

**«УТВЕРЖДАЮ»**

Директор

ООО «Ферганский НПЗ»

Рахимов И.А..



« — » \_\_\_\_\_ 2026 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**  
**на приобретение сырья – сырой нефти**

**Фергана**  
**2026**



**I. НАИМЕНОВАНИЕ ТОВАРА**  
Сырая нефть (далее - нефть)

**II. ОПИСАНИЕ ТОВАРА (ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ, КАЧЕСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ И ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЕ СВОЙСТВА)**

Нефть должна соответствовать требованиям стандарта O'zDSt 3032:2015 и ГОСТ 31378:

Класс 1. Малосернистая, массовая доля серы до 0,6 % включительно, по плотности – типу 0, 1, 2, по степени подготовки – группе 0-1, по содержанию сероводорода – видам 1,2

Класс 2. Сернистая, массовая доля серы от 0,61 до 1,8 %, по плотности – типу 0, 1,2,3,4, по степени подготовки – группе 0-1, по содержанию сероводорода – видам 1,2.

**III. ЦЕЛЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА**

Приобретаемая нефть предназначена для использования в специфических процессах по утвержденной технологии – для переработки на Ферганском нефтеперерабатывающем заводе, с целью последующей выработки товарных нефтепродуктов.

**IV. ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ПРИОБРЕТЕНИЯ ТОВАРА (ИЛИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОЕКТА, В РАМКАХ КОТОРОГО ПРОИЗВОДИТСЯ ЗАКУПКА)**

Обеспечение загрузки мощностей завода ООО «Ферганский НПЗ» для производства товарных нефтепродуктов на 2026 год с целью обеспечения годового потребительского спроса.

План приобретения импортного углеводородного сырья, выработки нефтепродуктов ООО «Ферганский НПЗ» на 2026 год.

**V. КОД ТНВЭД ТОВАРА**

Код ТНВЭД ЕАЭС 2709009009 и/или 2709009000

**VI. ТРЕБОВАНИЯ К СООТВЕТСТВИЮ ТОВАРА НОРМАТИВНЫМ ДОКУМЕНТАМ**

В ОБЛАСТИ ТЕХНИЧЕСКОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Приобретаемая для Ферганского НПЗ нефть должна соответствовать требованиям стандартов O'zDSt 3032:2015 и ГОСТ 31378

**VII. НЕОБХОДИМЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТОВАРА**

| Основные технические требования по O'zDSt 3032:2015 и ГОСТ 31378                                        |                |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|
| 1. Нефть по массовой доле серы должна соответствовать классу 1 (малосернистая) или классу 2 (сернистая) |                |
| - массовая доля серы, %                                                                                 | до 1,80 включ. |
| 2. Нефть по плотности должна соответствовать типу 0 (особо лёгкая) до 2 (средняя)                       |                |
| - плотность, kg/m <sup>3</sup> при температуре 20 °C                                                    | 805,0-870,0    |
| 3. Нефть по степени подготовки должна соответствовать группе от 0 до 1                                  |                |
| - массовая доля воды, % не более                                                                        | 0,5            |
| - массовая концентрация хлористых солей, mg/dm <sup>3</sup> не более                                    | 100            |
| - массовая доля механических примесей, % не более                                                       | 0,05           |
| - давление насыщенных паров, kPa (mmHg), не более                                                       | 66,7 (500)     |
| - массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°C, млн, (ppm), не более | 10             |



|                                                                   |    |
|-------------------------------------------------------------------|----|
| 4. Нефть по содержанию сероводорода должна соответствовать виду 1 |    |
| - массовая доля сероводорода, ppm не более                        | 20 |
| - массовая доля метил и этилмеркаптанов в сумме, ppm, не более    | 40 |

#### **VIII. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ К СОСТАВУ И ПРОИСХОЖДЕНИЮ НЕФТИ**

8.1. Поставляемое сырье (нефть) должно представлять собой сырую нефть природного происхождения, добытую на нефтяных месторождениях, и соответствовать требованиям настоящего Технического задания, О'zDSt 3032:2015, ГОСТ 31378 и иным применимым нормативным документам.

