

## ТИПОВАЯ ФОРМА НА 2016 ГОД

"УТВЕРЖДАЮ"  
Президент ОАО "АК "Транснефть"  
Н.П. Токарев

---

"23 " декабря 2015 года

### ДОГОВОР

об оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов на 2016 год,  
приобретенных на товарных биржах Российской Федерации,  
между ОАО "АК "Транснефть" и \_\_\_\_\_

г. Москва

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Открытое акционерное общество "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть" (ОАО "АК "Транснефть"), именуемое в дальнейшем Транснефть, признаваемое оператором в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, в лице заместителя вице-президента – директора департамента транспорта, учета и качества нефтепродуктов Назарова Владимира Александровича, действующего на основании доверенности от 06.02.2014 № 40, с одной стороны, и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем Грузоотправитель, в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор, именуемый в дальнейшем Договор, о нижеследующем.

### ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В Договоре следующие слова и выражения будут иметь приданные им здесь значения:

**Акт приема-сдачи нефтепродуктов** – документ, подтверждающий прием и сдачу нефтепродуктов и оформляемый в соответствии с Рекомендацией.

**График приема** – документ, подписанный Сторонами в форме Приложения №3 к Договору и содержащий сведения о месяце приема нефтепродуктов в систему МНПП, НПЗ-производителя, марке, количестве и пункте назначения нефтепродукта.

**Грузоотправитель** – юридическое или физическое лицо, которое приобрело права на нефтепродукты в результате биржевой сделки на товарных биржах Российской Федерации, удовлетворяющее требованиям Правил обеспечения недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, получившее в установленном порядке доступ к услугам по транспортировке нефтепродуктов по магистральным нефтепродуктопроводам.

**Грузополучатель** – юридическое или физическое лицо, удовлетворяющее требованиям действующего законодательства Российской Федерации, являющееся получателем нефтепродуктов в пункте назначения и подписывающее акт приема-сдачи нефтепродукта (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Дата завершения периода поставки Нефтепродуктов** – последний день срока поставки Нефтепродуктов в рамках биржевой сделки на товарной бирже Российской Федерации.

**День** – обозначает календарный день.

**Дополнительный график приема** – документ, подписанный Сторонами в форме Приложения № 4 к Договору и оформленный на основании месячных заявок на транспортировку нефтепродуктов, корректировок месячных заявок на транспортировку нефтепродуктов, поступивших от Грузоотправителя после завершения формирования графиков приема всех грузоотправителей,

в сроки, указанные в п. 6.3.2 Договора.

**Заявка на получение услуг по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам** – документ о предлагаемых Грузоотправителем годовых количествах нефтепродуктов для транспортировки по системе магистральных трубопроводов, форма которого утверждена приказом Минэнерго России от 23.05.2011 № 189.

**Испытательная лаборатория нефтепродуктов** – лаборатория, осуществляющая контроль качества нефтепродуктов (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Корректировка месячной заявки на транспортировку нефтепродуктов** – документ, составленный Грузоотправителем по форме Приложения № 2 к Договору и учитывающий изменения месячной заявки на транспортировку нефтепродуктов.

**Магистральный трубопровод** – технологически неделимый, централизованно управляемый имущественный производственный комплекс, состоящий из взаимосвязанных объектов, соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации, и предназначенный для транспортировки нефти и нефтепродуктов, соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации, от пунктов отправления до пунктов назначения или перевалки на иной вид транспорта (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Магистральный нефтепродуктопровод** – магистральный трубопровод для транспортировки нефтепродуктов (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Маршрут транспортировки** – направление транспортировки нефтепродуктов от пункта отправления до пункта назначения.

**Маршрутная телеграмма** – документ, оформляемый ОАО "АК "Транснефть" для транспортировки нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, в соответствии с заказом грузоотправителя на транспортировку, и направляемый в организации системы "Транснефть" для осуществления операций по приему/сдаче, перекачке, перевалке, сливу/наливу нефтепродуктов Грузоотправителя (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Месячная заявка на транспортировку нефтепродуктов** – документ, составленный Грузоотправителем по форме Приложения № 1 к Договору и содержащий сведения о месяце приема нефтепродуктов в систему магистральных нефтепродуктопроводов, марке, количестве, НПЗ-производителе и пункте назначения.

**Месяц биржевой сделки** – календарный месяц, в котором Грузоотправитель приобрел нефтепродукты на товарной бирже Российской Федерации.

**Нефтепродукт (Нефтепродукты)** – готовый продукт, полученный в результате переработки нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья, удовлетворяющий всем требованиям нормативно-технической документации.

**НПЗ-производитель (Производитель)** – нефтеперерабатывающий завод, осуществляющий производство нефтепродуктов и включенный в установленном порядке в реестр учета нефтеперерабатывающих заводов Российской Федерации (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Организации системы "Транснефть" (ОСТ)** – организации, осуществляющие на основании устава и/или гражданско-правового договора деятельность, связанную с: транспортировкой по магистральным трубопроводам нефти и нефтепродуктов; производством оборудования, насосов, электродвигателей и/или иных технологических устройств для объектов магистрального трубопроводного транспорта; обеспечением работоспособности (эксплуатации), финансовой стабильности, безопасности; социальным, информационным и/или иным обеспечением деятельности объектов/предприятий магистрального трубопроводного транспорта, если в таких организациях ОАО "АК "Транснефть" и/или его дочерние общества являются учредителями, либо участниками (акционерами), владеющими в совокупности более чем 20 процентами долей (акций и т.п.) (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Отчетный месяц** – календарный месяц, в котором Грузоотправителю были оказаны услуги по транспортировке нефтепродуктов.

**Паспорт** – документ, устанавливающий соответствие фактических значений показателей качества продукции, полученных при испытании пробы, отобранной от конкретной партии продукта, требованиям и нормам, установленным в нормативном документе, техническом документе, конструкторской документации или техническом регламенте, на выпускаемый продукт,

оформленный в соответствии с ГОСТ Р 55971-2014, РД-23.040.00-КТН-089-14 и с учётом требований ТР ТС 013/2011.

**Приемо-сдаточный пункт** – площадочный объект, предназначенный для учета количества и оценки качества нефтепродуктов, на котором подразделения принимающей и сдающей нефтепродукты сторон выполняют прием/сдачу нефтепродуктов (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Пункт отправления** – начальный приемо-сдаточный пункт маршрута транспортировки нефтепродуктов (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Пункт назначения** – конечный приемо-сдаточный пункт маршрута транспортировки нефтепродуктов (по РД-01.120.00-КТН-228-14).

**Рекомендация** – "Рекомендация МИ 3275-2010. "Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефтепродуктов при их транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения".

**Техническая возможность транспортировки нефтепродуктов** – количество нефтепродуктов, которое может быть перемещено по магистральным трубопроводам от пункта отправления до пункта назначения за рассматриваемый период времени при соблюдении технологических режимов с учетом посуточной пропускной способности каждого технологического участка магистрального трубопровода, использования резервуарных парков, средств измерений количества и показателей качества нефтепродуктов, физико-химических свойств нефтепродуктов, плановых поставок нефтепродуктов попутным грузополучателям.

**Услуги по транспортировке** – процесс перемещения нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, включающий в себя совокупность услуг по перекачке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, включая отводы, ответвления и подключения, выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефтепродуктов, приему (сдаче Грузоотправителями) нефтепродуктов в систему магистральных трубопроводов и сдаче нефтепродуктов в конце маршрута транспортировки.

