

УТВЕРЖДЕН

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

10.02.2014 (Приказ №35)

Президент ЗАО «СПБМТСБ»

_____ А.Э. Рыбников

Порядок

определения значений коэффициентов,
используемых при расчете региональных внебиржевых
индексов цен нефтепродуктов

Раздел 1. Термины и определения

Биржа	Закрытое акционерное общество «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа».
Весовые коэффициенты НПЗ	Коэффициенты, с помощью которых при расчете регионального внебиржевого индекса цен нефтепродуктов учитывается объем поставок нефтепродуктов с НПЗ в соответствующий Регион.
Внебиржевой договор	Заключенный не на организованных торгах договор, обязательства по которому предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам.
Доп. соглашение к внебиржевому договору	Соглашение о внесении изменений и дополнений во внебиржевой договор (в том числе, оформленное в виде приложения, спецификации и т.д.), определяющее или изменяющее номенклатуру, количество, стоимость биржевого товара, базис поставки или стоимость транспортировки.
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 календарный день для крупнейших НПЗ Российской Федерации на основе внебиржевых договоров (доп. соглашений к внебиржевым договорам), 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.

Термины, специально не определенные в настоящем Порядке, 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. Настоящий Порядок определения коэффициентов, используемых при расчете региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов (далее – Порядок), устанавливает правила расчета значений весовых коэффициентов НПЗ, используемых при расчете региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов (далее – региональные индексы).
- 2.2. Решения об утверждении и вступлении в силу настоящего Порядка, а также изменений и дополнений в Порядок принимаются Президентом Биржи.

Настоящий Порядок, а также изменения и дополнения в Порядок раскрываются на [Официальном сайте Биржи](#) в сети Интернет не позднее, чем за 3 рабочих дня до вступления их в силу.

Раздел 3. Доли НПЗ в поставках на внутренний рынок Российской Федерации

- 3.1. Доли НПЗ в поставках в Регион ($d_{CNT_REF_OIL}$) для каждого НПЗ (**REF**) по каждому виду нефтепродуктов (**OIL**) рассчитываются на основе данных об объемах поставок нефтепродуктов с НПЗ на внутренний рынок Российской Федерации.
- 3.2. Значения долей НПЗ в поставках в Регион определены в [Приложении №01](#) к настоящему Порядку.
- 3.3. Плановый пересчет долей НПЗ в поставках в Регион осуществляется ежегодно.

Раздел 4. Активность НПЗ

- 4.1. НПЗ признается активным в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в календарный день, следующий за календарным днем, в который одновременно выполнены следующие условия:
 - На местах отгрузки НПЗ за последние 30 календарных дней (включая текущий календарный день) 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.
 - Доля НПЗ в общем объеме поставок нефтепродуктов соответствующего вида в Регион, определенная в [Приложении №01](#) к настоящему Порядку, не меньше 0,05 хотя бы для одного Региона.
- 4.2. Если в календарный день не выполнено хотя бы одно из условий, предусмотренных в пункте 4.1. настоящего раздела Порядка, то НПЗ признается неактивным в следующий календарный день в отношении соответствующего вида нефтепродуктов.
- 4.3. Каждый торговый день T проверяется активность НПЗ за каждый календарный день K периода, начиная со дня $T - 7$ (включительно) до дня $T - 6$ (не включительно). Список активных НПЗ в

отношении каждого вида нефтепродуктов публикуется на Официальном сайте Биржи в сети Интернет.

- 4.4. По результатам проверки активности для каждого НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов рассчитываются коэффициенты активности НПЗ за каждый календарный день K периода, начиная со дня $T - 7$ (включительно) до дня $T - 6$ (не включительно). С этой целью для каждого НПЗ в отношении вида нефтепродуктов определяется дата заключения последнего внебиржевого договора (доп. соглашения к внебиржевому договору), использовавшегося при расчете сводной внебиржевой цены нефтепродуктов соответствующего вида на соответствующем НПЗ и заключенного не позднее календарного дня $K - 1$.

