

УТВЕРЖДЕНА

И. о. Президента  
Акционерного общества  
«Санкт-Петербургская  
Международная  
Товарно-сырьевая Биржа»

26 июня 2018 г. (Приказ № 397)

с изменениями и дополнениями от  
10 июля 2018 г. (Приказ № 426)

26 июля 2018 г. (Приказ № 449)

**СПЕЦИФИКАЦИЯ  
БИРЖЕВОГО ТОВАРА  
С ПОСТАВКОЙ ВОДНЫМИ ВИДАМИ ТРАНСПОРТА  
(СЕКЦИЯ «НЕФТЕПРОДУКТЫ» АО «СПБМТСБ»)**

## **01. Общие положения**

01.01. Настоящая Спецификация биржевого товара с поставкой водными видами транспорта (Секция «Нефтепродукты» 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, дополнительные требования к нефтеналивным судам (танкерам), а также к документам, необходимым для транспортировки и погрузки Товаров в соответствии с требованиями пунктов налива (погрузки). 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, может осуществляться Поставщиками, являющимися Контролерами поставки в соответствии с требованиями Правил проведения организованных торгов в Секции «Нефтепродукты» 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, устанавливаются Приложением № 01 к Правилам торгов.

01.04. В целях настоящей Спецификации допускается возможность Участника торгов и/или его Клиента выставить биржевой товар на продажу, гарантировав выполнение обязательств по Договору денежным обеспечением.

01.05. Все приложения к Спецификации являются ее неотъемлемой частью.

01.06. Термины, использованные 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. Перечень биржевых товаров, допускаемых к торгам в Секции «Нефтепродукты» АО «СПбМТСБ» в соответствии с настоящей Спецификацией, приведен в Приложении № 01 к настоящей Спецификации.

02.02. В наименовании биржевых товаров, содержащихся в Приложении № 01 к настоящей Спецификации, указаны условные обозначения, используемые при заключении договоров на организованных торгах в Секции «Нефтепродукты» АО «СПбМТСБ», которые содержат марку/сорт/класс/вид/экологический класс товара (при наличии), определенные в нормативных документах.

Требования к качественным характеристикам биржевых товаров содержатся в нормативных документах, указанных в Приложении № 01 к настоящей Спецификации.

02.03. Фактические значения показателей качества поставленного биржевого товара подтверждаются паспортом качества, выданным заводом-изготовителем.

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:

ОБТОБПСXXXП, где:

ОБТО – код биржевого товара,

БПС – код базиса поставки,

XXX – размер одного лота в метрических тоннах. Для биржевого товара с размером лота 1000 метрических тонн в поле указывается значение «01К»,

П – условия поставки, поле может принимать значения «В», «Г».

### **04. Базисы поставки**

04.01. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-борт» с соответствующими Контролерами поставки по ним приведен в Приложении № 02а к настоящей Спецификации.

04.02. Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях «франко-борт» без Контролера поставки приведен в Приложении № 02б к настоящей Спецификации.

04.03. Перечень базисов поставки (балансовых пунктов) биржевого товара на условиях «франко-борт пункт назначения» с соответствующими Контролерами поставки по ним приведен в Приложении № 02в к настоящей Спецификации.

04.04. Перечень базисов поставки (балансовых пунктов) биржевого товара на условиях «франко-борт пункт назначения» без Контролера поставки приведен в Приложении № 02г к настоящей Спецификации.

### **05. Условия поставки**

05.01. Поставка биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, может осуществляться на условиях «франко-борт» и «франко-борт пункт назначения».

05.02. При поставке биржевого товара на условиях «франко-борт» в поле «Условия поставки» в коде биржевого инструмента указывается значение «В».

05.03. При поставке биржевого товара на условиях «франко-борт пункт назначения» в поле «Условия поставки» в коде биржевого инструмента указывается значение «Г».

### **06. Размер лота**

06.01. Размер лота биржевого товара при поставке на условиях «франко-борт» и «франко-борт пункт назначения» равен 100 (ста) метрическим тоннам.

