

Утверждена

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

14.08.2020 (Приказ № 0409/20)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета суточных дифференциалов региональных биржевых индексов цен газа
природного

Оглавление

Раздел 1. Термины и определения	2
Раздел 2. Общие положения	3
Раздел 3. Порядок и условия расчета значений Суточных дифференциалов	4
Приложение № 1	6
Перечень товаров.....	6
Перечень мест	6
Приложение № 2	8
Перечень рассчитываемых Суточных дифференциалов и их значения на дату первого осуществленного расчета.....	8

Раздел 1. Термины и определения

В настоящей Методике расчета суточных дифференциалов региональных биржевых индексов цен газа природного (далее – Методика), используются следующие термины и определения:

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Суточные дифференциалы региональных биржевых индексов цен газа природного (Суточные дифференциалы)	Ценовые показатели, рассчитываемые Биржей в соответствии с Методикой на ежедневной основе.
Региональные биржевые индексы цен газа природного (Региональные индексы)	Ценовые показатели, рассчитываемые Биржей в соответствии с Методикой расчета региональных биржевых индексов цен газа природного на ежемесячной основе, в дополнение к которым рассчитываются Суточные дифференциалы.
Газ природный	Газ природный, который соответствует требованиям СТО 089-2010 «Газ горючий природный, поставляемый и транспортируемый по магистральным газопроводам. Технические условия» и/или ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия», для которого рассчитываются Региональные индексы и Суточные дифференциалы.
Регион потребления	Субъект Российской Федерации (или его часть: север, юг, запад, восток), определенный Методикой, для которого рассчитываются Региональные индексы и Суточные дифференциалы.
Биржевой договор	Договор, заключенный в ходе организованных торгов в Секции «Газ природный» Биржи.
Реестр биржевых договоров	Перечень всех Биржевых договоров, зарегистрированных Биржей.
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» Биржи.
Базис поставки	Определенное место доставки Биржевого товара для исполнения обязательств по Биржевому договору, которое является одновременно местом формирования цены Биржевого договора, установленное в Спецификации Биржевого товара.
Газотранспортная система (ГТС)	Система магистральных газопроводов, находящихся в собственности ПАО «Газпром», включая межпромысловые коллекторы.
Балансовый пункт	Базис поставки, являющийся объектом ГТС, либо участком (участками) ГТС, через который (которые) транспортируется и поставляется Газ природный.
Транспортный тариф	Стоимость транспортировки Газа природного по Газотранспортной системе от Балансового пункта до Региона потребления, информация о которой используется при расчете Суточных дифференциалов.
Базовые биржевые договоры	Биржевые договоры, соответствующие предусмотренным Методикой требованиям, на основании информации о которых рассчитываются Суточные дифференциалы.
Базовые характеристики	Характеристики Базовых биржевых договоров (суммарный объем и количество), которые определяются Биржей в соответствии с Методикой для каждого значения Суточного дифференциала.

Термины, специально не определенные в Методике, используются в значениях, установленных внутренними документами Биржи, а также законами, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

2.1 Методика устанавливает порядок и условия расчета Биржей Суточных дифференциалов, источники информации, на основе которой рассчитываются Суточные дифференциалы, требования (критерии), которым должна соответствовать указанная информация, а также сроки расчета значений Суточных дифференциалов и их раскрытия.

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, 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 Суточные дифференциалы отражают ежедневное отклонение средневзвешенных биржевых цен Газа природного, приведенных к Региону потребления с использованием Транспортного тарифа, от соответствующего значения Регионального индекса.

2.3 Суточный дифференциал рассчитывается для определенного товара (Газа природного) и определенного места (Региона потребления), перечни которых предусмотрены в Приложении № 1 к Методике, в дополнение к соответствующему Региональному индексу.

Суточный дифференциал обозначается кодом **ERD_MES_TOV**,

где **ERD** – код Суточных дифференциалов региональных биржевых индексов цен газа природного;

MES – код соответствующего места (Региона потребления);

TOV – код соответствующего товара (Газа природного).

Перечень рассчитываемых Суточных дифференциалов приводится в Приложении № 2 к Методике.

- 2.4 Значения Суточных дифференциалов рассчитываются за каждый календарный день (далее – день К) с учетом условий, предусмотренных пунктом 3.2 Методики.