**Уточненный график приема** – документ, подписанный Сторонами в форме Приложения № 3 к Договору, содержащий сведения о месяце приема нефтепродуктов в систему МНПП, НПЗ-производителе, марке, количестве и Пункте назначения Нефтепродукта и составленный на основании Корректировок месячных заявок, представленных Грузоотправителем в порядке, предусмотренном Договором.

## ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

**АНП** – Автоналивной пункт;

**ИЛН** - Испытательная лаборатория нефтепродуктов;

**Корректировка месячной заявки** – Корректировка месячной заявки на транспортировку нефтепродуктов;

**ЛПДС** – Линейная производственно-диспетчерская станция;

**Месячная заявка** – Месячная заявка на транспортировку нефтепродуктов;

**МНПП** – магистральные нефтепродуктопроводы;

**НБ** – Нефтебаза;

**НП** – Наливной пункт;

**НПЗ** – Нефтеперерабатывающий завод;

**НПС** - Нефтеперекачивающая станция;

**НС** – Наливная станция;

**ОСТ** – организации системы "Транснефть";

**ПСП** – Приемо-сдаточный пункт;

**РБ** – Раздаточный блок;

**СИКН** – система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов.

## СТАТЬЯ 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Транснефть обязуется в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, оказать Грузоотправителю Услуги по транспортировке нефтепродуктов, принадлежащих

Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании, совместно с Нефтепродуктами других грузоотправителей по системе МНПП по территории Российской Федерации, а Грузоотправитель обязуется принять и оплатить оказанные ему услуги в порядке и сроки, установленные настоящим Договором.

1.2. Основанием для заключения настоящего Договора является представленная Грузоотправителем в Транснефть Заявка на получение услуг по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ (регистрационный № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_).

## **СТАТЬЯ 2. ПОРЯДОК ПРИЕМА, ТРАНСПОРТИРОВКИ И СДАЧИ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

### **2.1. Прием Нефтепродуктов:**

2.1.1. Прием Нефтепродуктов Грузоотправителя в Пункте отправления осуществляется Транснефтью с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов и Паспортов.

2.1.2. Прием Нефтепродуктов от Грузоотправителя осуществляется Транснефтью в количестве и сроки, согласованные Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) (Приложение № 3), Дополнительном графике приема (Приложение № 4).

2.1.3. Учет принимаемых от Грузоотправителя Нефтепродуктов в Пункте отправления ведется Транснефтью в тоннах, с округлением до третьего знака после запятой.

2.1.4. Прием Нефтепродуктов от Грузоотправителя производится с использованием методик измерений согласно ГОСТ Р 8.595-2004.

2.1.5. Ответственность за сохранность количества Нефтепродуктов, а также риск их случайной гибели лежит на Транснефти с момента подписания Акта приема-сдачи нефтепродуктов в Пункте отправления до момента подписания Акта приема-сдачи нефтепродуктов в Пункте назначения.

2.1.6. Прием Нефтепродуктов осуществляется от уполномоченного представителя Грузоотправителя уполномоченным представителем Транснефти с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов:

- **по показаниям СИКН** – в Пунктах отправления АО "Газпромнефть - МНПЗ", ПСП "Кстово" (прием от ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез"), ПСП "ЯНОС" (прием от ОАО "Славнефть-ЯНОС"), ПСП "Андреевка" (прием от ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез"), ПСП "Башнефть-Черкассы" (прием от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новоил", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим"), ПСП "ГПН-ОНПЗ" (прием от АО "Газпромнефть-ОНПЗ"), ПСП "ГПС "Нижнекамск-2" (прием от АО "ТАНЕКО"), ПСП "ГПС "Нижнекамск" (прием от ОАО "ТАИФ-НК"), ПСП "Антипинский НПЗ-ДТ" (прием от АО "Антипинский НПЗ"), а также после ввода СИКН в промышленную эксплуатацию – в пунктах отправления ПСП "Воскресенка" (прием от АО "КНПЗ", АО "НК НПЗ"), ПСП "Сызрань-2" (прием от АО "СНПЗ");
- **по резервуарам** – в Пунктах отправления ПСП "АО "РНПК" (прием от АО "РНПК"), ПСП "НПЗ "КИНЕФ" (прием от ООО "КИНЕФ"), ПСП "Воскресенка" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от АО "КНПЗ" и АО "НК НПЗ"), ПСП "Сызрань-2" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от АО "СНПЗ"), ПСП "ЛПДС "Салават" (прием от ОАО "Газпром нефтехим Салават").

### **2.2. Транспортировка Нефтепродуктов:**

2.2.1. Датой начала транспортировки Нефтепродуктов считается дата Акта приема-сдачи нефтепродуктов, оформленного в Пункте отправления, указанном в п. 4.1 Договора.

2.2.2. Датой окончания транспортировки Нефтепродуктов считается дата Акта приема-сдачи нефтепродуктов, оформленного в Пункте назначения, указанном в п. 4.2 Договора.

2.2.3. Услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов, считаются оказанными:

- при транспортировке на НБ (РБ), подключенные к системе МНПП – на дату оформления Актов приема – сдачи нефтепродуктов в Пунктах назначения;

- при транспортировке в направлении ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС), входящих в систему МНПП ОАО "АК Транснефть", – на дату оформления Актов приема – сдачи нефтепродуктов в резервуарах ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС).

### **2.3. Сдача Нефтепродуктов:**

2.3.1. Сдача Нефтепродуктов Грузоотправителя в Пункте назначения осуществляется Транснефтью с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов и Паспортов.

2.3.2. Учет сдаваемых в Пункте назначения Нефтепродуктов ведется Транснефтью в тоннах, с округлением до третьего знака после запятой.

2.3.3. Сдача Нефтепродуктов производится с использованием методик измерений согласно ГОСТ Р 8.595-2004.

Сдача Нефтепродуктов в Пунктах назначения осуществляется с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов:

#### **а) по показаниям СИКН:**

- при сдаче на НБ (РБ), расположенные на территории Российской Федерации (НБ "Казань", РБ "Брянск", НБ "Пром-Нефть-Сервис", НБ "Иглино", НБ "Травники-Ойл", РБ "Челябинск", НБ "Лиски", НБ "Калуга", НБ "Белгород", НБ "Пенза", НБ "Тамбов", НБ "Воронеж", НБ "Ульяновск", НБ "Никифоровка", НБ "Набережные Челны", НБ "Татнефтьавиасервис", НБ "Гороховецкая", НБ "Тула", НБ "Липецк"), ПСП "Андреевка" – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче на ФГКУ комбинат "Слава" Росрезерва – представителем Транснефти и представителем НБ в соответствии с "Инструкцией взаимоотношений по приему-сдаче нефтепродуктов на ФГКУ комбинат "Слава";

#### **б) по резервуарам:**

- при сдаче на ЛПДС (НП, АНП, НС), входящие в систему МНПП ОАО "АК Транснефть" – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя (Грузополучателя);

- при сдаче на НБ (РБ), расположенные на территории Российской Федерации, не перечисленные в подпункте а) пункта 2.3.3 Договора (на НБ "Сызрань" - по откачке из резервуаров ЛПДС "Сызрань") – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя.

## **СТАТЬЯ 3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ**

### **3.1. Количество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:**

3.1.1. Количество Нефтепродуктов, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пункте(ах) отправления в 2016 году для транспортировки по настоящему Договору, составляет \_\_\_\_ тыс. тонн.

