

УТВЕРЖДЕНА

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

29.06.2017 (Приказ №305)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета региональных биржевых индексов цен
нефтепродуктов

Раздел 1. Термины и определения

Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Весовые коэффициенты НПЗ	Коэффициенты, используемые при расчете регионального биржевого индекса цен нефтепродуктов для учета объемов поставок нефтепродуктов с НПЗ в соответствующий Регион.
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные биржевые цены нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.
Регион	Группа субъектов Российской Федерации, для которой рассчитывается региональный биржевой индекс цен нефтепродуктов.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена нефтепродуктов одного вида, рассчитываемая в соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах каждый торговый день на основе договоров, заключенных на Бирже.
Центр потребления	Населенный пункт, расположенный в Регионе и являющийся крупнейшим потребителем нефтепродуктов. В каждом Регионе выбирается один Центр потребления. Соответствующий региональный биржевой индекс отражает уровень цен нефтепродуктов в Центре потребления Региона.
День T	Торговый день
День $T - 1$	Торговый день, предшествующий дню T

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета региональных биржевых индексов цен нефтепродуктов (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 нефтепродуктов (далее – региональные индексы), характеризующих динамику изменения цен нефтепродуктов на внутренних региональных рынках Российской Федерации.
- 2.2. Региональные индексы рассчитываются для следующих видов нефтепродуктов:
- дизельное топливо летнее (код – DTL);
 - дизельное топливо зимнее (код – DTZ);
 - дизельное топливо межсезонное (код – DTM);
 - бензин Регуляр-92 (код – REG);
 - бензин Премиум-95 (код – PRM);
 - топливо для реактивных двигателей (код – TRD);
 - мазут (код – MZT),

в следующих Центрах потребления:

- Москва - Центральный Регион (код – MOS);
- Санкт-Петербург – Северо-Западный Регион (код – SPB);
- Ростов – Южный Регион (код – ROS);
- Самара – Приволжский Регион (код – SAM);
- Екатеринбург – Уральский Регион (код – EKA);
- Новосибирск – Западно-Сибирский Регион (код – NOS);
- Красноярск – Центрально-Сибирский Регион (код – KRK);
- Иркутск – Восточно-Сибирский Регион (код – IRK);
- Хабаровск – Дальневосточный Регион (код – HAB).

Перечни субъектов Российской Федерации, формирующих каждый Регион, приводятся в Приложении №01 к настоящей Методике.

- 2.3. Региональный индекс имеет наименование «Региональный биржевой индекс цен нефтепродуктов» и определяется кодом **ERI_CNT_OIL**,

где **ERI** (exchange regional index) – обозначение региональных биржевых индексов;

CNT – код Центра потребления Региона, в котором рассчитывается региональный индекс в соответствии с пунктом 2.2. настоящего раздела Методики;

OIL – код вида нефтепродуктов, для которого рассчитывается региональный индекс в соответствии с пунктом 2.2. настоящего раздела Методики.

- 2.4. Региональные индексы рассчитываются как взвешенная сумма значений сводных биржевых цен нефтеперерабатывающих заводов (далее – Цены на НПЗ), приведенных к соответствующему Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки. При расчете используются только те НПЗ, которые поставляют нефтепродукты в указанный Регион.

Весовые коэффициенты НПЗ определяются в соответствии с Разделом 6 настоящей Методики.

Цены на НПЗ рассчитываются согласно Методике расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.

2.5. Стоимость транспортировки нефтепродуктов от НПЗ до Центра потребления рассчитывается согласно Прейскуранту №10-01 «Тарифы на перевозки грузов и услуги инфраструктуры, выполняемые российскими железными дорогами» (утв. Постановлением ФЭК России N 47-т/5 от 17.06.2003, с последующими изменениями и дополнениями).

Железнодорожные станции, соответствующие Центрам потребления, определены в [Приложении №03](#) к настоящей Методике. Железнодорожные станции, соответствующие НПЗ, для которых рассчитываются Цены на НПЗ, определены в Методике расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.

Параметры, связанные со свойствами нефтепродуктов, а также параметры цистерны, используемые в целях расчета стоимости транспортировки нефтепродуктов, определены в [Приложении №02](#) к настоящей Методике.

Значения стоимостей транспортировки нефтепродуктов, используемые при расчете региональных индексов, раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

2.6. Значения региональных индексов раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.

2.7. 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 региональных индексов за день T рассчитываются в день T по окончании торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.