06.02. Размер лота для биржевого товара может отличаться от размера лота для биржевого товара, определенного пунктом 06.01. В этом случае он указан в коде биржевого инструмента.

## **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 18%). В цену Товара включена стоимость всех дополнительных услуг и сборов, связанных с наливом Товара в нефтеналивное судно (танкер) в пункте налива (погрузки).

## **08. Шаг изменения цены**

08.01. Шаг изменения цены для биржевого товара составляет 1 (один) рубль.

## **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»).

## **10. Размер обеспечения**

10.01. Требования к размеру денежного и 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. Дополнительные требования к реквизитной заявке**

12.01. Для целей осуществления поставки Товара на условиях «франко-борт» и «франко-борт пункт назначения» Покупатель обязан направить в адрес Продавца реквизитную заявку, составленную по форме согласно Приложению № 03 к настоящей Спецификации.

## **13. Дополнительные требования к транспортным средствам при поставке Товаров, особенности отгрузки Товара, порядка и срока оформления документов, подтверждающих поставку.**

13.01. Нефтеналивные суда (танкеры) при поставке Товара на Базисе «Сургут» должны соответствовать требованиям ГОСТ-1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение», а также требованиям, предусмотренным Приложением №04 к настоящей Спецификации, включая требования к документам, необходимым для транспортировки и погрузки товаров в соответствии с требованиями пунктов налива (погрузки). На иных Базисах поставки требования к транспортным средствам регламентируются Правилами торгов.

13.02. В случае поставки Товара по Договорам, заключенным на Базисе «Усть-Кут»:

13.02.1. Количество поставленных нефтепродуктов определяется по данным береговых замеров. Определение веса нефтепродуктов отпущенных с причалов №№ 1,4,5,6 производится по «Методике выполнения измерений комплексом измерений массы КИМ ООО «Иркутск-Терминал», аттестованная ФГУ «Томский центр ЦСМ» 03.07.09 г. (Свидетельство №29-36/09) на основании показаний массовых расходомеров, имеющих действующую государственную поверку. Определение веса нефтепродуктов отпущенных с причалов №№ 2,3 производится

- по замерам береговых резервуаров (Методика измерений в вертикальных резервуарах МИ 3252-2009, аттестованная ФГУП «ВНИИР» ГНМЦ (Свидетельство об аттестации № 24107-09 от 10 декабря 2009 г.)). В исключительных случаях определение веса нефтепродуктов производится по калибровочным таблицам танков судов.
- 13.02.2. Представители Сторон в течение погрузки в порядке, установленном ГОСТ 2517-85 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб», отбирают и оформляют контрольные пробы с конца берегового трубопровода. При отказе Покупателя участвовать в отборе проб из берегового трубопровода, налив останавливается до решения вопроса Покупателем по отбору проб, опечатаванию их и оформлению актов отбора контрольно-арбитражных проб.
- 13.02.3. В случае возникновения разногласий по качеству погруженного нефтепродукта арбитражной является проба, отобранная с конца берегового трубопровода, опечатанная печатью судна и хранящаяся у ООО «Иркутск-Терминал» в течение трех месяцев.
- 13.02.4. Покупатель обеспечивает присутствие своего компетентного представителя, имеющего доверенность, для участия в замерах количества нефтепродуктов в резервуарах Поставщика перед началом и по окончании налива в танкер.
- 13.02.5. В случае отсутствия или неявки представителя Покупателя на замеры береговых резервуаров отпуск нефтепродуктов, произведенный Поставщиком с соблюдением Инструкции Госкомнефтепродукта СССР от 15.08.1985 №06/21-8-446 «О порядке поступления, хранения, отпуска и учета нефти и нефтепродуктов на нефтебазах, наливных пунктах и автозаправочных станциях системы Госкомнефтепродукта СССР», признается добросовестно исполненным. В этом случае претензии к Поставщику по количеству переданного Товара не предъявляются.
- 13.03. В случае поставки Товара по Договорам, заключенным на Базисе «Феодосийское управление по реализации нефтепродуктов ГУП РК «Черноморнефтегаз»:
- 13.03.1. Для отгрузки товара используется «Северный» рейдовый нефтеналивной причал и грузовая линия № 5. При этом, для соединения гибкой шланговой системы, необходимо наличие судового крана (грузовой стрелы) в районе манифольда судна с минимальной грузоподъемностью крана 0,7-0,9 тонн.
- 13.03.2. При подаче судна необходимо соблюдение ограничений по размерам судна:
- минимальная длина судна – 95 м;
  - максимальная длина судна – 250-260м, при DWT 115 000 тонн;
  - максимальная осадка судна с грузом - 12 м.
- 13.03.3. Расходы по оказанию услуг агентирования, оплата портовых расходов и сборов, а также расходы, связанные с обработкой и нахождением танкера в пункте налива, в том числе постановкой на причал происходит за счет Покупателя товара.
- 13.03.4. Представители Сторон в течение погрузки в порядке, установленном ГОСТ 2517-2012 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб», отбирают и оформляют контрольные пробы с конца берегового трубопровода. При отказе Покупателя участвовать в отборе проб из берегового трубопровода, налив останавливается до решения вопроса Покупателем по отбору проб, опечатаванию их и оформлению актов отбора контрольно-арбитражных проб.
- 13.03.5. В случае возникновения разногласий по качеству погруженного нефтепродукта арбитражной является проба, отобранная с конца наливного рукава