3.1.2. Месячное количество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов согласовывается Сторонами в Графиках приема (Уточненных графиках приема) и Дополнительных графиках приема.

3.1.3. Количество Нефтепродуктов, подлежащих сдаче (отгрузке) в Пункте назначения, должно быть равно количеству Нефтепродуктов, принятому от Грузоотправителя в Пункте отправления, за вычетом маршрутных потерь.

Стороны согласовали, что расчёт маршрутных потерь осуществляется в соответствии с РД 153-39.4-033-98 ("Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов"), утвержденным Минтопэнерго России 04.09.98, и на основании Приказа Минэнерго России от 13.08.2009 № 364.

3.1.4. Указанные в п. 3.1.3 Договора маршрутные потери относятся на Грузоотправителя, а сверхнормативные – на Транснефть.

### **3.2. Качество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:**

3.2.1. При сдаче Нефтепродукта в систему МНПП Грузоотправитель должен обеспечить соответствующий запас качества:

3.2.1.1. с учетом точности метода испытаний при последовательной перекачке одноименных Нефтепродуктов:

л) для автобензина:

а) при транспортировке от всех Пунктов отправления за исключением ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с АО "Газпромнефть-ОНПЗ"), ПСП "Башнефть-Черкассы" (прием от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новыйл", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим") – по температуре конца кипения не менее 4,2°С, по октановому числу не менее 0,6 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

б) при транспортировке от Пункта отправления ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с АО "Газпромнефть-ОНПЗ") - по температуре конца кипения не менее 4,2°С, по октановому числу не менее 0,3 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

II) для топлива дизельного по температуре вспышки в закрытом тигле не менее 3,0°С за исключением топлива дизельного:

- ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013;

- ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013.

3.2.1.2. с учетом точности метода испытания и особенностей метода последовательной перекачки при последовательной перекачке разноименных Нефтепродуктов:

л) для автобензина

а) при транспортировке от всех Пунктов отправления за исключением ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с АО "Газпромнефть-ОНПЗ") – по температуре конца кипения не менее 10°С, по октановому числу не менее 1,0 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

б) при транспортировке от Пункта отправления ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с АО "Газпромнефть-ОНПЗ") - по температуре конца кипения не менее 10°С, по октановому числу не менее 0,3 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

II) для топлива дизельного по температуре вспышки в закрытом тигле не менее 10° С.

за исключением топлива дизельного:

- ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013;

- ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013.

3.2.2. В случае необходимости запаса качества по показателям, не предусмотренным п. 3.2.1 Договора, последние указываются в дополнительном соглашении к Договору.

3.2.3. При сдаче Грузоотправителем Нефтепродукта для транспортировки без обеспечения необходимого запаса качества по показателям, установленным п. 3.2.1 Договора и в соответствии с п. 3.2.2 Договора, или недостаточности ресурсов конкретной марки топлива, сдача его Грузоотправителю (в пределах норматива, утвержденного в установленном порядке в соответствии с РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки") производится с показателями качества, отличающимися от требований соответствующего ГОСТа, ТУ для конкретной марки нефтепродукта (нестандартный нефтепродукт).

3.2.4. Порядок транспортировки Нефтепродуктов в направлении ЛПДС "Красный Бор".

3.2.4.1. При транспортировке в направлении ЛПДС "Красный Бор" топлива для реактивных двигателей ТС-1 по ГОСТ 10227 методом последовательной перекачки с топливом дизельным ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013, топливом дизельным ЕВРО, межсезонным, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013, сдача Грузоотправителю указанных нефтепродуктов осуществляется с показателями качества, отличными от требований ГОСТ 10227 и ГОСТ 32511-2013 соответственно.

Количество ТС-1, сдаваемое Грузоотправителю с показателями качества, отличными от требований ГОСТ 10227 (нестандартный нефтепродукт), определяется нормативом, утвержденным в установленном порядке в соответствии с РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки", и составляет не более 300,000 тонн, которое распределяется между владельцами транспортируемой в направлении ЛПДС "Красный Бор" партии топлива ТС-1 пропорционально отношению количества топлива каждого Грузоотправителя к общей массе партии.

Количество топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ

32511-2013, топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013, сдаваемое Грузоотправителю с показателями качества, отличными от требований ГОСТ 32511-2013 (нестандартный нефтепродукт), определяется нормативом, утвержденным в установленном порядке в соответствии с РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки", и составляет не более 300,000 тонн, которое распределяется между владельцами транспортируемой в направлении ЛПДС "Красный Бор" партии топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013, топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 пропорционально отношению количества топлива каждого Грузоотправителя к общей массе партии.

3.2.5. Для транспортировки по системе МНПП Грузоотправитель должен предъявить Нефтепродукты с дополнительными требованиями по следующим показателям:

3.2.5.1. Для топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 (с содержанием серы не более 10 мг/кг), топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 (с содержанием серы не более 10 мг/кг):

3.2.5.1.1. транспортируемого от АО "Газпромнефть-МНПЗ" в направлении пунктов назначения ЛПДС "Володарская", НС "Новоселки", НС "Солнечногорская", НС "Нагорная":

- температура вспышки в закрытом тигле, °С, – не ниже 58;
- температура помутнения, °С, – не выше минус 5;
- предельная температура фильтруемости, °С, – не выше минус 17.

3.2.5.1.2. транспортируемого от АО "Газпромнефть-МНПЗ" в направлении всех пунктов назначения, предусмотренных Договором за исключением ЛПДС "Володарская", НС "Новоселки", НС "Солнечногорская", НС "Нагорная", и от других НПЗ-производителей:

- удельная электрическая проводимость при 20 °С, пСм/м, – не менее 150;
- температура вспышки в закрытом тигле, °С, – не ниже 58 (для топлива дизельного производства АО "Газпромнефть-ОНПЗ" при транспортировке по маршруту "ПСП "ГПН-ОНПЗ" "- НБ "Кемерово" и попутные Пункты назначения – не ниже 62);
- температура помутнения, °С, – не выше минус 5;
- предельная температура фильтруемости, °С, – не выше минус 17.

3.2.5.2. Допускается сдача в систему МНПП топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 (с содержанием серы не более 10 мг/кг) без дополнительных требований по показателям качества "Температура помутнения" и "Предельная температура фильтруемости" от следующих НПЗ-производителей:

- ОАО "ТАИФ-НК" – в период с 01.04. до 01.08.;

- АО "Газпромнефть-МНПЗ":

а) в период с 01.04. по 15.09. для транспортировки нефтепродуктов в направлении пунктов назначения ЛПДС "Володарская", НС "Новоселки", НС "Солнечногорская", НС "Нагорная";

б) в период с 01.04. до 15.08. для транспортировки нефтепродуктов в остальных направлениях;

– АО "РНПК" – в период с 01.04. до 01.09.;

– АО "КНПЗ", АО "НК НПЗ" – в период с 01.04. до 01.09.;

– АО "СНПЗ" – в период с 01.04. до 01.09.;

– ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез" – в период с 01.04. до 01.09.;

– АО "ТАНЕКО" – в период с 01.04. до 01.08.;

– ООО "КИНЕФ" – в период с 01.04. до 15.09.;

– ОАО "Славнефть-ЯНОС" – в период с 01.04. до 15.09.;

– АО "Газпромнефть-ОНПЗ" – в период с 01.04 до 01.07.;

– ОАО "Газпром нефтехим Салават" – в период с 01.04 до 01.08.;

– ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез" – в период с 01.04 до 01.08.;

– филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новыйл", от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим" – в период с 01.04 до 01.08.;

– АО "Антипинский НПЗ" – в период с 01.04 до 01.07.

