меллянефть	0,02	0,23
МирныйНефтегаз	0,01	1,48
МНКТ	0,24	2,91
НГК Горный	0,15	1,31
Негуснефть	4,05	53,75
Недра-К	0,55	5,26
Нефтебурсервис	0,02	0,28
Нефтегазрезерв		0,13
НефтУс	2,02	25,12
Нефтьинвест	0,10	1,42
Нижнеомринская нефть	0,01	0,07
НК-Геология	0,23	2,73
Нократойл	0,01	0,07
Норд Импераил	1,77	20,36
Нам Ойл	0,70	11,51
Омега	0,01	0,10
Опаринское		0,01
Охтин-Ойл	0,21	2,57
Петросах	2,51	30,06
Печоранефтегаз	0,26	3,37
Печорская энергетическая компания	0,05	0,65
Прикаспийская газовая компания	0,19	1,77
Развитие Регионов	0,17	2,26
Развитие Санкт-Петербурга	0,26	4,45
Регион-Нефть	0,59	7,26
РНГК Саратов	0,39	5,11
Русланойл	0,12	0,95
Руфьеганнефтегаз	0,07	0,69
Садакойл	0,12	0,89
Саратовнефтегеофизика	2,71	20,46
Саратовнефтедобыча	1,18	9,97
Сахатранснефтегаз	0,68	4,42
Северное Сияние	0,19	2,33
Селенгушнефть		0,02
Сиаль	0,22	2,84
Сладковско-Заречное	11,00	68,70
СМП-Нефтегаз	0,27	4,11

Предприятия, организации	Декабрь 2017 г.	Январь-декабрь 2017 г.
Стимул-Т	0,43	5,44
Таймыргаз	223,00	2086,47
ТАТЕХ	0,46	5,69
Татнефтепром	0,13	1,32
Татнефтепром-Зюзеенефть	0,26	2,91
Татойлгаз	0,87	10,07
Тевризнефтегаз	0,95	7,07
Терриген	0,01	0,11
Технефтьинвест		0,24
Тихоокеанский терминал	3,22	36,48
ТНС-Развитие	0,17	1,79
Томскгеонефтегаз	0,22	2,85
Трансойл	0,05	0,62
Троицкнефть	0,34	3,89
УДС нефть	0,04	0,34
Уралнефтегазпром	24,11	284,10
ХИТ Р	0,21	2,87
Хортица	3,67	16,39
ЦНПСЭИ	0,25	2,18
Шешмаойл	0,18	2,59
Энергетическая компания РИФ	0,07	0,91
Южгазэнерджи	27,49	307,83
Южно-Аксютино		0,01
Южно-Охтеурское	0,55	6,56
Якутская ТЭК	264,11	1743,93
Ялыкское	0,40	5,75
Ямбулойл	16,94	0,01
Янгпур		159,88
Операторы Соглашений о разделе продукции	2446,01	25591,57
Зарубежнефть-добыча Харьяга	18,54	204,07
СахалинЭнерджиИнвестмент Компани Лтд	1672,37	18261,94
Эксон НЛ-Сахалин (иностр. капитал)	755,11	7125,56
ВСЕГО по России	65104,25	704107,20

^{*)} Начиная с Июня 2016г. данные по добыче Газпрома ЦДУ ТЭК отдельно не публикует - они включены как расчетные в строку - Прочие недропользователи.



ЭКСПОРТ ГАЗА

Основной российский экспорт в январе-декабре 2017 года в страны дальнего зарубежья традиционно являлись топливно-энергетические товары, удельный вес которых в товарной структуре экспорта в эти страны составил 63,2% (в январе-декабре 2016 года – 62,1%). По сравнению с январем-декабром 2016 года стоимостный объем топливно-энергетических товаров возрос на 27,1%, а физический – на 1,7%. Среди товаров топливно-энергетического комплекса

возросли физические объемы экспорта угля каменного на 10,3%, газа природного – на 6,8%, дизельного топлива – на 1,4%. Вместе с тем снизились физические объемы экспорта бензина автомобильного на 26,0%, нефти сырой – на 1,3%.

В товарной структуре экспорта в страны СНГ в январе-декабре 2017 года доля топливно-энергетических товаров составила 33,2% (в январе-декабре 2016 года – 32,4%). Стоимостные объемы экспорта этих товаров возросли на 29,4%, а физические – на 5,3%. Возросли физические объемы поставок кокса на 36,1%, нефтепродуктов – на 35,7%, газа природного – на 0,9%. При этом снизились физические объемы экспорта электроэнергии на 21,2%, нефти сырой – на 2,3%.

По данным ПАО «Газпром», поставки газа в дальнее зарубежье в январе 2018г. снизились на 9,9 % г/г.

Таблица 5. Показатели экспорта Российской Федерации в денежном выражении (данные Росстата)

	2017г.			В том числе декабрь 2017г.		Справочно 2016г.	
	млн. долларов США	в % к 2016г.	в % к итогу	млн. долларов США	в % к ноябрю 2017г.	в % к 2015г.	в % к итогу
Экспорт	357083	125,0	100	37371	110,8	83,2	100
из него:							
топливно-энергетические товары	211447	127,2	59,2	18740	97,2	76,9	58,1
из них:							
нефть сырая, включая газовый конденсат	93306	126,6	26,1	7496	84,4	82,3	25,8
природный газ	38147	122,0	10,7	4191	116,4	74,9	10,9

Здесь и далее - по данным ФТС России, включая данные о взаимной торговле со странами Евразийского экономического союза (ЕАЭС). Данные представлены по состоянию на 7 февраля 2018 года.

Таблица 6. Товарный состав экспорта РФ (данные Росстата).

	Ноябрь 2017г.	В % к		Январь-ноябрь 2017г. в % к январю-ноябрю 2016г.	Справочно		
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.		ноябрь 2016г. в % к		январь-ноябрь 2016г. в % к январю-ноябрю 2015г.
Уголь каменный, млн. тонн	18,0	126,5	145,4	111,4	108,6	149,1	108,4
Кокс и полукокс, тыс. тонн	197,1	74,8	67,9	138,6	165,0	130,6	87,0
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный, млн. тонн	21,4	103,4	94,8	100,8	98,1	90,6	105,0
Нефтепродукты, млн. тонн	10,7	95,4	96,9	97,4	81,2	99,2	89,7
из них топлива жидкие, не содержащие биодизель	4,0	80,2	86,6	88,6	76,3	92,9	81,3
Газ природный, млрд. м ³	18,6	93,0	104,5	106,1	119,3	107,8	106,5

Таблица 7. Экспорт отдельных товаров (данные Росстата).

