

УТВЕРЖДЕНА

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

29.06.2017 (Приказ №305)

С изменениями и дополнениями

03.04.2018 (Приказ №195)

Президент АО «СПбМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета региональных внебиржевых 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 внебиржевого индекса цен нефтепродуктов для учета объемов поставок нефтепродуктов с НПЗ в соответствующий Регион.
Место отгрузки НПЗ	Место отгрузки биржевого товара, находящееся в непосредственной близости от соответствующего НПЗ.
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные внебиржевые цены нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.
Регион	Группа субъектов Российской Федерации, для которой рассчитывается региональный внебиржевой индекс цен нефтепродуктов.
Сводная внебиржевая цена	Средневзвешенная цена нефтепродуктов одного вида, рассчитываемая в соответствии с Методикой расчета сводных внебиржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах каждый рабочий день на основе внебиржевых договоров, зарегистрированных на Бирже.
Центр потребления	Населенный пункт, расположенный в Регионе и являющийся крупнейшим потребителем нефтепродуктов. В каждом Регионе выбирается один Центр потребления. Соответствующий региональный внебиржевой индекс отражает уровень цен нефтепродуктов в Центре потребления Региона.
День T	Рабочий день
День $T - 1$	Рабочий день, предшествующий дню T
День K	Календарный день
День $K - 1$	Календарный день, предшествующий дню K
День $K + 1$	Календарный день, следующий за днем K

Термины, специально не определенные в настоящей Методике расчета региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов (далее – Методика), используются в значениях, установленных Правилами предоставления информации о заключенных не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также ведения реестра таких договоров и предоставления информации из указанного реестра (далее – Правила) и иными внутренними документами Биржи, Правилами электронного документооборота Акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания», а также законами, нормативными актами Банка России и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

Раздел 2. Общие положения

2.1. Настоящая Методика устанавливает правила расчета значений региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов (далее – региональные индексы).

Региональные индексы отражают динамику изменения внебиржевых цен нефтепродуктов на внутренних региональных рынках Российской Федерации. Значения региональных индексов рассчитываются на основе значений сводных внебиржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах (далее – Цены на НПЗ) с задержкой в 3 рабочих дня, необходимой для сбора Биржей информации о заключенных внебиржевых договорах (доп. соглашениях к внебиржевым договорам) и расчета Цен на НПЗ.

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 внебиржевой индекс цен нефтепродуктов» и определяется кодом **ORI_CNT_OIL**,

где **ORI** (OTC regional index) – обозначение региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов;

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 Цен 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 внебиржевых 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 17.06.2003г., с последующими изменениями и дополнениями).
- Железнодорожные станции, соответствующие Центрам потребления, определены в Приложении №03 к настоящей Методике. Железнодорожные станции, соответствующие НПЗ, для которых рассчитываются сводные Цены на НПЗ, определены в Методике расчета сводных внебиржевых 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. Региональные индексы за каждый день K периода, начиная с календарного дня, следующего за днем $T - 3$, до дня $T - 2$ рассчитываются в день T в 23:59:59 по московскому времени.
- 3.2. Значения региональных индексов определяются в рублях за тонну нефтепродуктов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. При выполнении условий, предусмотренных пунктом 3.4 настоящего раздела Методики, значение регионального индекса за день K в отношении Региона и вида нефтепродуктов, рассчитывается по следующей формуле:

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

где OFP_REF_OIL – значение Цены на НПЗ за день K , определенное для соответствующих НПЗ и вида нефтепродуктов в соответствии с Методикой расчета сводных внебиржевых 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 K , определенный для соответствующих НПЗ, Центра потребления и вида нефтепродуктов согласно Разделу 6 настоящей Методики.

- 3.4. Расчет значения регионального индекса за день K в отношении Региона и вида нефтепродуктов в соответствии с пунктом 3.3 настоящего раздела Методики осуществляется, если НПЗ, Сводные внебиржевые цены на которых используются при расчете соответствующего значения регионального индекса за день K , удовлетворяют следующим условиям:
- 3.4.1. В день K не менее 2 (двух) из указанных НПЗ признаны активными в порядке, определенном Разделом 5 настоящей Методики.
- 3.4.2. При расчете Сводных внебиржевых цен нефтепродуктов на указанных НПЗ за день K , используются сведения о договорах в отношении не менее 2 лиц, заключивших внебиржевой договор, или не менее 3 лиц, являющихся приобретателями товара
- 3.5. Если значение регионального индекса за день K в отношении Региона и вида нефтепродуктов не может быть рассчитано в порядке, предусмотренном в пунктах 3.3 и 3.4 настоящего раздела Методики, то оно принимается равным соответствующему значению регионального индекса за день $K - 1$.
- 3.6. 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 Регионы

- 4.1. Доли НПЗ в поставках в Регионы 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 Регионы раскрываются на официальном сайте Биржи в сети Интернет.
- 4.3. Плановый пересчет долей НПЗ в поставках в Регионы осуществляется ежеквартально.

Раздел 5. Активность НПЗ

- 5.1. НПЗ признается активным в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в день K , в котором выполнено следующее условие:
- 5.1.1. На местах отгрузки НПЗ за последние 11 календарных дней (включая день K) был заключен хотя бы один внебиржевой договор (доп. соглашение к внебиржевому договору) с

биржевым товаром, использовавшийся при расчете Сводной внебиржевой 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 K в отношении соответствующего вида нефтепродуктов.
- 5.3. Каждый день T проверяется активность НПЗ в отношении вида нефтепродуктов за каждый день K периода, начиная со дня $T - 3$ (включительно) до дня $T - 2$ (не включительно).
- 5.4. Для каждого НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов рассчитывается коэффициент активности НПЗ за день K . Для всех НПЗ, признанных активными в день K 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 K 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 K , 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 K , определенный для соответствующих НПЗ, Центра потребления и вида нефтепродуктов.

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

Приложение №01

к Методике расчета региональных
внебиржевых 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
внебиржевых индексов цен
нефтепродуктов

Параметры, связанные со свойствами нефтепродуктов, и параметры цистерны

Обобщенный вид нефтепродуктов	Код ЕТЧНГ	Класс груза	Вес груза в одном вагоне тонн/цс	Грузоподъемность вагона тонн/цс	Охрана
Бензин Нормаль-80 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
внебиржевых 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