8.2. Не допускается поставка нефти, полученной путем смешения сырой нефти с нефтепродуктами, продуктами переработки нефти, газовым конденсатом, стабильным газовым конденсатом, мазутом, вакуумным газойлем, гудроном, битумом, остаточными нефтепродуктами, технологическими остатками, отработанными маслами, нефтесодержащими отходами, шламами, продуктами регенерации, а также иными углеводородными компонентами, не являющимися природной сырой нефтью.

8.3. Не допускается искусственное смешение нефти различных происхождений, сортов или источников с целью приведения отдельных показателей качества Товара в соответствие с требованиями настоящего Технического задания, если такое смешение не было предварительно раскрыто Поставщиком и письменно согласовано Заказчиком.

8.4. В случае если Товар представляет собой смесь сырой нефти, полученную в результате смешения нефти различных месторождений, Поставщик обязан до поставки письменно предоставить Заказчику информацию о месторождении (месторождениях) происхождения нефти, производителе (добывающей организации), доле каждого компонента в смеси, месте и способе смешения, а также основных физико-химических характеристиках каждого компонента и итоговой смеси.

8.5. Каждая поставляемая партия Товара должна сопровождаться паспортом качества, позволяющим идентифицировать соответствующую партию, место происхождения, производителя, место формирования партии, дату формирования партии и результаты лабораторных испытаний.

8.6. Поставщик гарантирует, что в составе Товара отсутствуют компоненты, добавленные с целью искусственного изменения плотности, вязкости, содержания серы, выхода светлых фракций или иных показателей качества.

8.7. Заказчик вправе проводить дополнительный лабораторный контроль поставляемой нефти, включая расширенный анализ физико-химического и углеводородного состава, фракционного состава, содержания металлов, золы, коксуемости, содержания органического хлора и иных показателей, необходимых для подтверждения соответствия Товара требованиям настоящего Технического задания и технологическим возможностям переработки на предприятии Заказчика.

8.8. При наличии признаков смешения Товара с нефтепродуктами, технологическими остатками, отходами производства или иными посторонними компонентами Заказчик вправе приостановить приемку соответствующей партии до получения результатов дополнительного лабораторного исследования и/или заключения независимой аккредитованной лаборатории.

8.9. В случае выявления несоответствия фактического состава Товара заявленному происхождению, паспорту качества или требованиям настоящего Технического задания соответствующая партия признается несоответствующей требованиям Заказчика и не подлежит приемке.

8.10. Расходы, связанные с проведением дополнительного анализа, независимой экспертизы, хранением, возвратом или иным распоряжением партией Товара,



признанной несоответствующей требованиям настоящего Технического задания, относятся на Поставщика в порядке, предусмотренном договором (контрактом).

8.11. Заказчик вправе отбирать контрольные и арбитражные пробы каждой поставляемой партии. Контрольные и арбитражные пробы подлежат надлежащему опечатыванию, маркировке и хранению в течение срока, установленного договором (контрактом), для проведения повторных или арбитражных испытаний в случае возникновения разногласий по качеству Товара.

#### **IX. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ, УПАКОВКЕ, ОТГРУЗКЕ И ТРАНСПОРТИРОВАНИЮ ТОВАРА**

Отгрузка сырой нефти осуществляется наливом в железнодорожных цистернах с нижним сливом в соответствии с ГОСТ 1510 («Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение»).

При отгрузке и поставке нефти железнодорожными цистернами следует руководствоваться нормативными документами, действующими на железнодорожном транспорте, а также требованиями ГОСТ 1510.

Железнодорожные цистерны должны соответствовать требованиям ГОСТ 10674-97 («Вагоны-цистерны магистральных железных дорог колеи 1520 мм. Общие технические условия»), а также быть технически исправны, оборудованы системами верхнего и нижнего слива и, при необходимости, системами обогрева.

#### **X. ТРЕБОВАНИЯ К СТРАХОВАНИЮ ТОВАРА**

Необходимость страхования товара подлежит согласованию с заказчиком в зависимости от предложенного поставщиком самого оптимального варианта условия поставки по международным правилам **INCOTERMS 2020**.

