

МЕТОДИКА И СПЕЦИФИКАЦИИ



argusmedia.com

ARGUS ИНДЕКСЫ ЭКСПОРТНОГО ПАРИТЕТА

Содержание:

Обоснование методики	2
Введение	5
Расчет индексов	5
• <i>Расчетная формула</i>	
• <i>Цены</i>	
• <i>Направления поставок</i>	
• <i>Экспортные пошлины</i>	
• <i>Расчет стоимости транспортировки</i>	
• <i>Курсы валют</i>	
Нефть	7
Мазут	8
Газойль и дизтопливо	8
Керосин	8
Нафта	9
Бензин	9
Вакуумный газойль	9
Сжиженный газ	9
Базовые масла	10
Компоненты расчета индексов	11

ПОСЛЕДНЕЕ ОБНОВЛЕНИЕ: ОКТЯБРЬ 2025

Обновления методики публикуются на сайте Argus по адресу: www.argusmedia.com

Введение

Обоснование методики

Argus стремится к тому, чтобы методики определения котировок учитывали принятую в отрасли практику. Цель компании состоит в публикации надежных, достоверных и репрезентативных ориентиров, отражающих цены на спотовых сырьевых рынках. По этой причине такие параметры котировки, как единица измерения объема, валюта и базис, определяются сложившейся в отрасли практикой.

В отчете «Argus Индексы экспортного паритета» публикуются цены на открытом спотовом рынке физических поставок в соответствии с методикой. При определении котировок учитываются спотовые сделки за торговый период, выбранный Argus после консультаций с участниками рынка.

Сделки принимаются в расчет только в случае их соответствия установленным в методике требованиям по минимальному размеру партии, срокам поставки и спецификациям. Для определения котировок на неликвидных рынках Argus применяет четкую процедуру, описанную в настоящей методике.

Процесс сбора информации

В процессе сбора информации о конъюнктуре рынка сотрудники Argus общаются с различными участниками рынка, в том числе с производителями, потребителями и посредниками. Сотрудники Argus собирают необходимые данные, проводя комплексные опросы участников рынка. Компания получает данные из всех надежных источников, включая брокеров, фронт- и бэк-офисы компаний.

Информация также поступает с различных электронных торговых площадок и напрямую — из бэк-офисов компаний. В процессе сбора рыночных данных сотрудники Argus используют различные средства связи, такие как телефон, электронная почта, сервисы мгновенного обмена информацией (мессенджеры) и др.

Руководство и сотрудники Argus должны, насколько возможно, активно добиваться получения от источников всей информации о рыночной конъюнктуре, которая отвечает методологическим критериям Argus, а также должны стремиться получить информацию из бэк-офиса.

Сотрудникам Argus следует постоянно стремиться увеличивать число компаний, от которых они получают рыночную информацию. Сотрудники получают от руководителей отдела инструкции по расширению базы контактов. Число компаний, готовых предоставлять данные о рынке, может варьироваться в зависимости от рыночной конъюнктуры.

Если более половины объема рыночных данных для расчета котировок, перечень которых определен руководством, было получено от одного источника, то руководитель отдела совместно с сотрудником, собравшим указанную информацию, проводит анализ полученных сведений, чтобы обеспечить качество рассчитываемой котировки.

Использование данных о конъюнктуре рынка

Для каждого из освещаемых рынков Argus использует специфическую методику определения цен, которую участники рынка считают максимально надежной и репрезентативной. Для расчета котировок Argus принимает во внимание различные данные о конъюнктуре рынков, перечисленные в методиках, в частности:

- 1) информацию о заключенных сделках;
- 2) предложения продавцов и покупателей;
- 3) иную информацию о рынке, например, значения спредов между ценами на товары, отличающиеся по сорту, месту отгрузки, срокам поставки и другим параметрам.

Во многих методиках ценам заключенных сделок придается большее значение, чем информации о предложениях покупателей и продавцов, а эта информация, в свою очередь, считается важнее остальных рыночных сигналов. Однако применение подобной системы на некоторых рынках может негативно сказаться на процессе расчета котировок, в результате чего аналитик/руководитель отдела получит недостоверные и нерепрезентативные индикаторы. Поэтому для каждой из методик должна быть разработана отдельная система приоритетов, призванная обеспечить качество и правильность расчета котировок. Даже на рынках, для которых обычно применяется устойчивая система приоритетов, могут периодически возникать ситуации, при которых необходимо отступить от принципа строгого следования определенному порядку для обеспечения репрезентативности публикуемых цен.

Проверка данных о публикуемых сделках

Сотрудники Компании должны проводить тщательный анализ всех данных, собранных для расчета котировок. К ним относится информация о сделках, предложениях покупателей и продавцов, объемах, контрагентах, качестве продукта, а также любые другие сведения, которые могут повлиять на цену. Подобный подход должен применяться вне зависимости от используемой методики.

В отношении каждой сделки, а также предложения покупателя или продавца сотрудники Компании должны получать подтверждение цены, объема, спецификации, базиса и контрагента.

Сотрудники обязаны проводить первичную проверку данных о заключенных сделках и устанавливать целесообразность их дополнительной проверки. Если сделка не прошла первичную проверку, она подвергается дополнительному анализу.