Значения Суточных дифференциалов за день К рассчитываются в день проведения торгов с поставкой в день К¹ (далее – день расчета Суточного дифференциала) по завершению торгов в Секции «Газ природный» Биржи и раскрываются не позднее чем через 1 (один) час после расчета.

Значения Суточных дифференциалов на дату первого осуществленного расчета указаны в Приложении № 2 к Методике.

- 2.5 Значения Суточных дифференциалов определяются в рублях за тысячу метров кубических и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

Значения Суточных дифференциалов включают акциз и НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

- 2.6 Значения Суточных дифференциалов рассчитываются в порядке, предусмотренном в Разделе 3 Методики, на основании информации из следующих источников:

2.6.1 Информация о Базовых биржевых договорах, содержащаяся в Реестре биржевых договоров.

2.6.2 Информация о значениях Региональных индексов, рассчитанных Биржей.

2.6.3 Информация о Транспортных тарифах, предоставляемая Бирже компанией ООО «Оператор товарных поставок ТЭК» (ООО «ОТП ТЭК») на ежемесячной основе. Значения Транспортных тарифов включают НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При расчете значений Суточных дифференциалов не используются показатели, определяемые или изменяемые на основании субъективной (экспертной) оценки.

- 2.7 Значения Суточных дифференциалов, Региональных индексов и Транспортных тарифов раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Раздел 3. Порядок и условия расчета значений Суточных дифференциалов

- 3.1 Значение Суточного дифференциала для Региона потребления за день К рассчитывается на основании информации о Базовых биржевых договорах, которые соответствуют следующим требованиям:

3.1.1 Базовый биржевой договор заключен в ходе торгов в Секции «Газ природный» Биржи.

3.1.2 Базовый биржевой договор не является договором, заключенным на основе адресных заявок.

¹ Торговый день, предшествующий дню К, определенный в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» Биржи.

3.1.3 Базовый биржевой договор заключен в день расчета Суточного дифференциала.

3.1.4 Базовый биржевой договор предусматривает следующие условия:

- 1) Биржевой товар – «Газ горючий природный промышленного и коммунально-бытового назначения» (код – **GASN**);
- 2) Базисом поставки является один из Балансовых пунктов, для которых определен Транспортный тариф до соответствующего Региона потребления;
- 3) Условие поставки – «Франко-ГТС-Базис поставки» (код – **U**);
- 4) Срок поставки – «на сутки» (код – **2D**) или «на нерабочий день n» (код – **WN**).

3.2 Значение Суточного дифференциала для Региона потребления за день К рассчитывается, если выполнены следующие условия:

3.2.1 Заключен хотя бы один Базовый биржевой договор;

3.2.2 Рассчитано соответствующее значение Регионального индекса.

Если условия, предусмотренные настоящим пунктом Методики, не выполнены, то значение Суточного дифференциала для Региона потребления за день К не рассчитывается.

3.3 Значение Суточного дифференциала рассчитывается по следующей формуле:

$$ERD_MES_TOV = \frac{\sum[(P + T) \times V]}{\sum[V]} - ERI_MES_TOV,$$

где **P** – цена Базового биржевого договора;

V – объем Базового биржевого договора;

T – Транспортный тариф;

ERI_MES_TOV – значение соответствующего Регионального индекса, в дополнение к которому рассчитывается Суточный дифференциал;

$\sum[...]$ – обозначение суммы значений, рассчитываемых по заключенной в скобки формуле, по всем Базовым биржевым договорам.

3.4 Для каждого значения Суточного дифференциала определяются следующие Базовые характеристики:

3.4.1 «Количество договоров» определяется как количество Базовых биржевых договоров.

3.4.2 «Объем договоров, тыс. м. куб.» определяется как сумма объемов Базовых биржевых договоров.

3.4.3 «Объем договоров, рублей» определяется как сумма произведений цен и объемов Базовых биржевых договоров.

Если условия расчета значения Суточного дифференциала, предусмотренные в пункте 3.2 Методики, не выполнены, то все Базовые характеристики для соответствующего значения Суточного дифференциала принимаются равными нулю.