#### **XI. ТРЕБОВАНИЯ К ПОРЯДКУ СДАЧИ И ПРИЕМКИ ТОВАРА, ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ЗАКАЗЧИКА**

Товар принимается входным контролем, с оформлением соответствующих документов (акты приёмки, лабораторные заключения). Товар считается переданным Исполнителем и принятым Заказчиком согласно акту / отчету независимой экспертной организации, работающей в соответствии с «Инструкцией по приему, хранению, транспортированию, отпуску и учету нефти, газового конденсата и нефтепродуктов, г. Ташкент 2012» и показаниями электронных железнодорожных весов на сливной эстакаде Заказчика, при участии представителей независимой экспертной организации (при профилактике весов, прохождения его государственной проверки вес будет определяться объемно-массовым методом, также с участием независимой экспертной организации).

Количество поставляемой партии товара должен соответствовать указанному количеству в товаросопроводительных документах.

За единицу измерения Товара принимается – нетто метрическая тонна. Отбор проб для приёмо-сдаточных испытаний осуществляется по ГОСТ 2517 или по ГОСТ 31873.

Дополнительно: Окончательная приемка партии по качеству осуществляется только после получения результатов лабораторных испытаний, предусмотренных настоящим Техническим заданием. Наличие паспорта качества Поставщика не освобождает Поставщика от ответственности за фактическое качество и состав поставленного Товара.



При обнаружении признаков несоответствия, неоднородности состава либо наличия компонентов, не характерных для заявленной сырой нефти, Заказчик вправе назначить расширенные и/или арбитражные испытания. До получения окончательных результатов соответствующая партия не считается принятой по качеству.

До завершения окончательной приемки по качеству Заказчик вправе обеспечить раздельное хранение спорной партии, если это технически возможно, либо иным способом зафиксировать факт поступления и результаты отбора проб. Последующее смешение спорной партии с иной нефтью не лишает Заказчика права предъявлять Поставщику требования в случае подтверждения несоответствия по результатам контрольных или арбитражных испытаний.

## **ХII. ТРЕБОВАНИЯ К СОСТОЯНИЮ ТОВАРА (ТРЕБОВАНИЯ К КАЧЕСТВУ, БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ)**

Качество товара должно обеспечивать возможность его использования по назначению без негативных последствий.

Ответственность за качество и количество поставляемого товара возлагается на Исполнителя.

Товар должен соответствовать паспорту качества по всем показателям, паспорту безопасности, сертификату происхождения товара.

Нефть относят к 4-му классу опасности (предельно допустимая концентрация нефти в воздухе рабочей зоны - не более 300 мг/м<sup>3</sup>).

С целью охраны атмосферного воздуха от загрязнений выбросами вредных веществ должен быть организован контроль за содержанием предельно допустимых выбросов в соответствии с ГОСТ 17.2.3.02.

## **ХIII. ТРЕБОВАНИЯ ПО КОЛИЧЕСТВУ, ПЕРИОДИЧНОСТИ, СРОКУ ПОСТАВКИ ТОВАРА, ТРЕБОВАНИЯ К МЕСТУ ПОСТАВКИ ТОВАРА**

Планируемый общий объем закупки Товара составляет до 200,0 (тысяч) метрических тонн +/-5%. Участник вправе подать предложение как на весь объем, так и на его часть, при этом предлагаемый участником объем не должен быть менее [\_\_\_\_ тыс. тонн] за одну партию (минимальный объем, обеспечивающий экономически обоснованную маршрутную ж/д отправку).

Срок поставки: товар должен быть поставлен в течении 2026 года, начиная с момента подписания контракта, и не более 60 календарных дней с даты осуществления оплаты.

Товар принимают партиями. Поставка каждой Партии товара производится в соответствии с графиком, указанным в контракте, в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты заявки. Условия поставки: DAP ж/д станция Нефтьчилар (743209) либо иная пограничная/приёмная станция по согласованию Сторон, обеспечивающая эквивалентные логистические условия для участников тендера. Цена Товара определяется на основе международного признанного ценового индикатора (Brent Dated / Platts либо иного согласованного бенчмарка), к которому участник в своём предложении указывает предлагаемую скидку/премию; данная методология обеспечивает сопоставимость коммерческих предложений всех участников тендера независимо от даты подачи заявки.