- (подводного наливного трубопровода), хранящаяся у ГУП РК «Черноморнефтегаз» в течение трех месяцев.
- 13.03.6. Покупатель обеспечивает присутствие своего компетентного представителя, имеющего доверенность, для участия в замерах количества нефтепродуктов в резервуарах Поставщика перед началом и по окончании налива в танкер.
- 13.03.7. В случае отсутствия или неявки представителя Покупателя на замеры береговых резервуаров отпуск нефтепродуктов, произведенный Поставщиком с соблюдением Инструкции Госкомнефтепродукта СССР от 15.08.1985 №06/21-8-446 «О порядке поступления, хранения, отпуска и учета нефти и нефтепродуктов на нефтебазах, наливных пунктах и автозаправочных станциях системы Госкомнефтепродукта СССР», признается добросовестно исполненным. В этом случае претензии к Поставщику по количеству переданного Товара не предъявляются.
- 13.04. В случае поставки Товара по Договорам, заключенным на Базисе ООО «РН-Находканефтепродукт»:
- 13.04.1. Танкеры должны подаваться под погрузку нефтепродуктов в технически исправном состоянии, подготовленном для приёма нефтепродуктов в соответствии с требованиями правил порта, действующего ГОСТ Р 55633-2013 «Внутренний водный транспорт. Суда. Требования безопасности по типам судов и условиям эксплуатации», нормативов Российской Федерации и особенностями принимаемых на борт нефтепродуктов.
- 13.04.2. Количество поставленных нефтепродуктов определяется по замерам береговых резервуаров до и после погрузки (бункеровки).
- 13.04.3. Для определения массы выданных нефтепродуктов, Сторонами применяется плотность нефтепродуктов, полученная путем отбора проб из береговых резервуаров на основании Методики измерений в вертикальных резервуарах МИ 3252-2009, аттестованной ФГУП «ВНИИР» ГНМЦ (Свидетельство об аттестации № 24107-09 от 10 декабря 2009 г.
- 13.04.4. Представители Сторон в течение погрузки в порядке, установленном в п. 2.13.3.5 ГОСТ 2517-85 «Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб», отбирают и оформляют контрольные пробы с конца берегового трубопровода. При отказе Покупателя участвовать в отборе проб из берегового трубопровода, налив останавливается до решения вопроса по отбору проб, опечатыванию их и оформлению актов отбора контрольно-арбитражных проб.
- 13.04.5. В случае возникновения разногласий по качеству погруженного нефтепродукта арбитражной является проба, отобранная с конца берегового трубопровода, опечатанная печатью судна и хранящаяся у ООО «РН-Находканефтепродукт» в течение трех месяцев.
- 13.04.6. Покупатель обеспечивает присутствие сюрвейерской организации или своего компетентного представителя, имеющего доверенность, для участия в замерах количества нефтепродуктов в резервуарах Поставщика перед началом и по окончании отпуска на танкер. Результаты замеров оформляются актом, который подписывается представителями Сторон.
- 13.04.7. В случае отсутствия или неявки сюрвейерской организации или представителя Покупателя на замеры береговых резервуаров отпуск нефтепродуктов, произведенный Поставщиком с соблюдением Инструкции Госкомнефтепродукта СССР № 06/21-8-466 от 15 августа 1985 г., признается добросовестно исполненным. В этом случае претензии к Поставщику по количеству переданного товара не предъявляются.