Наименование товара	Ед. измерения	2017г.	
		ноябрь	январь-ноябрь
Всего по странам мира			
Бензин автомобильный	Тонна	336000,3	4027396,6
	Тысяча долларов	176636,9	1912330,7
Газ природный	Миллион кубических метров	18565,4	188818
	Тысяча долларов	3601853,5	33827184
Дизельное топливо, не содержащее биодизель	Тонна	4017185	46959035,2
	Тысяча долларов	2012115	21190984,7
Нефтепродукты	Тонна	10738784,5	137904611,5
	Тысяча долларов	4683250	53473594,6
Нефть сырая	Тонна	21391845,3	235108034,2
	Тысяча долларов	8751079,6	85681497,1
Топлива жидкие, не содержащие биодизель	Тонна	3974578,2	59041102,4
	Тысяча долларов	1291995,7	17749610,4

Наименование товара	Ед. измерения	2017г.	
		ноябрь	январь-ноябрь
Государства-участники СНГ			
Бензин автомобильный	Тонна	137335,5	2046624,7
	Тысяча долларов	65778,6	907013,8
Газ природный	Миллион кубических метров	3550,1	30535,1
Дизельное топливо, не содержащее биодизель	Тонна	431355,2	4422180,8
	Тысяча долларов	211751,5	1953122,4
Нефтепродукты	Тонна	869255,8	9730438,3
	Тысяча долларов	404138	4049609,8
Нефть сырая	Тонна	1533174,8	16529990,4
	Тысяча долларов	532826,6	4733879,6
Топлива жидкие, не содержащие биодизель	Тонна	136699,9	1720337,9
	Тысяча долларов	33395,4	380803
Страны вне СНГ			
Бензин автомобильный	Тонна	198664,8	1980771,9
	Тысяча долларов	110858,3	1005316,9
Газ природный	Миллион кубических метров	15015,3	158282,9
Дизельное топливо, не содержащее биодизель	Тонна	3585829,8	42536854,4
	Тысяча долларов	1800363,5	19237862,3
Нефтепродукты	Тонна	9869528,7	128174173,2
	Тысяча долларов	4279112	49423984,8
Нефть сырая	Тонна	19858670,6	218578043,9
	Тысяча долларов	8218252,9	80947617,5
Топлива жидкие, не содержащие биодизель	Тонна	3837878,3	57320764,6
	Тысяча долларов	1258600,3	17368807,5

Таблица 8. Экспорт важнейших товаров из РФ, январь-декабрь 2017г., данные ФТС

Код ТН ВЭД ЕАЭС	Наименование товара	Всего		Дальнее зарубежье		СНГ	
		тыс. тонн	млн долл. США	тыс. тонн	млн долл. США	тыс. тонн	млн долл. США
	Всего	-	359081,4	-	309309,9	-	47773,3
2701	Уголь каменный	181406,2	13530,0	171409,5	12593,7	9996,7	936,3
2704	Кокс и полукокс	2919,6	592,3	1068,9	195,2	1850,8	397,1
2709	Нефть сырая	252637,3	93306,4	234502,1	88005,7	18135,2	5300,7
2710	Нефтепродукты	148412,7	58244,4	137397,0	53611,3	11015,7	4633,1
2710124100-	Бензин автомобильный	4340,1	2082,9	2104,9	1083,6	2235,2	999,3
2710125900							
2710193100-	Дизельное топливо, не	50913,8	23208,7	45978,3	21001,4	4935,5	2207,2
2710194800	содержащее биодизель						
271019510-	Топлива жидкие, не	62585,9	18926,5	60583,6	18470,7	2002,2	455,8
271019680	содержащие биодизель						
2711110000	Газ природный сжиженный, млн. куб. м	24,4	3173,8	24,4	3173,5	0,0	0,3
2711210000	Газ природный, млрд. куб. м	210,2	38146,8	175,9	-	34,3	-

ПЕРЕРАБОТКА ПРИРОДНОГО ГАЗА, ЭКСПОРТ СЖИЖЕННОГО ГАЗА

Валовое производство сжиженных углеводородных газов из общего объема сырья в РФ в декабре 2017г. выросло и составило 1524,44 тыс. т, что на 79,536 тыс. т (5,5%) больше, чем в предыдущем месяце. Среднесуточное производство увеличилось на 2,2%. По сравнению с уровнем декабря 2016г. (1404,113 тыс. т), производство выросло на 120,327 тыс. т, или 8,6%.

В декабре 2017г. производство всех основных фракций газопереработки составило:

- СПБТ – 491,266 тыс. т, производство увеличилось на 45,57 тыс. т (10,2%), по сравнению с уровнем прошлого месяца. Среднесуточное производство выросло на 6,9%. Крупнейшие производители: «Сургутский ЗСК», «Пермнефтеоргсинтез», «Газпром добыча Оренбург».

- Фракция нормального бутана – 344,788 тыс. т, производство выросло на 12,4 тыс. т (3,7%), по сравнению с уровнем прошлого месяца. Среднесуточное производство увеличилось на 0,4%. Крупнейший производитель: «Сибур Тобольск».

- Фракция пропановая – 328,141 тыс. т, производство выросло на 13,1 тыс. т (4,2%) относительно прошлого месяца. Среднесуточное производство увеличилось на 0,9%. Крупнейшие производители: «Сибур Тобольск», «Сургутский ЗСК», «Татнефтегазпереработка–Миннибаевский ГПЗ».

- Фракция изобутановая – 141,308 тыс. т, производство снизилось на 10,0 тыс. т (6,6%) относительно прошлого месяца. Среднесуточное производство снизилось на 9,9%. Крупнейшие производители: «Сибур Тобольск», «Нижнекамскнефтехим».

- Технический бутан – 38,430 тыс. т, производство снизилось на 2,8 тыс. т (6,7%), относительно прошлого месяца. Среднесуточное производство снизилось на 10,0%. Крупнейший производитель «Волгограднефтепереработка».