## **ХIV. ТРЕБОВАНИЯ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЗАКАЗЧИКУ ТЕХНИЧЕСКИХ И ИНЫХ ДОКУМЕНТОВ ПРИ ПОСТАВКЕ ТОВАРА (СОПРОВОДИТЕЛЬНЫЕ ДОКУМЕНТЫ)**

Качество сырой нефти должно быть подтверждено соответствующими сертификатами. Паспорт качества товара, сертификат о происхождении товара по форме СТ-1.



Дополнительно: Поставщик по требованию Заказчика предоставляет документы и сведения, подтверждающие происхождение Товара, производителя (добывающую организацию), место формирования партии и цепочку поставки от производителя до Заказчика. Непредставление указанных сведений по запросу Заказчика может являться основанием для проведения дополнительной проверки и приостановления окончательной приемки партии до подтверждения происхождения, и состава Товара.

#### **XVI. ТРЕБОВАНИЯ К ГОДУ ПРОИЗВОДСТВА, ВЫПУСКУ ТОВАРА**

Паспорт качества на каждую партию поставляемой нефти должен быть выдан не ранее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты отгрузки. Качество нефти должно соответствовать требованиям настоящего технического задания на момент поставки независимо от даты добычи.

#### **XVII. ТРЕБОВАНИЯ К ХРАНЕНИЮ**

Нефть хранится согласно ГОСТ 1510.

Нефть хранится в горизонтальных и вертикальных металлических резервуарах с понтоном, плавающей крышей, газовой обвязкой, а также в железобетонных резервуарах с газовой обвязкой.

Металлические и железобетонные резервуары для нефти следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения её качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Металлические резервуары, за исключением резервуаров предприятий длительного хранения, должны подвергаться периодической зачистке не менее одного раза в два года.

Металлические и железобетонные резервуары для нефти, мазутов, моторных топлив и аналогичных по физико-химическим свойствам нефтепродуктов следует зачищать по мере необходимости, определяемой условиями сохранения их качества, надежной эксплуатации резервуаров и оборудования. Отстой воды и загрязнений из резервуаров следует удалять не реже одного раза в год.

Нефть различных марок следует хранить в отдельных резервуарах, исключаящих попадание в них атмосферных осадков и пыли.

#### **XVIII. ТРЕБОВАНИЕ К ФОРМЕ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ИНФОРМАЦИИ**

Представляемое техническое предложение должно быть составлено на русском или узбекском языке, или иметь нотариально заверенный перевод на русский/узбекский язык;

Дополнительно следует указать общедоступную информацию о производителе товара:

- информацию об электронном сайте компании;
- информацию по имеющимся сертификатам (если имеются), выданными международными системами менеджмента, под управлением которых завод-изготовитель производит продукцию:
  - система менеджмента качества, соответствующий требованиям ISO-9001;
  - система экологического менеджмента, соответствующий требованиям ISO-14001;
  - система энергетического менеджмента, соответствующий требованиям ISO-50001;
- Системе менеджмента безопасности труда и охраны здоровья, соответствующей требованиям BS OHSAS 18001;
- и другие сертификаты международных, признанных лабораторий и центров испытаний (если они имеются). Указанные сертификаты предоставляются участником



в отношении себя и/или производителя товара в цепочке поставки (если участник не является производителем). Отсутствие у участника-трейдера (торгового посредника) собственных сертификатов ISO/OHSAS, при их наличии у производителя товара либо при ином документальном подтверждении надлежащего качества и происхождения Товара, не является основанием для отклонения заявки.

**Согласовано:**

Руководитель ЦУП



Пестряков Д.

Главный Технолог



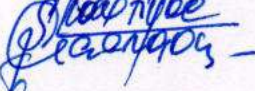
Абдуллаев Ф.

Главный специалист по маслам



Суконкин М.

Руководитель производственного отдела



Мамаризаев Ш.

Руководитель отдела ОДК



Ахраров А.

Руководитель юридического отдела



Рахимов О.