

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)

25.06.2019 (Приказ №267)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета региональных биржевых индексов
и иных показателей цен газа природного

Раздел 1. Термины и определения

Базис поставки (Балансовый пункт)	Определенное место доставки биржевого товара для исполнения обязательств по договору, которое является одновременно местом формирования цены договора, установленное в Спецификации биржевого товара.
Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Биржевой инструмент	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.
Биржевой товар	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».
Суточный дифференциал регионального индекса	<p>Ценовой показатель, отражающий отклонение средневзвешенной цены договоров со сроком поставки «на сутки» (или «на нерабочий день n»), 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>
Центр потребления	Населенный пункт, расположенный в субъекте Российской Федерации и являющийся крупнейшим потребителем газа природного. В субъекте Российской Федерации может быть выбрано несколько Центров потребления.
Цена на балансовом пункте	<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>
День T	Торговый день, в который рассчитывается значения Суточного дифференциала регионального индекса.
День $T + 1$	Торговый день, следующий за днем T .
День $T + 2$	Торговый день, следующий за днем $T + 1$.
День $W1$	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. Региональный индекс за календарный месяц рассчитывается по завершению 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) и раскрывается не позднее чем через 1 (один) час после расчета.
- Дата первого осуществленного расчета, а также значения Региональных индексов на дату первого осуществленного расчета указаны в Приложении №01 к настоящей Методике.
- 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 $W1 - Wb$.
- 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.

Приложение №01

к Методике расчета региональных биржевых индексов и иных показателей цен газа природного

Значения региональных индексов на дату первого осуществленного расчета

Код индекса	Дата первого осуществленного расчета	Календарный месяц, за который рассчитан региональный индекс	Значение регионального индекса на дату первого осуществленного расчета
ERI_YLN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 127
ERI_YDM_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 661
ERI_YAR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 264
ERI_YAM_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	3 673
ERI_VOR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 839
ERI_VOL_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 024
ERI_VLG_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 153
ERI_VLD_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 302
ERI_TYL_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 518
ERI_TVR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 205
ERI_TMS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 067
ERI_TMN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	3 825
ERI_TAT_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 925
ERI_TAM_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 385
ERI_SVR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 405
ERI_STV_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 503
ERI_SPB_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 368
ERI_SOA_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 824
ERI_SML_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 401
ERI_SAR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 323
ERI_SAM_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 968
ERI_RZN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 359
ERI_ROS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 486
ERI_PSK_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 480

ERI_PER_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 419
ERI_PEN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 239
ERI_ORW_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 031
ERI_ORL_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 660
ERI_ORE_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 767
ERI_OMS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 467
ERI_NV5_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 934
ERI_NV6_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 403
ERI_NIG_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 150
ERI_MRL_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 950
ERI_MOS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 540
ERI_MOR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 150
ERI_LIP_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 461
ERI_LEN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 382
ERI_KUR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 590
ERI_KRS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 635
ERI_KRG_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 214
ERI_KOS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 120
ERI_KMW_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 466
ERI_KME_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 259
ERI_KLN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 270
ERI_KLG_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 694
ERI_KIR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 817
ERI_KEM_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 111
ERI_KCH_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 800
ERI_KBB_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 720
ERI_KAR_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 449
ERI_IVN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 128
ERI_ING_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 812
ERI_HMS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	3 570
ERI_HMN_GAS	24.05.2019	Июнь 2019	3 817
ERI_CHV_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 963
ERI_CHS_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 645
ERI_CHN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 330
ERI_BSH_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 821
ERI_BRN_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 747

ERI_BEL_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 897
ERI_ARW_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 125
ERI_ARE_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	4 601
ERI_ALT_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	5 078
ERI_ADG_GAS	24.10.2017	Ноябрь 2017	6 618