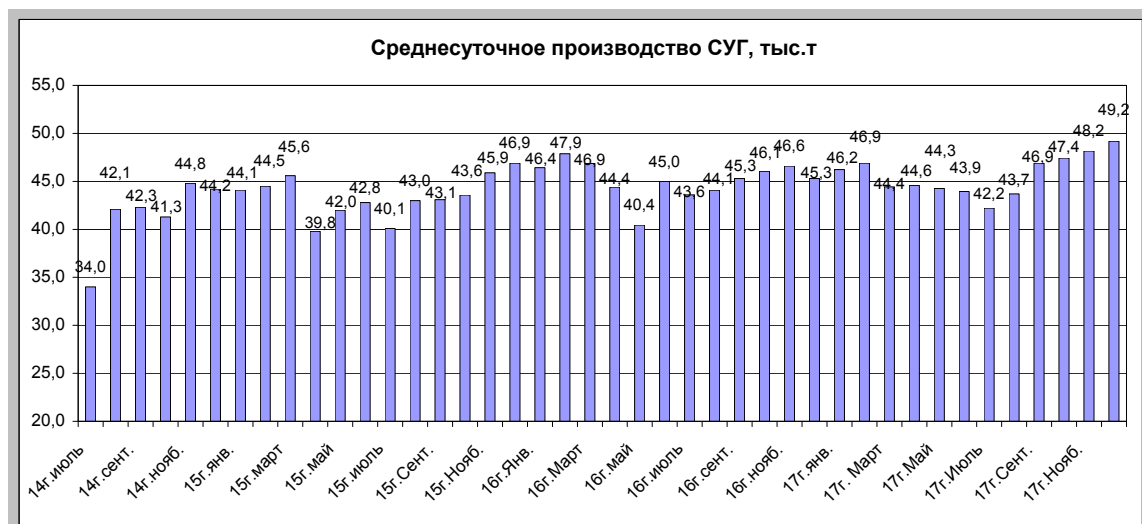
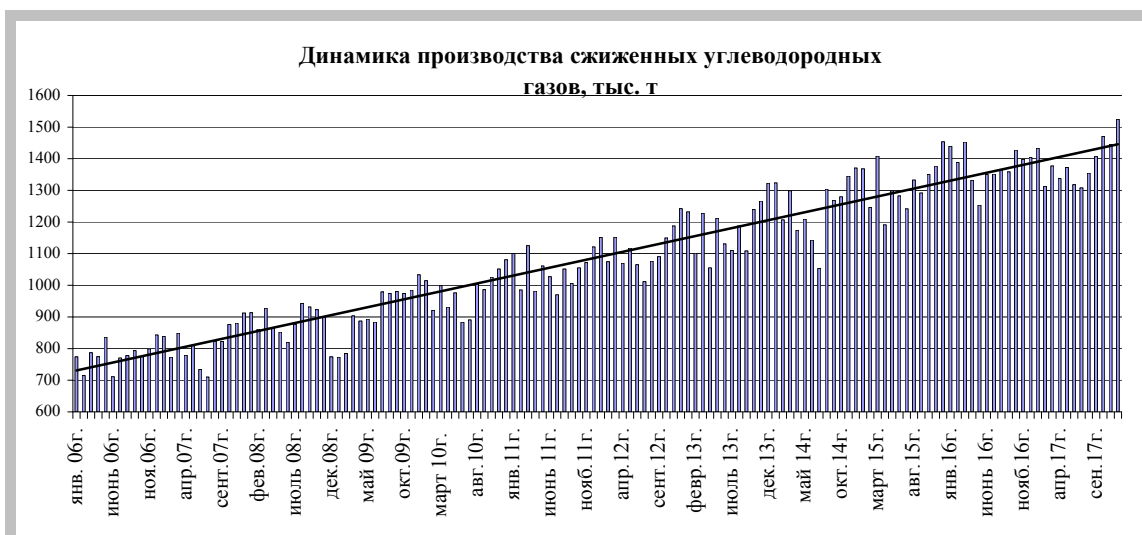


Таблица 9. Производство основных продуктов переработки газа в декабре 2017г., тыс. т

Компания-производитель	Валовое производство из общего объема сырья									
	Всего	в т.ч. по фракциям:								
		Пропан	Технич. бутан	Н. бутан	Изобутан	ПБТ	ППФ	ПБПФ	ПБА	Прочие газы
Роснефть	119,539	9,062	12,622	23,646	7,224	42,821	20,842		2,186	1,135
Комсомольский НПЗ	0,239					0,239				
Туапсинский НПЗ	1,122		0,096			1,026				
Роснефть-Краснодарнефтегаз	1,095					1,095				
Сызранский НПЗ	2,186								2,186	
Куйбышевский НПЗ	4,266			0,980		0,299	2,987			
Новокуйбышевская НХК	38,350	3,534	1,667	10,800	5,507	16,842				
Ангарская НХК	12,792	1,191	7,202				3,263			1,135
Рязанская НПК	33,448	0,038		11,866	1,717	5,235	14,592			
РН-Бузулукское ГПП	26,041	4,299	3,657			18,085				
Башнефть	35,689	0,182		2,184	2,952	4,870	15,129	10,373		
Башнефть-Новоил	5,642	0,023						5,620		
Башнефть-Уфанефтехим	7,752	0,159			1,706		5,005	0,882		
Башнефть-УНПЗ	13,996						10,124	3,872		
Туймазинское ГПП	4,154			1,473	0,667	2,014				
Шкаповское ГПП	4,145			0,711	0,579	2,855				
Татнефть	41,460	24,245	1,137	11,537	4,541					
Татнефтегазпереработка-Миннибаевский ГПЗ (собственное производство)	39,405	23,327		11,537	4,541					
Татнефть-Самара	2,055	0,918	1,137							
ТАИФ	63,361	4,394	4,035	27,406	19,514	1,317	6,695			
ТАИФ-НК	13,768	1,721	4,035			1,317	6,695			
Нижнекамскнефтехим	49,592	2,673		27,406	19,514					
ЛУКОЙЛ	118,216	10,995	11,507	20,615	1,771	51,657			21,670	
Волгограднефтепереработка	25,117	4,199	9,645						11,273	
Пермнефтеоргсинтез	76,724			18,516	1,718	51,062			5,427	
Ухтанефтепереработка	2,445		1,862			0,583				
Нижегороднефтеоргсинтез	6,675	6,675								
Коробковский ГПЗ	7,125	0,003		2,099	0,053				4,970	
Лангепаснефтегаз	0,117	0,117								
Усинский ГПЗ	0,012					0,012				
Сургутнефтегаз	49,508	1,786		11,409	1,519	34,794				
Киришинефтеоргсинтез	27,067			11,409	1,519	14,139				
Сургутское УПГ	22,441	1,786				20,656				
Газпром нефть	44,348		0,587	1,375		2,552	32,342		7,491	
Омский НПЗ	28,037		0,587	1,375		2,552	20,459		3,063	
Московский НПЗ	16,311						11,883		4,428	
Славнефть	69,543	3,992		12,132	2,763		4,827			45,829
Ярославнефтеоргсинтез	69,543	3,992		12,132	2,763		4,827			45,829

