

**УТВЕРЖДЕНА**

Президентом Закрытого акционерного  
общества «Санкт-Петербургская  
Международная

Товарно-сырьевая Биржа»

31 декабря 2013г. (Приказ № 837)

с изменениям и дополнениями от  
27 января 2014 г. (Приказ № 18)

4 апреля 2014 г. (Приказ № 96)

**СПЕЦИФИКАЦИЯ БИРЖЕВОГО ТОВАРА**

**ПО СЕКЦИИ «НЕФТЬ» ЗАО «СПБМТСБ»**



## 01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация биржевого товара по Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Спецификация) определяет наименование; код Биржевого товара; качественные и количественные характеристики Биржевого товара; наименование Базиса и особенности поставки на этом Базисе; валюту цен по продаваемым товарам, шаг цены для биржевых товаров; особенности отгрузки товара; наличие Контролера поставки; особенности порядка и срока оформления документов, подтверждающих поставку.

01.02. Функции Контролёра поставки биржевого товара на базисе поставки осуществляются в соответствии с условиями трёхстороннего соглашения, заключённого между Контролёром поставки, Биржей и Клиринговой организацией (далее – трёхстороннее соглашение). Условия Договоров, заключённых с биржевым товаром, допущенным к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией устанавливаются Приложением № 01 к Правилам проведения организованных торгов в Секции «Нефть» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов).

01.03. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

01.04. Термины, используемые в тексте настоящей Спецификации, определяются в соответствии с Правилами торгов, иными Внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Биржа), регламентирующими деятельность Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Закрытого акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга).

## 02. Биржевой товар

02.01. Биржевым товаром является:

№ п/п	Наименование биржевого товара	Нормативный документ	Код биржевого товара
1.	Нефть сырая	ГОСТ Р 51858-2002	<b>НЕФТЬПСХХХПММ</b>

02.02. Качество товара должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

02.03. Поставщик обязуется поставить товар, качество которого не хуже качества товара, указанного в Выписке из реестра договоров, и качественные характеристики которого установлены настоящей Спецификацией.

02.04. Поставщик не несет ответственности за последствия использования не по назначению поставленного им товара.

## 03. Способ поставки

03.01. Поставка биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификации, может осуществляться на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», «франко-труба (балансовый пункт назначения)».

03.02. При поставке биржевого товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», «франко-труба (балансовый пункт назначения)» в поле «Способ поставки» в коде биржевого товара указывается значение «U».

#### **04. Базис поставки**

04.01. Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и соответствующих им пунктов назначения приведен в Приложении № 04 к настоящей Спецификации.

04.02. Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» и соответствующих им пунктов назначения приведен в Приложении № 05 к настоящей Спецификации.

04.03. Перечень базисов поставки с соответствующими Контролерами поставки приведен в Приложении № 03 к настоящей Спецификации.

#### **05. Размер лота**

05.01. Объем биржевого товара, указываемый в заявке Участника торгов на заключение сделки, должен быть:

- кратным 500 (пятистам) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается (на условиях поставки «балансовый пункт назначения» «Варандейский терминал»);
- кратным 1 000 (одной тысяче) метрических тонн и максимальным объемом не ограничивается (на условиях поставки «балансовый пункт отправления» УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) и УУН «Уса»);
- кратным 5 000 (пяти тысячам) метрических тонн и максимальным объемом не ограничивается (для иных балансовых пунктов отправления/назначения).

#### **06. Цена биржевого товара**

06.01. Цена биржевого товара устанавливается в рублях Российской Федерации за одну метрическую тонну биржевого товара с учетом налога на добавленную стоимость (НДС по ставке 18%).

06.02. Цена биржевого товара по Договору, заключенному на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» включает стоимость оказания услуг Поставщиком (Продавцом) по организации транспортировки товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть». Стоимость транспортировки товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» уплачивается Покупателем дополнительно.

06.03. Цена биржевого товара по Договору, заключенному на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» (кроме Базиса поставки «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения) включает все расходы ОАО «АК «Транснефть» по доставке товара до пункта назначения.

06.04. Цена биржевого товара по Договору, заключенному на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» для Базиса поставки «Варандейский терминал» включает стоимость оказания услуг Поставщиком по организации поставки биржевого товара по системе нефтепроводов Поставщика или трубопроводной системы иных лиц и не включает стоимость дальнейшей транспортировки товара.

#### **07. Шаг изменения цены**

07.01. Шаг изменения цены для биржевого товара составляет 10 (десять) рублей.

## **08. Размер обеспечения**

08.01. Требования к размеру товарного обеспечения заявок определяются внутренними документами Клиринговой организации.

## **09. Порядок допуска биржевого товара к организованным торгам**

09.01. Порядок допуска биржевого товара к организованным торгам регламентируется Правилами торгов.

## **10. Особенности поставки товара на базисах поставки (балансовых пунктах отправления/назначения), где собственником трубопроводной системы является ОАО «АК «Транснефть»**

10.01. В случае транспортировки товара по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть», потери товара в пределах «Нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 года», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399, относятся на счёт Покупателя. Учет ведется по массе нетто (в тоннах) с округлением результата до целого числа.

10.02. В случаях любой задержки, очередности или невозможности включения заявки в план транспортировки ОАО «АК «Транснефть», или неполучения Маршрутной телеграммы от ОАО «АК «Транснефть» (такая невозможность исполнения должна быть подтверждена документально), Поставщик не несёт ответственности за несоблюдение сроков исполнения поставки по причинам, не зависящим от Поставщика.

10.03. В случае невозможности согласования Покупателем с ОАО «АК «Транснефть» технической возможности (получения письменного подтверждения на запрос) транспортировки товара в соответствии с заключенным Договором до пункта назначения, то обязательства по заключенному Договору прекращаются в виду невозможности исполнения, что подтверждается официальным письмом ОАО «АК «Транснефть» в Клиринговую организацию. При этом неустойка за неисполнение Договора не взимается.