Сотрудник обязан проводить первичную проверку информации о конъюнктуре рынка в следующих случаях:

- Сделка не заключена на свободном рынке между независимыми участниками, например, если речь идет о сделке между взаимозависимыми сторонами или аффилированными лицами.
- Цена сделки значительно отклоняется от среднего значения всех сделок, данные о которых получены к концу торгового дня.

- Цена сделки находится за границами диапазона котировок, в пределах которого заключались другие сделки в течение торгового дня.
- Есть основания полагать, что сделка является частью другой сделки или каким-либо образом зависит от сделки, о которой у Компании нет данных.
- Объем реализованной партии значительно больше или меньше описанного в методике стандартного объема для данного рынка.
- Независимые участники рынка считают, что параметры сделки по той или иной причине заметно отличаются от нормы.
- Контрагенты одной сделки сообщают различные данные о ее условиях.
- Сотрудник Argus считает, что параметры сделки противоречат логике или отличаются от принятой торговой практики. Последнее включает в себя, помимо прочего, отклонения от стандартных спецификаций, необычный базис поставки, участие в сделке контрагента, который обычно не осуществляет деятельность на данном рынке.
- Сделки между одними и теми же контрагентами с одинаковыми ценами и датами доставки проверяются во избежание двойного учета.

Руководитель отдела обязан проводить вторичную проверку информации в следующих случаях:

Проверка сделки

- Проверяется наличие связи сделки с другими сделками, в том числе взаимосвязанными сделками, продажами опционов, свопов или иных производных инструментов. В рамках этой проверки проводится анализ сделок на рынках, которые не освещает сотрудник.
- Анализу подвергаются расхождения в описании условий сделки, полученных от ее контрагентов.
- Проверяется возможность заключения сделки с целью воздействия на расчет котировки.
- Проверяется наличие влияния нерыночных факторов на цену или объем сделки, в том числе, реализации партии с близкими датами отгрузки, отсрочки платежа и других проблем финансирования, задержек в предоставлении танкерных позиций в портах, платы за простоя и задержки.

Проверка источников

- Проверяется достоверность предоставленных комментариев по условиям сделки, которая заметно отличается от обычных условий.
- Анализу подвергается репутация компании, от сотрудников которой были получены сведения о рынке. Большой надежностью обладают данные, полученные от компании, которая:
 - регулярно предоставляет информацию о сделках, не допуская большого числа неточностей;
 - предоставляет данные к указанному Компанией сроку;
 - оперативно отвечает на запросы сотрудников Компании;
 - располагает кадровыми ресурсами для ответов на указанные запросы.

- Учитывается промежуток времени между моментом предоставления данных и установленным Компанией сроком их предоставления, а также то, каким образом этот период влияет на проверку достоверности предоставленных данных.

Принципы оценки

В случаях, когда информация о сделках отсутствует, ее недостаточно или она не отвечает требованиям методики, а также когда анализ цен сделок, соответствующих методике, не позволяет осуществить верный расчет котировки/индекса, аналитики определяют рыночную цену на основе анализа других данных о конъюнктуре рынка. Аналитики должны тщательно собирать и устанавливать достоверность таких данных при расчете котировок, проявляя не меньшую внимательность, чем при сборе и проверке достоверности информации о сделках. К данным, используемым при расчете котировок, могут относиться сведения о заключенных сделках, предложениях покупателей и продавцов, тендерах, ценовых спредах, биржевых операциях, спросе и предложении, а также иная исходная информация.

При этом субъективный процесс оценки, основанный на суждениях и умозаключениях, должен быть точным, воспроизводимым и быть основанным на признанных в отрасли параметрах. Он должен соответствовать критериям, используемым трейдерами на физических сырьевых рынках для формирования предложений о покупке или продаже товара. Опираясь на тщательно выверенные суждения и на указанные выше параметры оценки, аналитики существенно сужают пределы допустимых ценовых колебаний, тем самым значительно повышая точность котировок и придавая системе расчета большую последовательность и логичность. Для обеспечения точности расчетов аналитику необходимо согласовать свои оценки с оценками вышестоящего руководителя отдела. Параметры оценки, среди прочего, включают:

Сделки с относительной стоимостью

Иногда сделки представляют собой обмен товарами. Такие сделки позволяют сотрудникам сравнивать менее ликвидные рынки с более ликвидными, тем самым подводя под свои суждения прочную аргументационную базу. К таким сделкам, как правило, относятся следующие:

- обмен одного товара на другой на одном и том же рынке по согласованной цене;
- обмен товара на такой же товар с поставкой в другой день по согласованной цене;
- обмен товара с отгрузкой в одном пункте на аналогичный товар в другом пункте по согласованной цене.

Предложения покупателей и продавцов

Если на рынке есть достаточное количество предложений от покупателей и продавцов, то ценовой диапазон, в пределах которого в указанное время торгуется конкретный продукт, можно определить, основываясь на максимальном предложении покупателя и минимальном предложении продавца.

Сравнительные параметры

Участники рынка охотно обсуждают относительную стоимость сопоставляемых продуктов, поэтому получить необходимую информацию можно в ходе общения с каждым из них в отдельности. За такими дискуссиями обычно следуют переговоры и заключение сделок с относительной стоимостью.