13.05. Количество Биржевого товара при поставке Товара на условиях «франко-борт пункт назначения» указывается в акте налива.

Приложение № 01  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

**Перечень биржевых товаров**

№ п/п	Наименование биржевого товара <sup>1</sup>	Нормативный документ	Экологический класс	Код биржевого товара	Описание биржевого инструмента
<b>Вид/тип биржевого товара: бензин автомобильный АИ-95</b>					
1.	бензин (АИ-95-К5)	ГОСТ 32513-2013	5	A595	A595БПСХХХП
2.	бензин (АИ-95-К5)	ГОСТ 32513-2013	5	A595	A595БПС500П
3.	бензин Премиум ЕВРО-95 (АИ-95-К5)	ГОСТ Р 51866-2002	5	A953	A953БПСХХХП
<b>Вид/тип биржевого товара: бензин автомобильный АИ-92</b>					
4.	бензин (АИ-92-К5)	ГОСТ 32513-2013	5	A592	A592БПСХХХП
5.	бензин (АИ-92-К5)	ГОСТ 32513-2013	5	A592	A592БПС500П
6.	бензин Регуляр-92 (АИ-92-К5)	ГОСТ Р 51105-97	5	A925	A925БПСХХХП
<b>Вид/тип биржевого товара: топливо дизельное ДТ-Л</b>					
7.	ДТ ЕВРО сорт С (ДТ-Л-К5) минус 5	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DSC5	DSC5БПСХХХП
8.	ДТ ЕВРО сорт С (ДТ-Л-К5) минус 5	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DSC5	DSC5БПС700П
<b>Вид/тип биржевого товара: топливо дизельное ДТ-Е</b>					
9.	ДТ ЕВРО сорт Е (ДТ-Е-К5) минус 15	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DE5E	DE5EБПСХХХП
10.	ДТ ЕВРО сорт F (ДТ-Е-К5) минус 20	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DE5F	DE5FБПСХХХП
<b>Вид/тип биржевого товара: топливо дизельное ДТ-З</b>					
11.	ДТ ЕВРО класс 2 (ДТ-З-К5) минус 32	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DW25	DW25БПСХХХП
12.	ДТ ЕВРО класс 2 (ДТ-З-К5) минус 32	ГОСТ Р 52368-2005 (EN590:2009)	5	DW23	DW23БПСХХХП

<sup>1</sup> Содержит условные обозначения, включающие марку/сорт/класс/вид/экологический класс товара (при наличии), определенные в нормативных документах.



13.	ДТ ЕВРО класс 3 (ДТ-З-К5) минус 38	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DE35	DE35БПСХХХП
<b>Вид/тип биржевого товара: топливо дизельное ДТ-А</b>					
14.	ДТ ЕВРО класс 4 (ДТ-А-К5) минус 44	ГОСТ 32511-2013 (EN590:2009)	5	DA54	DA54БПСХХХП
15.	ДТ вид 4 (ДТ-А- К5) минус 44	ТУ 0251-083- 00151638-2011	5	DT54	DT54БПСХХХП
16.	ДТ (ДТ-А-К5) минус 50	СТО 00044428- 001-2010	5	DAI5	DAI5БПС700П