10.04. Для целей осуществления транспортировки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» Покупатель обязан направить в адрес Продавца Инструкцию оформления заказа на транспортировку по форме Приложения № 01 к настоящей Спецификации.

10.05. Для целей исполнения Договора и осуществления транспортировки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» (за исключением балансового пункта назначения «Варандейский терминал») Покупатель обеспечивает оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Информации о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных) по форме Приложения № 02 к настоящей Спецификации.

Изменения в указанной информации о собственниках, бенефициарах и лицах, входящих в состав исполнительных органов Покупателя, Покупатель обязуется представлять Поставщику в трехдневный срок с момента изменения информации в письменном виде и копию в электронном виде (в формате MS Word) по форме Приложения № 02 к Спецификации.

Если какие-либо поля формы Приложения № 02 к Спецификации (кроме полей, которые не могут быть заполнены в отношении физических лиц (например, ОГРН) или юридических лиц (например, место жительства) не заполнены соответствующими сведениями, информация считается представленной ненадлежащим образом.

Покупатель согласен на раскрытие Поставщиком предоставленной Покупателем информации по форме Приложения № 02 к Спецификации, включая содержащиеся в ней персональные данные, путем ее предоставления в органы государственной власти и предоставляет Поставщику право передавать данную информацию и подтверждающие документы указанным органам. Покупатель, предоставляя Компании информацию по форме Приложения № 02 к Спецификации, обязуется выполнить все требования законодательства о защите персональных данных. Покупатель подтверждает, что необходимые согласия субъектов персональных данных на их раскрытие, как это предусмотрено настоящим пунктом, Покупателем получены (будут получены).

## **11. Особенности порядка и срока оформления документов, подтверждающих поставку**

11.01. В случае поставки товара по Договорам, заключенным на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» товар считается принятым Покупателем в количестве, указанном в Акте приема-сдачи Товара в трубопроводную систему, подписанном между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть» в пункте отправления. Сдача Товара осуществляется ОАО «АК «Транснефть» с оформлением Акта приема-сдачи товара в трубопроводную систему и паспорта качества в количестве, указанном в Маршрутном поручении.

11.02. Показатели качества Товара контролируются совместно Грузоотправителем (Грузополучателем) и ОАО «АК «Транснефть», за исключением Договоров, заключенных на Базисе «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения), контроль качества по которым осуществляет и подтверждает паспортами качества лаборатория ООО «Варандейский терминал» и/или лаборатория ООО «Нарьянмарнефтегаз».

11.03. В случае поставки товара по договорам, заключенным на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)», товар считается принятым Покупателем в соответствии с паспортом качества в количестве, указанном в Акте приема-передачи Товара, подписанном между Продавцом и Покупателем. При этом в случае не подписания (отказа от подписания) или невозможности подписания по каким-либо причинам Акта приема-передачи Поставщиком (Грузоотправителем) или Покупателем (Грузополучателем) количество поставленного Товара признается равным количеству Товара, указанному в Акте приема-сдачи для всех балансовых пунктов назначения согласно Спецификации.

11.04. В случае заключения Договора на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления/назначения)», Поставщик направляет Покупателю Дополнительное соглашение № 2 (по форме Приложения № 03 к Правилам торгов) с целью согласования условий поставки, пунктов отправления/назначения и особенностей способа транспортировки.

11.05. В случае заключения в один день нескольких Договоров Поставщик имеет право надлежащим образом оформить и направить в адрес Покупателя Дополнительное соглашение № 2 (по форме Приложения № 03 к Правилам торгов), касающееся внесения изменений, указанных в п. 11.03 настоящего Раздела, во все заключенные им (Поставщиком) в ЗАО «СПбМТСБ» Договоры.

## **12. Иные условия**

---

12.01. Участники торгов/ Стороны по Договору в целях обеспечения внутреннего учета Договоров, заключаемых на Бирже, подписывают двусторонний рамочный договор согласно форме, предусмотренной Приложением № 06 к настоящей Спецификации биржевого товара.

Приложение № 01  
к Спецификации биржевого товара по  
Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ»

Инструкция оформления заказа на транспортировку

*Должность уполномоченного лица и  
Наименование Продавца*

*<Ф.И.О.>*

Прошу Вас дать указание оформить заказ на транспортировку нефти ОАО «АК «Транснефть» со следующими данными:

Количество (тонн)	
Период поставки (мм/гг)	
Расчет потерь	С начала маршрута транспортировки
Пункт отправления	
Пункт назначения	
Порядок передачи нефти	
Плательщик тарифа	

Приложение № 02  
к Спецификации биржевого товара по  
Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ»

Информация о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных)

Наименование контрагента (ИНН, вид деятельности)							Договор (реквизиты, предмет, цена, срок действия, и иные существенные условия договора)				№ п/п	Информация о цепочке собственников контрагента, включая бенефициаров (в том числе конечных собственников, выгодоприобретателей - физических лиц)						Сведения о составе исполнительных органов
ИНН	ОГРН	Наименование организации	Код ОКВЭД	Ф.И.О. руководителя	Серия, № документа, удостоверяющего личность	№ и дата	Предмет договора	Цена (млн. руб.)	Срок действия	Иные существенные условия		ИНН	ОГРН	Наименование/Ф.И.О.	Адрес регистрации	Серия, № документа, удостоверяющего личность (для физических лиц)	Руководитель/участник/акционер/собственник/бенефициар	

Настоящим подтверждается наличие согласия субъектов персональных данных, содержащихся в настоящем документе, на их раскрытие путем их предоставления в ОАО «АК «Транснефть», а также последним в органы государственной власти.

\_\_\_\_\_  
(должность руководителя контрагента)

\_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

\_\_\_\_\_  
(М.П.)

