

УТВЕРЖДЕНА

Президентом Закрытого
акционерного общества «Санкт-
Петербургская Международная
Товарно-сырьевая Биржа»

10.02.2014 (Приказ №35)

Президент ЗАО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов
на нефтеперерабатывающих заводах

Раздел 1. Термины и определения

Базис поставки НПЗ	Место, в котором обязанность поставщика по поставке биржевого товара признается исполненной (место перехода прав собственности на данный биржевой товар), определенное в соответствии со спецификациями биржевого товара по Секции «Нефтепродукты» ЗАО «СПбМТСБ», отнесенное к нефтеперерабатывающему заводу или группе нефтеперерабатывающих заводов согласно Приложению №02 к настоящей Методике.
Биржа	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Биржевой инструмент	Биржевой товар с указанным базисом поставки, допущенный к торгам на определенных условиях поставки.
Биржевой товар	Нефтепродукты и продукция нефтехимического производства определенной категории (вида, марки, качества), не изъятые из оборота и допущенные Биржей к биржевой торговле в Секции «Нефтепродукты».
НПЗ	Нефтеперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные биржевые цены нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах.
Сводная биржевая цена	Средневзвешенная цена нефтепродуктов одного вида, рассчитываемая в соответствии с настоящей Методикой каждый торговый день для крупнейших НПЗ Российской Федерации на основе договоров, заключенных на Бирже.

Термины, специально не определенные в настоящей Методике, 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 расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах (далее – Методика) устанавливает правила расчета сводных биржевых цен нефтепродуктов на базисах поставки НПЗ (далее – цены на НПЗ).

Цены на НПЗ отражают динамику изменения биржевых цен нефтепродуктов на крупнейших нефтеперерабатывающих заводах Российской Федерации и используются в качестве основы для расчета региональных биржевых индексов цен нефтепродуктов и национальных биржевых индексов цен нефтепродуктов.

2.2. Цены на НПЗ 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).

Правила классификации биржевых товаров определены в Приложении №01 к настоящей Методике.

2.3. Цены на НПЗ рассчитываются для НПЗ, определенных в Приложении №02 к настоящей Методике.

2.4. Цена на НПЗ определяется кодом **EFP_REF_OIL**,

где **EFP** (*exchange refinery price*) – обозначение сводных биржевых цен нефтепродуктов на нефтеперерабатывающих заводах, одинаковое для всех цен на НПЗ, независимо от того, для какого НПЗ рассчитывается цена на НПЗ;

REF – код НПЗ, определенный согласно Приложению №02 к настоящей Методике, для которого рассчитывается цена на НПЗ;

OIL – код вида нефтепродуктов, для которого рассчитывается цена на НПЗ, определенный в пункте 2.2. настоящей Методики.

2.5. Цена на НПЗ рассчитывается как средневзвешенная цена по всем договорам, заключённым в течение одного торгового дня в Секции «Нефтепродукты» Биржи с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов, на базисах поставки НПЗ. При расчете цен на НПЗ не учитываются договоры, не удовлетворяющие условиям, предусмотренным в пункте 3.4. настоящей Методики, в том числе: договоры, заключенные на основе адресных заявок, договоры, объемы которых сильно превышают среднерыночные, и договоры, значительно отличающиеся по цене от договоров, заключенных в предыдущие дни.

Список биржевых товаров, отнесенных к определенному виду нефтепродуктов, публикуется на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.

Список базисов поставки НПЗ публикуется на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.

2.6. Биржа вправе раскрывать значения цен на НПЗ в информационных бюллетенях Биржи.

2.7. 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.

Раздел 3. Порядок расчета

3.1. Значения цен на НПЗ рассчитываются ежедневно по окончании торгов в Секции «Нефтепродукты» Биржи.

3.2. Значения цен на НПЗ определяются в рублях за тонну нефтепродуктов.

- 3.3. Значение сводной биржевой цены нефтепродуктов одного вида на НПЗ (EFP_REF_OIL) рассчитывается как средневзвешенная цена договоров с биржевыми товарами, отнесенными к соответствующему виду нефтепродуктов, заключенных за текущий торговый день (день T) на базисах поставки НПЗ, и удовлетворяющих условиям пункта 3.4. настоящей Методики, по следующей формуле:

$$EFP_REF_OIL = \frac{\sum Pr_i \cdot Vol_i}{\sum Vol_i},$$

где Pr_i – цена i – го договора с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов (OIL), заключенного за текущий торговый день (день T) на базисе поставки НПЗ (REF);

Vol_i – объем i – го договора с биржевым товаром.

- 3.4. Договоры, используемые при расчете значения сводной биржевой цены нефтепродуктов одного вида на НПЗ, должны удовлетворять следующим условиям:

1. договор не является договором, заключенным на основе адресных заявок;
2. объем договора не более 3000 тонн;
3. договор заключен с биржевым инструментом, допущенным к торгам на одном из следующих условий поставки¹:
 - франко-вагон станция отправления (обозначается буквой «F» в коде биржевого инструмента);
 - франко-вагон промежуточная станция (обозначается буквой «W» в коде биржевого инструмента);
 - франко-труба (обозначается буквой «U» в коде биржевого инструмента);
 - самовывоз железнодорожным транспортом (обозначается буквой «S» в коде биржевого инструмента);
4. цена договора не более чем на 10% больше максимального и не более чем на 10% меньше минимального из следующих двух значений:
 - значение цены на НПЗ, определенное для нефтепродуктов соответствующего вида в предыдущий торговый день (день $T - 1$);
 - среднее арифметическое значений цен на НПЗ, определенных для нефтепродуктов соответствующего вида, за период, начиная со дня $T - 6$ по день $T - 2$ (включительно)².

