


УТВЕРЖДЕНЫ

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

15 июня 2016 г. (Приказ № 209)
Президент ЗАО «СПбМТСБ»

 А.Э. Рыбников

ИЗМЕНЕНИЯ И ДОПОЛНЕНИЯ № 1

в Спецификацию биржевого товара по Секции «Нефть» ЗАО «СПбМТСБ» (далее – Спецификация), утвержденную Президентом ЗАО «СПбМТСБ» 20 октября 2015 г. (Приказ № 428) (далее – Спецификация):

- 1) **Изложить раздел 05. «Размер лота» Спецификации в следующей редакции:**

«

05. Размер лота

05.01. Объем Биржевого товара, указываемый в заявке Участника торгов, должен быть:

- кратным 500 (пятистам) метрическим тоннам и максимальным объемом не ограничивается (на условиях поставки «балансовый пункт назначения» «Варандейский терминал» и УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления);
- 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).

»

- 2) **Включить в перечень базисов поставки товара с соответствующими Контролерами поставки новый базис поставки, дополнив Приложение № 03 «Перечень базисов поставки Товара с соответствующими Контролерами поставки» к Спецификации после пункта 17 новым пунктом следующего содержания:**

«

Общество с ограниченной ответственностью «Европейская трейдинговая компания»		
18.	УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления)	UUS

»

- 3) Дополнить перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и соответствующих им пунктов назначения новым базисом поставки и изложить Приложение № 04 «Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и соответствующих им пунктов назначения» к Спецификации в следующей редакции:

«

Перечень Базисов поставки 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 «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UUN;
- 01.03. УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UUY;
- 01.04. УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UUS.

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 «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления):

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

02.03. При транспортировке от УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления):

- ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»;
- ОАО «Сызранский НПЗ»;
- ОАО «Куйбышевский НПЗ»;
- ОАО «Саратовский НПЗ»;
- ЗАО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»;
- ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»;
- ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»;
- ОАО «Орскнефтеоргсинтез»;
- ОАО «Марийский НПЗ»;
- ОАО «Новошахтинский ЗНП»;
- ОАО «ТАИФ-НК»;

- ОАО «ТАНЕКО»;
- ООО «Каргопольский завод нефрасов».

02.04. При транспортировке от УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления):

- ОАО «Новокуйбышевский НПЗ»;
- ОАО «Сызранский НПЗ»;
- ОАО «Куйбышевский НПЗ»;
- ОАО «Саратовский НПЗ»;
- ЗАО «Рязанская нефтеперерабатывающая компания»;
- ОАО «Газпромнефть-МНПЗ»;
- ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»;
- ОАО «Орскнефтеоргсинтез»;
- ОАО «Марийский НПЗ»;
- ОАО «Новошахтинский ЗНП»;
- ОАО «ТАИФ-НК»;
- ОАО «ТАНЕКО»;
- ООО «Каргопольский завод нефрасов».

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.

»

4) Изложить Приложение № 05 «Перечень базисов поставки товара на условиях «франко-труба (балансовый пункт отправления)» и соответствующих им пунктов назначения» к Спецификации в следующей редакции:

«

Перечень Базисов поставки 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;
- 01.02. «Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – VEF;
- 01.03. «Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – VEP;
- 01.04. «Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – VOF;
- 01.05. «Сибнефтепровод» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – SIF;
- 01.06. «Уралсибнефтепровод - 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – URI;
- 01.07. «Уралсибнефтепровод - 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – URB;

- 01.08. «Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – CHF;
- 01.09. «Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – CET;
- 01.10. «Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – SEA;
- 01.11. «Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения), Код в СЭТ – CES.

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 ПАО АНК «Башнефть» или ООО «Башнефть-Полнос» 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»).

02.02. 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».

02.03. При транспортировке до - «Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения):

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

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

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

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

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

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

- Филиал ПАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-Уфанефтехим»;
- Филиал ПАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-УНПЗ»;
- Филиал ПАО АНК «Башнефть» - «Башнефть-Новый».

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

- ЛЭПСУ «ОРСК»;

- ОАО «Орскнефтеоргсинтез».
- 02.08. При транспортировке до «Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения):
- ЗАО «Краснодарский НПЗ-Краснодарэконейфть»;
 - ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
 - ПНБ «Тихорецкая» (для налива).
- 02.09. При транспортировке до «Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения):
- ООО «Афипский НПЗ»;
 - ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
 - ПНБ «Тихорецкая» (для налива).
- 02.10. При транспортировке до «Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения):
- ООО «Ильский НПЗ»;
 - ПК «Шесхарис» площадка «Грушовая» (для налива);
 - ПНБ «Тихорецкая» (для налива).
- 02.11. При транспортировке до «Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения):
- ОАО «Новошахтинский завод нефтепродуктов»;
 - ПНБ «Тихорецкая» (для налива).

»