\_\_\_\_\_  
(подпись)



Приложение № 03  
 к Спецификации биржевого товара по Секции  
 «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ»

**Перечень базисов поставки товара с соответствующими Контролерами поставки:**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
<b>Общество с ограниченной ответственность «Зарнестсервис»</b>		
1.	УУН «Уса» (балансовый пункт отправления)	UAS
<b>Открытое акционерное общество «АК «Транснефть»</b>		
2.	«Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения)	VEF
3.	«Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения)	VEP
4.	«Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения)	VOF
5.	«Сибнефтепровод» (балансовый пункт назначения)	SIF
6.	«Уралсибнефтепровод - 1» (балансовый пункт назначения)	URI
7.	«Уралсибнефтепровод - 2» (балансовый пункт назначения)	URB
8.	«Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения)	CHF
9.	«Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения)	CET
10.	«Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения)	CEA
11.	«Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения)	CES
<b>Закрытое акционерное общество «ГАЛА-ФОРМ»</b>		
12.	УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления)	UUN
<b>Открытое акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»</b>		
13.	«Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения)	VAM
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»</b>		
14.	«Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения)	VAM

Приложение № 04  
к Спецификации биржевого товара по  
Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ»

**Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и соответствующих ему пунктов назначения:**

**01.01. Базисами поставки (балансовыми пунктами отправления) являются:**

- 01.01.1. УУН «Уса» (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – **UAS**;
- 01.01.2. УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ - **UUN**.

**01.02. Пунктами назначения для соответствующих базисов поставки (балансовых пунктов отправления) являются пункты сдачи и налива нефти:**

01.02.1. При транспортировке от УУН «Уса» (балансовый пункт отправления):

- ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
- ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»;
- ООО «ЛУКОЙЛ - Ухтанефтепереработка»;
- ПСП «Грязовец» (для налива).

01.02.2. При транспортировке от УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления):

- ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
- ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез».

01.02.3. Транспортировка биржевого товара, приобретенного на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», по настоящей Спецификации также может осуществляться от Базиса поставки до любого из пунктов назначения, указанных в Заказе на транспортировку партии нефти при наличии согласия Поставщика.

Приложение № 05  
к Спецификации биржевого товара по  
Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ»

**Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» и соответствующих ему пунктов назначения:**

**01.01. Базисами поставки (балансовыми пунктами назначения) являются:**

- 01.01.1. «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VAM**;
- 01.01.2. «Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VEF**;
- 01.01.3. «Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VEP**;
- 01.01.4. «Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **VOF**;
- 01.01.5. «Сибнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **SIF**;
- 01.01.6. «Уралсибнефтепровод - 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **URI**;
- 01.01.7. «Уралсибнефтепровод - 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **URB**;
- 01.01.8. «Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **CHF**;
- 01.01.9. «Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **CET**;
- 01.01.10. «Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **CEA**;
- 01.01.11. «Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – **CES**.

**01.02. Пунктами назначения для соответствующих базисов поставки (балансовых пунктов назначения) являются пункты сдачи и налива нефти:**

- 01.02.1. При поставке биржевого товара до «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения) по выбору Поставщика:
  - ответные фланцы задвижек 7Эз, 8Эз (граница зон ответственности между ОАО АНК «Башнефть» или ООО «Башнефть-Полюс» и ООО «Варандейский терминал») (ППСН «Варандей»);
  - и/или
  - фланцевые пары ФП1 и/или ФП2 (граница зон ответственности между ООО «Нарьянмарнефтегаз» и ООО «Варандейский терминал») (ПСП «Варандей»).
- 01.02.2. При транспортировке до - «Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения):
  - ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
  - ПСП «Ярославль», ОАО «Газпромнефть-Московский НПЗ»;
  - ПСП «Рязань», ОАО «Газпромнефть-Московский НПЗ».
- 01.02.3. При транспортировке до - «Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения):

- ПСП «Староликеево», ОАО «Лукойл – Нижегороднефтеоргсинтез»;
- ОАО «Лукойл-Нижегороднефтеоргсинтез».

01.02.4. При транспортировке до «Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения):

- ПН «Мегет» (для налива);
- ПНН «Сковородино» (для налива).

01.02.5. При транспортировке до - «Сибнефтепровод» (балансовый пункт назначения):

- НПС «Тюмень-3»;
- ПСП Тюмень «Антипинский НПЗ».

01.02.6. При транспортировке до - «Уралсибнефтепровод - 1» (балансовый пункт назначения):

- Филиал ОАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-Уфанефтехим»;
- Филиал ОАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-УНПЗ»;
- Филиал ОАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-Новойл».

01.02.7. При транспортировке до - «Уралсибнефтепровод - 2» (балансовый пункт назначения):

- ЛЭПСУ «ОРСК»;
- ОАО «Орскнефтеоргсинтез».

01.02.8. При транспортировке до «Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения):

- ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконнефть»;
- ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
- ПНБ «Тихорецкая» (для налива).

01.02.9. При транспортировке до «Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения):

- ООО «Афипский НПЗ»;
- ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
- ПНБ «Тихорецкая» (для налива).

01.02.10. При транспортировке до «Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения):

- ООО «Ильский НПЗ»;
- ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
- ПНБ «Тихорецкая» (для налива).

01.02.11. При транспортировке до «Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения):

- ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»;
- ПНБ «Тихорецкая» (для налива).