Например:

- товар сопоставляется с аналогичным товаром на другом рынке сбыта;
- товар на том же рынке сбыта сопоставляется с товарами, похожими по качеству, но с большим объемом продаж;
- анализ рынка форвардных поставочных контрактов позволяет экстраполировать эти цены на этот товар с немедленной поставкой;
- товар сопоставляется либо с сырьем для его производства, либо с первичными продуктами его переработки;
- товар сопоставляется с аналогом, который отличается типом партии (баржевая/танкерная) или ее объемом (полная/неполная).

Минимальные объемы

Из-за различий в транспортной инфраструктуре сырьевых рынков Argus, как правило, не устанавливает требования по минимальному количеству сделок, поскольку это может негативно сказаться на надежности и репрезентативности котировок. Вместо этого компания применяет ограничения по минимальному объему индивидуальных и агрегированных сделок и другим параметрам.

При расчете котировок, которые используются в производных инструментах, Argus устанавливает ограничения по минимальному объему сделок. Если сделать это невозможно, компания приводит соответствующие разъяснения. Зачастую подобные ограничения используются в методиках расчета котировок на основе данных о сделках, но могут применяться и в процессе оценки преимущественно на основе суждений и умозаключений.

При отсутствии ограничений по объему сделок или несоответствии полученных данных минимальным методологическим требованиям специалисты Argus применяют в процессе расчета котировки суждения в соответствии с процедурами, описанными в настоящей методике.

Исправление ошибок

Исправление ошибок после публикации котировок осуществляется в случае обнаружения человеческой, математической или программной ошибки или некорректного применения методики. Argus не определяет цены «задним числом» на основании информации, полученной после публикации котировок. Компания прилагает все усилия, для того чтобы оценить состояние рынка на основании информации, полученной в течение каждого торгового дня.

Этические нормы и стандарты внутреннего контроля

Argus придерживается высочайших стандартов и обеспечивает соблюдение политики внутреннего контроля

всеми сотрудниками. Компания стремится не только стать приоритетным провайдером ценовых данных, от которого подписчики ждут услуг наивысшего качества, но и оставаться надежным и независимым ценовым агентством. Все сотрудники Argus обязаны неукоснительно соблюдать высокие этические нормы. Их перечень приведен на веб-сайте www.argusmedia.com. Политика внутреннего контроля устанавливается для сотрудников компании ограничения на торговлю энергоносителями и акциями отраслевых компаний, а также содержит правила получения подарков.

В Argus действуют строгие правила архивирования электронных писем, а также данных программ мгновенного обмена сообщениями, ведения и архивирования записей, архивирования электронных таблиц и базы сделок, используемых в процессе расчета котировок. Argus публикует цены, преобладающие на свободном рынке при заключении сделок между независимыми участниками (подробное определение независимых участников приводится в Глобальной политике Argus в области внутреннего контроля).

Принцип последовательности в процессе расчета котировок

Argus требует от аналитиков последовательности в освещении рынков. В целях соблюдения принципа последовательности Компания разработала программу обучения аналитиков и контроля над их работой. Эта программа включает следующие пункты:

- изучение руководства по освещению товарных рынков, которое включает среди прочего стандарты применения суждений;
- обучение сотрудников работе на смежных рынках с целью обеспечения непрерывности рабочего процесса на период отпусков и больничных;
- наблюдение руководителями отдела за работой аналитиков для обеспечения использования аналитиками передового опыта;
- требование к руководителям ежедневно подтверждать предлагаемые котировки, что обеспечивает последовательное применение суждений.

Внутренняя проверка методики

Основная цель любой принятой в Компании методики – расчет котировок, которые являются надежными индикаторами рыночной стоимости товаров и отражают цены на спотовом рынке.

Руководители отдела и аналитики Argus должны регулярно проверять методики и поддерживать постоянный контакт с участниками рынка, чтобы обеспечить репрезентативность методик в контексте освещаемых рынков физических товаров. Этот процесс является неотъемлемой частью освещения рынков. Руководители отдела Argus обязаны проверять все методики и методические материалы не реже одного раза в год.

Руководители отдела и руководство Argus должны периодически при необходимости инициировать качественный анализ параметров освещения рынка, который включает оценку

ликвидности, доступа к рыночным данным, их целостности, качества и использования котировок представителями отрасли. Руководители отдела должны регулярно проводить анализ следующих факторов:

- 1) соответствия методики специфике рынка;
- 2) необходимости упразднения действующих котировок;
- 3) необходимости внедрения новых котировок.

Руководитель отдела инициирует неформальный анализ целесообразности расчета той или иной котировки. Этот процесс включает:

- 1) неформальные дискуссии с участниками рынка;
- 2) неформальные дискуссии с другими заинтересованными сторонами;
- 3) внутреннюю проверку рыночных данных.

При возникновении необходимости внесения изменений в методику, упразднения старой или внедрения новой котировки, руководитель отдела обращается к руководству с предложением, которое должно быть рассмотрено и утверждено. В случае одобрения руководством компании изменений методики или упразднения действующей котировки начинаются внешние консультации.

Изменение методики

Формальные предложения по изменению методики, как правило, поступают после внутреннего и внешнего анализа методик.