3.2. Значения региональных индексов определяются в рублях за тонну нефтепродуктов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.

3.3. Значение регионального индекса за день T рассчитывается для каждого вида нефтепродуктов в Регионе на основании значений Цен на НПЗ, рассчитанных для соответствующего вида нефтепродуктов и приведенных к соответствующему Центру потребления путем добавления стоимости транспортировки, с учетом Весовых коэффициентов НПЗ по следующей формуле:

$$ERI_CNT_OIL = \sum_{REF} [(EFP_REF_OIL + t_{CNT_REF_OIL}) \times q_{CNT_REF_OIL}],$$

где EFP_REF_OIL – значение Цены на НПЗ за день T , определенное для соответствующих НПЗ и вида нефтепродуктов соответствии с Методикой расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах;

$t_{CNT_REF_OIL}$ – стоимость транспортировки одной тонны нефтепродуктов соответствующего вида от НПЗ до Центра потребления Региона;

$q_{CNT_REF_OIL}$ – Весовой коэффициент НПЗ за день T , определенный для соответствующих Центров потребления и видов нефтепродуктов согласно Разделу 6 настоящей Методики.

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

Раздел 4. Доли НПЗ в поставках в Регион

- 4.1. Доли НПЗ в поставках в Регион для каждого НПЗ по каждому виду нефтепродуктов рассчитываются на основе данных об объемах поставок нефтепродуктов с НПЗ на внутренний рынок Российской Федерации.
- 4.2. Значения долей НПЗ в общем объеме поставок нефтепродуктов в Регион раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 4.3. Плановый пересчет долей НПЗ в поставках в Регион осуществляется ежеквартально.

Раздел 5. Активность НПЗ

- 5.1. НПЗ признается активным в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в день T , следующий за днем $T - 1$, в который выполнено следующее условие:
 - На базисах поставки НПЗ за последние 10 торговых дней (включая день $T - 1$) был заключен хотя бы один договор с биржевым товаром, отнесенными к соответствующему виду нефтепродуктов, использовавшийся при расчете Сводной биржевой цены нефтепродуктов на данном НПЗ.
- 5.2. Если условие, предусмотренное в пункте 5.1. настоящего раздела Методики, не выполнено, то НПЗ признается неактивным в день T в отношении соответствующего вида нефтепродуктов.
- 5.3. Активность НПЗ в отношении каждого вида нефтепродуктов проверяется ежедневно по итогам торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.
- 5.4. Для каждого НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов рассчитывается коэффициент активности НПЗ за день T .

С этой целью для каждого НПЗ в отношении вида нефтепродуктов определяется последний биржевой договор, использовавшийся при расчете Сводной биржевой цены нефтепродуктов соответствующего вида на соответствующем НПЗ и заключенный не позднее дня $T - 1$ (далее – Последний договор).

Среди всех НПЗ, для которых доля в поставках вида нефтепродуктов в Регион не меньше 0,05, выбираются два НПЗ, Последние договоры которых заключены позже, чем Последние договоры остальных НПЗ, для которых доля в поставках вида нефтепродуктов в Регион не меньше 0,05.

Коэффициенты активности в отношении соответствующего Региона и вида нефтепродуктов для выбранных НПЗ в порядке, предусмотренном в настоящем пункте, а также для всех НПЗ, признанных активными в день T согласно пункту 5.1. настоящего раздела Методики, доля которых в поставках вида нефтепродуктов в Регион не меньше 0,05, принимаются равными 1. Для остальных НПЗ коэффициенты активности принимаются равными 0 в отношении соответствующего Региона и вида нефтепродуктов.

Раздел 6. Весовые коэффициенты

- 6.1. Значения Весовых коэффициентов НПЗ за день T рассчитываются для каждого НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов по следующей формуле:

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

где $q_{CNT_REF_OIL}$ – Весовой коэффициент НПЗ за день T , определенный для соответствующих НПЗ, Центра потребления и вида нефтепродуктов;

$d_{CNT_REF_OIL}$ – доля НПЗ, для которого рассчитывается Весовой коэффициент НПЗ, в общем объеме поставок нефтепродуктов соответствующего вида в Регион;

$a_{CNT_REF_OIL}$ – коэффициент активности за день T , определенный для соответствующих НПЗ, Центра потребления и вида нефтепродуктов.

- 6.2. Значения Весовых коэффициентов НПЗ за день T для вида нефтепродуктов и Региона признаются неопределенными, если коэффициенты активности за день T в отношении соответствующего Региона и вида нефтепродуктов признаны равными 0 для всех НПЗ.

