

СОГЛАСОВАНА

«___» _____ 2019 г.

в соответствии с п. 3.2
Соглашения №122/2015
от «18» декабря 2015 г. о сотрудничестве
и обмене информацией

Глава филиала компании
Аргус Медиа (Раша) Лимитед

_____ М.Ю. Дубик

УТВЕРЖДЕНА

Президентом Акционерного
общества «Санкт-Петербургская
Международная Товарно-
сырьевая Биржа»

01.04.2019 (Приказ №138)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета территориальных индексов Netback
(экспортного паритета) на основные нефтепродукты

Раздел 1. Термины и определения

В настоящей Методике расчета территориальных индексов Netback (экспортного паритета) на основные нефтепродукты (далее – Методика), используются следующие термины и определения:

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Аргус	Компания с ограниченной ответственностью по акциям Аргус Медиа (Раша) Лимитед.
Территориальные индексы	Территориальные индексы Netback (экспортного паритета) на основные нефтепродукты, рассчитываемые Биржей в соответствии с настоящей Методикой.
Нефтепродукты	Автомобильные бензины, топливо для реактивных двигателей, дизельное топливо, топочный мазут, а также отдельные категории товаров, выработанных из нефти и газа (сжиженные углеводородные газы).
Место производства	Заводы-производители (их обособленные подразделения), на которых путем переработки сырья производятся Нефтепродукты.
Территория производства	Совокупность Мест производства, определенная настоящей Методикой, для которой рассчитываются Территориальные индексы.
Биржевой договор	Договор, заключенный в ходе организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена Нефтепродуктов на Месте производства, рассчитываемая на основе Биржевых договоров с применением ценовых и количественных фильтров в соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на местах производства.
Цена первичного рынка	Сводная биржевая цена, которая рассчитывается на основе договоров, заключенных на Месте производства, продавцом по которым является компания – производитель соответствующего вида Нефтепродуктов (код - EPPP).
Индексы Argus Media	Индексы цен на нефтепродукты, в том числе на сжиженные углеводородные газы, на сопоставимых зарубежных рынках, приведенных к основным НПЗ России, которые рассчитываются Аргус в соответствии с Методикой «Argus Russian Netbacks». Методика «Argus Russian Netbacks», разработанная и утвержденная Аргус, раскрывается на сайте www.argusmedia.com в разделе «Methodology and Reference».
Приведенная цена	Цена Нефтепродуктов на сопоставимых зарубежных рынках, приведенная к Месту производства, которая определяется согласно настоящей Методике на основе Индексов Argus Media.

Базовые приведенные цены	Приведенные цены, соответствующие требованиям, предусмотренным настоящей Методикой, на основе которых рассчитываются Территориальные индексы.
Дополнительные показатели (ДП)	Показатели, рассчитываемые для Территориального индекса (Сводной биржевой цены) и отражающие характеристики Биржевых договоров, на основе которых рассчитан указанный Территориальный индекс (Сводной биржевой цены).

Термины, специально не определенные в настоящей Методике, определяются в соответствии с внутренними документами Биржи, а также законами и иными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

- 2.1. Настоящая Методика устанавливает условия и порядок расчета Биржей Территориальных индексов и Дополнительных показателей.

Методика, а также изменения и дополнения в Методику, утверждаются Президентом Биржи и подлежат согласованию с Аргус. Дата вступления в силу утвержденного документа определяется по решению Президента Биржи.

Методика, а также изменения и дополнения в Методику, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет в срок не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты вступления утвержденного документа в силу, если иной срок не установлен решением Президента Биржи.

- 2.2. Территориальные индексы отражают динамику и средневзвешенный уровень цен видов Нефтепродуктов (код - **TOV**) для соответствующей Территории производства (код - **TER**).

Территориальные индексы рассчитываются как средневзвешенное значение Приведенных цен соответствующих видов Нефтепродуктов. При этом Приведенная цена используется при расчете с весом, равным суммарному объему Биржевых договоров, на основе которых рассчитана соответствующая Сводная биржевая цена.