Приложение № 1

Перечень товаров

№	Код	Наименование
1	GAS	Газ природный

Перечень мест

№	Код	Наименование
1	ADG	Республика Адыгея
2	ALT	Алтайский край
3	ARE	Архангельская область - 1 (восток)
4	ARW	Архангельская область - 2 (запад)
5	AST	Астраханская область
6	BEL	Белгородская область
7	BRN	Брянская область
8	BSH	Республика Башкортостан
9	CHC	Чеченская Республика
10	CHN	Челябинская область - 1 (север)
11	CHS	Челябинская область - 2 (юг)
12	CHV	Чувашская Республика
13	DAG	Республика Дагестан
14	HMN	Ханты-Мансийский Автономный Округ (север)
15	HMS	Ханты-Мансийский Автономный Округ (юг)
16	ING	Республика Ингушетия
17	IVN	Ивановская область
18	KAR	Республика Карелия
19	KBB	Кабардино-Балкарская Республика
20	KCH	Карачаево-Черкесская Республика
21	KEM	Кемеровская область
22	KIR	Кировская область
23	KLK	Калужская область
24	KLM	Республика Калмыкия
25	KLN	Калининградская область
26	KME	Республика Коми - 1 (восток)
27	KMW	Республика Коми - 2 (запад)
28	KOS	Костромская область
29	KRG	Курганская область
30	KRS	Краснодарский край
31	KUR	Курская область
32	LEN	Ленинградская область
33	LIP	Липецкая область

34	MOR	Республика Мордовия
35	MOS	г. Москва и Московская область
36	MRL	Республика Марий-Эл
37	NIG	Нижегородская область
38	NVG	Новгородская область
39	NVS	Новосибирская область
40	OMS	Омская область
41	ORE	Оренбургская область - 1 (восток)
42	ORL	Орловская область
43	ORW	Оренбургская область - 2 (запад)
44	PEN	Пензенская область
45	PER	Пермский край
46	PSK	Псковская область
47	ROS	Ростовская область
48	RZN	Рязанская область
49	SAM	Самарская область
50	SAR	Саратовская область
51	SML	Смоленская область
52	SOA	Республика Северная Осетия-Алания
53	SPB	г. Санкт-Петербург
54	STV	Ставропольский край
55	SVR	Свердловская область
56	TAM	Тамбовская область
57	TAT	Республика Татарстан
58	TMN	Тюменская область - 1 (север)
59	TMS	Тюменская область - 2 (юг)
60	TOM	Томская область
61	TVR	Тверская область
62	TYL	Тульская область
63	VLD	Владимирская область
64	VLG	Волгоградская область
65	VOL	Вологодская область
66	VOR	Воронежская область
67	YAM	Ямало-Ненецкий Автономный Округ
68	YAR	Ярославская область
69	YDM	Республика Удмуртия
70	YLN	Ульяновская область

Приложение № 2

Перечень рассчитываемых Суточных дифференциалов и их значения на дату первого осуществленного расчета

Суточный дифференциал			Первый осуществленный расчет		
№	Код	Наименование	Дата расчета	День К	Значение
1	ERD_YLN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ульяновской области	30.10.2017	01.11.2017	23
2	ERD_YDM_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Удмуртия	30.10.2017	01.11.2017	5
3	ERD_YAR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ярославской области	30.10.2017	01.11.2017	6
4	ERD_YAM_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ямало-Ненецком Автономном Округе	30.10.2017	01.11.2017	5
5	ERD_VOR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Воронежской области	30.10.2017	01.11.2017	-129
6	ERD_VOL_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Вологодской области	30.10.2017	01.11.2017	5
7	ERD_VLG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Волгоградской области	30.10.2017	01.11.2017	11
8	ERD_VLD_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного во Владимирской области	30.10.2017	01.11.2017	5
9	ERD_TYL_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Тульской области	30.10.2017	01.11.2017	5
10	ERD_TVR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Тверской области	30.10.2017	01.11.2017	5
11	ERD_TMS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Тюменской области - 2 (юг)	30.10.2017	01.11.2017	11
12	ERD_TMN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Тюменской области - 1 (север)	30.10.2017	01.11.2017	11
13	ERD_TAT_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Татарстан	30.10.2017	01.11.2017	17
14	ERD_TAM_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Тамбовской области	30.10.2017	01.11.2017	6
15	ERD_SVR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Свердловская области	30.10.2017	01.11.2017	-6
16	ERD_STV_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ставропольском крае	30.10.2017	01.11.2017	12
17	ERD_SPB_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в г. Санкт-Петербург	30.10.2017	01.11.2017	5
18	ERD_SOA_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Северная Осетия-Алания	30.10.2017	01.11.2017	11
19	ERD_SML_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Смоленской области	30.10.2017	01.11.2017	5
20	ERD_SAR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Саратовской области	30.10.2017	01.11.2017	36
21	ERD_SAM_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Самарской области	30.10.2017	01.11.2017	21
22	ERD_RZN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Рязанской области	30.10.2017	01.11.2017	5