Компания-производитель	Валовое производство из общего объема сырья									
	Всего	в т.ч. по фракциям:								Прочие газы
		Пропан	Технич. бутан	Н. бутан	Изобутан	СПБТ	ППФ	ПБПФ	ПБА	
ННК	5,594					5,594				
ННК-Хабаровский НПЗ	4,771					4,771				
СН-Газдобыча	0,822					0,822				
РуссНефть	0,069					0,069				
Саратовнефтегаз	0,069					0,069				
ФортеИнвест	3,576	1,546		2,030						
Орскнефтеоргсинтез	3,576	1,546		2,030						
ТАУ НефтеХим	1,751									1,751
Синтез-Каучук	0,657									0,657
Стерлитамакский НХЗ	1,093									1,093
СИБУР	614,697	228,153	5,817	183,370	101,025	94,006			2,326	
СИБУР Тобольск	512,779	211,079		173,143	93,935	34,183			0,439	
Уралоргсинтез	50,137	15,155		10,227	7,090	17,665				
Сибур-Химпром	17,439		5,817			9,735			1,887	
Сибур ТюменьГаз	34,343	1,919				32,424				
Газпром	278,497	41,381		49,084		182,058			5,973	
Газпром добыча Астрахань	36,520					36,520				
Газпром добыча Оренбург	67,460					67,460				
кроме того, давальцы	27,381					27,381				
Газпромпереработка	190,997	41,381		49,084		94,558			5,973	
Сосногорский ГПЗ	10,187					4,546			5,641	
Сургутский ЗСК	143,425	40,848		49,084		53,492				
Уренгойский ЗПКТ	0,865	0,532							0,332	
Газпром добыча Иркутск	0,085					0,085				
Газпром добыча Ямбург	0,032					0,032				
Востокгазпром	19,923					19,923				
НОВАТЭК	55,805	1,100				54,705				
Совместно с СИБУР Тобольск	54,854	1,100				53,754				
Пуровский ЗПК	0,950					0,950				
Антипинский НПЗ	2,113					2,113				
БерезкаГазМенеджмент	17,235	1,305	2,725			13,204				
БерезкаГаз Обь	10,623	0,001				10,622				
БерезкаГаз Югра	6,612	1,304	2,725			2,583				
Сахатранснефтегаз	1,504					1,504				
Якутский ГПЗ	1,504					1,504				
Якутская ТЭК	1,936								1,936	
Всего:	1524,440	328,141	38,430	344,788	141,308	491,266	79,835	10,373	41,583	48,714

Примечание: СПБТ – смесь пропана и бутана технических; ППФ – пропан-пропиленовая фракция; ПБПФ – пропан-бутан-пентановая фракция; ПБА – пропан-бутан автомобильный; ББФ – бутан-бутиленовая фракции

Таблица 10. Производство отдельных видов нефтепродуктов в 2018г. (данные Росстата).

	Январь 2018г.	Январь 2018г. в % к	
		январю 2017г.	декабрю 2017г.
Кокс и полукокс из каменного угля, млн. тонн	2,3	96,7	99,9
Нефть, поступившая на переработку (первичная переработка нефти), млн. тонн	24,6	100,2	98,6
Бензин автомобильный, млн. тонн	3,3	102,4	96,4
Топливо дизельное, млн. тонн	6,7	100,3	100,2
Топливо судовое, млн. тонн	0,9	106,1	84,3
Бензин прямогонный, млн. тонн	1,2	98,0	91,9
Мазут топочный, млн. тонн	4,5	88,3	94,7
Масла нефтяные смазочные; дистилляты тяжелые, не включенные в другие группировки, млн. тонн	0,9	177,2	123,7
Пропан и бутан сжиженные, млн. тонн	1,5	114,8	99,1
Битумы нефтяные дорожные, млн. тонн	0,2	214,4	185,3

В МИРЕ

Таблица 11. Баланс природного газа в различных странах ОЭСР (в миллионах кубических метров). Часть 2. Начало в предыдущем номере.

	2015 г.	2016 г.	2017 г., 3-й квартал	сентябрь 2016 г.	сентябрь 2017 г.	Три квартала 2016 г.	Три квартала 2017 г.	Сентябрь: изме- нение за год, %	Три квартала: изменение за год, %
Япония									
Внутренняя добыча	4430	4243	1066	322	314	3159	3491	- 2,5	10,5
+ Импорт (на входе)	122534	120073	28671	9611	8388	89276	90958	- 12,7	1,9
- Экспорт (на выходе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Изменение запасов	- 121	- 402	- 253	- 768	- 1043	- 1020	- 1243	x	x
= Суммарное потребление	123080	122321	30180	9018	8876	90835	90463	- 1,6	- 0,4
Республика Корея									
Внутренняя добыча	189	111	83	-	26	78	270	-	246,2
+ Импорт (на входе)	43428	44009	10452	2854	3182	30392	35830	11,5	17,9
- Экспорт (на выходе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Изменение запасов	- 253	- 1755	1338	116	471	- 2081	2377	x	x
= Суммарное потребление	42960	44560	8704	2688	2585	31496	31646	- 3,8	0,5
Латвия									
Внутренняя добыча	-	-	-	-	-	-	-	-	-
+ Импорт (на входе)	2052	1530	969	429	490	1475	1106	14,2	- 25,0
- Экспорт (на выходе)	827	649	36	5	-	588	97	- 100,0	- 83,5
- Изменение запасов	- 101	- 491	775	367	433	- 1	132	x	x
= Суммарное потребление	1326	1372	158	57	57	888	877	-	- 1,2
Люксембург									
Внутренняя добыча	-	-	-	-	-	-	-	-	-
+ Импорт (на входе)	877	803	124	41	49	558	550	19,5	- 1,4
- Экспорт (на выходе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Изменение запасов	-	-	-	-	-	-	-	x	x
= Суммарное потребление	874	805	124	42	49	560	550	16,7	- 1,8
Мексика									
Внутренняя добыча	45984	41227	8877	3299	2826	31453	27324	- 14,3	- 13,1
+ Импорт (на входе)	20393	23341	4407	1931	1325	17337	14066	- 31,4	- 18,9
- Экспорт (на выходе)	28	24	5	2	1	18	15	- 50,0	- 16,7
- Изменение запасов	-	-	-	-	-	-	-	x	x
= Суммарное потребление	66349	64544	13279	5228	4150	48772	41375	- 20,6	- 15,2
Нидерланды									
Внутренняя добыча	54379	50543	7700	3311	2950	36397	31199	- 10,9	- 14,3
+ Импорт (на входе)	37726	41480	11644	2760	3689	30621	35046	33,7	14,5
- Экспорт (на выходе)	50962	56597	7179	3311	2497	38480	31693	- 24,6	- 17,6
- Изменение запасов	1004	- 6606	3444	362	944	- 377	1534	x	x
= Суммарное потребление	40139	42032	8721	2398	3198	28915	33018	33,4	14,2

