

**УТВЕРЖДЕНА**

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

21 ноября 2016 г. (Приказ № 405/1)

Президент АО «СПБМТСБ»



\_\_\_\_\_ А.Э. Рыбников

**СПЕЦИФИКАЦИЯ БИРЖЕВОГО ТОВАРА**

**ПО СЕКЦИИ «НЕФТЬ» АО «СПБМТСБ»**

## 01. Общие положения

01.01. Настоящая Спецификация биржевого товара по Секции «Нефть» АО «СПбМТСБ» (далее – Спецификация) определяет наименование; код Биржевого инструмента; 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, заключенных 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 АО «СПбМТСБ», регламентирующими деятельность Секции «Нефть» АО «СПбМТСБ», а также Правилами осуществления клиринговой деятельности Акционерного общества «Расчетно-депозитарная компания» по договорам с биржевым товаром (далее – Правила клиринга).

## 02. Биржевой товар

02.01. Биржевым товаром является:

№ п/п	Наименование Биржевого товара	Нормативный документ	Код Биржевого инструмента
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. Условия поставки

03.01. Поставка Биржевого товара, допущенного к торгам в соответствии с настоящей Спецификацией, 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 «Условия 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. Размер лота биржевого товара равен:

- 100 (ста) метрическим тоннам на базисе поставки УУН «Бавлы» (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) и УУН «Уса» (балансовый пункт отправления);
- 5 000 (пяти тысячам) метрическим тоннам 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 ПАО «Транснефть». Стоимость транспортировки Товара по системе магистральных нефтепроводов ПАО «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 ПАО «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. Дата обеспечения Договора**

08.01. Датой обеспечения Договора для Покупателя является 8 (восьмой) рабочий день после даты проведения торгов, когда был заключен Договор («Т+8»).

#### **09. Размер обеспечения**

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

#### **10. Порядок допуска Биржевого товара к организованным торгам**

10.01. Порядок допуска Биржевого товара к организованным торгам регламентируется Правилами торгов.

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

11.01. 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.

11.02. 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.

11.03. 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.

11.04. 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.

11.05. 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).

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

12.01. 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.

12.02. 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».

12.03. 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.

12.04. 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.

12.05. 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.

Приложение № 01  
к Спецификации биржевого товара по  
Секции «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 по  
Секции «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 по  
Секции «Нефть» АО «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)	<b>UAS</b>
2.	УУН «Бавлы» (балансовый пункт отправления)	<b>UNN</b>
<b>Публичное акционерное общество «Транснефть»</b>		
3.	«Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения)	<b>VEF</b>
4.	«Верхневолжскнефтепровод 2» (балансовый пункт назначения)	<b>VEP</b>
5.	«Востокнефтепровод» (балансовый пункт назначения)	<b>VOF</b>
6.	«Сибнефтепровод» (балансовый пункт назначения)	<b>SIF</b>
7.	«Уралсибнефтепровод - 1» (балансовый пункт назначения)	<b>URI</b>
8.	«Уралсибнефтепровод - 2» (балансовый пункт назначения)	<b>URB</b>
9.	«Черномортранснефть 1» (балансовый пункт назначения)	<b>CHF</b>
10.	«Черномортранснефть 2» (балансовый пункт назначения)	<b>CET</b>
11.	«Черномортранснефть 3» (балансовый пункт назначения)	<b>CEA</b>
12.	«Черномортранснефть 4» (балансовый пункт назначения)	<b>CES</b>
<b>Закрытое акционерное общество «ГАЛА-ФОРМ»</b>		
13.	УУН «Киенгоп» (СИКН № 263) (балансовый пункт отправления)	<b>UUN</b>
<b>Публичное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть»</b>		
14.	«Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения)	<b>VAM</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Полюс»</b>		
15.	«Варандейский терминал» (балансовый пункт назначения)	<b>VAM</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Компания Полярное Сияние»</b>		
16.	УУН «Уса» (балансовый пункт отправления)	<b>UAS</b>
<b>Открытое акционерное общество «Солид-товарные рынки»</b>		
17.	УУН «Южный Балык» (СИКН № 808) (балансовый пункт отправления)	<b>UUY</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Торговый дом «Северное сияние»</b>		

18.	УУН «Уса» (балансовый пункт отправления)	<b>UAS</b>
<b>Общество с ограниченной ответственностью «Европейская трейдинговая компания»</b>		
19.	УУН (СИКН №569а) (балансовый пункт отправления)	<b>UUS</b>

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

**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;
- 01.05. УУН «Бавлы» (балансовый пункт отправления), Код в СЭТ – UNN.

**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):
  - 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».
- 02.04. При транспортировке от УУН (СИКН №569а) (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».
- 02.05. 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).
- 02.06. 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» АО «СПбМТСБ»

**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 – VER;
- 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 – URV;
- 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-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») (ПСН «Варандей»).
- 02.02. При транспортировке до - «Верхневолжскнефтепровод 1» (балансовый пункт назначения):
  - АО «Газпром нефть – Московский НПЗ»;
  - ПСП «Ярославль», АО «Газпромнефть-Московский НПЗ»;
  - ПСП «Рязань», АО «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-Новойл».
- 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-Краснодарэконнефть»;
  - 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 НПЗ»;
  - ПНБ «Тихорецкая» (для налива).