3.2.5.3. Для топлива для реактивных двигателей марки ТС-1 по ГОСТ 10227 производства АО "Газпромнефть-МНПЗ":

- фракционный состав: 10% отгоняются при температуре, °С, - не выше 162.

3.2.6. Испытания нефтепродуктов проводят в ИЛН, расположенной по месту приема-сдачи нефтепродуктов или ближайшей к месту приема-сдачи нефтепродуктов.

3.2.7. Прием в систему МНПП топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 осуществляется при наличии технической возможности системы МНПП в период с 01.01 по 29.02 и с 01.11 по 31.12.

3.2.8. При транспортировке топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 методом последовательной перекачки прямым контактированием (в соответствие с РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки") в направлении Пунктов назначения, входящих в систему МНПП АО "Транснефтепродукт-Самара" и подключенных к системе МНПП указанного ОСТ (Приложение № 5 к Договору), Транснефть сдает, а Грузоотправитель (Грузополучатель) принимает его в Пунктах назначения с показателями качества, отличными от требований ГОСТа для данной марки топлива.

При этом количество топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 с показателями качества, отличными от требований ГОСТа для данной марки топлива, будет определяться по фактическому результату транспортировки.

## **СТАТЬЯ 4. ПУНКТЫ ОТПРАВЛЕНИЯ И ПУНКТЫ НАЗНАЧЕНИЯ**

### **4.1. Пункты отправления:**

4.1.1. Транснефть в соответствии с условиями и в период действия настоящего Договора обеспечивает прием нефтепродуктов Грузоотправителя в следующих Пунктах отправления:

- АО "Газпромнефть-МНПЗ";
- ПСП "ГПН-ОНПЗ" (прием от АО "Газпромнефть-ОНПЗ");
- ПСП "АО "РНПК";
- ПСП "Кстово" (прием от ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез");
- ПСП "ГПС "Нижнекамск" (прием от ОАО "ТАИФ-НК");
- ПСП "ГПС "Нижнекамск-2" (прием от АО "ТАНЕКО");
- ПСП "НПЗ "КИНЕФ" (прием от ООО "КИНЕФ");
- ПСП "Воскресенка" (прием от АО "КНПЗ", АО "НК НПЗ");
- ПСП "Сызрань-2" (прием от АО "СНПЗ");
- ПСП "ЛПДС "Салават" (прием от ОАО "Газпром нефтехим Салават");
- ПСП "Башнефть-Черкассы" (прием от филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим");
- ПСП "Андреевка" (прием от ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез");
- ПСП "ЯНОС" (прием от ОАО "Славнефть-ЯНОС");
- ПСП "Антипинский НПЗ-ДТ" (прием от АО "Антипинский НПЗ").

### **4.2. Пункты назначения:**

4.2.1. Транснефть в соответствии с условиями и в период действия настоящего Договора обеспечивает сдачу нефтепродуктов Грузоотправителя в следующих основных Пунктах назначения (полный перечень Пунктов назначения приведен в Приложении № 5 к Договору):

- НП "Никольское", для дальнейшей отгрузки потребителям Российской Федерации железнодорожным (автомобильным) транспортом;
- НП "Брянск", для дальнейшей отгрузки потребителям Российской Федерации железнодорожным (автомобильным) транспортом;
- ЛПДС "Челябинск", для дальнейшей отгрузки потребителям Российской Федерации железнодорожным транспортом;



- НП "Сокур", для дальнейшей отгрузки железнодорожным транспортом потребителям Российской Федерации.

## СТАТЬЯ 5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

5.1. Стоимость услуг Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации определяется на основании тарифов, регулируемых в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях" и установленных Транснефтью в пределах ограничений, утвержденных органом государственного регулирования.

5.2. Стоимость услуг Транснефти по выполнению заказа и диспетчеризации поставок Нефтепродуктов и по перекачке Нефтепродуктов устанавливается из расчета тарифов, действующих на момент заключения Договора.

В случае изменения указанных выше тарифов в течение срока действия Договора, Транснефть уведомляет Грузоотправителя об этом не менее чем за пять календарных дней до даты введения в действие новых тарифов.

5.2.1. Если в течение срока действия Договора тарифы Транснефти за услуги по транспортировке нефтепродуктов будут изменены, Стороны руководствуются этими изменениями с даты введения в действие новых тарифов.

В случае изменения тарифов на оказание услуг по транспортировке Нефтепродуктов Грузоотправитель производит доплату стоимости транспортировки в отношении количества Нефтепродуктов, не сданных Транснефтью в Пункте назначения на момент изменения тарифов. В этом случае Грузоотправитель производит доплату стоимости транспортировки не позднее 5 (Пяти) банковских дней от даты выставления Транснефтью дополнительного счета на оплату.

5.3. Тарифы на услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации размещаются на сайте Транснефти [www.transneft.ru](http://www.transneft.ru) (Раздел "Клиентам/Договорная работа – 2016").

5.4. Ежемесячно Транснефть и Грузоотправитель подписывают акт оказанных в соответствии с п. 2.2.3 Договора услуг по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации за Отчетный месяц (Приложение № 6), а также акт сверки взаиморасчетов по оплате услуг за Отчетный месяц (Приложение № 7).

5.5. Стоимость услуг по транспортировке Нефтепродуктов в количестве, согласованном Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или в Дополнительном графике приема, оплачивается Грузоотправителем в рублях Российской Федерации в порядке предоплаты не позднее 3 (трех) банковских дней со дня выставления счетов Транснефтью.

5.6. Стоимость услуг Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов увеличивается на сумму налога на добавленную стоимость, исчисляемую с применением налоговой ставки в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.7. Транснефть выставляет Грузоотправителю счета на предоплату услуг по транспортировке Нефтепродуктов в сроки, указанные в п. 6.3.6 Договора отдельно по каждому из установленных тарифов на услуги по перекачке и по выполнению заказа и диспетчеризации поставок Нефтепродуктов.

Оплата счетов, выставленных Транснефтью, производится Грузоотправителем отдельным платежным документом по каждому выставленному счету с обязательным указанием номера и даты Договора, номера Графика приема (Уточненного графика приема) или Дополнительного графика приема, номера и даты счета, а также кода платежа, указанного в счете.

В случае отсутствия в платежном поручении одного из вышеперечисленных реквизитов, Транснефть вправе зачесть поступившие от Грузоотправителя суммы в счет будущих платежей по Договору, либо вернуть по требованию Грузоотправителя поступившие денежные средства.

Транснефть возвращает переплаченные суммы в течение 10 (десяти) банковских дней с даты получения письма-распоряжения о возврате за подписью уполномоченного лица Грузоотправителя, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации

Транснефть выставляет Грузоотправителю счета-фактуры на авансовые платежи в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.8. При превышении суммы авансового платежа Грузоотправителя за услуги по транспортировке Нефтепродуктов, согласованного Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или в Дополнительном графике приема количества Нефтепродуктов над стоимостью оказанных Транснефтью услуг, сумма остатка аванса засчитывается в счет оплаты услуг на основании письма-распоряжения о проведении указанного зачета денежных средств (Приложение № 9), подписанного уполномоченным лицом Грузоотправителя, его главным бухгалтером и скрепленного печатью организации.