Внешние консультации по вопросу существенных изменений действующих методик начинаются с публикации объявления о предлагаемых изменениях в соответствующем отчете Argus. Объявление должно содержать:

1. Подробное объяснение предлагаемых изменений и их обоснование.
2. Адрес для отправки комментариев и срок их приема.
3. Уведомление о том, что все формальные комментарии будут опубликованы после окончания отведенного для консультаций времени, если автор не попросит оставить свои комментарии конфиденциальными.

Компания должна предоставить заинтересованным сторонам достаточно времени для анализа предлагаемых изменений и направления комментариев. В этот период Компания обязана не допустить публикации нерепрезентативных или ошибочных ценовых индикаторов, нарушения работы рынков или возникновения излишних рисков. Руководители отделов и руководство Argus должны находиться в контакте с представителями отрасли, чтобы получить их одобрение на внесение в методику предлагаемых изменений. Но поскольку Компания не может гарантировать всеобщего одобрения предлагаемых изменений, ее действия будут направлены в первую очередь на обеспечение стабильности рынка, а также безошибочности публикуемых котировок.

По окончании периода консультаций руководство Argus проводит внутренние консультации с руководителями отдела и принимает решение об изменении методики.

О принятом решении сообщается в соответствующем отчете, при этом указывается дата, начиная с которой изменения вступают в силу. Кроме того, опубликованию подлежат все комментарии заинтересованных сторон, в отношении которых не действует принцип конфиденциальности, и ответ Argus на полученные комментарии.

Введение

Индексы экспортного паритета

Россия – крупнейший производитель и экспортер энергоресурсов в мире. Нефтеперерабатывающие заводы, построенные в советское время, ориентированы главным образом на производство бензина для обеспечения нужд национальной экономики. Однако в процессе переработки нефти производятся и другие нефтепродукты, выход которых превышает потребности внутреннего рынка.

Крупные объемы российской нефти, мазута, вакуумного газоля, дизельного топлива и нафты отправляются на экспорт. При реализации потребителям в России цены на эти продукты рассчитываются по принципу паритета с ценами альтернативного внешнего рынка. Такой метод расчета ценовых индексов часто применяется в торговле и государственном регулировании рынка нефтепродуктов во многих странах.

Переработка нефти в Белоруссии значительно превышает объемы, необходимые для обеспечения топливом внутреннего рынка страны, поэтому большая часть произведенных нефтепродуктов экспортируется. Проведенная модернизация белорусских НПЗ позволяет обоим предприятиям выпускать качественную продукцию, конкурентоспособную не только на рынке соседней России, но и в странах Евросоюза.

Argus ежедневно рассчитывает индексы экспортного паритета на основных направлениях экспорта нефти и нефтепродуктов из России, а также нефтепродуктов из Белоруссии, и публикует их в издании «Argus Индексы экспортного паритета», распространяемого по подписке в формате электронной базы данных, размещенной на сайте www.argusmedia.com, а также Adobe PDF.

Расчет индексов

Расчет индексов для российского и белорусского дизтоплива, бензина, нафты, ВГО и мазута на базисах fob порты Черного моря и Балтики производится ежедневно по следующей формуле:

$$I = K - C - P - T + H \quad (\text{для поставок из России})$$

или

$$I = K - C - P - T \quad (\text{для поставок из Белоруссии})$$

где

И – индекс экспортного паритета;

К – котировка нефти или нефтепродукта на сопоставимом ликвидном рынке (Северо-Западная Европа, Западное Средиземноморье);

С – скидки на нефтепродукты российского происхождения, экспортные из портов России, публикуемые в издании «*Argus Экспорт нефтепродуктов*».

П – ставка экспортной пошлины;

Т – стоимость перевалки, хранения и транспортировки нефти или нефтепродукта, включая транзит и расходы на аренду подвижного состава;

Н – ставки налогов (НДС, акциз); НДС не применяется, если величина нетбэка, включая любой соответствующий акцизный сбор, отрицательна.

Расчет индексов для российского дизтоплива, бензина, нафты, керосина и мазута на базисе fob Дальневосточные порты России производится ежедневно по следующей формуле:

$$И = К - Ф - П - Т + Н \quad (\text{для поставок из России})$$

где

И – индекс экспортного паритета;

К – котировка нефти или нефтепродукта на сопоставимом ликвидном рынке (Азиатско-Тихоокеанский регион);

Ф – стоимость морской транспортировки, в том числе: ставка фрахта танкеров для перевозки нефти или нефтепродуктов из порта погрузки в порт выгрузки, страховка груза и дополнительные портовые сборы;

П – ставка экспортной пошлины;

Т – стоимость перевалки, хранения и транспортировки нефти или нефтепродукта, включая транзит и расходы на аренду подвижного состава;

Н – ставки налогов (НДС, акциз); НДС не применяется, если величина нетбэка, включая любой соответствующий акцизный сбор, отрицательна.

Индексы экспортного паритета публикуются ежедневно в издании «*Argus Индексы экспортного паритета*» без учета налога, где это применимо.

Цены

Значения всех составляющих формул отражают цены и ставки на дату базовой котировки. *Argus* определяет цены на нефть, нефтепродукты и сжиженный газ на российском и внешнем рынках, в том числе в Северо-Западной Европе, Средиземноморье, странах Ближнего Востока, Азиатско-Тихоокеанского региона и Содружества независимых государств (СНГ).