	2015 г.	2016 г.	2017 г., 3-й квартал	сентябрь 2016 г.	сентябрь 2017 г.	Три квартала 2016 г.	Три квартала 2017 г.	Сентябрь: изме- нение за год, %	Три квартала: изменение за год, %
Новая Зеландия									
Внутренняя добыча	4954	5066	1400	453	452	3873	3771	- 0,2	- 2,6
+ Импорт (на входе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Экспорт (на выходе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Изменение запасов	- 46	17	- 18	- 9	- 7	6	- 74	x	x
= Суммарное потребление	5000	5049	1418	462	459	3867	3837	- 0,6	- 0,8
Норвегия									
Внутренняя добыча	120589	120366	31250	6596	9718	87123	94047	47,3	7,9
+ Импорт (на входе)	14	-	-	-	-	-	-	-	-
- Экспорт (на выходе)	114200	114373	29807	6368	9357	82564	90254	46,9	9,3
- Изменение запасов	- 25	- 11	- 13	39	- 6	42	60	x	x
= Суммарное потребление	4531	5305	1387	370	449	3890	4156	21,4	6,8
Польша									
Внутренняя добыча	6081	5794	1398	441	464	4271	4193	5,2	- 1,8
+ Импорт (на входе)	40619	44001	10598	3612	3662	32619	33135	1,4	1,6
- Экспорт (на выходе)	28682	30242	6861	2414	2388	22405	22168	- 1,1	- 1,1
- Изменение запасов	- 178	445	1398	457	416	1151	741	x	x
= Суммарное потребление	18196	19108	3737	1182	1322	13334	14419	11,8	8,1
Португалия									
Внутренняя добыча	-	-	-	-	-	-	-	-	-
+ Импорт (на входе)	5127	5369	1936	601	687	3648	4949	14,3	35,7
- Экспорт (на выходе)	407	248	-	81	-	166	40	- 100,0	- 75,9
- Изменение запасов	10	- 65	122	- 7	115	- 129	91	x	x
= Суммарное потребление	4674	5141	1740	519	541	3614	4740	4,2	31,2
Словакия									
Внутренняя добыча	92	98	22	8	8	73	128	-	75,3
+ Импорт (на входе)	48794	52679	16765	4961	5482	37625	44782	10,5	19,0
- Экспорт (на выходе)	44180	48080	14483	4525	4675	33282	40592	3,3	22,0
- Изменение запасов	- 118	- 255	1508	70	489	1007	1031	x	x
= Суммарное потребление	4824	4952	796	374	326	3409	3287	- 12,8	- 3,6
Словения									
Внутренняя добыча	-	-	-	-	-	-	-	-	-
+ Импорт (на входе)	1838	2143	519	155	162	1469	1696	4,5	15,5
- Экспорт (на выходе)	1024	1285	366	106	105	883	1061	- 0,9	20,2
- Изменение запасов	-	-	-	-	-	-	-	x	x
= Суммарное потребление	814	858	153	49	57	586	635	16,3	8,4
Испания									
Внутренняя добыча	62	54	8	5	2	45	30	- 60,0	- 33,3
+ Импорт (на входе)	32391	32405	7846	2560	2401	23276	24568	- 6,2	5,6
- Экспорт (на выходе)	5047	3984	665	367	272	3136	2160	- 25,9	- 31,1

	2015 г.	2016 г.	2017 г., 3-й квартал	сентябрь 2016 г.	сентябрь 2017 г.	Три квартала 2016 г.	Три квартала 2017 г.	Сентябрь: изме- нение за год, %	Три квартала: изменение за год, %
- Изменение запасов	- 816	- 306	183	108	- 207	- 101	338	x	x
= Суммарное потребление	27861	28558	6865	2068	2287	20252	21903	10,6	8,2
Швеция									
Внутренняя добыча	-	-	-	-	-	-	-	-	-
+ Импорт (на входе)	809	918	134	52	52	637	524	-	- 17,7
- Экспорт (на выходе)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Изменение запасов	-	-	-	-	-	-	-	x	x
= Суммарное потребление	809	918	134	52	52	637	524	-	- 17,7
Швейцария									
Внутренняя добыча	26	28	8	2	3	19	22	50,0	15,8
+ Импорт (на входе)	13914	10153	2436	1192	613	7507	8235	- 48,6	9,7
- Экспорт (на выходе)	10533	6624	2026	1049	425	5196	5874	- 59,5	13,0
- Изменение запасов	-	-	-	-	-	-	-	x	x
= Суммарное потребление	3407	3557	418	145	191	2330	2383	31,7	2,3
Турция									
Внутренняя добыча	381	367	85	25	27	277	267	8,0	- 3,6
+ Импорт (на входе)	48427	46352	11833	3007	3681	32965	39619	22,4	20,2
- Экспорт (на выходе)	624	674	187	59	58	502	454	- 1,7	- 9,6
- Изменение запасов	355	- 426	771	540	192	647	1189	x	x
= Суммарное потребление	47829	46471	10960	2433	3458	32093	38243	42,1	19,2
Великобритания									
Внутренняя добыча	41311	41606	8960	3219	3079	30618	30817	- 4,3	0,6
+ Импорт (на входе)	45062	48457	9035	3107	2708	33318	33059	- 12,8	- 0,8
- Экспорт (на выходе)	14243	10300	4804	1766	1283	8881	9925	- 27,3	11,8
- Изменение запасов	- 62	- 1759	45	35	- 289	- 1514	- 1342	x	x
= Суммарное потребление	72174	81236	13109	4434	4787	56434	55337	8,0	- 1,9
США									
Внутренняя добыча	768071	756622	193137	61202	63862	569826	561287	4,3	- 1,5
+ Импорт (на входе)	76965	85133	20612	6753	6499	64085	64472	- 3,8	0,6
- Экспорт (на выходе)	50502	66133	21062	5718	7035	47579	65047	23,0	36,7
- Изменение запасов	14877	- 10468	18683	7471	8989	1091	7667	x	x
= Суммарное потребление	771460	778303	175924	55255	54646	581277	559210	- 1,1	- 3,8

Примечание. Суммарное потребление включает статистические разности, которые в таблице не указаны.

