

УТВЕРЖДЕНА

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

27.07.2016 (Приказ №260)

Президент АО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Методика

расчета сводных внебиржевых цен сжиженных
углеводородных газов на местах производства

Раздел 1. Термины и определения

Актуальная информация о внебиржевом договоре	Совокупность сведений по всем Товарным позициям одного внебиржевого договора, содержащихся в записи с максимальным порядковым номером из всех записей, внесенных в Реестр внебиржевых договоров в отношении каждой Товарной позиции данного внебиржевого договора.
База расчета сводной внебиржевой цены	Множество Товарных позиций, сведения о внебиржевом договоре в отношении которых используются при расчете сводной внебиржевой цены сжиженных углеводородных газов на месте производства СУГ.
Базис поставки	Место, в котором обязанность поставщика по поставке биржевого товара признается исполненной в соответствии с внебиржевым договором (доп. соглашением к внебиржевому договору).
Биржа	Акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Место производства СУГ	Нефтеперерабатывающий завод, газоперерабатывающий завод или группа заводов, для которых рассчитываются сводные внебиржевые цены сжиженных углеводородных газов на местах производства.
Сводная внебиржевая цена	Средневзвешенная цена сжиженных углеводородных газов, рассчитываемая в соответствии с настоящей Методикой каждый календарный день для крупнейших мест производства СУГ Российской Федерации на основе информации о внебиржевых договорах, предоставленной на Биржу.
Цена товара, приведенная к месту отгрузки	Цена товара, рассчитываемая по каждой Товарной позиции на основе Актуальной информации о внебиржевом договоре, путем исключения стоимости транспортировки от места отгрузки до Базиса поставки из цены товара, приведенной к Базису поставки.
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 сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства (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 Закрытого 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 сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ (далее – Цены на местах производства СУГ) на основе информации о внебиржевых договорах, предоставленной на Биржу.

Цены на местах производства СУГ отражают динамику изменения внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на крупнейших нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих заводах Российской Федерации и используются в качестве основы для расчета национальных внебиржевых индексов цен сжиженных углеводородных газов. Значения Цен на местах производства СУГ рассчитываются с задержкой в 3 рабочих дня, необходимых для сбора Биржей информации о внебиржевых договорах.

- 2.2. Цены на местах производства СУГ рассчитываются для сжиженных углеводородных газов для бытовых нужд и автомобильного транспорта (код - *SUG*), к которым относятся следующие марки сжиженных углеводородных газов:

- ПА – пропан автомобильный;
- ПБА – пропан-бутан автомобильный;
- БТ – бутан технический;
- ПТ – пропан технический;
- СПБТ – смесь пропана и бутана технических.

- 2.3. Цены на местах производства СУГ рассчитываются для мест производства СУГ, определенных в Приложении №01 к настоящей Методике.

- 2.4. Цена на месте производства СУГ определяется кодом *OFP_REF_SUG*,

где *OFP* (*OTC refinery price*) – обозначение сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ;

REF – код места производства СУГ, определенный согласно Приложению №01 к настоящей Методике, для которого рассчитывается цена на месте производства СУГ;

SUG – код сжиженных углеводородных газов, определенный в пункте 2.2 настоящей Методики.

- 2.5. Значения Цен на местах производства СУГ не раскрываются в открытом доступе.

- 2.6. 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. Цены на местах производства СУГ рассчитываются каждый рабочий день T в 23:59:59 по московскому времени за каждый календарный день K периода, начиная со дня $T - 3$ (включительно) до дня $T - 2$ (не включительно).
- 3.2. Значения Цен на местах производства СУГ определяются в рублях за тонну сжиженных углеводородных газов и округляются с точностью до 1 рубля по правилам математического округления.
- 3.3. При расчете Цен на местах производства СУГ используется Актуальная информация о внебиржевых договорах, содержащаяся в Реестре внебиржевых договоров, который ведется в соответствии с Правилами.
- 3.4. База расчета сводной внебиржевой цены в отношении сжиженных углеводородных газов на местах производства СУГ в день K формируется из Товарных позиций, удовлетворяющих следующим условиям:
 1. Цена товара определена в день K .
 2. Цена товара, приведенная к месту отгрузки, не более чем на 20% отличается от средневзвешенной Цены товара, приведенной к месту отгрузки, которая рассчитана на основе сведений о Товарных позициях, удовлетворяющих условиям 3-10 настоящего пункта Методики, для которых цена товара определена в период, начиная со дня $K - 3$ (включительно) по день $K + 3$ (включительно).
 3. Цена товара, приведенная к месту отгрузки, положительна.
 4. Товар, подлежащий поставке по внебиржевому договору, отнесен к сжиженным углеводородным газам.
 5. Количество товара не меньше 20 тонн и не превышает 100000 тонн.
 6. В отношении Товарной позиции внесены сведения о стоимости транспортировки от места отгрузки до Базиса поставки.
 7. Согласно сведениям о внебиржевом договоре в отношении Товарной позиции местом производства товара является местами производства СУГ, для которого рассчитывается сводная внебиржевая цена.
 8. Способ отгрузки с места отгрузки ж/д транспорт.
 9. Страна назначения – Россия.
 10. Место отгрузки товара находится в непосредственной близости от места производства, находится на территории места производства или совпадает с местом производства товара.
 11. В отношении Товарной позиции не внесена информация об удалении соответствующих сведений или информация о расторжении внебиржевого договора.