Возврат Транснефтью суммы остатка аванса осуществляется на основании письма Грузоотправителя за подписью уполномоченного лица, главного бухгалтера и заверенного печатью Грузоотправителя в течение 10 банковских дней с даты получения вышеуказанного письма.

5.9. Расходы по переводу денежных средств при осуществлении расчетов по Договору относятся за счет плательщика.

5.10. Датой выполнения Грузоотправителем обязательств по оплате услуг Транснефти считается дата зачисления денежных средств на счет Транснефти.

5.11. Стороны договорились, что при возникновении между ними денежного обязательства (в частности, в результате уплаты аванса, предварительной оплаты, предоставления отсрочки или рассрочки платежей, а также излишней уплаты денежных средств независимо от причины, а также вследствие любой ошибки, заблуждения, неверных расчетов или прогнозов в отношении конъюнктуры рынка, в том числе финансового, и т.п.) кредитор по этому обязательству не вправе требовать от должника уплаты процентов, указанных в пункте 1 статьи 317.1 Гражданского кодекса Российской Федерации.

## **СТАТЬЯ 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА**

### **6.1. Грузоотправитель обязуется:**

6.1.1. Представить в Транснефть следующие документы:

6.1.1.1. Месячную заявку (Приложение № 1) на планируемые к транспортировке объемы нефтепродуктов, приобретенных Грузоотправителем на товарных биржах Российской Федерации - до 20 числа месяца, предшествующего Месяцу приема (при предоставлении Месячной заявки на март 2016 года – до 18.02.2016).

6.1.2. Предъявлять для транспортировки Нефтепродукт, соответствующий требованиям стандарта для конкретной марки Нефтепродукта (ГОСТ, ТУ) с учетом положений пункта 3.2 Договора, удостоверенный Паспортом НПЗ-производителя, содержащим сведения о декларации (сертификате) соответствия и стандарте.

6.1.3. Обеспечить сдачу Нефтепродуктов в Пункте(ах) отправления в количестве и сроки, согласованные Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или в Дополнительном графике приема.

6.1.4. Оплатить Транснефти в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, услуги по транспортировке Нефтепродуктов, независимо от факта потребления таких услуг, за исключением случаев, когда услуги не были оказаны по вине Транснефти, возникновения обстоятельств непреодолимой силы, предусмотренных законодательством Российской Федерации, помешавших Грузоотправителю сдать Нефтепродукты для транспортировки по системе МНПП в Пунктах отправления в количестве, согласованном Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или в Дополнительном графике приема.

При этом стоимость не потребленных услуг по транспортировке Нефтепродуктов признается штрафом, который определяется в соответствии с п. 9.3 настоящего Договора.

6.1.5. Обеспечить доступ представителей Транснефти на ПСП Грузоотправителя для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, работы ИЛН по проведению испытаний нефтепродуктов и ведения операций приема-сдачи Нефтепродуктов.

Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.1.6. Обеспечить прием Нефтепродуктов в Пункте назначения при сдаче Нефтепродуктов на НБ (РБ), не входящие в систему МНПП ОАО "АК "Транснефть" – путем предоставления подтверждения о готовности приема Нефтепродуктов Грузоотправителя и наличия свободных резервуарных емкостей.

6.1.7. Обеспечивать учет Нефтепродуктов в приемо-сдаточных пунктах.

6.1.8. Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания Графиков приема (Уточненных графиков приема), Дополнительных графиков приема, актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов, а также актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг, и обеспечить представление в Транснефть оригинала или нотариально заверенной копии доверенности.

Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания Актов приема - сдачи нефтепродуктов в Пунктах отправления и Пунктах назначения, перечисленных соответственно в п.п. 4.1 и 4.2 настоящего Договора.

Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для передачи и получения документов, связанных с исполнением настоящего Договора, и обеспечить представление в Транснефть оригинала или нотариально заверенной копии доверенности.

6.1.9. Своевременно, не позднее 3 дней после получения Актов приема - сдачи нефтепродуктов, оформленных в Пункте назначения, направлять их в подписанном виде в Транснефть.

6.1.10. Информировать Транснефть об аварийных ситуациях, обстоятельствах непреодолимой силы, о возможном изменении количества сдачи Нефтепродуктов в систему МНПП и о других действиях и событиях, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору, с указанием их причины, возможной продолжительности и последствиях, в срок не позднее 24 часов с момента возникновения указанных обстоятельств.

Указанная в настоящем пункте информация направляется Грузоотправителем по факсу (495) 950-89-00, (495) 950-81-74, (495) 950-81-78 (доб.55-42) (департамент диспетчеризации потоков нефти и нефтепродуктов) и электронной почтой на адрес ([Disp@ak.transneft.ru](mailto:Disp@ak.transneft.ru)).

6.1.11. Не позднее трех календарных дней с момента изменения учредительных документов, кодов ОКПО, ИНН, КПП, банковских реквизитов и др., а также в случае смены единоличного исполнительного органа Грузоотправителя, места нахождения и адреса для почтовой корреспонденции письменно информировать об этом Транснефть.

6.1.12. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения запроса Транснефти представить в Транснефть сведения в соответствии с Положением Банка России от 19.08.2004 № 262-П.

6.1.13. Заключение от своего имени договор на хранение и налив Нефтепродуктов с ОСТ при транспортировке Нефтепродуктов Грузоотправителя в направлении НП (РБ, АНП, ЛПДС, НС), входящих в систему МНПП соответствующего ОСТ.

6.1.14. Не позднее 10 дней с даты оформления Актов приема – сдачи нефтепродуктов в систему МНПП обеспечить предоставление в Транснефть подтверждения о готовности приема Нефтепродуктов Грузоотправителя и наличия свободных резервуарных емкостей при транспортировке Нефтепродуктов со сдачей на НБ (РБ).

6.1.15. Подписать и обеспечить доставку в Транснефть полученных Грузоотправителем или направленных ему в соответствии с п. 6.3.16 Договора актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации (Приложение № 6) не позднее 18 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем.

Подписать и обеспечить доставку в Транснефть полученных Грузоотправителем или направленных ему в соответствии с п. 6.3.17 Договора актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг (Приложение № 7) не позднее 25 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем.

В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности подписать акт сверки взаиморасчетов

по оплате услуг по состоянию на 31.10.2016, полученный Грузоотправителем или направленный ему в соответствии с п. 6.3.17 Договора, и не позднее 10.12.2016 обеспечить его доставку в Транснефть.

В случае если подписанные акты либо обоснованные разногласия к ним не доставлены Грузоотправителем в срок, указанный в настоящем пункте, это расценивается как согласие Грузоотправителя с актами, составленными Транснефтью и подписанными ею в одностороннем порядке, что не освобождает Грузоотправителя от обязанности предоставить в Транснефть акты, подписанные со стороны Грузоотправителя.

В случае если Грузоотправитель отказался от подписания актов, либо им предоставлены мотивированные возражения к ним, Стороны разрешают возникшие противоречия в порядке, предусмотренном Статьей 7 "Порядок урегулирования споров" настоящего Договора.