Приведенные цены и Территориальные индексы, включают акциз и НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

- 2.3. Территориальные индексы рассчитываются за каждый торговый день с учетом условий, предусмотренных пунктом 4.3 настоящей Методики.

- 2.4. Территориальные индексы определяются в рублях за тонну и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

- 2.5. Территориальные индексы рассчитываются для следующих видов Нефтепродуктов:

- Дизельное топливо летнее (код - **DTL**);
- Бензин Регуляр-92 (код - **REG**);
- Бензин Премиум-95 (код - **PRM**);
- Топливо для реактивных двигателей (код - **TRD**);
- Мазут топочный (код - **MZT**);

- Сжиженные углеводородные газы для коммунально-бытовых нужд и автотранспорта (код – **SUG**).
- 2.6. Территориальные индексы рассчитываются для следующих Территорий производства:
- Европейская часть России (код - **EVR**);
 - Урал и Сибирь (код - **SIB**);
 - Сибирь и Дальний Восток (код - **DAL**).
- Перечень Мест производства, относящихся к Территории производства, размещается на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.7. Для каждого из видов Нефтепродуктов, предусмотренных в пункте 2.5 настоящего раздела Методики, и для каждой Территории производства, предусмотренной в пункте 2.6 настоящего раздела Методики, рассчитываются следующие Территориальные индексы:
- Территориальный индекс Netback (экспортного паритета) первичного рынка цен *вида Нефтепродуктов на Территории производства* (далее – Территориальный индекс первичного рынка), который определяется кодом **NTIP_TER_TOV**;
- 2.8. Для каждого Территориального индекса рассчитываются Дополнительные показатели в порядке, определенном в Разделе 5 настоящей Методики.
- 2.9. Территориальные индексы и Дополнительные показатели раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Раздел 3. Порядок расчета Приведенных цен

- 3.1. Приведенные цены рассчитываются за каждый торговый день с учетом условий, предусмотренных пунктом 3.4 настоящей Методики.
- 3.2. Приведенные цены определяются в рублях за тонну.
- 3.3. Для каждого из видов Нефтепродуктов, предусмотренных в пункте 2.5 настоящей Методики, и каждого из Мест производства рассчитываются следующие Приведенные цены:
- Приведенная цена *вида Нефтепродуктов на Месте производства*, которая обозначается кодом **NPPP_MES_TOV**.
- 3.4. Приведенная цена за торговый день принимается равной максимальному из Индексов Argus Media, рассчитанных Аргус за указанный торговый день для соответствующего вида Нефтепродуктов и Места производства.
- Если Индексы Argus Media за торговый день не рассчитаны, то соответствующая Приведенная цена за указанный торговый день не рассчитывается.
- 3.5. Индексы Argus Media предоставляются Бирже компанией Аргус на основе Соглашения о сотрудничестве и обмене информацией.
- Индексы Argus Media в отношении российских нефтепродуктов на НПЗ России рассчитываются по принципу паритета с ценами указанных нефтепродуктов или нефтепродуктов схожего качества на сопоставимых зарубежных рынках.

Индекс Argus Media в отношении смеси пропан-бутановой технической (СПБТ) рассчитывается на основании среднего значения котировки за пять торговых дней на сопоставимом ликвидном рынке на российско-польской, российско-украинской, узбекско-таджикской границе или в портах Черного моря за вычетом рыночной стоимости перевалки, железнодорожной транспортировки, в том числе аренды подвижного состава, и экспортной пошлины.

Индексы Argus Media включают акциз¹ (для подакцизных нефтепродуктов за исключением авиационного топлива) и НДС.

Индексы Argus Media рассчитываются в российских рублях за тонну и округляются до целых чисел.

Таблица соответствия российских нефтепродуктов, в отношении которых рассчитываются индексы Argus Media, видам Нефтепродуктов, предусмотренным в пункте 2.5 настоящей Методики, приведена в Приложении №01 к настоящей Методике.

