

УТВЕРЖДЕНА

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

3 сентября 2018 г. (Приказ № 509)

с изменениями и дополнениями от

25 декабря 2018 г. (Приказ № 683)

28 января 2020 г. (Приказ № 33/20)

25 февраля 2020 г. (Приказ № 92/20)

18 августа 2020 г. (Приказ № 417/20)

19 октября 2020 г. (Приказ № 509/20)

СПЕЦИФИКАЦИЯ БИРЖЕВОГО ТОВАРА (СЕКЦИЯ «НЕФТЬ» АО «СПБМТСБ»)

01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация биржевого товара (Секция «Нефть» АО «СПбМТСБ») (далее – Спецификация) определяет наименование биржевого товара, код биржевого товара, описание биржевого инструмента, перечень базисов поставки, особенности поставки на отдельных базисах, качественные и количественные характеристики биржевого товара, дополнительные требования к реквизитным заявкам. Поставка биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, осуществляется на внутренний рынок на станции (пункты) назначения (погрузки), расположенные на территории Российской Федерации.

01.02. Поставка биржевого товара по Договорам, заключенным с биржевым товаром, допущенным к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, осуществляется Поставщиками, являющимися Контролерами поставки в соответствии с требованиями Правил проведения организованных торгов в Секции «Нефть» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила торгов).

01.03. Условия Договоров, заключенных с биржевым товаром, допущенным к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, устанавливается Приложением № 01 к Правилам торгов.

01.04. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

01.05. Термины, используемые в тексте настоящей Спецификации, определяются в соответствии с Правилами торгов, а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (далее – Правила клиринга).

02. Биржевой товар

02.01. Биржевым товаром является:

№ п/п	Наименование Биржевого товара	Нормативный документ	Описание Биржевого инструмента
1.	Нефть сырая	ГОСТ Р 51858-2002	НЕФТЬПСХХХПММ
2.	Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий	ГОСТ 9965-76	НЕФРЬПСХХХПММ

02.02. Качество Товара должно соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия» и ГОСТ 9965-76 «Нефть для нефтеперерабатывающих предприятий. 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. Порядок формирования кода биржевого инструмента

03.01. Биржевой инструмент в СЭТ кодируется следующим образом:

ОБТОБПСХХХПММ, где:

ОБТО – код биржевого товара,

БПС – код базиса поставки,

ХХХ – размер одного лота в метрических тоннах. Для Биржевого товара с размером лота 5000 метрических тонн в поле указывается значение «05К», для инструмента с размером лота 1000 метрических тонн в поле указывается значение «01К», для инструмента с размером лота 500 метрических тонн в поле указывается значение «500»;

П – условия поставки, поле может принимать значения «U», «S», «P» или «A»;

ММ – срок поставки/исполнения обязательств. Может не заполняться, либо:

- при заключении Договора на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» «Варандейский терминал» принимать значение «30»,
- при заключении Договора по 6-й рабочий день месяца включительно принимать значение «0М»,
- при заключении Договора после 6-го рабочего дня месяца принимать значение «1М».

04. Базисы поставки

04.01. Перечень базисов поставки биржевого 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 биржевого 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 биржевого товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» с соответствующими Контролерами поставки по ним приведен в Приложении № 03 к настоящей Спецификации.

04.04. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «самовывоз автомобильным транспортом» с соответствующими Контролерами поставки по ним приведен в Приложении № 06 к настоящей Спецификации.

04.05. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «самовывоз железнодорожным транспортом» с соответствующими Контролерами поставки приведен в Приложении № 07 к настоящей Спецификации.

04.06. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-резервуар» без Контролера поставки приведен в Приложении № 08 к настоящей Спецификации.

05. Условия поставки

05.01. Поставка биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, может осуществляться на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», или на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)», или на условиях «самовывоз автомобильным транспортом», или на условиях «самовывоз железнодорожным транспортом».

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

05.03. При поставке биржевого товара на условиях «самовывоз автомобильным транспортом» в поле «Условия поставки» в коде биржевого инструмента указывается значение «A».

05.04. При поставке биржевого товара на условиях «самовывоз железнодорожным транспортом» в поле «Условия поставки» в коде биржевого инструмента указывается значение «S».

05.05. При поставке биржевого товара на условиях «франко-резервуар» в поле «Условия поставки» в коде биржевого инструмента указывается значение «P».