Приложение №01

к Методике расчета региональных
биржевых индексов цен
нефтепродуктов

Субъекты Российской Федерации, формирующие Регион

Регион, Центр потребления	Субъект РФ, входящий в Регион
Центральный Регион, Москва	г. Москва Московская область Тверская область Смоленская область Брянская область Курская область Ярославская область Костромская область Ивановская область Владимирская область Нижегородская область Рязанская область Тульская область Калужская область Липецкая область Орловская область Тамбовская область
Северо-Западный Регион, Санкт-Петербург	г. Санкт-Петербург Ленинградская область Республика Карелия Мурманская область Новгородская область Псковская область Вологодская область Архангельская область Республика Коми Ненецкий АО
Южный Регион, Ростов	Ростовская область Белгородская область Воронежская область Волгоградская область Астраханская область Краснодарский край Республика Адыгея Республика Карачаево-Черкесская Республика Кабардино-Балкарская Республика Северная Осетия – Алания Республика Ингушетия

	Чеченская республика Республика Дагестан Республика Калмыкия Ставропольский край
Приволжский Регион, Самара	Самарская область Саратовская область Пензенская область Ульяновская область Республика Мордовия Республика Марий Эл Чувашская республика Республика Татарстан Удмуртская республика Республика Башкортостан Оренбургская область Кировская область
Уральский Регион, Екатеринбург	Свердловская область Челябинская область Курганская область Пермский край Тюменская область Ханты-Мансийский АО Ямало-Ненецкий АО
Западно-Сибирский Регион, Новосибирск	Новосибирская область Омская область Томская область Алтайский край Республика Алтай Кемеровская область Республика Хакасия
Центрально-Сибирский Регион, Красноярск	Красноярский край Республика Тыва
Восточно-Сибирский Регион, Иркутск	Иркутская область Республика Бурятия Забайкальский край Республика Саха (Якутия)
Дальневосточный Регион, Хабаровск	Хабаровский край Амурская область Еврейская АО Приморский край Сахалинская область Магаданская область Чукотский АО Камчатский край

Примечание: расчет региональных индексов для Калининградской области, а также для Республики Крым и г. Севастополя, в соответствии с настоящей Методикой не производится.

Приложение №02

к Методике расчета региональных
биржевых индексов цен
нефтепродуктов

Параметры, связанные со свойствами нефтепродуктов, и параметры цистерны

Обобщенный вид нефтепродуктов	Код ЕТСНГ	Класс груза	Вес груза в одном вагоне тонн/цс	Грузоподъемность вагона тонн/цс	Охрана
Бензин Регуляр-92 Бензин Премиум-95	21105	2	52	66	Есть
ДТ Летнее ДТ Зимнее ДТ Межсезонное	21403 или 21404	2	55	66	Есть
Топливо для реактивных двигателей	21205	2	55	66	Есть
Мазуты	22106	2	60	66	Нет

Приложение №03

к Методике расчета региональных
биржевых индексов цен
нефтепродуктов

Железнодорожные станции, соответствующие Центрам потребления

Наименование Центра потребления	Код Центра	Наименование железнодорожной станции	Код ж/д станции
Санкт-Петербург	SPB	САНКТ-ПЕТЕРБУРГ-ГЛАВНЫЙ, ОКТЯБРЬСКАЯ ЖД	031812
Москва	MOS	ЯНИЧКИНО, МОСКОВСКАЯ ЖД	194507
Ростов	ROS	РОСТОВ-ГЛАВНЫЙ, СЕВЕРО-КАВКАЗСКАЯ ЖД	510204
Самара	SAM	САМАРА, КУЙБЫШЕВСКАЯ ЖД	657907
Екатеринбург	EKA	СВЕРДЛОВСК-СОРТИРОВОЧНЫЙ, СВЕРДЛОВСКАЯ ЖД	780001
Новосибирск	NOS	НОВОСИБИРСК-ГЛАВНЫЙ, ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ЖД	850609
Красноярск	KRK	КРАСНОЯРСК, КРАСНОЯРСКАЯ ЖД	890004
Иркутск	IRK	ИРКУТСК-СОРТИРОВОЧНЫЙ, ВОСТОЧНО-СИБИРСКАЯ ЖД	930004
Хабаровск	HAB	ХАБАРОВСК 1, ДАЛЬНЕВОСТОЧНАЯ ЖД	970406