<b>ВНОТ</b>	Варандейский нефтяной отгрузочный терминал.
<b>Грузополучатель</b>	Лицо, указанное Покупателем в реквизитной заявке или в ином документе, содержащем все необходимые сведения для оформления комплекта перевозочных документов Товара, и подписывающее Акты приема-сдачи нефти из трубопроводной системы в пункте назначения и/или Акты приема-передачи при иных способах поставки.
<b>Грузоотправитель (Производитель)</b>	Лицо, являющееся собственником нефти либо владеющее ею на ином законном основании и удовлетворяющее требованиям Правил обеспечения недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, получившее в установленном порядке доступ к услугам по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» (в том числе, головная организация вертикально-интегрированной нефтяной компании) в соответствии с законодательством Российской Федерации.
<b>Договор (Договоры)</b>	Зарегистрированный(ые) в СЭТ договор (договоры) поставки товара, являющийся(еся) видом договора купли-продажи Биржевого товара в соответствии с п.5. ст.454 ГК РФ. Договор (договоры) заключается (заключаются) между Участниками торгов в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефть» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» и настоящей Спецификацией.
<b>Задание на платеж</b>	<p>Документ, оформляемый владельцем ТС в качестве основания для оплаты услуг по транспортировке определенной партии нефти в соответствии с заказом Грузоотправителя на транспортировку. Задание на платеж выдается Грузоотправителю при наличии следующих документов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– месячной заявки на транспортировку нефти;</li> <li>– заказа на транспортировку партии нефти;</li> <li>– подтверждения нефтеперерабатывающего завода о приеме оформляемой партии нефти с указанием порядка передачи нефти и ее конечного получателя или подтверждения получателя о приеме нефти для использования в качестве топлива (далее - Подтверждения НПЗ о приеме товара).</li> </ul>
<b>Заказ на транспортировку партии нефти</b>	Требование Грузоотправителя к владельцу ТС осуществить транспортировку определенного количества нефти, не превышающего количества, указанного в Месячной заявке на транспортировку нефти.
<b>Маршрутное поручение</b>	Документ, оформляемый владельцем ТС для транспортировки партии нефти по ТС в соответствии с заказом Грузоотправителя на транспортировку, и являющийся поручением о приеме/сдаче, перекачке, перевалке, сливе/наливе нефти Грузоотправителя.
<b>Нефтеперерабатывающий завод (НПЗ)</b>	Единый имущественно-технологический комплекс, включающий сооружения, технологические установки, оборудование и обеспечивающий осуществление процессов переработки нефти, а

также формирование готовой продукции.

<b>Партия товара</b>	Количество товара одного наименования и качества, являющееся предметом одного Договора.
<b>Паспорт качества нефти</b>	Документ, в котором указываются результаты измерений показателей качества нефти, являющийся обязательным приложением к Акту приема-сдачи нефти в/из трубопроводную(ой) систему(ы).
<b>Покупатель</b>	Участник торгов и/или его клиент, заключивший Договор на покупку биржевого товара.
<b>Поставщик (Продавец)</b>	Участник торгов и/или его клиент, заключивший Договор на продажу и поставку биржевого товара, являющийся Грузоотправителем (Производителем), либо организацией, входящей с ним в одну группу лиц, которой принадлежит данное юридическое лицо, и/или ОАО «АК «Транснефть». Поставщиком (Продавцом) товара в соответствии со Спецификацией биржевого товара по Секции «Нефть» (далее – Спецификация) может быть только организация, являющаяся Контролером поставки. Перечень базисов с соответствующими Контролерами поставки приведен в Приложении № 03 к Спецификации.
<b>ППСН</b>	Пункт приема-сдачи нефти.
<b>ПСП</b>	Приемо-сдаточный пункт, пункт по учету количества и оценке качества Нефти, на котором выполняют операции приема-сдачи нефти.
<b>Пункт назначения</b>	Конечный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи Поставщиком нефти Грузополучателю).
<b>Пункт отправления</b>	Начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема ОАО «АК «Транснефть» нефти от Грузоотправителя).
<b>СИКН</b>	Система измерений количества и показателей качества нефти.
<b>Транспортировка</b>	Единый и неразрывный технологический процесс, включающий услуги по перекачке нефти по трубопроводной системе, выполнению заказа диспетчеризации, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче нефти Грузоотправителя.
<b>ТС</b>	Трубопроводная система, в том числе система магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть», осуществляющая транспортировку нефти.

**2.1.** Термины, определение которых не приведено в тексте настоящего Рамочного договора, определяются в соответствии с Правилами проведения организованных торгов в Секции «Нефть» Закрытого акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов), иными внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Биржа), регламентирующими деятельность Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Закрытого акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по сделкам с реальным товаром (далее – Правила клиринга).

### **3. Качество, количество и цена Товара**

**3.1.** Наименование, качество, количество, способ транспортировки, Базис поставки и цена Товара, поставляемого по Договорам, определяется Сторонами при их заключении в ходе торгов в

соответствии с Правилами торгов. Поставщик считается выполнившим свои обязательства по заключенному в ЗАО «СПбМТСБ» Договору при поставке Товара в количестве, соответствующем критериям, установленным Правилами торгов.

- 3.2. Грузоотправитель представляет к Транспортировке только Товар (нефть), который является его собственностью или находится в его владении на ином законном основании.
- 3.3. Качество Товара должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».
- 3.4. Показатели качества Товара контролируются совместно Грузоотправителем (Грузополучателем) и ОАО «АК «Транснефть», за исключением Договоров, заключенных на Базисе «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения), контроль качества по которым осуществляет и подтверждает паспортами качества лаборатория ООО «Варандейский терминал» и/или лаборатория ООО «Нарьянмарнефтегаз».