Коэффициент активности НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов признается равным 1 в календарный день K , если выполнено одно из следующих условий:

1. НПЗ был признан активным в календарный день K в отношении соответствующего вида нефтепродуктов согласно пункту 4.1. настоящего раздела Порядка.
2. Дата заключения последнего внебиржевого договора (доп. соглашения к внебиржевому договору), определенная для соответствующего НПЗ в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в соответствии с настоящим пунктом Порядка, является одной из 2 ближайших к текущему календарному дню дат заключения последних внебиржевых договоров (доп. соглашений к внебиржевым договорам), определенных для НПЗ, доля каждого из которых в поставках в соответствующий Регион не меньше 0,05, в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в соответствии с настоящим пунктом Порядка.

Коэффициент активности НПЗ в отношении Региона и вида нефтепродуктов признается равным 0 в календарный день K , если одновременно выполнены следующие условия:

1. НПЗ был признан неактивным в календарный день K в отношении соответствующего вида нефтепродуктов согласно пункту 4.2. настоящего раздела Порядка.
2. Дата заключения последнего внебиржевого договора (доп. соглашения к внебиржевому договору), определенная для соответствующего НПЗ в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в соответствии с настоящим пунктом Порядка, не является одной из 2 ближайших к текущему календарному дню дат заключения последних внебиржевых договоров (доп. соглашений к внебиржевым договорам), определенных для НПЗ, доля каждого из которых в поставках в соответствующий Регион не меньше 0,05, в отношении соответствующего вида нефтепродуктов в соответствии с настоящим пунктом Порядка.

Раздел 5. Весовые коэффициенты

- 5.1. Значения весовых коэффициентов НПЗ ($q_{CNT_REF_OIL}$) за каждый календарный день K периода, начиная со дня $T - 7$ (включительно) до дня $T - 6$ (не включительно), рассчитываются в торговый день T для каждого НПЗ (**REF**) в отношении Региона (CNT) и вида нефтепродуктов (**OIL**) 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 $d_{CNT_REF_OIL}$ – доля НПЗ (**REF**), для которого рассчитывается весовой коэффициент НПЗ, в общем объеме поставок нефтепродуктов определенного вида (**OIL**) в Регион (**CNT**), определенная в Приложении №01 к настоящему Порядку;

$a_{CNT_REF_OIL}$ – коэффициент активности НПЗ.

- 5.2. Значения весовых коэффициентов НПЗ для одного вида нефтепродуктов (**OIL**) и Региона признаются неопределенными в календарный день K периода, начиная со дня $T - 7$ (включительно) до дня $T - 6$ (не включительно), если коэффициенты активности НПЗ в отношении соответствующего Региона и вида нефтепродуктов признаны равными 0 для всех НПЗ по результатам проверки активности в торговый день T .

Приложение №01

к Порядку определения значений коэффициентов, используемых при расчете региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов

**Значения долей НПЗ в общем объеме поставок нефтепродуктов
в Регионы**

Доли НПЗ в поставках дизельного топлива летнего, дизельного топлива межсезонного, дизельного топлива зимнего и топлива судового маловязкого в Регионы.

Код НПЗ	Расшифровка кода	Коды Центров потребления Регионов							
		SPB	MOS	ROS	SAM	EKA	NOS	IRK	HAB
UHT	Ухта	0,15							
KIR	Кириши	0,25				0,05			
YAR	Ярославль	0,35	0,15						
MOS	Москва	0,05	0,2						
RZN	Рязань		0,3						
NOV	Нижний Новгород	0,05	0,15	0,05	0,05				
VOL	Волгоград			0,3					
KRA	Краснодар								
AST	Астрахань			0,2					
SAR	Саратов			0,2	0,05				
SAM	Самара	0,05	0,1	0,15	0,15	0,05			
NKA	Нижнекамск	0	0,1	0,05	0,1	0,05			
YOO	Йошкар-Ола								
ORS	Орск				0,1				
SAL	Салават					0,05			
UFA	Уфа	0,05		0,05	0,4	0,1	0,05	0,05	
PER	Пермь	0,05			0,15	0,25			
SUR	Сургут					0,1			
OMS	Омск					0,35	0,45	0,1	0,1
ACH	Ачинск						0,5	0,45	0,1
ANG	Ангарск							0,4	0,2
KOM	Комсомольск-на-Амуре								0,45
HAB	Хабаровск								0,15

Доли НПЗ в поставках бензина Нормаль-80, бензина Регуляр-92 и бензина Премиум-95 в Регионы.