Направления поставок

При расчете индексов экспортного паритета для каждого НПЗ или пункта сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов используются рыночные значения издержек при экспорте нефтепродуктов и нефти по направлениям, активно используемых производителем.

Маршруты поставок на низколиквидные и региональные рынки или на направлениях, где отсутствует рыночное ценообразование, не участвуют в расчете индексов экспортного паритета.

Экспортные пошлины

В расчетах индексов экспортного паритета для нефти, нефтепродуктов и сжиженного газа используется ставка экспортной пошлины на текущий месяц. При поставках нефтепродуктов из России в Казахстан и из Белоруссии в Россию экспортная пошлина не используется.

Расчет стоимости транспортировки

Железная дорога

Расчет железнодорожных тарифов производится на основе тарифных политик стран СНГ и Балтии действующих на дату публикации, для собственного (арендованного) подвижного состава для поставок с российских предприятий, и для общего парка цистерн для поставок с белорусских НПЗ. При определении тарифов *Argus* использует специализированное программное обеспечение – программу для расчета железнодорожных тарифов «Rail-Тариф».

Для расчета индексов экспортного паритета для поставок белорусских нефтепродуктов через российские порты используются железнодорожные тарифы, опубликованные в межправительственном соглашении о перевалке белорусских нефтепродуктов на экспорт через российские порты.

При расчете тарифов принимаются следующие допущения:

1. Количество осей у цистерны – 4, грузоподъемность цистерны для нефтепродуктов – 66 т, средняя фактическая загрузка цистерны для нефтепродуктов, бензола и метанола – 60 т, для пропан-бутановой смеси – 32 т, для пропана – 34 т. Грузоподъемность полувагона — 69 т.
2. Все тарифы рассчитываются без учета НДС за исключением тарифов на внутренние перевозки в России и Казахстане, а также на порожний возврат цистерн по территории России.
3. Для расчета стоимости груженого рейса используются экспортные железнодорожные тарифы для «отправительского маршрута» (маршрутная отправка), за исключением тарифов на бензол и метanol и на перевозки автомобильного бензина и дизельного топлива из России в Казахстан, которые определяются для одной цистерны (повагонная отправка).
4. Тариф для порожнего возврата определяется для одной цистерны (повагонная отправка).
5. Дополнительные сборы:
 - тариф на охрану грузов (дизельное топливо, автомобильный бензин и др.) взимается Федеральным государственным предприятием «Ведомственная охрана железнодорожного транспорта Российской Федерации» (ФГП ВО ЖДТ России);

- тариф на охрану груза, используемый для расчета индексов экспортного паритета, определяется для «отправительского маршрута» (маршрутная отправка) с учетом НДС.
6. Аренда цистерн:
- Базовая ставка аренды цистерн определяется ежемесячно путем опроса представителей крупнейших собственников/операторов подвижного состава и пользователей их услуг – нефтяных и трейдерских компаний. Ставки публикуются в день выпуска издания «*Argus Нефтетранспорт*».

Для расчета расходов используются следующие базовые параметры:

- загрузка цистерны для нефтепродуктов, бензола и метанола – 60 т, для пропан-бутановой смеси – 32 т, для пропана – 34 т;
- скорость груженого рейса цистерны для нефтепродуктов – 550 км/сут., для сжиженного газа бензола – 330 км/сут., для метанола – 200 км/сут.;
- скорость порожнего возврата цистерны – 330 км/сут., для метанола – 200 км/сут.;
- суммарные простоя при наливе и сливе для нефтепродуктов, бензола и метанола – 4 суток, для сжиженного газа – 5 суток; суммарные простоя при погрузке и разгрузке полуwagonов – 4 суток;
- простоя на каждой пограничной станции – 1 сутки.

Трубопроводные поставки нефти и дизтоплива

Argus регулярно проводит мониторинг и обновляет тарифы на прокачку нефти и дизтоплива по системе магистральных трубопроводов в России.

Внутренние водные пути

Стоимость речной перевозки нефтепродуктов определяется в процессе переговоров между грузоотправителем и перевозчиком на конкурентном рынке. На оценку стоимости транспортировки влияет множество факторов, например, возраст танкера, его техническое состояние, а также сложности, возникающие при вывозе нефтепродуктов, например, низкая осадка и неполная загрузка танкеров.

Argus определяет диапазон рыночной стоимости речных перевозок по результатам опроса участников рынка. Для определения стоимости речных перевозок на основных маршрутах транспортировки *Argus* проводит оценку ставок фрахта, включая промежуточные перевалки, методом анализа данных, полученных в ходе опроса основных участников рынка.

Эти котировки публикуются каждый год в майском выпуске издания «*Argus Нефтетранспорт*» и обновляются в случае изменения стоимости перевозок в течение речной навигации. При расчете индексов экспортного паритета *Argus* использует максимальные значения диапазона ставок речного фрахта и перевалки через танкеры-накопители.

Морская транспортировка

Стоимость морской перевозки нефтепродуктов для всех портов, кроме Калининграда, Архангельска, Мурманска, Находки и Ванино определяется по формуле:

$$\text{FR}^*\text{WS}/100, \text{ где}$$

FR — базовая ставка международной фрахтовой ассоциации Worldscale

WS — ежедневная оценка *Argus* конъюнктуры фрахтового рынка на ликвидных маршрутах международных морских перевозок (рейсовый чартер), публикуемые ежедневно в издании «*Argus Tanker Freight*».