#### 4. Условия поставки

**4.1. Поставка Товара осуществляется по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть», за исключением сделок, заключенных на базисе «Варандейский терминал» («франко-труба (балансовый пункт назначения)»).**

4.1.1. **Поставка Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)»** означает передачу биржевого Товара Поставщиком Покупателю путем сдачи Товара Грузоотправителем в систему магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» на любом из пунктов отправления, входящих в Базис поставки (балансовый пункт отправления) и оформляется Актом приема-сдачи нефти в трубопроводную систему, подписанным представителями Грузоотправителя и ОАО «АК «Транснефть», при этом:

1. Поставка Товара осуществляется в следующий срок:
  - при заключении Договора по 6-й рабочий день месяца включительно - в течение календарного месяца, в который был заключен Договор;
  - при заключении Договора после 6-го рабочего дня месяца - в течение первого месяца, следующего за месяцем заключения Договора.
2. Право собственности на Товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, порчи переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи Товара в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на пункте отправления;
3. Датой поставки Товара считается дата Акта приема-сдачи Товара в трубопроводную систему ОАО «АК «Транснефть» на пункте отправления;
4. Поставщик считается выполнившим свои обязательства по поставке Товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем Акта приема-передачи;
5. Транспортировка Товара по Маршрутному поручению от пункта отправления до пункта назначения осуществляется магистральным трубопроводным транспортом за счёт Покупателя на условиях договора об оказании услуг по транспортировке нефти, заключённого между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть»;
6. Услуги и расходы, связанные с доставкой/организацией доставки Товара от пункта отправления до пункта назначения оплачиваются Покупателем сверх цены на Товар.
7. Цена биржевого товара для любого пункта отправления, относящегося к определенному балансовому пункту, равна цене товара на данном балансовом пункте в соответствии с условиями заключённого Договора.

4.1.2. **Поставка биржевого Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» (кроме балансового пункта назначения «Варандейский терминал») осуществляется путём его сдачи ОАО «АК «Транснефть» из трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» в пункте назначения, входящем в Базис поставки (балансовый пункт назначения), при этом:**



1. Поставка Товара осуществляется в следующий срок:
  - при заключении Договора по 6-й рабочий день месяца включительно - в течение календарного месяца, в который был заключен Договор;
  - при заключении Договора после 6-го рабочего дня месяца - в течение первого месяца, следующего за месяцем заключения Договора;
2. Право собственности на Товар, риск случайной гибели, утраты, недостачи, порчи переходит от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи из трубопроводной системы Покупателю в пункте назначения;
3. Датой поставки Товара считается дата Акта приема-сдачи Товара из трубопроводной системы Покупателю в пункте назначения;
4. Продавец считается выполнившим свои обязательства по поставке Товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем Акта приема-передачи;
5. Стоимость услуг по организации транспортировки магистральным трубопроводным транспортом, а также расходы, связанные с доставкой Товара от пункта отправления до пункта назначения, включены в цену Товара.

**4.2. Поставка Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» на Базисе поставки «Варандейский терминал»** означает поставку Товара по трубопроводной системе до пунктов поставки по выбору Поставщика, указанных в Спецификации, при этом:

1. Поставка Товара осуществляется в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты заключения соответствующего Договора;
2. Датой поставки Товара и датой перехода права собственности на Товар считается дата Акта приема-передачи товара. При этом дата Акта приема-передачи Товара должна соответствовать дате соответствующего Акта приема-сдачи Товара из трубопроводной системы, оформленного в пункте назначения;
3. Риски случайной гибели, утраты, недостачи, порчи Товара переходят от Поставщика к Покупателю в момент оформления Акта приема-сдачи нефти из трубопроводной системы (который составляется на основании замеров коммерческого узла учета нефти СИКН №1216, и/или коммерческих узлов учета нефти СИКН № 818 и № 819, либо в случае невозможности учета по основной схеме - по резервной схеме учета нефти – РВС ВНОТ);
4. Поставщик считается выполнившим свои обязательства по поставке Товара надлежащим образом с даты подписания с Покупателем Акта приема-передачи. При этом в случае неподписания (отказа от подписания) или невозможности подписания по каким-либо причинам Акта приема-передачи Поставщиком или Покупателем Поставщик считается выполнившим свои обязательства по поставке Товара надлежащим образом с даты подписания Акта приема-сдачи товара из трубопроводной системы, оформленного в пункте назначения (поставки);
5. Стоимость услуг по организации транспортировки магистральным трубопроводным транспортом, а также расходы, связанные с доставкой товара от пункта отправления до пункта назначения, включены в цену товара.

**5. Общие условия поставки Товара**

- 5.1. В случае заключения Договора на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления/назначения)», Поставщик направляет Покупателю Дополнительное соглашение № 2 (по форме Приложения № 03 к Правилам торгов) с целью согласования условий поставки, пунктов отправления/назначения и особенностей способа транспортировки.
- 5.2. В случае заключения в один день нескольких Договоров Поставщик имеет право надлежащим образом оформить и направить в адрес Покупателя Дополнительное соглашение № 2 (по форме Приложения № 03 к Правилам торгов), касающееся внесения изменений, указанных в п. 5.2 настоящего Рамочного договора, во все заключенные им (Поставщиком) в ЗАО «СПбМТСБ»

Договоры.