06. Размер лота

06.01. Размер лота биржевого товара равен:

- 100 (ста) метрическим тоннам на базисе поставки УУН «Бавлы» и УУН «Уса» (балансовый пункт отправления);
- 500 (пятистам) метрическим тоннам на базисах поставки «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения) и УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления);
- 1 000 (одной тысяче) метрических тонн на базисах поставки УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления);
- 5 000 (пяти тысячам) метрическим тоннам для иных балансовых пунктов отправления/назначения;
- 60 (шестидесяти) метрическим тоннам при осуществлении поставки на условиях «самовывоз железнодорожным транспортом»;
- 25 (двадцати пяти) метрическим тоннам на условиях «самовывоз автомобильным транспортом»

07. Цена биржевого товара

07.01. Цена биржевого товара устанавливается в рублях Российской Федерации за одну метрическую тонну биржевого товара с учетом налога на добавленную стоимость (НДС по ставке, установленной в соответствии с законодательством Российской Федерации).

07.02. 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 ПАО «Транснефть». Стоимость транспортировки Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» уплачивается Покупателем дополнительно.

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

07.04. 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.

08. Шаг изменения цены

08.01. Шаг изменения цены для Биржевого товара составляет 10 (десять) рублей.

09. Дата обеспечения Договора

09.01. Датой обеспечения Договора для Покупателя является 5 (пятый) рабочий день после даты проведения торгов, когда был заключен Договор («Т+5») (за исключением Договоров, заключенных на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», «франко-труба (балансовый пункт назначения)»)

09.02. Датой обеспечения Договора, заключенного на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», «франко-труба (балансовый пункт назначения)», для Покупателя является 8 (восьмой) рабочий день после даты проведения торгов, когда был заключен Договор («Т+8»).

10. Размер обеспечения

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

11. Порядок допуска биржевого товара к организованным торгам

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

12. Особенности поставки Товара на Базисах поставки (балансовых пунктах отправления/ назначения), где собственником трубопроводной системы является ПАО «Транснефть»

12.01. В случае транспортировки Товара по трубопроводной системе ПАО «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.

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

12.03. В случае невозможности согласования Покупателем с ПАО «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 ПАО «Транснефть» в Клиринговую организацию. При этом неустойка за неисполнение Договора не взимается.

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

12.05. Для целей исполнения Договора и осуществления транспортировки Товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» (за исключением балансового пункта назначения «Варандейский терминал») Покупатель обеспечивает оформление и отправку в ПАО «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, то 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 государственные органы и предоставляет Поставщику право передавать данную информацию и подтверждающие документы указанным органам. Покупатель, предоставляя 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).

13. Особенности порядка и срока оформления документов, подтверждающих поставку

13.01. В случае поставки Товара по Договорам, заключенным на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)», по системе магистральных нефтепроводов ПАО «Транснефть» Товар считается принятым Покупателем в количестве, указанном в

Акте приема-сдачи Товара в трубопроводную систему, подписанном между Грузоотправителем и ПАО «Транснефть» в пункте отправления. Сдача Товара осуществляется ПАО «Транснефть» с оформлением Акта приема-сдачи Товара в трубопроводную систему и паспорта качества в количестве, указанном в Маршрутном поручении.

13.02. Показатели качества Товара контролируются совместно Грузоотправителем (Грузополучателем) и ПАО «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».

13.03. 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.

13.04. 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 пунктов отправления/назначения и особенностей способа транспортировки.

13.05. 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. 12.04 настоящего Раздела, во все заключенные им (Поставщиком) в АО «СПБМТСБ» Договоры.

14. Особенности поставки Товара на Базисах поставки.

14.01. При заключении Договора на условиях «франко-труба (балансовый пункт назначения)» на Базисе поставки «Варандейский терминал» по требованию Покупателя Продавец обязан предоставить Покупателю документы, подтверждающие соответствие Товара требованиям, установленным нормативными правовыми актами в сфере таможенного регулирования, в части освобождения Товара от уплаты вывозных таможенных пошлин.

14.02. Отгрузка биржевого товара по заключенным договорам на базисе поставки ВКОПС ГУП РК «Черноморнефтегаз» (с. Семеновка, за границами н.п.), на котором Контролером поставки является Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз», осуществляется только в рабочие дни в Республике Крым с 08:00 до 22:00 по московскому времени.