6.1.16. Предоставить в Транснефть письмо с указанием в нем Грузополучателя в Пункте назначения для выпуска Маршрутной телеграммы на транспортировку Нефтепродукта в направлении ЛПДС (НП, АНП, НС, ПСП), входящих в систему МНПП.

## **6.2. Грузоотправитель имеет право:**

6.2.1. Корректировать количество и качество (изменение марки) подлежащих транспортировке Нефтепродуктов, сроки начала и окончания поставок Нефтепродуктов, Пункты отправления и Пункты назначения при наличии технической возможности по согласованию с Транснефтью в порядке, установленном п.п. 11.1, 11.2, 11.3 настоящего Договора.

6.2.2. Получать в Транснефти копии маршрутных телеграмм.

6.2.3. Обратиться в Транснефть с предложением о проведении совместных действий по увеличению существующей загрузки системы МНПП.

6.2.4. Осуществлять проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, работы ИЛН по проведению испытаний нефтепродуктов и ведения операций приема-сдачи Нефтепродуктов в Пунктах отправления и Пунктах назначения, принадлежащих ОСТ.

Проверки проводятся на основании согласованного Транснефтью и Грузоотправителем – владельцем СИКН годового графика.

## **6.3. Транснефть обязуется:**

6.3.1. Принять к рассмотрению представленную Грузоотправителем Месячную заявку, Корректировку месячной заявки за исключением случаев:

- представления Грузоотправителем Месячной заявки с нарушением требований п. 6.1.1.1 настоящего Договора;
- несоответствия формы Месячной заявки (Корректировки месячной заявки) требованиям настоящего Договора;
- в случае отсутствия технической возможности приема Нефтепродуктов в систему МНПП.

6.3.2. Не позднее 25 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, сформировать и направить Грузоотправителю для подписания График приема Нефтепродуктов на месяц (Приложение № 3).

6.3.3. Письменно, в возможно короткие сроки (до начала Месяца приема), информировать Грузоотправителя об отсутствии технической возможности приема в систему МНПП и транспортировки Нефтепродукта по направлениям, указанным в поданной Месячной заявке.

6.3.4. При получении от Грузоотправителя корректировок качества Нефтепродуктов в соответствии с п. 11.1.2.2 Договора, корректировок Пунктов отправления и Пунктов назначения до начала приема Нефтепродуктов в систему МНПП в соответствии с п. 11.3 Договора, сформировать Уточненный график приема по форме Приложения № 3.

6.3.5. При наличии технической возможности системы МНПП сформировать Дополнительный график приема (Приложение № 4).

6.3.5.1. При получении от Грузоотправителя корректировок сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов в соответствии с п. 11.2. Договора сформировать График приема

(Приложение № 3) или Дополнительный график приема (Приложение № 4) на календарный месяц, следующий за Месяцем биржевой сделки.

6.3.6. В срок не позднее второго рабочего дня с даты оформления Графика приема (Уточненного графика приема, Дополнительного графика приема) обеспечивать оформление и выдачу Грузоотправителю счетов на предоплату услуг по транспортировке Нефтепродуктов (Приложение № 8).

6.3.7. На основании Графика приема (Уточненного графика) или Дополнительного графика приема, оформленных в соответствии с п.п. 6.3.2, 6.3.4, 6.3.5 Договора, обеспечивать выпуск маршрутных телеграмм в срок не позднее 2 (Второго) рабочего дня с даты поступления от Грузоотправителя письма в соответствии с п. 6.1.16 Договора при условии поступления от Грузоотправителя денежных средств в оплату услуг в соответствии с условиями Договора и согласования маршрутных телеграмм уполномоченным государственным органом таможенного регулирования (в случае транспортировки Нефтепродуктов на НБ, расположенные на территории Российской Федерации за местами учета нефтепродуктов).

6.3.8. Обеспечить прием Нефтепродуктов в Пункте(ах) отправления в количестве и сроки, согласованные Графиком приема (Уточненным графиком приема) или Дополнительным графиком приема.

6.3.9. Обеспечить оформление Актов приема – сдачи нефтепродуктов и Паспортов при приеме Нефтепродуктов в Пункте(ах) отправления в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

6.3.10. Обеспечить транспортировку Нефтепродуктов до Пункта назначения, при этом Стороны согласны с тем, что, исходя из технологических особенностей последовательной перекачки разнотипных Нефтепродуктов, сроки транспортировки зависят от условий формирования минимальных партий однотипных Нефтепродуктов.

Технические возможности системы магистральных нефтепродуктопроводов позволяют осуществлять транспортировку Нефтепродуктов на основных направлениях в следующие ориентировочные сроки с даты оформления последнего акта приема – сдачи от НПЗ-производителя партии Нефтепродукта:

- НП "Никольское", НП "Брянск" – 40 дней;
- НП (АНП, ЛПДС, НС), НБ (РБ) – 30 дней.

6.3.11. Обеспечить в процессе транспортировки сохранность:

- качества Нефтепродуктов в пределах требований соответствующего данной марке Нефтепродукта стандарта (ГОСТ, ТУ), с учетом п. 3.2.3 Договора;
- количества Нефтепродуктов с учетом маршрутных потерь согласно п.п. 3.1.3, 3.1.4 Договора.

6.3.12. В целях исполнения обязательств по Договору обеспечить эффективную работу системы МНПП путем координации и обеспечения своевременной диагностики, технического обслуживания и ремонта соответствующих объектов и оборудования.

6.3.13. Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания Графиков приема (Уточненных графиков приема), Дополнительных Графиков приема, актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов, актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг, счетов на оплату, а также счетов-фактур.

Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания Актов приема – сдачи нефтепродуктов в Пунктах отправления и в Пунктах назначения.

6.3.14. Предоставлять Грузоотправителю оригиналы Актов приема-сдачи нефтепродуктов, оформленных в Пунктах назначения (п. 4.2 Договора), по месту нахождения Транснефти либо в Пунктах назначения.

6.3.15. Сдать Нефтепродукты в Пункте назначения с оформлением Актов приема – сдачи нефтепродуктов и Паспортов в соответствии с п. 2.3 Договора.

6.3.16. Оформить акты оказанных Грузоотправителю услуг по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации за Отчетный месяц (Приложение № 6), счета-

фактуры за услуги по транспортировке Нефтепродуктов.

Счета-фактуры выставляются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Акты оказанных услуг по Договору и счета-фактуры Грузоотправитель получает в срок с 5 по 9 число месяца, следующего за Отчетным месяцем, по месту нахождения Транснефти.

В случае неполучения Грузоотправителем актов и счетов-фактур Транснефть 11 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, направляет их в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении либо экспресс-почтой.

6.3.17. Оформить и выдать акты сверки взаиморасчетов по оплате услуг (Приложение № 7) в срок до 18 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем акта сверки взаиморасчетов по оплате услуг Транснефть 19 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем, направляет его в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или экспресс-почтой.

В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности оформить и не позднее 25.11.2016 выдать акт сверки взаиморасчетов по оплате услуг по состоянию на 31.10.2016 по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем акта сверки взаиморасчетов по оплате услуг по состоянию на 31.10.2016 Транснефть 26.11.2016 направляет его в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или экспресс-почтой.

6.3.18. Осуществлять проверки состояния и применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, основной и резервной схем учета на начальных и конечных пунктах приема - сдачи Нефтепродуктов, принадлежащих ОСТ.