По материалам зарубежных изданий

ЦЕНЫ НА ГАЗ И ПРОДУКТЫ ГАЗОПЕРЕРАБОТКИ**Таблица 12.** Средние цены и индексы цен на приобретенные промышленными организациями отдельные виды энергоресурсов и их соотношения с ценами производителей промышленных товаров (данные Росстата).

	Средняя цена приобретения в ноябре 2017г., рублей за тонну	Соотношение средних цен приобретения и производителей, раз		Индекс цен в ноябре 2017г. в % к декабрю 2016г.	
		ноябрь 2017г.	справочно декабрь 2016г.	приобретения	производителей
Уголь коксующийся	9832	2,3	2,2	113,6	109,2
Нефть сырая	22464	1,4	1,4	123,5	126,0
Газ горючий природный (газ естественный), тыс. м ³	5134	2,4	3,5	103,7	124,2
Бензин автомобильный	45755	1,7	1,9	110,6	114,4
Топливо дизельное	44896	1,6	1,6	112,2	114,6
Мазут топочный	14838	1,5	1,6	118,1	124,0
Битумы нефтяные дорожные	11427	1,1	1,5	123,3	159,5

Таблица 13. Цены на продукты газопереработки, на 26.02.2018г. (данные торговых компаний).

Продукт	Компания-продавец	Производитель	Регион, ж/д станция	Мин. тонн	Макс. тонн	Цена, вкл. налоги, руб./т
СПБТ ГОСТ 20448-90, ж/д цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Шкаповское ГПП	ст. Приютово	35	500	16800
СПБТ ГОСТ 20448-90, ж/д цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Уралоргсинтез	ст. Каучук	35	500	17200
СПБТ ГОСТ 20448-90, ж/д цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Сибур-Химпром	ст. Осенцы	36	500	17200
СПБТ ГОСТ 20448-90, автотранспорт, автоцистерна	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Киннеф	Автотерминал ПО Ленинград. обл.	25	400	22100
Стабильный газовый конденсат (СГК), ж/д цистерна	АМКО	Газпром добыча Уренгой	ст. Новый Уренгой	120	1000	33000
Стабильный газовый конденсат (СГК), автотранспорт	АМКО	Газпром добыча Уренгой	Кингсепп, Ленинградск. обл.	15	500	37600
Стабильный газовый конденсат (СГК), автотранспорт	АМКО	Роспан Интернешнл	Кингсепп, Ленинградск. обл.	15	300	35600
Стабильный газовый конденсат (СГК), автотранспорт	АМКО	Газпром добыча Надым	Кингсепп, Ленинградск. обл.	20	300	39300
Стабильный газовый конденсат (СГК), ж/д цистерна	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Роспан Интернешнл	ст. Коротчаево	60	500	30250
Стабильный газовый конденсат (СГК), ж/д цистерна	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Геотрансгаз	ст. Коротчаево	120	1000	30550
Стабильный газовый конденсат (СГК), ж/д цистерна	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Севернефть-Уренгой	ст. Коротчаево	120	240	28850
Стабильный газовый конденсат (СГК), ж/д цистерна	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Черноморнефтегаз	ст. Евпатория-товарная	60	1000	27550
Пропан-бутан технический (ПБТ) ГОСТ 52087-2003, ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Тобольск-Нефтехим	ст. Тобольск	36	500	15550
Пропан-бутан технический (ПБТ) ГОСТ 52087-2003, ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Зайкинское ГПП	ст. Тюльпан	25	300	16950
Пропан-бутан технический (ПБТ) ГОСТ 52087-2003, ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Рязанская нефтеперерабатывающая компания	ст. Стенькино II	32	500	19450
Пропан-бутан технический (ПБТ) ГОСТ 52087-2003, ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Сургутский ЗСК	ст. Сургут	32	500	14100
Пропан-бутан автомобильный (ПБА), ж/д, цистерна для сж. газ.	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Самарские НПЗ	ст. Ново-куйбышевская	35	500	17650
Пропан технический (ПТ) ГОСТ 52087-2003, ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Ярославнефтеоргсинтез	ст. Новоярославская	32	300	19050
Пропан автомобильный (ПА) ж/д, цистерна для сж. газов	РСН НЕФТЬ (г.Москва)	Московский НПЗ	ст. Яничкино	32	300	18350

Таблица 14. Средние цены производителей промышленных товаров по Российской Федерации и федеральным округам в январе 2018 г., рублей за единицу измерения (данные Росстата).

	Российская Федерация		Федеральные округа															
			Центральный		Северо-Западный		Южный (с 29.07.2016)		Северо-Кавказский		Приволжский		Уральский		Сибирский		Дальневосточный	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Газ горючий природный (газ естественный)																		
Всего, тыс. м ³	1698,88	1552,19					3025,91	3666,54	4249,12	4595,03	3361,49	3438,81	1658,3	1431,38	1506,05	1369,62	1860,23	1989,83
Внутренний рынок, тыс. м ³	1698,88	1552,19					3025,91	3666,54	4249,12	4595,03	3361,49	3438,81	1658,3	1431,38	1506,05	1369,62	1860,23	1989,83
Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)																		
Всего, тыс. м ³	1982,31	2083,43			3079,93	3100,02	3292,5	2975,01	592,23	768,88	2712,49	2720,57	1183,64	1383,87			4358,98	4285,99
Внутренний рынок, тыс. м ³	1982,31	2083,43			3079,93	3100,02	3292,5	2975,01	592,23	768,88	2712,49	2720,57	1183,64	1383,87			4358,98	4285,99
Газ горючий природный сжиженный и регазифицированный																		
Всего, тонна	18553,64	19409,18					15213,05	17492,12										
Внутренний рынок, тонна	15213,05	17492,12					15213,05	17492,12										
Пропан и бутан сжиженные																		
Всего, тонна	14687,33	15488,32	13499,61	17351,73			15184,36	16939,38			14315,67	15749,42	15058,68	14997,28	10933	14831	23768,87	26791,43
Экспорт, тонна	18125,09	22398,51									13823,96	16764,15						
Внутренний рынок, тонна	13999,74	13906,56					15184,36	16939,38			14399,66	15536,55	13642,2	11644,89			23768,87	26791,43
Конденсат газовый стабильный																		
Всего, тонна	20248,18	20586,21					21900	12527,27	24240,92			13240,97	15711,72	22787,11	21829,75			
Внутренний рынок, тонна	20105,72	20561,03					21900	12527,27	24240,92			13240,97	15711,72	22774,96	21832,12			