Методика расчета суточных дифференциалов региональных биржевых индексов цен газа природного
(Редакция № 1)

23	ERD_ROS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ростовской области	30.10.2017	01.11.2017	12
24	ERD_PSK_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Псковской области	30.10.2017	01.11.2017	5
25	ERD_PER_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Пермском крае	30.10.2017	01.11.2017	5
26	ERD_PEN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Пензенской области	30.10.2017	01.11.2017	5
27	ERD_ORW_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Оренбургской области - 2 (запад)	30.10.2017	01.11.2017	12
28	ERD_ORL_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Орловской области	30.10.2017	01.11.2017	6
29	ERD_ORE_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Оренбургской области - 1 (восток)	30.10.2017	01.11.2017	12
30	ERD_OMS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Омской области	30.10.2017	01.11.2017	11
31	ERD_NV5_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Новосибирской области	30.10.2017	01.11.2017	12
32	ERD_NVG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Новгородской области	30.10.2017	01.11.2017	5
33	ERD_NIG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Нижегородской области	30.10.2017	01.11.2017	6
34	ERD_MRL_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Марий-Эл	30.10.2017	01.11.2017	5
35	ERD_MOS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в г. Москва и Московской области	30.10.2017	01.11.2017	5
36	ERD_MOR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Мордовия	30.10.2017	01.11.2017	5
37	ERD_LIP_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Липецкой области	30.10.2017	01.11.2017	5
38	ERD_LEN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ленинградской области	30.10.2017	01.11.2017	6
39	ERD_KUR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Курской области	30.10.2017	01.11.2017	5
40	ERD_KRS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Краснодарском крае	30.10.2017	01.11.2017	11
41	ERD_KRG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Курганской области	30.10.2017	01.11.2017	12
42	ERD_KOS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Костромской области	30.10.2017	01.11.2017	5
43	ERD_KMW_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Коми - 2 (запад)	30.10.2017	01.11.2017	5
44	ERD_KME_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Коми - 1 (восток)	30.10.2017	01.11.2017	5
45	ERD_KLN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Калининградской области	30.10.2017	01.11.2017	5
46	ERD_KLG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Калужской области	30.10.2017	01.11.2017	5
47	ERD_KIR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Кировской области	30.10.2017	01.11.2017	5
48	ERD_KEM_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Кемеровской области	30.10.2017	01.11.2017	12
49	ERD_KCH_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Карачаево-Черкесской республике	30.10.2017	01.11.2017	11
50	ERD_KBB_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Кабардино-Балкарской республике	30.10.2017	01.11.2017	12

Методика расчета суточных дифференциалов региональных биржевых индексов цен газа природного
(Редакция № 1)

51	ERD_KAR_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Карелия	30.10.2017	01.11.2017	5
52	ERD_IVN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ивановской области	30.10.2017	01.11.2017	5
53	ERD_ING_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Ингушетия	30.10.2017	01.11.2017	11
54	ERD_HMS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ханты-Мансийском Автономном Округе (юг)	30.10.2017	01.11.2017	47
55	ERD_HMN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Ханты-Мансийском Автономном Округе (север)	30.05.2019	01.06.2019	13
56	ERD_CHV_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Чувашской республике	30.10.2017	01.11.2017	5
57	ERD_CHS_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Челябинской области - 2 (юг)	30.10.2017	01.11.2017	11
58	ERD_CHN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Челябинской области - 1 (север)	30.10.2017	01.11.2017	12
59	ERD_BSH_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Башкортостан	30.10.2017	01.11.2017	17
60	ERD_BRN_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Брянской области	30.10.2017	01.11.2017	5
61	ERD_BEL_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Белгородской области	30.10.2017	01.11.2017	-136
62	ERD_ARW_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Архангельской области - 2 (запад)	30.10.2017	01.11.2017	5
63	ERD_ARE_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Архангельской области - 1 (восток)	30.10.2017	01.11.2017	5
64	ERD_ALT_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в Алтайском крае	30.10.2017	01.11.2017	11
65	ERD_ADG_GAS	Суточный дифференциал регионального биржевого индекса цен газа природного в республике Адыгея	30.10.2017	01.11.2017	11