- 5.3.** Потери Товара при его транспортировке по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» в пределах «Нормативов технологических потерь углеводородного сырья при его транспортировке трубопроводным транспортом на 1 сентября 2012 года», утвержденных приказом Минэнерго России от 23.08.2012 № 399, относятся на счёт Покупателя. Учет ведется по массе нетто (в тоннах) с округлением результата до целого числа.
- 5.4.** Поставщик не несёт ответственности за несоблюдение сроков исполнения поставки по причинам, не зависящим от Поставщика, в случаях любой задержки, очередности или невозможности включения заявки в план транспортировки ОАО «АК «Транснефть», или неполучения Маршрутного поручения от ОАО «АК «Транснефть». Такая невозможность исполнения должна быть подтверждена документально.
- 5.5. Поставка Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляется по следующим правилам:**
- 5.5.1. Поставка Товара по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» осуществляются по Договору об оказании услуг по транспортировке нефти, заключенному между Грузоотправителем (Производителем) и ОАО «АК «Транснефть» за счет Покупателя.
- 5.5.2. Не позднее следующего рабочего дня после даты заключения Договора («Т+1») Покупатель обязан направить в адрес Продавца Инструкцию оформления заказа на транспортировку (Приложение № 01 к настоящей Спецификации).
- 5.5.3. Не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения Договора («Т+2») на основании полученной от Покупателя Инструкции оформления заказа на транспортировку, Поставщик обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Заказа на транспортировку партии нефти и направить копию Заказа на транспортировку партии нефти Покупателю.
- 5.5.4. На основании полученной от Поставщика копии заказа на транспортировку не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения Договора («Т+2») Покупатель обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Подтверждения НПЗ о приеме Товара, а также, в адрес Поставщика, копии соответствующего документа.
- 5.5.5. Поставщик обеспечивает оформление ОАО «АК «Транснефть» Задания на платеж на основании полученных от Покупателя документов.
- 5.5.6. Не позднее следующего рабочего дня после даты получения от ОАО «АК «Транснефть» Задания на платеж Поставщик обязан направить копию Задания на платёж в адрес Покупателя.
- 5.5.7. Покупатель обязан не позднее окончания банковского операционного дня в Дату обеспечения Договора для Покупателя обеспечить оплату транспортировки Товара в размере, предусмотренном в Задании на платёж на расчетный счет ОАО «АК «Транснефть».
- 5.5.8. Покупатель информирует Поставщика об оплате/неоплате Задания на платёж (транспортных расходов) не позднее рабочего дня, следующего за Датой обеспечения сделки для Покупателя.
- 5.6. Поставка Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» по системе магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» (за исключением балансового пункта назначения «Варандейский терминал») осуществляется путём его сдачи ОАО «АК «Транснефть» из трубопроводной системы ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (балансовом пункте назначения).**
- 5.6.1. Не позднее следующего рабочего дня после даты заключения Договора («Т+1») Покупатель обязан согласовать с ОАО «АК «Транснефть» техническую возможность (получить письменное подтверждение на запрос) транспортировки товара в соответствии с заключенным

Договором на соответствующий(ие) пункт(ы) назначения из числа предусмотренных базисом поставки (балансовым пунктом назначения), предусмотренным Приложением № 05 к Спецификации.

5.6.2. Не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения Договора («Т+2») Покупатель обязан обеспечить оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Подтверждения НПЗ о приеме товара с учетом согласованного(ых) пункта(ов) назначения в соответствии с п. 5.7.1 настоящего Рамочного договора.

5.6.3. Не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения Договора во исполнение поручения Председателя Правительства Российской Федерации В.В. Путина от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, в том числе исключения случаев конфликта интересов и иных злоупотреблений Покупатель обеспечивает оформление и отправку в ОАО «АК «Транснефть» Информации о цепочке собственников Покупателя, включая бенефициаров (в том числе конечных) по форме Приложения № 02 к Спецификации (образец заполнения размещен в сети Интернет по адресу: <http://www.nalog.ru/html/spravka.zip>), а также о лицах, входящих в исполнительные органы Покупателя, с приложением документов, подтверждающих данную информацию.

Изменения в указанной информации о собственниках, бенефициарах и лицах, входящих в состав исполнительных органов Покупателя, Покупатель обязуется представлять Поставщику в трехдневный срок с момента изменения информации в письменном виде и копию в электронном виде (в формате MS Word) по форме Приложения № 02 к Спецификации.

Если какие-либо поля формы Приложения № 02 к Спецификации (кроме полей, которые не могут быть заполнены в отношении физических лиц (например, ОГРН) или юридических лиц (например, место жительства) не заполнены соответствующими сведениями, информация считается представленной ненадлежащим образом.

Покупатель согласен на раскрытие Поставщиком предоставленной Покупателем информации по форме Приложения № 02 к Спецификации, включая содержащиеся в ней персональные данные, путем ее предоставления в органы государственной власти и предоставляет Поставщику право передавать данную информацию и подтверждающие документы указанным органам. Покупатель, предоставляя Компании информацию по форме Приложения № 02 к Спецификации, обязуется выполнить все требования законодательства о защите персональных данных. Покупатель подтверждает, что необходимые согласия субъектов персональных данных на их раскрытие, как это предусмотрено настоящим пунктом, Покупателем получены (будут получены).

5.6.4. Если Договор заключен на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)», и в соответствии с подпунктом 5.7.1. пункта 5.7. настоящего Рамочного договора техническая возможность транспортировки Товара до пункта назначения ОАО «АК «Транснефть» не подтверждена, то обязательства по заключенному Договору прекращаются в виду невозможности исполнения, что подтверждается официальным письмом ОАО «АК «Транснефть» в Клиринговую организацию. При этом неустойка за неисполнение Договора не взимается.

## **5.7. Поставка Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» на Базисе поставки «Варандейский терминал» осуществляется по следующим правилам:**

5.7.1. Не позднее 2 (второго) рабочего дня после даты заключения Договора («Т+2») Покупатель обязан обеспечить получение Поставщиком подтверждения ООО «Варандейский терминал» о включении соответствующего объема Товара, приобретенного Покупателем по Договору, в график перевалки в течение соответствующего периода (срока) поставки.

В случае отказа Покупателя предоставить Поставщику подтверждение ООО «Варандейский терминал» о включении Покупателя в график перевалки либо в случае возникновения задержки в предоставлении такого подтверждения в установленный Правилами торгов и настоящим Рамочным договором срок поставка Товара не производится с отнесением всех документально подтвержденных расходов Поставщика, возникших в этой связи, которые не могут быть компенсированы за счет неустойки, уплачиваемой Покупателем в соответствии с Правилами клиринга, на Покупателя.