Код НПЗ	Расшифровка кода	Коды Центров потребления Регионов							
		SPB	MOS	ROS	SAM	EKA	NOS	IRK	HAB

UHT	Ухта	0,15							
KIR	Кириши	0,35							
YAR	Ярославль	0,4	0,1						
MOS	Москва		0,3						
RZN	Рязань		0,3	0,05	0,05				
NOV	Нижний Новгород	0,1	0,2	0,05	0,1				
VOL	Волгоград			0,25					
KRA	Краснодар								
AST	Астрахань			0,15					
SAR	Саратов			0,1	0,05				
SAM	Самара		0,1	0,25	0,15				
NKA	Нижнекамск								
YOO	Йошкар-Ола								
ORS	Орск								
SAL	Салават								
UFA	Уфа			0,15	0,55	0,15			
PER	Пермь				0,1	0,25			
SUR	Сургут					0,3		0,2	
OMS	Омск					0,3	0,7	0,05	
ACH	Ачинск						0,3	0,3	
ANG	Ангарск							0,45	0,25
KOM	Комсомольск-на-Амуре								0,3
HAB	Хабаровск								0,45

Доли НПЗ в поставках топлива для реактивных двигателей в Регионы.

Код НПЗ	Расшифровка кода	Коды Центров потребления Регионов							
		SPB	MOS	ROS	SAM	EKA	NOS	IRK	HAB
UHT	Ухта								
KIR	Кириши	0,75							
YAR	Ярославль	0,1	0,1	0,1	0,1				
MOS	Москва		0,15						
RZN	Рязань		0,25						
NOV	Нижний Новгород		0,15						
VOL	Волгоград		0,1	0,55	0,25				
KRA	Краснодар								
AST	Астрахань								
SAR	Саратов								
SAM	Самара		0,1	0,3	0,1	0,1			
NKA	Нижнекамск				0,1				
YOO	Йошкар-Ола								
ORS	Орск				0,05				
SAL	Салават								
UFA	Уфа				0,05	0,05	0,05		
PER	Пермь	0,15	0,1		0,2	0,3			

Порядок определения значений коэффициентов, используемых при расчете региональных внебиржевых индексов цен нефтепродуктов (Редакция №02-01)

SUR	Сургут					0,3			
OMS	Омск		0,05	0,05	0,15	0,25	0,9	0,3	0,1
ACH	Ачинск						0,05	0,2	
ANG	Ангарск							0,5	0,2
KOM	Комсомольск-на-Амуре								0,35
HAB	Хабаровск								0,35

Доли НПЗ в поставках мазута в Регионы.

Код НПЗ	Расшифровка кода	Коды Центров потребления Регионов							
		SPB	MOS	ROS	SAM	EKA	NOS	IRK	HAB
UHT	Ухта	0,1							
KIR	Кириши								
YAR	Ярославль	0,1	0,15						
MOS	Москва	0,05	0,05	0,1					
RZN	Рязань		0,05	0,05					
NOV	Нижний Новгород	0,05	0,35	0,05					
VOL	Волгоград	0,15		0,1					
KRA	Краснодар								
AST	Астрахань								
SAR	Саратов			0,1					
SAM	Самара	0,05	0,15	0,15	0,1	0,05			
NKA	Нижнекамск	0,05		0,05	0,35	0,05			
YOO	Йошкар-Ола	0,05							
ORS	Орск			0,1	0,35	0,15			
SAL	Салават			0,3		0,25			
UFA	Уфа	0,3	0,25		0,2	0,25	0,1		
PER	Пермь	0,1				0,1			
SUR	Сургут								
OMS	Омск					0,15	0,65		
ACH	Ачинск						0,25	0,7	
ANG	Ангарск							0,3	0,3
KOM	Комсомольск-на-Амуре								0,35
HAB	Хабаровск								0,35