Таблица 15. Индексы цен на газ по итогам января 2018 года*

Федеральные индексы на БП "КС "Надым" руб. за 1000 м ³		
Предварительный федеральный индекс цен газа по итогам торгов с поставкой «на следующий месяц» на БП	Федеральный среднемесячный индекс цен биржевого газа по итогам торгов с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» на БП	Интегрированный федеральный месячный индекс цен биржевого газа на БП
2678,32	2673,51	2677,72
Федеральные индексы на БП "622,5 км" (Локосово) руб. за 1000 м ³		
Предварительный федеральный индекс цен газа по итогам торгов с поставкой «на следующий месяц» на БП	Федеральный среднемесячный индекс цен биржевого газа по итогам торгов с поставкой «на сутки» и «на нерабочий день п» на БП	Интегрированный федеральный месячный индекс цен биржевого газа на БП
2694,31	2691,35	2693,07

Справочно:

1. Регулируемая оптовая цена на газ для промышленных потребителей в ЯНАО, где расположены БП "КС "Надым", составляет 2489 руб. за 1000 м³ (без НДС).
2. Регулируемая оптовая цена на газ для промышленных потребителей в ХМАО, где расположен БП "622,5 км" (Локосово), составляет 2929 руб. за 1000 м³ (без НДС).

*) В предыдущем номере в данной таблице приведены данные по итогам декабря 2017г. (а не ноября 2017г.)

Таблица 16. Итоги торгов природным газом на СП6МТСБ 21.02.2018г. (франко-ГТС-Базис поставки)

Наименование Инструмента	Объем дого- воров, 1000 м3	Объем дого- воров, тыс. руб.	Изменение рыночной цены к цене предыду- щего дня		Цена (за 1000 м3), руб.				Цена в заявках (за 1000 м3), руб.		Коли- чество дого- воров, шт.
			Руб.	%	Мин.	Средне- взвеш.	Макс.	Рыноч- ная	Лучш. предл.	Лучш. спрос	
Газ горючий природный, 622.5 км (Локосово) (сутки 1 лот - 10) (франко-ГТС- Базис поставки)	7300	23125,31	-	-	3165	3168	3175	3168	3165	3175	8
Газ горючий природный, 622.5 км (Локосово) (нерабочий день 1) (франко-ГТС- Базис поставки)	7300	23125,24	1	0,03	3165	3168	3175	3168	3165	3175	8
Газ горючий природный, 622.5 км (Локосово) (нерабочий день 2) (франко-ГТС- Базис поставки)	7300	23125,31	1	0,03	3165	3168	3175	3168	3165	3175	8
Газ горючий природный, 622.5 км (Локосово) (нерабочий день 3) (франко-ГТС- Базис поставки)	7300	23125,31	-13	-0,41	3165	3168	3175	3168	3165	3175	8
Газ горючий природный, КС Надым (сутки 1 лот - 10) (франко-ГТС-Базис поставки)	6730	21107,95	1	0,03	3135	3136	3137	3136	3130	3137	23
Газ горючий природный, КС Надым (нерабочий день 1) (франко-ГТС-Базис поставки)	6730	21104,42	6	0,19	3130	3136	3137	3136	3130	3137	22
Газ горючий природный, КС Надым (нерабочий день 2) (франко-ГТС-Базис поставки)	6730	21104,21	6	0,19	3130	3136	3137	3136	3130	3137	24
Газ горючий природный, КС Надым (нерабочий день 3) (франко-ГТС-Базис поставки)	6730	21102,51	-31	-0,99	3130	3136	3137	3136	3130	3137	24
Итого:	56120	176920,26									125

ЦЕНЫ МИРОВОГО РЫНКА

Таблица 17. Мировые цены¹⁾ на отдельные товары (данные Росстата).

	Цена за 1 тонну в ноябре 2017г., долларов США	Ноябрь 2017г. в % к	
		ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.
Нефть (Юралс), за 1 тонну / за 1 баррель ²⁾	452,4 / 62,0	141,3	110,0
Газ природный, за 1000 м ³	216,7	122,6	99,0
Бензин (Нафта) ²⁾	569,8	138,1	109,5
Топливо дизельное (Газойль) ²⁾	565,5	131,1	105,5
Медь	6826,6	125,2	100,3
Никель	11972,0	107,6	105,6
Алюминий	2097,4	120,7	98,4
Уголь	96,6	96,6	99,5

1) По данным World Bank Commodity Price Data. 2) По данным Минфина России.

**Динамика средних фактических цен экспорта России
и мировых цен на отдельные товары
в % к декабрю 2015 года**

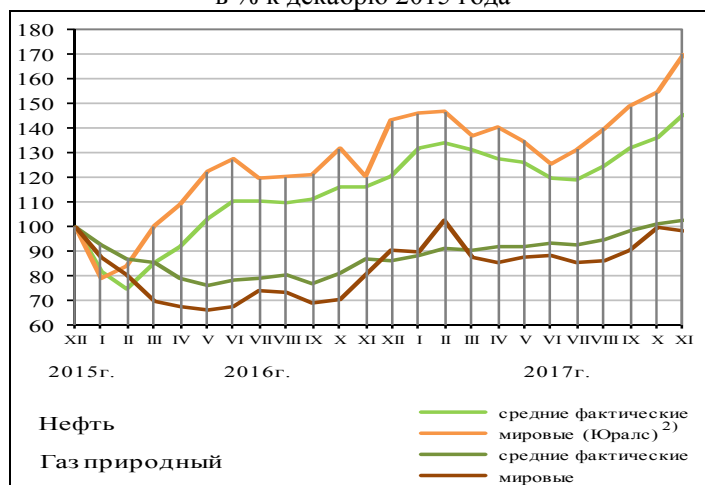


Таблица 18. Уровень средних фактических цен экспортных операций (данные Росстата).

	Средняя фактическая цена за 1 тонну в ноябре 2017г., долларов США	В том числе		Ноябрь 2017г. в % к	
		страны дальнего зарубежья	государства-участники СНГ	ноябрю 2016г.	октябрю 2017г.
Уголь каменный	74,8	74,2	83,8	128,9	100,6
Кокс и полукокс	190,0	144,4	211,3	140,9	83,2
Нефть сырая, включая газовый конденсат природный	409,1	413,8	347,5	125,4	106,9
Нефтепродукты	436,1	433,6	464,9	124,8	104,8
Газ природный, за 1000 м ³	194,0	117,3	100,7

Таблица 19. Цены на Нью-Йоркской бирже NYMEX в феврале 2018г.