Перевалка и хранение

Оценка стоимости перевалки нефти, светлых и темных нефтепродуктов проводится путем опроса операторов терминалов и грузовладельцев. Ставки публикуются в издании «*Argus Нефтетранспорт*» в январе и июле и обновляются по мере их изменения.

Для расчета индексов экспортного паритета для поставок белорусских нефтепродуктов через российские порты используются ставки перевалки, опубликованные в межправительственном соглашении о перевалке белорусских нефтепродуктов на экспорт через российские порты.

Курсы валют

При расчете индексов экспортного паритета *Argus* использует курс российского рубля Центрального банка РФ и курс казахстанского тенге Национального банка Казахстана, опубликованные на дату расчета. Для пересчета стоимости перевалки и транзита из евро в доллары США используется рыночный курс на 18:00 по лондонскому времени, предоставляемый агентством Interactive Data.

Нефть

Индексы экспортного паритета для нефти рассчитываются ежедневно как средние значения котировок экспортных поставок российского сорта Юралс на базисах fob Новороссийск и fob Приморск за вычетом значений стоимости перевалки и стоимости трубопроводной транспортировки из Нижневартовска, а также ставок экспортной пошлины.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на нефть на международном рынке – *Argus Crude*

Цены и качество нефти Юралс – *Argus Экспорт нефти*

Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Мазут

Индексы экспортного паритета для российского и белорусского мазута, экспортруемого из портов Балтики, рассчитываются как средние значения котировок мазута с содержанием серы 3,5% и 1% на базисах cif Северо-Западная Европа и fob Северо-Западная Европа за вычетом скидки на мазут российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава. Индексы экспортного паритета для российского мазута, экспортруемого из портов Черного моря, рассчитываются как средние значения котировок мазута с содержанием серы 3,5% и 1% на базисе fob Западное Средиземноморье за вычетом скидки на мазут российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Индексы экспортного паритета через дальневосточные порты России рассчитываются как средние значения котировок мазута 180cst с содержанием серы 2% (fob Сингапур) за вычетом рыночных ставок фрахта, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на мазут в Европе – *Argus European Products*

Цены на мазут в Азии – *Argus Asia-Pacific Products*

Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Газойль и дизтопливо

Индексы экспортного паритета для российского и белорусского газойля и дизтоплива, экспортруемого из портов Черного моря и Балтики, рассчитываются на основе котировок печеного топлива французского стандарта с содержанием серы 0,1% на базисе fob Западное Средиземноморье, дизельного топлива французского стандарта с содержанием серы 10ppm cif Северо-Западная Европа 30-60 тыс. т и cif Западное Средиземноморье 30-60 тыс. т за вычетом скидки на газойль или дизтопливо российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной или трубопроводной транспортировки, а также аренды подвижного состава.

Индексы экспортного паритета для газойля и дизтоплива, экспортруемого из дальневосточных портов России и Казахстана рассчитываются как средние значения котировок газойля 0,5% fob Сингапур, дизтоплива с содержанием серы 10 ppm в Сингапуре и дизтоплива с содержанием серы 10ppm cpt Астана (Казахстан) за вычетом рыночных ставок фрахта, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной или трубопроводной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Ценовые индексы на рынке Казахстана

Индексы цен на дизельное топливо в Казахстане рассчитываются как средние значения котировок Argus на условиях поставки fca Атырауский, Павлодарский и Чимкентский НПЗ плюс стоимость железнодорожной транспортировки от каждого из заводов до Астаны (станция Астана). Для расчета индексов экспортного паритета из значения индекса цен на дизельное топливо в Казахстане, очищенного от НДС и акциза, вычитается стоимость железнодорожной перевозки от российских НПЗ до Астаны.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на дизтопливо в Европе – *Argus European Products*

Цены на дизтопливо в Азии – *Argus Asia-Pacific Products*

Цены на дизтопливо в Казахстане – *Argus Рынок Каспия*

Цены на дизтопливо в Центральной Азии – *Argus Рынок Каспия*

Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Керосин

Индексы экспортного паритета для керосина рассчитываются как средние значения котировок на топливо сходного качества на рынке Азиатско-Тихоокеанского региона (fob Сингапур) и Казахстана (cpt Алма-Ата) за вычетом рыночных ставок фрахта, стоимости перевалки, железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава, и экспортной пошлины (кроме поставок в Казахстан).

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на керосин в Азии – *Argus Asia-Pacific Products*

Цены на керосин в Казахстане – *Argus Рынок Каспия*

Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Ценовые индексы на рынке Казахстана

Индексы цен на авиационный керосин в Казахстане рассчитываются как средние значения котировок Argus на условиях поставки fca Павлодарский и Чимкентский НПЗ плюс стоимость железнодорожной транспортировки до Алма-Аты (станция Алма-Ата-1). Для расчета индексов экспортного паритета из значения индекса цен на авиакеросин в Казахстане, очищенного от НДС и акциза, вычитается стоимость железнодорожной перевозки от российских НПЗ до Алма-Аты.