- 3.5. Значение цены на месте производства СУГ в день K (код – **OFP_REF_SUG**) рассчитывается на основе сведений о внебиржевых договорах в отношении Товарных позиций, входящих в Базу расчета сводной внебиржевой цены в соответствии с пунктом 3.4 настоящей Методики, по следующей формуле:

$$\text{OFP_REF_SUG} = \frac{\sum [P \cdot A]}{\sum A},$$

где P – Цена товара, приведенная месту отгрузки;

A – количество товара

- 3.6. Если значение Цены на месте производства СУГ не может быть определено в день K в порядке, предусмотренном в пункте 3.5 настоящей Методики, то в качестве значения Цены на месте производства СУГ используется значение Цены на месте производства СУГ, определенное в день $K - 1$ или значение Цены на месте производства СУГ признается неопределенным, если оно не было определено в день $K - 1$.
- 3.7. Значение Цены на месте производства СУГ в первый день расчета в соответствии с настоящей Методикой определяется согласно пунктам 3.5 и 3.6 настоящего Раздела Методики.

Приложение №01

к Методике расчета сводных внебиржевых цен сжиженных углеводородных газов на местах производства

Места производства СУГ, для которых рассчитываются Цены на местах производства СУГ

Наименование завода	Код Места производства СУГ	Расшифровка кода
Управление «Татнефтегазпереработка»	ALM	Альметьевск
АО «Ангарская НХК»	ANG	Ангарск
ООО «Газпром добыча Астрахань»	AST	Астрахань
ООО «ЛУКОЙЛ – Волгограднефтепереработка»	VOL	Волгоград
ООО «ПО «Киришинефтеоргсинтез»	KIR	Кириши
ООО «ЛУКОЙЛ-Коробковский ГПЗ»	KOT	Котово
АО «Газпромнефть-Московский НПЗ»	MOS	Москва
ПАО «Нижнекамскнефтехим» ОАО «ТАИФ-НК»	NKA	Нижнекамск
ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез»	NOV	Нижний Новгород
ООО «Терминал»	SER	Новосергиевка
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	OMS	Омск
ООО «Газпром добыча Оренбург»	ORB	Оренбург
ОАО «Орскнефтеоргсинтез»	ORS	Орск
ООО «ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез» АО «Сибур-Химпром»	PER	Пермь
ООО «Шкаповское ГПП»	PRT	Приютово
АО «Рязанская НПК»	RZN	Рязань
ОАО «Куйбышевский НПЗ» ЗАО «Новокуйбышевская НХК» ОАО «Сызранский НПЗ»	SAM	Самара
Сосногорский ГПЗ ООО «Газпром переработка»	SOS	Сосногорск
Сургутский ЗСК ООО «Газпром переработка» УПГ ОАО «Сургутнефтегаз»	SUR	Сургут
ООО «СИБУР Тобольск»	TOB	Тобольск
ОАО «Востокгазпром»	TOM	Томск
ООО «Туймазинское ГПП»	TUY	Туймазы
Зайкинское ГПП ОАО «Оренбургнефть»	TYL	Тюльпан
АО «СибурТюменьГаз»	TYM	Тюмень
АО «БерезкаГаз Обь» АО «БерезкаГаз Югра»	HAN	Ханты-Мансийск
АО «Уралоргсинтез»	CHA	Чайковский
ОАО «Славнефть – ЯНОС»	YAR	Ярославль