¹ Если договор заключен в соответствии со Спецификацией биржевого товара, контролером поставки по которому выступает Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть», то выполнение данного условия не требуется.

² Если за этот период на базисах поставки НПЗ не заключено ни одного договора, удовлетворяющего условиям, предусмотренным в подпунктах 1, 2 и 3 пункта 3.4. настоящей Методики, с биржевым товаром, отнесенным к соответствующему виду нефтепродуктов, выполнение условия, предусмотренного в подпункте 4 пункта 3.4. настоящей Методики, не требуется.

3.5. Если значение цены на НПЗ не может быть определено в порядке, предусмотренном в пункте 3.3. настоящей Методики, то

- в качестве значения цены на НПЗ используется значение цены на НПЗ, определенное для данного вида нефтепродуктов в предшествующий торговый день;
- значение цены на НПЗ признается неопределенным, если за период с начала расчета (01.01.2010) по текущий торговый день (включительно) на базисах поставки НПЗ не было совершено ни одного договора с нефтепродуктами соответствующего вида.

Приложение №01

к Методике расчета сводных
биржевых цен нефтепродуктов на
нефтеперерабатывающих заводах

Правила классификации биржевых товаров

К виду нефтепродуктов «дизельное топливо летнее» (код – DTL) относится дизельное топливо 3, 4 и 5 экологических классов, для которого в нормативном документе в области технического регулирования, определяющем требования к качественным характеристикам биржевого товара, указана предельная температура фильтруемости выше -10°C .

К виду нефтепродуктов «дизельное топливо межсезонное» (код – DTM) относится дизельное топливо 3, 4 и 5 экологических классов, для которого в нормативном документе в области технического регулирования, определяющем требования к качественным характеристикам биржевого товара, указана предельная температура фильтруемости от -25°C (не включительно) до -10°C (включительно).

К виду нефтепродуктов «дизельное топливо зимнее» (код – DTZ) относится дизельное топливо 3, 4 и 5 экологических классов, для которого в нормативном документе в области технического регулирования, определяющем требования к качественным характеристикам биржевого товара, указана предельная температура фильтруемости от -44°C (не включительно) до -25°C (включительно).

К виду нефтепродуктов «бензин Регуляр-92» (код – REG) относятся автомобильные бензины 3, 4 и 5 экологических классов с октановым числом по исследовательскому методу от 92 (включительно) до 95 (не включительно).

К виду нефтепродуктов «бензин Премиум-95» (код – PRM) относятся автомобильные бензины 3, 4 и 5 экологических классов с октановым числом по исследовательскому методу от 95 (включительно) до 98 (не включительно).

К виду нефтепродуктов «топливо для реактивных двигателей» (код – TRD) относится топливо для реактивных двигателей (РТ), авиационный керосин и топливо самолетное (ТС).

К виду нефтепродуктов «мазут» (код – MZT) относится топочный мазут М-100, М-40 и ТКМ-16 независимо от вида.

Приложение №02

к Методике расчета сводных
биржевых цен нефтепродуктов на
нефтеперерабатывающих заводах

**Нефтеперерабатывающие заводы и группы нефтеперерабатывающих заводов,
для которых рассчитываются цены на НПЗ**

	Наименование нефтеперерабатывающего завода	Код НПЗ	Расшифровка кода
1	ОАО «Ангарская НХК»	ANG	Ангарск
2	ООО «Газпром добыча Астрахань»	AST	Астрахань
3	ОАО «Ачинский НПЗ ВНК»	ACH	Ачинск
4	ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	VOL	Волгоград
5	ООО «Марийский НПЗ»	YOO	Йошкар-Ола
6	ООО «Киришинефтеоргсинтез»	KIR	Кириши
7	ООО «РН-Комсомольский НПЗ»	KOM	Комсомольск-на-Амуре
8	ЗАО «Краснодарский НПЗ-КЭН»	KRA	Краснодар
9	ОАО «Газпромнефть – Московский НПЗ»	MOS	Москва
10	ОАО «ТАИФ-НК»	NKA	Нижнекамск
11	ООО «ЛУКОЙЛ – Нижегороднефтеоргсинтез»	NOV	Нижний Новгород
12	ОАО «Газпромнефть – Омский НПЗ»	OMS	Омск
13	ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	ORS	Орск
14	ООО «ЛУКОЙЛ – Пермнефтеоргсинтез»	PER	Пермь
15	ЗАО «Рязанская НПК»	RZN	Рязань
16	ОАО «Газпром нефтехим Салават»	SAL	Салават
17	ОАО «Новокуйбышевский НПЗ» ОАО «Куйбышевский НПЗ» ОАО «Сызранский НПЗ»	SAM	Самара
18	ОАО «Саратовский НПЗ»	SAR	Саратов
19	ОАО «Сургутский ЗСК»	SUR	Сургут
20	ОАО АНК «Башнефть – УНПЗ» ОАО АНК «Башнефть – Новойл» ОАО АНК «Башнефть – Уфанефтехим»	UFA	Уфа
21	ООО «ЛУКОЙЛ – Ухтанефтепереработка»	UHT	Ухта
22	ОАО «Хабаровский НПЗ»	HAB	Хабаровск
23	ОАО «Славнефть-ЯНОС»	YAR	Ярославль