	Date Дата	Daily Close Цена закрытия	Change Изменение к предыдущему закрытию	Monthly Avg. To Date Средняя цена за месяц (к дате)
NYMEX SWEET CRUDE долл. за баррель	02-23-18	63,55	+\$0,78	62,0581
NYMEX NAT'L GAS Долл. за 1000 куб. футов	02-23-18	3,625	-\$0.009	2,6623
PLAINS WTI долл./барр.	02-23-18	60,00	+\$0,75	58,5326

Таблица 20. Средневзвешенные цены за месяц на Нью-Йоркской бирже NYMEX, долл./баррель

	январь 2017г.	февраль 2017г.	март 2017г.	апрель 2017г.	май 2017г.	июнь 2017г.	июль 2017г.	август 2017г.	сентябрь 2017г.	октябрь 2017г.	ноябрь 2017г.	декабрь 2017г.	январь 2018г.
NYMEX SWEET CRUDE	52,6085	53,4621	49,6739	51,1174	48,5395	45,1959	46,6750	48,0578	49,8770	51,5945	56,6629	57,9470	63,6590
NYMEX NAT'L GAS*)	3,2912	2,9067	2,9224	3,1895	3,2356	2,9936	2,9552	2,9052	359	2,9126	3,0589	2,7761	3,1606
PLAINS WTI	49,2500	50,0268	46,1452	46,6167	45,0645	41,7083	43,0968	44,7016	56,0583	48,0565	53,2667	54,5726	60,0968

		1m ³	1ft ³	l	1USgal	1UKgal	1bbl
1m ³	Куб метр	1	35.31	1000	264.2	220	6.29
1ft ³	Куб фут	0.028	1	28.32	7.48	6.23	0.178
l	литр	0.001	0.035	1	0.264	0.22	0.0063
1USgal	Галлон (США)	0.0038	0.134	3.79	1	0.83	0.024
1UKgal	Галлон (Британия)	0.0045	0.161	4.55	1.2	1	0.029
1bbl	баррель	0.159	5.62	159	42	35	1

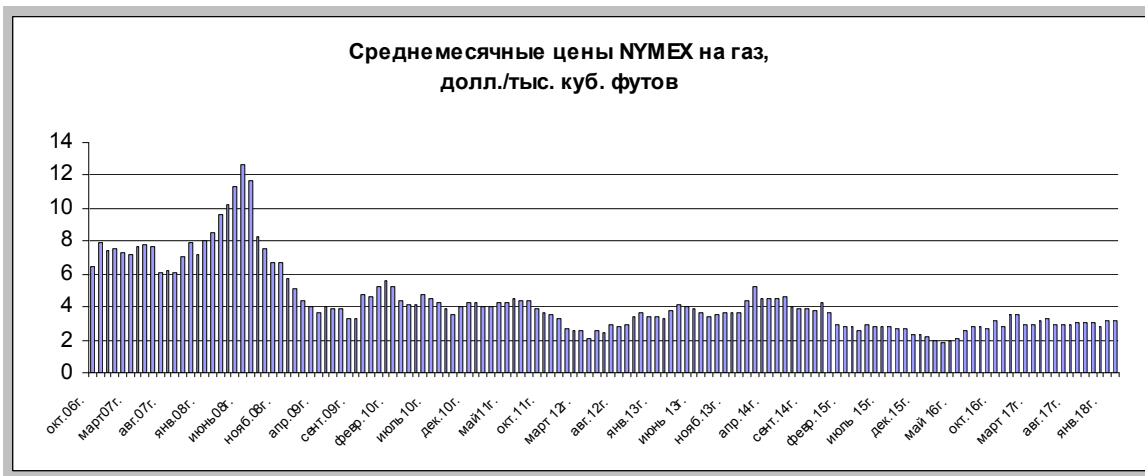
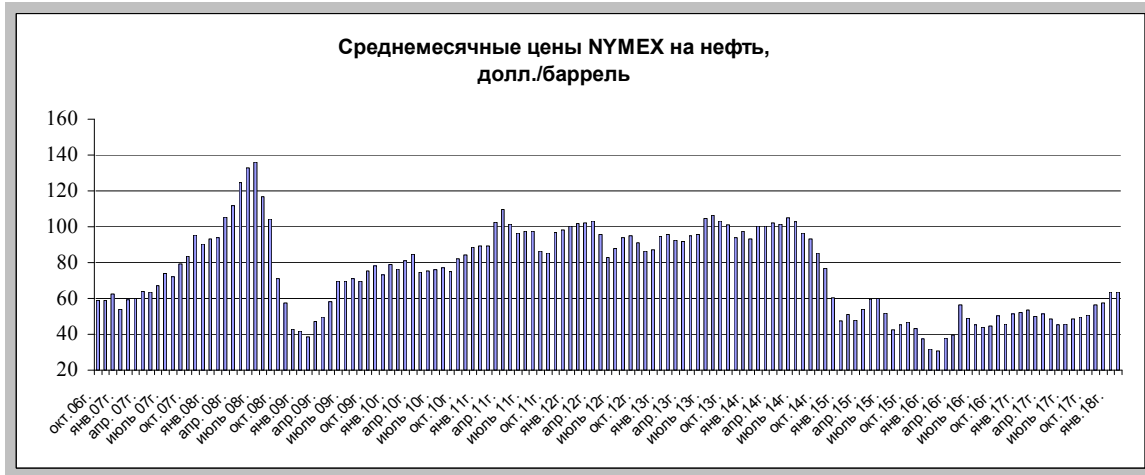


Рис 1. Стоимость акций Газпром на Московской валютной бирже, на 27 февраля 2018 г.



Рис 2. Стоимость ADR Газпром на Лондонской фондовой бирже, на 27 февраля 2018 г.



Рис 3. Стоимость ADR Газпром на Франкфуртской фондовой бирже, на 27 февраля 2018 г.

Биржа	Макс.	Мин.	Объем (акций)	Капитализация
MICEX (RUB)	147,49	144,85	24777520	3468169,22
LSE (USD)	5,22	5,14	10217529	60840,95
FSE (EUR)	4,25	4,17	140657	49832,76

Финансовая сводка на 27 февраля 2018 г.