## 6. Приёмка Товара по качеству и количеству

- 6.1. Товар считается принятым Покупателем по договорам, заключенным на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» в количестве, указанном в Акте приема-сдачи Товара в трубопроводную систему, подписанном между Грузоотправителем и ОАО «АК «Транснефть» в пункте отправления. Сдача Товара осуществляется ОАО «АК «Транснефть» с оформлением Акта приема-сдачи товара в трубопроводную систему и паспорта качества в количестве, указанном в Маршрутном поручении.
- 6.2. Товар считается принятым Покупателем по договорам, заключенным на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» в соответствии с паспортом качества в количестве, указанном в Акте приема-передачи Товара, подписанном между Продавцом и Покупателем. При этом в случае неподписания (отказа от подписания) или невозможности подписания по каким-либо причинам Акта приема-передачи Поставщиком (Грузоотправителем) или Покупателем (Грузополучателем) количество поставленного Товара признается равным количеству Товара, указанному в Акте приема-сдачи для всех балансовых пунктов назначения согласно Спецификации.

## 7. Порядок расчётов

- 7.1. Покупатель должен осуществить оплату за Товар на основании Выписки из реестра договоров, полученной Покупателем по итогам биржевых торгов от ЗАО «СПбМТСБ», в соответствии с Правилами торгов, Спецификацией, а также Правилами клиринга. Датой оплаты считается дата поступления денежных средств в объёме, определённым Выпиской из реестра договоров и /или дополнительным соглашением к Договору, с расчётного счёта Клиринговой организации на расчётный счёт Поставщика, если иное не предусмотрено поручением Поставщика в Клиринговую организацию, предоставленным согласно требованиям Правил клиринга.
- 7.2. По результатам поставки Товара по Договору Сторонами подписывается Акт приёма-передачи. Акты приёма-передачи оформляются на основании данных о количестве Товара, содержащихся в Акте приема-сдачи Товара в трубопроводную систему, подписанном Грузоотправителем (Производителем) и ОАО «АК «Транснефть» на Базисе поставки (при осуществлении поставки на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)»). При осуществлении поставки на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» Акты приёма-передачи оформляются Поставщиком на основании данных о количестве Товара, полученных методом динамических измерений по показаниям СИКН в соответствующих пунктах назначения.

## 8. Ответственность Сторон и разрешение споров

- 8.1. В случае нарушения Покупателем требований пункта 7.1 настоящего Рамочного договора, в случае неоплаты или неполной оплаты Покупателем стоимости услуг по транспортировке партии нефти, предусмотренной в Задании на платеж ОАО «АК «Транснефть», а также при непредставлении Покупателем установленных Спецификацией документов в сроки, предусмотренные в Спецификации, настоящем Рамочном договоре, Спецификации и Правилах торгов, наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (в том числе Правилами торгов и Спецификацией).
- 8.2. В случае невыполнения Поставщиком обязательств по поставке Товара в количестве и срок, предусмотренные в Выписке из реестра договоров, наступают последствия, предусмотренные Правилами клиринга, а также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» (в том числе Правилами торгов и Спецификацией).
- 8.3. В случае если при поставке Товара по трубопроводной системе ОАО «АК «Транснефть» у

одной из Сторон возникли расходы (далее – первая Сторона), понесенные ей в связи с уплатой неустойки вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения по вине другой Стороны (далее – вторая Сторона) обязательств по заключенному с ОАО «АК «Транснефть» Договору об оказании услуг по транспортировке нефти, связанных с исполнением Договора, первая Сторона вправе предъявить второй Стороне претензию о возмещении сумм, уплаченных первой Стороной ОАО «АК «Транснефть», с приложением документов, подтверждающих сумму понесенных расходов, и соответствующего счета. Вторая Сторона обязана оплатить выставленный первой Стороной счет в течение 5 рабочих дней с даты получения счета.

- 8.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по Договору, Стороны возмещают друг другу причинённые этим убытки, в части не покрытой неустойкой, в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- 8.5. Штрафные санкции (неустойки) и/или суммы возмещения убытков считаются предъявленными с момента направления Стороной соответствующих письменных требований (претензий) другой Стороне.
- 8.6. Установленные виды ответственности в настоящем разделе Рамочного договора (за исключением предусмотренных Правилами клиринга) подлежат применению только на основании предъявленного одной Стороной другой Стороне письменного требования (претензии).
- 8.7. В случаях, если в соответствующих пунктах Правил торгов и настоящего Рамочного договора, установлены конкретные сроки предъявления/рассмотрения претензии, то действуют эти сроки предъявления/рассмотрения претензии.

Во всех остальных случаях действует претензионный порядок, предусматривающий 30-дневный срок рассмотрения претензии, считая с даты ее получения. В случае отказа в удовлетворении претензии или неполучения ответа на претензию в течение 10 (десяти) календарных дней после истечения срока её рассмотрения спор разрешается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 9. Антикоррупционные условия

- 9.1. Антикоррупционные условия, изложенные в настоящем Разделе, распространяются как на Рамочный договор, так и на все заключенные в ЗАО «СПбМТСБ» Договоры в рамках Спецификации (далее совместно именуемые договоры).
- 9.2. При исполнении своих обязательств по договорам Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.
- 9.3. При исполнении своих обязательств по договорам Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей договоров законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.
- 9.4. Каждая из Сторон договоров отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
  - предоставление каких-либо гарантий;
  - ускорение существующих процедур;
  - иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.
- 9.5. В случае наличия у Стороны информации о том, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.
- 9.6. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо содержащихся в настоящем разделе Договора условий контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.
- 9.7. Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции.
- 9.8. Стороны вправе в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации запрашивать и получать документы, связанные с исполнением договоров, для проверки на предмет соблюдения Антикоррупционных обязательств, а также вправе снимать копии с таких документов за свой счет.
- 9.9. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение антикоррупционных условий, содержащихся в договорах, могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения рейтинга надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.
- 9.10. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения договоров фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.
- 9.11. Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения антикоррупционных условий договоров, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

## 10. Конфиденциальность

- 10.1. Информация о Сторонах по договорам и Дополнительные соглашения к Договору, а также любые документы и информация, касающиеся данных о Сторонах, а также любые сведения, позволяющие определить Сторону по договорам, не подлежат передаче или разглашению третьим лицам по инициативе любой из Сторон за исключением следующих случаев:
- если совершение таких действий необходимо для выполнения Сторонами своих обязательств по договорам;
  - если получено предварительное письменное согласие второй Стороны по

- договорам;
- в случаях, прямо предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

10.2. В случае необходимости передачи в рамках договоров конфиденциальной информации Стороны обязуются заключить соглашение о конфиденциальности.