Раздел 4. Условия и порядок расчета Территориальных индексов

- 4.1. Территориальные индексы за торговый день (день T) рассчитываются на следующий торговый день в 13:40 по московскому времени.
При изменении Индексов Argus Media, Биржа осуществляет повторный расчет Приведенных цен и Территориальных индексов за 4 (четыре) торговых дня, предшествующих текущему торговому дню.
- 4.2. Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день T рассчитывается на основе Базовых приведенных цен, которые соответствуют следующим требованиям:
 - 4.2.1. Базовая приведенная цена рассчитана за день T .
 - 4.2.2. Базовая приведенная цена рассчитана для соответствующего вида Нефтепродуктов.
 - 4.2.3. Базовая приведенная цена рассчитана для Места производства, относящегося к соответствующей Территории производства согласно пункту 2.6 настоящей Методики.
- 4.3. Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день T рассчитывается, если выполнены следующие условия:
 - 4.3.1. Рассчитана хотя бы одна Базовая приведенная цена.
 - 4.3.2. Заключен хотя бы один Биржевой договор, на основе которого рассчитана Сводная биржевая цена², соответствующая Базовой приведенной цене.

¹ При расчете индексов Argus Media для бензинов и дизельного топлива применяются акцизы для 5 (пятого) экологического класса.

² При расчете Территориальных индексов первичного рынка используются Цены первичного рынка.

Если условия, предусмотренные настоящим пунктом Методики, не выполнены, то Территориальный индекс для вида Нефтепродуктов и Территории производства за день T принимается равным соответствующему Территориальному индексу за предшествующий торговый день.

4.4. Территориальные индексы рассчитываются по следующей формуле:

$$NTIP_TER_TOV = \frac{\sum_{NPPP}[NPPP_MES_TOV \times V_{EPPP_MES_TOV}]}{\sum_{NPPP}[V_{EPPP_MES_TOV}]},$$

где $NPPP_MES_TOV$ – Базовая приведенная цена;

$V_{EPPP_MES_TOV}$ – сумма объемов Биржевых договоров, на основе которых рассчитана соответствующая Сводная биржевая цена.

$\sum_{NPPP}[\dots]$ – обозначение суммы значений, рассчитываемых по заключенной в скобки формуле, по всем Базовым приведенным ценам.

Раздел 5. Порядок расчета дополнительных показателей

- 5.1. ДП «Количество договоров» для Территориального индекса за торговый день определяется как сумма ДП «Количество договоров», рассчитанных для Сводных биржевых цен, соответствующих Базовым приведенным ценам.
- 5.2. ДП «Объем договоров, тонн» для Территориального индекса за торговый день рассчитывается как сумма ДП «Объем договоров, тонн», рассчитанных для Сводных биржевых цен, соответствующих Базовым приведенным ценам.
- 5.3. ДП «Объем договоров, рублей» для Территориального индекса за торговый день рассчитывается как сумма ДП «Объем договоров, рублей», рассчитанных для Сводных биржевых цен, соответствующих Базовым приведенным ценам.

Приложение №01

к Методике расчета
территориальных индексов Netback
(экспортного паритета) на основные
нефтепродукты

Таблица соответствия

Вид Нефтепродуктов	Код	Российские нефтепродукты, в отношении которых рассчитываются индексы Argus Media
Дизельное топливо летнее	DTL	Дизельное топливо 10ppm (или схожее по качеству с фактически экспортируемым)
Бензин Регуляр-92	REG	Бензин АИ-92
Бензин Премиум-95	PRM	Бензин АИ-95
Топливо для реактивных двигателей	TRD	Авиационное топливо
Мазут топочный	MZT	Мазут прямогонный или крекинг-мазут (с содержанием серы от 1% до 3.5%)
Сжиженные углеводородные газы для коммунально-бытовых нужд и автотранспорта	SUG	Смесь пропан-бутановая техническая (СПБТ)