

**УТВЕРЖДЕНА**

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

24.10.2017 (Приказ №514)

с изменениями и дополнениями от

28.12.2017 (Приказ №659)

**Президент АО «СПбМТСБ»**

\_\_\_\_\_ А.Э. Рыбников

# Методика

расчета региональных биржевых индексов  
и иных показателей цен газа природного

## Раздел 1. Термины и определения

<b>Базис поставки (Балансовый пункт)</b>	Определенное место доставки биржевого товара для исполнения обязательств по договору, которое является одновременно местом формирования цены договора, установленное в Спецификации биржевого товара.
<b>Биржа</b>	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
<b>Биржевой инструмент</b>	Биржевой товар с указанным Базисом поставки с учетом условий исполнения Договора, в том числе срока (периода) поставки, допущенный к торгам по соответствующей Спецификации биржевого товара.
<b>Биржевой товар</b>	Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения определенного состава и качественных характеристик, не изъятый из оборота и допущенный Биржей к организованным торгам в Секции «Газ природный».
<b>Суточный дифференциал регионального индекса</b>	<p>Ценовой показатель, отражающий отклонение средневзвешенной цены договоров со сроком поставки «на сутки» (или «на нерабочий день <math>n</math>»), заключенных в течение одного торгового дня, от соответствующего значения регионального биржевого индекса цен газа природного.</p> <p>Цены договоров, используемых при расчете Суточного дифференциала регионального индекса, приводятся к Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки от Балансового пункта до Центра потребления.</p>
<b>Центр потребления</b>	Населенный пункт, расположенный в субъекте Российской Федерации и являющийся крупнейшим потребителем газа природного. В субъекте Российской Федерации может быть выбрано несколько Центров потребления.
<b>Цена на балансовом пункте</b>	<p>Ценовой индикатор, который рассчитывается ежемесячно и отражает динамику и уровни биржевых цен газа природного на отдельном Базисе поставки (балансовом пункте).</p> <p>Цены на балансовых пунктах рассчитываются согласно Методике расчета биржевого индекса и иных показателей цен газа природного.</p>
<b>День <math>T</math></b>	Торговый день, в который рассчитывается значения Суточного дифференциала регионального индекса.
<b>День <math>T + 1</math></b>	Торговый день, следующий за днем $T$ .
<b>День <math>T + 2</math></b>	Торговый день, следующий за днем $T + 1$ .
<b>День <math>W1</math></b>	День, признанный выходным и (или) нерабочим праздничным днем в соответствии с законодательством Российской Федерации, который следует за днем $T$ .

**День  $W_n$**  День, признанный выходным и (или) нерабочим праздничным днем в соответствии с законодательством Российской Федерации, который следует за днем  $W(n-1)$ . Буква  $n$  обозначает порядковый номер нерабочего дня в непрерывной последовательности выходных дней или выходных дней и нерабочих праздничных дней: от 1 до 9 дня – цифрами 1 – 9; 10-й день последовательности обозначается буквой  $a$ , 11-й день – буквой  $b$ .

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета региональных биржевых индексов цен газа природного (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 региональных биржевых индексов цен газа природного (далее – региональные индексы), характеризующих динамику изменения цен газа природного на внутренних региональных рынках Российской Федерации, а также определяет порядок расчета Суточного дифференциала регионального индекса.
- 2.2. Региональные индексы рассчитываются для Биржевого товара «Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения» (обозначается «GASN» в коде Биржевого инструмента).
- 2.3. Региональные индексы рассчитываются в Центрах потребления, перечень которых публикуется на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.4. Региональный индекс имеет наименование «Региональный биржевой индекс цен газа природного» и определяется кодом **ERI\_CNT\_GAS**,  
где **ERI** (exchange regional index) – обозначение региональных биржевых индексов;  
**CNT** – код Центра потребления, в котором рассчитывается региональный индекс;  
**GAS** – код газа природного.
- 2.5. Региональные индексы рассчитываются ежемесячно как средневзвешенная цена договоров, использовавшихся при расчете Цен на балансовых пунктах. При этом цены договоров приводятся к Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки от Балансового пункта до Центра потребления.
- 2.6. Каждый торговый день для каждого регионального индекса рассчитывается вспомогательный ценовой показатель – Суточный дифференциал регионального индекса, который определяется как разница между средневзвешенной ценой договоров со сроком поставки «на сутки» (или «на нерабочий день  $n$ »), заключенных на Балансовых пунктах, и соответствующим значением регионального индекса. Цены договоров, используемых при расчете Суточного дифференциала регионального индекса, приводятся к Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки от Балансового пункта до Центра потребления.

- 2.7. Сведения о стоимости транспортировки газа природного от Балансовых пунктов для Центров потребления предоставляется Бирже ООО «Газпром Межрегионгаз Поставка».
- Значения стоимостей транспортировки газа природного от Балансовых пунктов для Центров потребления, используемые при расчете региональных индексов, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.8. Значения региональных индексов и Суточных дифференциалов региональных индексов раскрываются на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 2.9. Решения об утверждении и вступлении в силу настоящей Методики, а также изменений и дополнений в Методику принимаются Президентом Биржи.
- Настоящая Методика, а также изменения и дополнения в Методику раскрываются на Официальном сайте Биржи в сети Интернет не позднее, чем за 3 рабочих дня до вступления их в силу, если иное не определено приказом Президента Биржи.