## **11. Обстоятельства непреодолимой силы**

- 11.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение любого из своих обязательств, за исключением обязательств по оплате поставленного Товара, если докажут, что такое неисполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы или обстоятельствами, приравненными к обстоятельствам непреодолимой силы, т.е. событиями или обстоятельствами, находящимися вне контроля такой Стороны, наступившими после заключения Договора, носящими непредвиденный и непредотвратимый характер.
- 11.2. К обстоятельствам непреодолимой силы относятся, в частности, наводнения, землетрясение, пожары, обледенения и иные природные катаклизмы, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договора.
- 11.3. К обстоятельствам, приравненным к обстоятельствам непреодолимой силы, относятся: ограничения, налагаемые государственными органами (включая распределения, приоритеты, официальные требования, квоты и ценовой контроль), эмбарго, войны, мятежи, забастовки, локауты, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора.
- 11.4. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по Договору, будет продлено на любой срок, на который отложено исполнение по причине перечисленных обстоятельств.
- 11.5. В случае если продолжительность обстоятельств непреодолимой силы превышает 30 (тридцать) календарных дней, каждая из сторон вправе расторгнуть Договор (Дополнительное соглашение к нему) в одностороннем порядке, с обязательным уведомлением Клиринговой организации с приложением обосновывающих документов.
- 11.6. Несмотря на наступление обстоятельств непреодолимой силы, перед прекращением настоящего Договора вследствие обстоятельств непреодолимой силы, Стороны осуществляют окончательные взаиморасчеты в части поставленного товара и услуг.
- 11.7. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по Договору по причине наступления обстоятельств непреодолимой силы, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 (тридцати) календарных дней предоставить другой Стороне подтверждение обстоятельств непреодолимой силы. Таким подтверждением будет являться справка, сертификат или иной соответствующий документ, выданный уполномоченным органом, расположенным по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

## **12. Прочие условия**

- 12.1. При подписании настоящего Рамочного договора Покупатель должен представить Поставщику заверенные надлежащим образом копии учредительных и иных правоустанавливающих документов (устав с действующими изменениями, свидетельства о государственной регистрации юридического лица, свидетельства о постановке на налоговый учет, информационное письмо об учете в ЕГРПО), документов подтверждающих полномочия лица

подписывающего Рамочный договор, сообщить свои почтовые, платежные реквизиты, статистические коды, место нахождения, наименование и прочие данные, необходимые для правильного оформления Рамочного договора и последующего выставления счетов-фактур Поставщиком Покупателю, если такие документы не предоставлялись ранее.

В случае изменения вышеперечисленных сведений, Покупатель в течение 3 (трех) дней должен письменно сообщить об этом Поставщику и представить Поставщику нотариально заверенные копии решений (согласований) о государственной регистрации данных изменений.

В случае изменения банковских реквизитов Сторон по настоящему Рамочному договору Сторона, банковские реквизиты которой изменились, обязана направить в адрес другой Стороны соответствующее уведомление, подписанное уполномоченным лицом, главным бухгалтером и скрепленное печатью. С момента получения такого уведомления для исполнения настоящего Рамочного договора принимаются новые банковские реквизиты. В данном случае не требуется внесения изменений в настоящий Рамочный договор путем составления двустороннего документа.

В случае изменения почтового адреса Стороны направляют соответствующее уведомление, подписанное уполномоченным лицом.

12.2. Дополнительные соглашения к Договору и иные документы к Договору могут передаваться почтой, электронной почтой, по телефаксу, телексу, телетайпу. Риск искажения информации при ее передаче несет Сторона, отправляющая соответствующую информацию. Документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу при условии их передачи с абонентов Покупателя и Поставщика и наличии соответствующей отметки принимающего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны настоящего Договора. Передача оригиналов документов для Стороны, ранее осуществившей их отправку по телефаксу (телексу, телетайпу) является обязательной и осуществляется ей в течение 14 (четырнадцать) календарных дней от даты осуществления такой отправки.

12.3. При исполнении настоящего Рамочного договора Стороны руководствуются также внутренними документами ЗАО «СПбМТСБ» и Правилами клиринга.

12.4. Стороны согласовали, что Дополнительные соглашения к Договорам, а также реквизитные заявки могут быть подписаны со стороны Поставщика и Покупателя с использованием факсимильного воспроизведения подписи их надлежащим образом уполномоченных представителей.

Стороны не вправе использовать факсимильное воспроизведение подписи при подписании иных документов.

Факсимильное воспроизведение подписи проставляется в месте, отведённом для подписи надлежащим образом уполномоченных представителей Поставщика и Покупателя.

Стороны признают Дополнительные соглашения к Договору, подписанные Поставщиком и Покупателем с использованием факсимильного воспроизведения подписи, как подписанные надлежащим образом.

### 13. Срок действия Рамочного договора

13.1. Настоящий Рамочный договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами, но не ранее даты вступления в силу Правил торгов, информация о которой вместе с текстами Правил торгов раскрывается на сайте ЗАО «СПбМТСБ» в сети Интернет и действует до его расторжения.

### Реквизиты и подписи Сторон

**Поставщик:**

**Покупатель:**