Приложение № 02а  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

**Перечень базисов поставки биржевого товара на условиях  
«франко-борт» с соответствующими Контролерами поставки**

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование базиса поставки</b>	<b>Код Базиса поставки в СЭТ</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газэнергосеть»</b>		
1.	Сургут	<b>SUP</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «РН-Аэро»</b>		
2.	Усть-Кут	<b>UTK</b>
<b>Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Черноморнефтегаз»</b>		
3.	НБ Феодосийская 298107 Респ. Крым г. Феодосия ул. Геологическая д. 2	<b>FED</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «РН-Востокнефтепродукт»</b>		
4.	РН-Морской терминал Находка 692929 Приморский край г. Находка ул. Макарова д. 19	<b>FRA</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Межрегионгаз»</b>		
5.	Сургут	<b>SUP</b>
6.	Усть-Кут	<b>UTK</b>

Приложение № 026  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

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

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование базиса поставки</b>	<b>Код Базиса поставки в СЭТ</b>
1.	Сургут	<b>SUP</b>
2.	Архангельск	<b>AKH</b>
3.	Усть-Кут	<b>UTK</b>
4.	РН-Морской терминал Находка 692929 Приморский край г. Находка ул. Макарова д. 19	<b>FRA</b>
5.	ООО Спецторг плюс 150006 Ярославская обл. г. Ярославль Тормозное ш. д. 93	<b>SPC</b>
6.	НБ Николаевская Ростовская обл. Константиновский р-н 0,2 км южнее ст. Николаевская	<b>NKO</b>
7.	НБ Феодосийская 298107 Респ. Крым г. Феодосия ул. Геологическая д. 2	<b>FED</b>
8.	НБ Гайдамак 690001 Приморский край г. Владивосток ул. Светланская д. 167	<b>FRK</b>
9.	НБ Владивосток 690950 Приморский край г. Владивосток ул. Стрельникова д. 9	<b>FRN</b>
10.	ООО Первый мурманский терминал 183001 Мурманская обл. г. Мурманск ул. Подгорная д. 132	<b>PED</b>

Приложение № 02в  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

**Перечень базисов поставки (балансовых пунктов) биржевого товара на условиях «франко-борт пункт назначения» с соответствующими Контролерами поставки**

01. Базисами поставки (балансовыми пунктами) с соответствующими кодами в СЭТ являются:

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газэнергосеть»</b>		
1.	Река Лена	<b>RLN</b>
2.	Река Обь	<b>ROB</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Газпром Межрегионгаз»</b>		
3.	Река Лена	<b>RLN</b>
4.	Река Обь	<b>ROB</b>

02. Пунктами отправления являются любые пристани отправления (причалы), находящиеся на территории Российской Федерации.

03. Базовыми пунктами назначения являются:

03.01. Пункты назначения, относящиеся к балансовому пункту «**Река Лена**»:

- Киренск (Иркутская область);
- Витим (Якутия);
- Пеледуй (Якутия);
- Ленск (Якутия);
- Жатай (Якутия);
- Олекминск (Якутия);
- Якурим (Иркутская область);
- Хандыга (Якутия);
- Якутск (Якутия);
- Тикси (Якутия).

03.02. Пункты назначения, относящиеся к балансовому пункту «**Река Обь**»:

- Новосибирск (Новосибирская обл.)
- Томск (Томская обл.)
- Каргасок (Томская обл.)
- Калпашево (Томская обл.)
- Мегион (ХМАО)

- Ханты-Мансийск (ХМАО)
- Березово (ХМАО)
- Горноправдинск (ХМАО)
- Белоярский (ХМАО)
- Сергино (ХМАО)
- Саранпауль (ХМАО)
- Хулимсунт (ХМАО)
- Салехард (ЯНАО)
- Новый-Порт (ЯНАО)
- Мыс Каменный (ЯНАО)
- Антипаюта (ЯНАО)
- Тазовский (ЯНАО)
- Красноселькуп (ЯНАО)
- Дудинка (Красноярский край),
- Игарка (Красноярский край),
- Селиярово (ХМАО)
- Юганскнефтепродукт (ХМАО)