Нафта

Индексы экспортного паритета для прямогонного бензина (нафты), экспортруемого из портов Черного моря и Балтики рассчитываются как средние значения котировок нафты 65 рага cif Северо-Западная Европа и fob Западное Средиземноморье за вычетом скидки на нафту российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Индексы экспортного паритета для прямогонного бензина (нафты), экспортруемого из дальневосточных портов России, рассчитываются как средние значения котировок нафты 65 рага c+f Япония (Азиатско-Тихоокеанский регион) за вычетом ставок фрахта, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на нафту в Европе – *Argus European Products*
Цены на нафту в Азии – *Argus Asia-Pacific Products*
Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Бензин

Индексы экспортного паритета для российского бензина и белорусского бензина марки Аи-92, экспортруемого из портов Балтийского моря, рассчитываются как средние значения котировок на топливо сходного качества на рынке Северо-Западной Европы (Gasoline Eurobob oxy NWE barge) за вычетом скидки на бензин российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Индексы экспортного паритета для российского бензина марки Аи-92 и Аи-95 с кислородосодержащими добавками, экспортруемого из дальневосточных портов России, а также в Казахстан, рассчитываются как средние значения котировок на топливо сходного качества на рынках Азиатско-Тихоокеанского региона (fob Сингапур) и Казахстана (cpt Астана) за вычетом рыночных ставок фрахта, страховки, стоимости перевалки, железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава, и экспортной пошлины (кроме поставок в Казахстан).

Ценовые индексы на рынке Казахстана

Индексы цен на бензин в Казахстане рассчитываются как средние значения котировок Argus на условиях поставки fca Атырауский, Павлодарский и Чимкентский НПЗ плюс стоимость железнодорожной транспортировки от каждого из заводов до Астаны (станция Астана). Для расчета индексов экспортного паритета из значения индекса цен на бензин в Казахстане, очищенного от НДС и акциза, вычитается стоимость железнодорожной перевозки от российских НПЗ до Астаны.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на бензин в Европе – *Argus European Products*
Цены на бензин в Азии – *Argus Asia-Pacific Products*
Цены на бензин в Казахстане – *Argus Рынок Каспия*
Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Вакуумный газойль

Индексы экспортного паритета для российского и белорусского вакуумного газойля (ВГО), экспортруемого из портов Черного моря и Балтики рассчитываются как средние значения котировок North Sea Dated за вычетом скидки на ВГО российского происхождения, стоимости перевалки, экспортной пошлины и железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на ВГО в Европе – *Argus European Products*
Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Сжиженный газ

Индекс экспортного паритета для пропана рассчитывается как среднее значение котировки продукта на границе Польши за вычетом рыночной стоимости железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава и экспортной пошлины.

Индекс экспортного паритета для бутана рассчитывается как среднее значение котировки продукта на базисе fob порты Черного моря за вычетом рыночных ставок фрахта, стоимости железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава и экспортной пошлины.

Индекс экспортного паритета для смеси пропан-бутановой технической (СПБТ) рассчитывается как среднее значение котировки продукта на российско-польской, узбекско-таджикской границах за вычетом стоимости железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава, и экспортной пошлины.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на сжиженный газ – *Argus International LPG*
Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Базовые масла

Индекс экспортного паритета рассчитывается как среднее значение котировок российских базовых масел с отгрузкой на условиях срт Наушки при поставках в Китай, за вычетом стоимости железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава, и экспортной пошлины.

Методики расчета рыночных цен размещены на сайте www.argusmedia.com в разделе «*Методология*» и на сайте www.argusmedia.com в разделе *Methodology & Reference*.

Методики определения цен

Цены на базовые масла – *Argus Base Oils*

Транспортные тарифы – *Argus Нефтетранспорт*

Подробный расчет индексов экспортного паритета
см. на стр. 6–8.

Максимальное значение индексов

Индексы для направлений экспорта каждого конкретного продукта с основных предприятий-производителей с максимальной рентабельностью ежедневно публикуются без учета акцизов и НДС в отдельных таблицах.

Ретроспективные значения индексов

Значения индексов экспортного паритета для российского дизельного топлива с содержанием серы 10 ppm и бензина с учетом демпфирующих компонентов, акцизов и НДС публикуются в первый рабочий день месяца, следующего за месяцем расчета в разделе «*Библиотека данных*» (*Data & Downloads*) *Argus Direct*.