6.3.19. Обеспечить доступ представителей Грузоотправителя на ПСП, принадлежащие ОСТ, на которых осуществляется прием или сдача Нефтепродуктов Грузоотправителя, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, работы ИЛН по проведению испытаний нефтепродуктов, и ведения операций приема-сдачи Нефтепродуктов.

Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.3.20. В случае изменения своих банковских реквизитов Транснефть незамедлительно письменно извещает об этом Грузоотправителя. Новые банковские реквизиты обязательны для осуществления оплаты по счетам на предоплату, оформленным, но не оплаченным, после получения Грузоотправителем извещения об изменении реквизитов.

6.3.21. Информировать Грузоотправителя обо всех известных обстоятельствах, препятствующих исполнению обязательств по приему Нефтепродуктов в систему МНПП в количестве и сроки, согласованные Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или Дополнительном графике приема - не позднее 24-х часов с момента возникновения аварийной ситуации, обстоятельств непреодолимой силы и других действиях и событиях, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору, с указанием причины, возможной продолжительности и последствиях.

#### **6.4. Транснефть имеет право:**

6.4.1. Для исполнения обязательств, предусмотренных Договором, привлекать третьих лиц для выполнения работ (услуг), в том числе ОСТ, имеющих необходимые разрешительные документы.

6.4.2. Увеличить срок транспортировки Нефтепродуктов на количество дней, в течение которых Транснефть была лишена возможности осуществлять транспортировку Нефтепродуктов. К обстоятельствам, препятствующим транспортировке Нефтепродуктов, относятся:

- обстоятельства непреодолимой силы;
- запретительные меры уполномоченных государственных органов;
- случаи, предусмотренные действующим законодательством;
- невозможность сдачи Нефтепродуктов в Пункте назначения, возникшая не по вине Транснефти;

- ремонтно-восстановительные работы системы магистральных нефтепродуктопроводов, вызванные аварией или ее последствиями или непосредственной угрозой возникновения аварии.

В этом случае Транснефть письмом незамедлительно, но не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента наступления вышеуказанных обстоятельств, информирует Грузоотправителя об увеличении срока транспортировки любым средством связи, фиксирующем его получение и/или корректирует прием Нефтепродуктов от Грузоотправителя.

6.4.3. Отказать Грузоотправителю в приеме Нефтепродуктов в случаях:

- несоответствия качества Нефтепродуктов требованиям настоящего Договора;
- неисполнения требований нормативно – технической документации, приведенной в п. 13.3 настоящего Договора.

6.4.4. Осуществлять в Пунктах отправления и в Пунктах назначения, не принадлежащих ОСТ, проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефтепродуктов.

Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика и п. 11.3.1 ОР-03.100.20-ТНП-008-12 "Правила сдачи нефтепродуктов на нефтебазы, АЗС и склады ГСМ по отводам магистральных нефтепродуктопроводов".

6.4.5. Предоставлять Грузоотправителю в электронном виде информацию о выпуске маршрутных телеграмм, выдаче счетов на предоплату, а также другую информацию, связанную с исполнением настоящего Договора, если Сторонами будет заключено отдельное Соглашение.

## **СТАТЬЯ 7. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ**

7.1. Стороны обязаны попытаться урегулировать спор, возникший из настоящего Договора или в связи с ним путем проведения переговоров.

7.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны решают их в претензионном порядке. Претензии, предъявленные по настоящему Договору, рассматриваются Сторонами в течение 30 дней с момента их получения.

7.3. Неурегулированные в претензионном порядке споры подлежат рассмотрению в Арбитражном суде г. Москвы.

## **СТАТЬЯ 8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после вступления в силу настоящего Договора в результате событий чрезвычайного характера (стихийные бедствия: пожары, наводнения, землетрясения, неблагоприятные погодные условия и т.п.), которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами, а также издания актов органами государственной власти, препятствующих исполнению Сторонами своих обязательств.

С учетом специфики настоящего Договора противоправные действия третьих лиц, аварийное отключение электроэнергии и другие обстоятельства, приведшие к остановке нефтепродуктопровода, если данные действия не были вызваны действиями одной из Сторон настоящего Договора, также относятся к обстоятельствам непреодолимой силы.

8.2. Срок исполнения обязательств по настоящему Договору отодвигается при наступлении обстоятельств непреодолимой силы на время, в течение которого будут действовать эти обстоятельства и (или) их последствия.

8.3. Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, должна немедленно, но не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, в письменной форме и способом, фиксирующим отправление, известить другую Сторону о возникновении таких обстоятельств. Несвоевременное извещение об этих обстоятельствах лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них. В извещении

указывается характер форс-мажорных обстоятельств и оценка воздействия этих обстоятельств на исполнение обязательств, а также предполагаемое время их действия.

Сторона Договора, подвергаясь воздействию обстоятельств непреодолимой силы, предоставляет другой Стороне, если последней будет заявлено требование об этом, подтверждение возникновения/прекращения обстоятельств непреодолимой силы, в качестве которого могут быть представлены документы, выдаваемые уполномоченными государственными органами, уполномоченными организациями либо Торгово-Промышленной Палатой по месту возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

Если вследствие действий обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по настоящему Договору будет отодвинут более чем на 2 (Два) месяца, любая из Сторон вправе отказаться от исполнения настоящего Договора, если Стороны не придут к соглашению о соответствующем изменении настоящего Договора или о прекращении обязательств в иных установленных гражданским законодательством формах.

Обязательства, возникшие до момента предъявления уведомления об отказе от настоящего Договора, должны быть исполнены Сторонами, а встречное предоставление по ним осуществлено, а если это невозможно, полученное по этим обязательствам возвращается (или стоимость полученного, если возврат полученного невозможен) Стороной, не предоставившей в период действия настоящего Договора соответствующего встречного предоставления другой Стороне, в том числе, если невозможность встречного предоставления обусловлена действием обстоятельств непреодолимой силы.

## **СТАТЬЯ 9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН ЗА НЕИСПОЛНЕНИЕ ЛИБО НЕНАДЛЕЖАЩЕЕ ИСПОЛНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА**

9.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9.2. Транснефть не несет ответственность перед Грузоотправителем за неисполнение своих обязательств, если невозможность их надлежащего исполнения возникла в результате полного или частичного неисполнения Грузоотправителем условий настоящего Договора, в частности, при не поступлении или несвоевременном поступлении денежных средств на счета, указанные в выставленном Транснефтью счете, при этом Транснефть обязуется уведомить Грузоотправителя об отсутствии поступления таких денежных средств и в иных случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.3. В случае если Грузоотправитель не сдаст Нефтепродукты (полностью или частично) в количестве, согласованном Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или Дополнительном графике приема в соответствии с п.п. 6.3.2, 6.3.4, 6.3.5, 6.3.5.1 Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 866,75 рублей за каждую тонну несданного в систему МНПП Нефтепродукта.

9.4. В случае если Грузоотправитель не обеспечит предоставление подтверждения о готовности приема Нефтепродуктов Грузоотправителя и наличия свободных резервуарных емкостей в порядке, предусмотренном п. 6.1.14 настоящего Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти неустойку в размере 15 (пятнадцать) рублей за каждую тонну оформленной в начале маршрута транспортировки партии Нефтепродуктов.

9.5. При предоставлении Грузоотправителем в Транснефть документов с нарушением сроков, установленных п.п. 11.1.2.2, 11.3.1, 11.1.2.1 Договора, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает штраф в размере 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

В случае предоставления корректировки Пунктов назначения после приема Нефтепродуктов в систему МНПП, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает штраф в размере 300 000 (Триста тысяч) рублей.

