

УТВЕРЖДЕНА

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

29.06.2017 (Приказ №305)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета национальных биржевых индексов цен
сжиженных углеводородных газов

Раздел 1. Термины и определения

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Весовые коэффициенты	Коэффициенты, используемые при расчете национального биржевого индекса цен сжиженных углеводородных газов для учета объемов поставок сжиженных углеводородных газов с Мест производства СУГ на внутренний рынок Российской Федерации.
Место производства СУГ	Нефтеперерабатывающий завод, газоперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные биржевые цены сжиженных углеводородных газов на местах производства.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена сжиженных углеводородных газов, рассчитываемая в соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства каждый торговый день на основе договоров, заключенных на Бирже.
День T	Торговый день
День $T - 1$	Торговый день, предшествующий дню T

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета национальных биржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов (далее – Методика), используются в значениях, установленных внутренними документами Биржи, а также в соответствии с законами и иными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

- 2.1. Настоящая Методика устанавливает правила расчета значений национальных биржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов (далее – национальные индексы), характеризующих динамику изменения цен сжиженных углеводородных газов на внутреннем рынке Российской Федерации.
- 2.2. Национальные индексы рассчитываются для сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд и автомобильного транспорта (код – *SUG*), к которым относятся следующие марки сжиженных углеводородных газов:
 - ПА – пропан автомобильный;
 - ПБА – пропан-бутан автомобильный;
 - БТ – бутан технический;
 - ПТ – пропан технический;
 - СПБТ – смесь пропана и бутана технических.
- 2.3. Национальный индекс имеет наименование «Национальный биржевой индекс цен сжиженных углеводородных газов» и определяется кодом *ENI_SUG*,
где *ENI* (exchange national index) – обозначение национальных биржевых индексов;

SUG – код сжиженных углеводородных газов, определенный в пункте 2.2. настоящего раздела Методики.

- 2.4. Национальные индексы рассчитываются как сумма произведений значений сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства (далее – Цены на местах производства СУГ), рассчитанных для Мест производства СУГ Российской Федерации, и Весовых коэффициентов, определенных в Разделе 6 настоящей Методики.

Цены на местах производства СУГ рассчитываются согласно Методике расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства.

- 2.5. Значения национальных индексов раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.6. Методика, а также изменения и дополнения в Методику утверждаются Президентом Биржи. Дата вступления в силу утвержденного документа определяется по решению Президента Биржи.

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

Раздел 3. Порядок расчета

- 3.1. Значения национальных индексов за день T рассчитываются в день T по окончании торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
- 3.2. Значения национальных индексов определяются в рублях за тонну сжиженных углеводородных газов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. Значение национального индекса за день T рассчитывается на основе значений Цен на местах производства СУГ с учетом Весовых коэффициентов по следующей формуле:

$$ENI_SUG = \sum_{REF} [EFP_REF_SUG \times q_{REF_SUG}],$$

где EFP_REF_SUG – значение Цены на месте производства СУГ за день T , определенное для соответствующего Места производства СУГ в соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства;

q_{REF_SUG} – Весовой коэффициент за день T , определенный для соответствующего Места производства СУГ согласно Разделу 6 настоящей Методики.

- 3.4. Если значения всех Весовых коэффициентов за день T признаны неопределенными согласно Разделу 6 настоящей Методики, то значение национального индекса за день T признается неопределенным.
- 3.5. Значение национального индекса в первый день расчета в соответствии с настоящей Методикой определяется согласно пунктам 3.3 и 3.4 настоящего раздела Методики.

Раздел 4. Доли мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок

- 4.1. Доли Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации для каждого Места производства СУГ рассчитываются на основе данных об объемах поставок сжиженных углеводородных газов с Мест производства СУГ на внутренний рынок Российской Федерации.
- 4.2. Значения долей Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 4.3. Плановый пересчет долей Мест производства СУГ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации осуществляется ежеквартально.

Раздел 5. Активность мест производства СУГ

- 5.1. Место производства СУГ признается активным в день T , следующий за днем $T - 1$, в который выполнено следующее условие:
 - За последние 5 торговых дней (включая день $T - 1$) был заключен хотя бы один договор, использовавшийся при расчете Сводной биржевой цены сжиженных углеводородных газов на данном Месте производства СУГ.
- 5.2. Если условие, предусмотренное в пункте 5.1. настоящего раздела Методики, не выполнено, то Место производства СУГ признается неактивным в день T .
- 5.3. Активность Мест производства СУГ проверяется ежедневно по итогам торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
- 5.4. Для каждого Места производства СУГ рассчитывается коэффициент активности за день T .

С этой целью для каждого Места производства СУГ определяется последний биржевой договор, использовавшийся при расчете Сводной биржевой цены сжиженных углеводородных газов на соответствующем Месте производства СУГ и заключенный не позднее дня $T - 1$ (далее – Последний договор).

Среди всех Мест производства СУГ, для которых доля в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005, выбираются пять Мест производства СУГ, Последние договоры которых заключены позже, чем Последние договоры остальных Мест производства СУГ, для которых доля в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005.

Коэффициенты активности для выбранных Мест производства СУГ в порядке, предусмотренном в настоящем пункте, а также для всех Мест производства СУГ, признанных активными в торговый день T согласно пункту 5.1. настоящего раздела Методики, доля которых в поставках сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации не меньше 0,005, принимаются

равными 1. Для остальных Мест производства СУГ коэффициенты активности принимаются равными 0.

Раздел 6. Весовые коэффициенты

- 6.1. Значения Весовых коэффициентов в день T рассчитываются для каждого Места производства СУГ по следующей формуле:

$$q_{REF_SUG} = \frac{a_{REF_SUG} \times d_{REF_SUG}}{\sum_{REF} [a_{REF_SUG} \times d_{REF_SUG}]}$$

где q_{REF_SUG} – Весовой коэффициент за день T , определенный для соответствующего Места производства СУГ;

d_{REF_SUG} – доля Места производства СУГ, для которого рассчитывается Весовой коэффициент, в общем объеме поставок сжиженных углеводородных газов на внутренний рынок Российской Федерации;

a_{REF_SUG} – коэффициент активности за день T , определенный для соответствующего Места производства СУГ.

- 6.2. Значения Весовых коэффициентов за день T признаются неопределенными, если коэффициенты активности за день T признаны равными 0 для всех Мест производства СУГ.