Приложение № 01
к Спецификации биржевого товара
(Секция «Нефть» АО «СПбМТСБ»)

Инструкция оформления заказа на транспортировку

*Должность уполномоченного лица и
Наименование Продавца>*

<Ф.И.О.>

Прошу Вас дать указание оформить заказ на транспортировку нефти ПАО «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
(Секция «Нефть» АО «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 ОКВД	Ф.И.О. руководителя	Серия, № документа, удостоверяющего личность руководителя	№ 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)	

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

_____ (должность руководителя контрагента)

_____ (Ф.И.О.)

_____ (М.П.)

_____ (подпись)

Приложение № 03
к Спецификации биржевого товара (Секция
«Нефть» АО «СПбМТСБ»)

Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и «франко-труба (балансовый пункт назначения)» с соответствующими Контролерами поставки:

№ п/п	Наименование Базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»		
1.	«Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения)	VAM
Общество с ограниченной ответственностью «Зарнестсервис»		
2.	УУН «Уса» (балансовый пункт отправления)	UAS
3.	УУН «Бавлы» (балансовый пункт отправления)	UNN
Открытое акционерное общество «Солид-товарные рынки»		
4.	УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления)	UUY
Открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Янгпур»		
5.	УУН «68 км н/пр Тарасовское-Муравленковское» (СИКН 569а)	UUK

Приложение № 04
к Спецификации биржевого товара
(Секции «Нефть» АО «СПбМТСБ»)

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

01. Базисами поставки (балансовыми пунктами отправления) являются:

- 01.01. УУН «Уса» (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UAS;
- 01.02. УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UUY;
- 01.03. УУН «Бавлы» (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UNN;
- 01.04. УУН «68 км н/пр Тарасовское-Муравленковское» (СИКН 569а)

02. Для базисов поставки (балансовых пунктов отправления), указанных в пункте 01 настоящего Приложения, соответствующими пунктами назначения являются:

- 02.01. При транспортировке от УУН «Уса» (балансовый пункт отправления):
 - ОАО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
 - ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез»;
 - ООО «ЛУКОЙЛ - Ухтанефтепереработка»;
 - ПСП «Грязовец» (для налива).
- 02.02. При транспортировке от УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления):
 - АО «Новокуйбышевский НПЗ»;
 - АО «Сызранский НПЗ»;
 - АО «Куйбышевский НПЗ»;
 - ПАО «Саратовский НПЗ»;
 - АО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»;
 - АО «Газпромнефть-Московский НПЗ»;
 - АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»;
 - ОАО «Орскнефтеоргсинтез»;
 - ОАО «Марийский НПЗ»;
 - ОАО «Новошахтинский НПЗ»;
 - ОАО «ТАИФ-НК»;
 - АО «ТАНЕКО»;
 - ООО «Каргопольский завод нефрасов».
- 02.03. При транспортировке от УУН «Бавлы» (балансовый пункт отправления):
 - АО «Куйбышевский НПЗ»;
 - АО «Новокуйбышевский НПЗ»;
 - ПАО «Саратовский НПЗ»;

- ОАО «Новошахтинский НПЗ»;
- Ст. Жеча, Московская ЖД (код станции 203301) (для налива).

02.04. При транспортировке от УУН «68 км н/пр Тарасовское-Муравленковское» (СИКН 569а):

- ООО «Анжерская НГК»;
- ООО «Афипский НПЗ»;
- ООО «Ильский НПЗ»;
- АО «КНПЗ – КЭН»;
- АО «НефтеХимСервис»;
- ООО «Томскнефтепереработка»;
- ст. Уяр, Красноярская ЖД (код станции 89270) (для налива);
- ст. Тихорецкая, Горьковская ЖД (код станции 25060) (для налива).

02.05. 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
(Секция «Нефть» АО «СПбМТСБ»)

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

01. Базисами поставки (балансовыми пунктами назначения) являются:

01.01. «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – VAM;

02. Для базисов поставки (балансовых пунктов назначения), указанных в пункте 01 настоящего Приложения, соответствующими пунктами назначения являются:

02.01. При поставке Биржевого товара до «Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения) по выбору Поставщика:

- ответные фланцы задвижек 7Эз, 8Эз (граница зон ответственности между 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»).

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «самовывоз
автомобильным транспортом» с соответствующими Контролерами поставки**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Черноморнефтегаз"		
1.	ФУОН ГУП РК «Черноморнефтегаз» (г. Феодосия, ул. Геологическая, 2)	ФЕО
2.	ВКОПС ГУП РК «Черноморнефтегаз» (с. Семеновка, за границами н.п.)	ВКР

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «самовывоз
железнодорожным транспортом» с соответствующими Контролерами поставки**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
Государственное унитарное предприятие Республики Крым "Черноморнефтегаз"		
1.	ст. Айвазовская, Крымская ЖД (код 868405)	AIV

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-резервуар» без
Контролера поставки**

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
1.	ПНБ «Тихорецкая»	PTI