Приложение № 02г  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

**Перечень базисов поставки (балансовых пунктов) биржевого товара на условиях  
«франко-борт пункт назначения» без Контролера поставки**

01. Базисами поставки (балансовыми пунктами) с соответствующими кодами в СЭТ являются:

№ п/п	Наименование базиса поставки	Код Базиса поставки в СЭТ
1.	Река Лена	RLN
2.	Река Обь	ROB

02. Пунктами отправления являются любые пристань отправления (причалы), находящиеся на территории Российской Федерации.
03. Базовыми пунктами назначения являются:

03.01. Пункты назначения, относящиеся к балансовому пункту **«Река Лена»:**

- Киренск (Иркутская область);
- Витим (Якутия);
- Пеледуй (Якутия);
- Ленск (Якутия);
- Жатай (Якутия);
- Олекминск (Якутия);
- Якурим (Иркутская область);
- Хандыга (Якутия);
- Якутск (Якутия);
- Тикси (Якутия).

03.02. Пункты назначения, относящиеся к балансовому пункту **«Река Обь»:**

- Новосибирск (Новосибирская обл.)
- Томск (Томская обл.)
- Каргасок (Томская обл.)
- Калпашево (Томская обл.)
- Мегион (ХМАО)
- Ханты-Мансийск (ХМАО)
- Березово (ХМАО)
- Горноправдинск (ХМАО)
- Белоярский (ХМАО)
- Сергино (ХМАО)
- Саранпауль (ХМАО)

- Хулимсунт (ХМАО)
- Салехард (ЯНАО)
- Новый-Порт (ЯНАО)
- Мыс Каменный (ЯНАО)
- Антипаюта (ЯНАО)
- Тазовский (ЯНАО)
- Красноселькуп (ЯНАО)
- Дудинка (Красноярский край),
- Игарка (Красноярский край),
- Селиярово (ХМАО)
- Юганскнефтепродукт (ХМАО)

Приложение № 03  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

СОГЛАСОВАНА

**Продавец:** \_\_\_\_\_

(Наименование должности руководителя/ (подпись) (И.О. Фамилия)  
иного уполномоченного лица)

МП

«\_\_» \_\_\_\_\_ 201\_\_ года № \_\_\_\_\_

**РЕКВИЗИТНАЯ ЗАЯВКА**

\_\_\_\_\_ просит отгрузить \_\_\_\_\_, в количестве \_\_\_\_\_ т., согласно  
Договору от \_\_\_\_\_ 201\_\_ года № \_\_\_\_\_ по следующим реквизитам:

1.	Наименование организации	
2.	Номер и дата Договора	
3.	Точное наименование груза	
4.	Пристань отправления (причал) <sup>1</sup>	
5.	Количество, тонн	
6.	Планируемая дата отгрузки (предполагаемая дата прибытия нефтеналивного судна (танкера)) <sup>2</sup>	
7.	Название (номер) нефтеналивного судна (танкера)	
8.	Пристань назначения, регион	
9.	Ф.И.О. уполномоченного лица	
10.	№ доверенности, дата	
11.	Грузополучатель	
12.	Код грузополучателя	
13.	Код ОКПО грузополучателя	
14.	ИНН / КПП грузополучателя	
15.	Почтовый адрес грузополучателя	
16.	Место нахождения грузополучателя	
17.	Банковские реквизиты грузополучателя (№ р/счета, наименование банка, № к/счета, БИК)	

**Покупатель:**

\_\_\_\_\_ (Наименование должности руководителя/ (подпись) (И.О. Фамилия)  
иного уполномоченного лица)

МП

<sup>1</sup> Указывается только для способа поставки «франко-борт»

<sup>2</sup> Указывается только для способа поставки «франко-борт»



Приложение № 04  
к Спецификации биржевого товара  
с поставкой водными видами  
транспорта  
(Секция «Нефтепродукты»  
АО «СПбМТСБ»)