## Раздел 3. Порядок расчета

- 3.1. Значение регионального индекса за календарный месяц рассчитывается по окончании торгов в Секции «Газ природный» Биржи в день проведения торгов с поставкой «на следующий месяц», определенный в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» Биржи (далее – день расчета индекса).
- В первый день расчета индексов в соответствии с настоящей Методикой дополнительно рассчитываются значения региональных индексов за каждый календарный месяц периода с января 2016 года по календарный месяц, предшествующий месяцу, за который осуществляется расчет в порядке, определенном настоящим разделом Методики.
- 3.2. Значения региональных индексов определяются в рублях за 1000 (тысячу) метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. Если для Центра потребления определена стоимость транспортировки хотя бы от одного из Балансовых пунктов, и на указанных Балансовых пунктах был заключен хотя бы один договор, который использовался при расчете значения соответствующих Цен на балансовых пунктах за календарный месяц  $M$ , то значение регионального индекса за календарный месяц  $M$  рассчитывается в соответствии со 2 (вторым) абзацем настоящего пункта Методики. Если данные требования не выполняются, то значение регионального индекса за календарный месяц  $M$  не определяется.
- Значение регионального индекса (код –  $ERI\_CNT\_GAS$ ) за календарный месяц  $M$  рассчитывается на основе договоров, заключенных на Балансовых пунктах, для которых определена стоимость транспортировки до соответствующего Центра потребления, и использовавшихся при расчете Цен на балансовых пунктах за календарный месяц  $M$ , по следующей формуле:

$$ERI\_CNT\_GAS = \frac{\sum[(P_{BAL\_GAS} + t_{CNT\_BAL\_GAS}) \times A_{BAL\_GAS}]}{\sum[A_{BAL\_GAS}]},$$

где  $P_{BAL\_GAS}$  – цена договора, заключенного на Балансовом пункте (код –  $BAL$ );

$t_{CNT\_BAL\_GAS}$  – стоимость транспортировки 1000 (тысячи) метров кубических газа природного от соответствующего Балансового пункта (код – **BAL**) до Центра потребления (код – **CNT**);

$A_{BAL\_GAS}$  – объем договора, заключенного на Балансовом пункте (код – **BAL**)

- 3.4. Если значение регионального индекса за календарный месяц  $M$  не может быть определено в порядке, предусмотренном в пункте 3.3 настоящей Методики, то в качестве значения регионального индекса за календарный месяц  $M$  используется значение регионального индекса, рассчитанное за предыдущий календарный месяц, или значение регионального индекса за календарный месяц  $M$  признается неопределенным, если оно не было определено за предыдущий календарный месяц.
- 3.5. По итогам торгов в день  $T$  рассчитывается значение Суточного дифференциала регионального индекса за день  $T + 2$ , а также (при условии проведения в день  $T$  торгов со сроком поставки «на нерабочий день  $n$ ») значений Суточного дифференциала регионального индекса за дни  $W1 - Wn$ .
- 3.6. Значения Суточного дифференциала регионального индекса определяются в рублях за 1000 (тысячу) метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.7. Значение Суточного дифференциала регионального индекса рассчитывается на основе цен и объемов договоров, заключенных в ходе организованных торгов в Секции «Газ природный» и удовлетворяющих условиям пункта 3.8 настоящей Методики, по следующей формуле:

$$DIFF_{ERI\_CNT\_GAS} = \frac{\sum[(P + t) \cdot A]}{\sum A} - ERI\_CNT\_GAS,$$

где  $DIFF_{ERI\_CNT\_GAS}$  – значение Суточного дифференциала регионального индекса за день  $T + 2$  (или за день  $Wn$ );

$ERI\_CNT\_GAS$  – значение Индекса за месяц, соответствующий дню  $T + 2$  (или дню  $Wn$ );

$P$  – цена договора;

$t$  – стоимость транспортировки от Балансового пункта, на котором сформирована цена договора, до соответствующего Центра потребления

$A$  – объем договора.

- 3.8. Договоры, используемые при расчете в день  $T$  значения Суточного дифференциала регионального индекса за день  $T + 2$  (или за день  $Wn$ ), должны удовлетворять следующим условиям:
1. договор не является договором, заключенным на основе адресных заявок;
  2. биржевой товар, являющийся предметом договора, определен в пункте 2.2 настоящей Методики;
  3. договор заключен на Балансовом пункте, для которого рассчитывается Цена на балансовом пункте в соответствии с Методикой расчета биржевого индекса и иных показателей цен газа природного;
  4. Для Балансового пункта, на котором заключен договор определена стоимость транспортировки до соответствующего Центра потребления.
  5. договор заключен в день  $T$ ;

6. договор является договором со сроком поставки «на сутки» (при расчете значения Суточного дифференциала регионального индекса за день  $T + 2$ ) или «на нерабочий день  $n$ » (при расчете значения Суточного дифференциала регионального индекса за день  $Wn$ ).

3.9. Если по итогам торгов в день  $T$  не было заключено договоров, удовлетворяющих условиям пункта 3.8 настоящей Методики, значение Суточного дифференциала регионального индекса за день  $T + 2$  (или за день  $Wn$ ) признается неопределенным.