Компоненты расчета индексов экспортного паритета								
Продукт	Котировка	Морской фрахт	Дополнительные расходы	Перевалка	Экспортная пошлина	Акциз	Тариф вне страны-производителя	Тариф по стране-производителю
НЕФТЬ								
Северо-Запад	Urals fob Primorsk	–	–	Приморск	Текущий месяц	–	–	Трубопровод
Средиземноморье	Urals fob Novorossiysk	–	–	Новороссийск		–	–	
Азиатско-Тихоокеанский регион	ESPO Blend fob Kozmino	–	–	Козьмино		–	–	
МАЗУТ								
Северо-Запад	Fuel oil 3.5pc cif NWE cargo и fuel oil 3.5%S RMG fob NWE barge	–	Скидка на мазут 3,5% российского происхождения	Порты Балтики	Текущий месяц	–	–	Железная дорога, речной фрахт
Северо-Запад	Fuel oil 1% 380cst cif NWE cargo и fuel oil 1%S 380cst fob NWE barge	–		Порты Балтики		–	–	Железная дорога
Средиземноморье	Fuel oil 3.5%S fob W Med	–		Порты Черного моря		–	–	Железная дорога, речной фрахт
Средиземноморье	Fuel oil 1%S 380cst fob W Med	–		Порты Черного моря		–	–	Железная дорога, речной фрахт
Азиатско-Тихоокеанский регион	HSFO 180cst 2% sul-phur fob Singapore	Ванино/Находка–Сингапур (40 тыс. т)		Находка, Ванино		–	–	Железная дорога
ГАЗОЙЛЬ СВЫШЕ 50PPM								
Средиземноморье	Gasoil heating oil French 0.1% fob Med	–	Скидка на газойль российского происхождения	Порты Черного моря	Текущий месяц	Текущее значение для ДТ, текущее значение для средних дистиллятов	–	Железная дорога
Азиатско-Тихоокеанский регион	Gasoil 0.5pc fob Singapore	Ванино/Находка–Сингапур (40 тыс. т)	–	Находка, Ванино		–	–	
ДИЗЕЛЬНОЕ ТОПЛИВО 10PPM								
Северо-Запад	Diesel French 10ppm cif ARA cargo 30-60kt	–	Скидка на дизтопливо российского происхождения	Порты Балтики	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
Северо-Запад	Diesel French 10ppm cif ARA cargo 30-60kt	–		Приморск, Высоцк		–	–	Трубопровод
Средиземноморье	Diesel French 10ppm cif W Med 30-60kt	–		Порты Черного моря		–	–	Железная дорога
Средиземноморье	Diesel French 10ppm cif W Med 30-60kt	–		Порты Черного моря		–	–	Трубопровод
Азиатско-Тихоокеанский регион	Gasoil 0,001pc (10ppm) Singapore	–	–	Находка, Ванино	Текущее значение для ДТ	–	–	Железная дорога
Казахстан	Gasoil diesel summer/winter fca Atyrau/Pavlodar/Chimkent	–	Ж.-д. тариф в Казахстане	–		–	–	Казахстан
АВИАЦИОННОЕ ТОПЛИВО								
Казахстан	Jet-kerosine fca Chimkent/Pavlodar	–	Ж.-д. тариф в Казахстане	–	–	–	Казахстан	Железная дорога
Азиатско-Тихоокеанский регион	Jet/Kerosene fob Singapore	Находка – Сингапур (40 тыс. т)	–	Находка	Текущий месяц	–	–	
НАФТА								
Северо-Запад	Naphtha 65 para cif NWE	–	Скидка на нефть российского происхождения	Порты Балтики, Архангельск, Мурманск	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
Средиземноморье	Naphtha 65 para fob W Med	–		Порты Черного моря		–	–	
Азиатско-Тихоокеанский регион	Naphtha c+f Japan	Порты Дальнего Востока – Чиба (40 тыс. т)		Находка, Ванино		–	–	

Компоненты расчета индексов экспортного паритета								
Продукт	Котировка	Морской фрахт	Дополнительные расходы	Перевалка	Экспортная пошлина	Акциз	Тариф вне страны-производителя	Тариф по стране-производителю
БЕНЗИН АИ-92								
Северо-Запад	Gasoline Eurobob oxy NWE barge	–	Скидка на бензин российского происхождения	Порты Балтики, Архангельск, Мурманск	Текущий месяц	Текущее значение для бензина	–	Железная дорога
Азиатско-Тихоокеанский регион	Gasoline 92R fob Singapore	Ванино/Находка – Сингапур (40 тыс. т)	–	Находка, Ванино			–	
Казахстан	Gasoline AI-92/93 fca Chimkent/Pavlodar/Atyrau	–	Ж.-д. тариф в Казахстане	–			–	
БЕНЗИН АИ-95 с кислородосодержащими добавками								
Азиатско-Тихоокеанский регион	Gasoline 95R fob Singapore	Ванино/Находка – Сингапур (40 тыс. т)	–	Находка, Ванино	Текущий месяц	Текущее значение для бензина	–	Железная дорога
Казахстан	Gasoline AI-95/96 fca Chimkent/Pavlodar/Atyrau	–	Ж.-д. тариф в Казахстане	–	–		–	
ВАКУУМНЫЙ ГАЗОЙЛЬ								
Северо-Запад	North Sea Dated	–	Скидка на ВГО российского происхождения	Порты Балтики	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
Средиземноморье	North Sea Dated	–		Порты Черного моря, Керченский пролив			–	Железная дорога, речной фрахт
БАЗОВЫЕ МАСЛА SN150								
Китай	Base Oil SN150 cpt Naushki	–	–	–	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
БАЗОВЫЕ МАСЛА SN500								
Китай	Base Oil SN500 cpt Naushki	–	–	–	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
СПБТ								
Польша	Propane-Butane Poland daf Brest	–	–	–	Текущий месяц	–	Белоруссия	Железная дорога
Таджикистан	Propane-Butane daf Bekabad	–	–	–			–	
БУТАН								
Черное Море	Butane fob Black Sea	–	–	Тамань	Текущий месяц	–	–	Железная дорога
ПРОПАН								
Польша	Propane Poland daf Brest	–	–	–	Текущий месяц	–	Белоруссия	Железная дорога