**Требования к нефтеналивным судам (танкерам)**

**для допуска к наливу на причалах № 3 и № 4 цеха отгрузки**

**готовой продукции Сургутского ЗСК**

1. Нефтеналивные суда (танкеры), используемые при поставке Товара на Базисе поставки «Сургут», должны пройти поверку танков по одной из методик, указанных в п.п. 2-6 настоящего Приложения №04. Результаты поверки танков всех нефтеналивных судов должны быть оформлены свидетельством о поверке и находиться на судне. (Исключение составляют суда поверенные ФГУ «Тюменский ЦСМ» до 2011 года, которые не относятся: к речным наливным танкерам типа «Ленанефть 2026» со стальными прямоугольными резервуарами (танками) номинальными вместимостями от 400 до 480 м<sup>3</sup>; речным наливным баржам типа «РН» от 130 до 740 м<sup>3</sup>; речным наливным баржам типа «Н». Данные суда будут допускаться к наливу при наличии градуировочной таблицы, прошнурованной, пронумерованной и скреплённой печатью ФГУ «Тюменский ЦСМ» и акта измерения базовой высоты).

2. К свидетельству о поверке по МИ 2874-2004 ГСИ «Резервуары (танки) стальные прямоугольные речных наливных судов (танкеров и барж). Методика поверки **геометрическим методом**» должны быть приложены:

- 2.1. градуировочная таблица (должна быть прошнурована, пронумерована и скреплена печатью метрологической службы, проводившей поверку);
- 2.2. протокол поверки;
- 2.3. журнал обработки результатов измерений при поверке;
- 2.4. акт измерений базовой высоты (оформленный в текущем году до начала навигационного периода по результатам измерения базовой высоты).

3. К свидетельству о поверке по МИ 2579-2000 ГСИ «Резервуары (танки) речных и морских наливных судов. Методика поверки **объёмным методом**» должны быть приложены:

- 3.1. градуировочная таблица (должна быть прошнурована, пронумерована и скреплена печатью метрологической службы, проводившей поверку);
- 3.2. протокол поверки;
- 3.3. эскиз танка;
- 3.4. журнал обработки результатов измерений при поверке;
- 3.5. акт измерений базовой высоты (оформленный в текущем году до начала навигационного периода по результатам измерения базовой высоты).

4. К свидетельству о поверке по ГОСТ 8.346-2000 ГСИ. «Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки» должны быть приложены:

- 4.1. градуировочная таблица (должна быть прошнурована, пронумерована и скреплена печатью метрологической службы, проводившей поверку);
- 4.2. протокол поверки;

- 4.3. эскиз резервуара;
- 4.4. журнал обработки результатов измерений при поверке;
- 4.5. акт измерений базовой высоты (оформленный в текущем году до начала навигационного периода по результатам измерения базовой высоты);
- 4.6. описание деформации.
5. К свидетельству о поверке по ГОСТ 8.570-2000 ГСИ. «Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки» должны быть приложены:
  - 5.1. градуировочная таблица (должна быть прошнурована, пронумерована и скреплена печатью метрологической службы, проводившей поверку);
  - 5.2. протокол поверки;
  - 5.3. эскиз резервуара;
  - 5.4. журнал обработки результатов измерений при поверке (только в случае проведения расчётов вручную);
  - 5.5. акт измерений базовой высоты (оформленный в текущем году до начала навигационного периода по результатам измерения базовой высоты).
6. Для судов, поверка которых проведена не в соответствии с вышеуказанными методиками, к свидетельству о поверке должны быть приложены:
  - 6.1. градуировочная таблица (должна быть прошнурована, пронумерована и скреплена печатью метрологической службы, проводившей поверку);
  - 6.2. протокол поверки;
  - 6.3. эскиз резервуара;
  - 6.4. акт измерений базовой высоты (оформленный в текущем году до начала навигационного периода по результатам измерения базовой высоты).
7. Все вышеуказанные документы, прилагаемые к свидетельству о поверке в соответствии с п.п. 2-6 настоящего Приложения, должны быть составлены государственной метрологической службой или аккредитованной на право поверки метрологической службой юридического лица.
8. Обязательным требованием ко всем судам является наличие чётко различимой отметки (репера) на замерных люках резервуаров (танков).