9.6. Транснефть несет ответственность за сохранность сданных для транспортировки Нефтепродуктов Грузоотправителя, обеспечивает охрану и безопасность объектов магистрального



нефтепродуктопроводного транспорта, задействованных в транспортировке Нефтепродуктов по системе МНПП.

9.7. В случае просрочки платежа предусмотренного п. 5.2.1 Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти пеню по ставке Mosprime на 6 мес. на дату неисполнения обязательств, увеличенной на 2% годовых, от подлежащей оплате суммы.

## **СТАТЬЯ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА О НЕРАЗГЛАШЕНИИ И ОХРАНЕ ИНФОРМАЦИИ**

10.1. Стороны обязуются обеспечить надлежащую охрану всей информации, предоставленной друг другу по Договору, и обязуются не раскрывать ее любым другим лицам, за исключением случаев, когда обязанность такого раскрытия установлена требованиями действующего законодательства Российской Федерации или вступившим в законную силу судебным решением.

Транснефть также вправе раскрывать информацию по Договору третьим лицам, в том числе ОСТ, привлекаемым Транснефтью для исполнения обязательств по настоящему Договору, без согласия Грузоотправителя.

10.2. Информация, запрашиваемая уполномоченными государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена только в случае, если обязанность по ее раскрытию прямо установлена законом Российской Федерации, Указом Президента Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации и иными нормативными правовыми актами.

10.3. Если одна из Сторон допустит разглашение (распространение) информации, полученной по Договору, с нарушением изложенных в данном разделе требований, она обязана возместить другой Стороне причиненные таким образом убытки (вызванные разглашением) в полном объеме, если последняя не докажет, что разглашение (распространение) информации имело место вопреки ее воле или по причине действия обстоятельств непреодолимой силы, и, при этом, Стороной, допустившей разглашение, были предприняты все разумные меры, направленные на недопущение распространения информации и минимизацию негативных последствий ее распространения.

10.4. Стороны принимают все необходимые меры для того, чтобы их работники, контрагенты, правопреемники без предварительного письменного согласия другой Стороны не информировали третьих лиц об объемах и направлениях поставок Нефтепродуктов, финансовом состоянии другой Стороны, а также не распространяли иную информацию, полученную Сторонами друг от друга в процессе исполнения настоящего Договора.

10.5. Сторона Договора должна быть незамедлительно уведомлена о факте распространения информации, полученной по Договору, и мерах, принятых для недопущения её дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий ее распространения, если такое распространение имело место вопреки воле другой Стороны или по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

## **СТАТЬЯ 11. ПОРЯДОК КОРРЕКТИРОВКИ КОЛИЧЕСТВА И КАЧЕСТВА ПОДЛЕЖАЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ, СРОКОВ НАЧАЛА И ОКОНЧАНИЯ ПОСТАВОК НЕФТЕПРОДУКТОВ, ПУНКТОВ ОТПРАВЛЕНИЯ И ПУНКТОВ НАЗНАЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ И ПРИМЕНЕНИЕМ УЗЛОВ УЧЕТА НЕФТЕПРОДУКТОВ**

### **11.1. Корректировка количества и качества подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:**

11.1.1. В случае отсутствия возможности удовлетворить в полном объеме Месячную заявку (Корректировку месячной заявки) вследствие недостаточной пропускной способности МНПП, позволяющей оказать услуги по транспортировке заявленного количества Нефтепродуктов через заявленные Грузоотправителем Пункты отправления и Пункты назначения, Транснефть принимает решение о ее частичном удовлетворении (и извещает об этом Грузоотправителя в порядке, предусмотренном настоящим Договором) в следующей очередности пропорционально количеству Нефтепродуктов, заявленному в Месячной заявке (Корректировке месячной заявки):

а) в отношении поставки Нефтепродуктов потребителям Российской Федерации;

б) в отношении поставки Нефтепродуктов на товарные биржи, расположенные на территории Российской Федерации.

11.1.2. Грузоотправитель вправе корректировать количество Нефтепродуктов в сторону увеличения и качество (изменение марки) Нефтепродуктов, ранее согласованные Графиком приема (Уточненным графиком приема) или Дополнительным графиком приема.

11.1.2.1. Корректировка количества Нефтепродуктов возможна при наличии технической возможности системы МНПП, при этом в случае представления указанной корректировки в Транснефть не позднее 22 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.5 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

На основании представленной Грузоотправителем Корректировки месячной заявки Транснефть оформляет Дополнительный график приема в соответствии с п. 6.3.5 Договора.

11.1.2.2. Корректировка качества Нефтепродуктов возможна до начала приема Нефтепродуктов при наличии технической возможности системы МНПП, при этом в случае представления указанной корректировки в Транснефть до 15 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.5 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

На основании представленной Грузоотправителем Корректировки месячной заявки Транснефть оформляет Уточненный график приема в соответствии с п. 6.3.4 Договора.

## **11.2. Корректировка сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов:**

11.2.1. Транснефть вправе сократить, приостановить или увеличить срок оказания услуг по транспортировке Нефтепродуктов при возникновении обстоятельств непреодолимой силы, введении запретительных мер уполномоченными государственными органами в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, ведении ремонтно-восстановительных работ магистральных нефтепродуктопроводов, препятствующих транспортировке Нефтепродуктов.

При этом сокращение, приостановление или увеличение срока транспортировки Нефтепродуктов по системе МНПП осуществляется Транснефтью в отношении всех грузоотправителей, на которых оказали влияние указанные обстоятельства, пропорционально количеству Нефтепродуктов, транспортируемых по участку МНПП, на котором возникли обстоятельства непреодолимой силы, в отношении которого введены запретительные меры уполномоченными государственными органами в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, на котором ведутся ремонтно-восстановительные работы магистральных нефтепродуктопроводов, препятствующие транспортировке Нефтепродуктов по магистральному трубопроводу, если для транспортировки Нефтепродуктов по магистральному трубопроводу не могут быть использованы иные маршруты с согласия Грузоотправителя.

11.2.2. В случае если Нефтепродукты Грузоотправителя являются предметом мер по обеспечению иска, ареста и тому подобных мер, препятствующих оказанию услуг по транспортировке (состоит под запретом) такие Нефтепродукты не могут быть приняты от Грузоотправителя в систему магистральных нефтепродуктопроводов, транспортированы и сданы в конце маршрута (приостановка оказания услуг по транспортировке Нефтепродуктов, состоящих под запретом) вплоть до поступления в Транснефть вступившего в установленном порядке в законную силу документа (решения суда и т.п.) об отмене ранее наложенного запрета.

11.2.2.1. Транснефть в письменной форме уведомляет Грузоотправителя, в отношении которого оказание услуг по транспортировке Нефтепродуктов сокращено, приостановлено или увеличен срок оказания услуг по причинам, указанным в п.п. 11.2.1, 11.2.2 настоящего Договора, любым средством связи, фиксирующим отправление, не позднее 24 часов с момента возникновения обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств по Договору.

11.2.2.2. В случае приостановки оказания услуг по транспортировке Нефтепродуктов, состоящих под запретом, Транснефть незамедлительно информирует Грузоотправителя об этом любым средством связи, фиксирующим отправление, с целью принятия Грузоотправителем мер для устранения сложившейся ситуации и принимает его на хранение на основании дополнительно подписанного Сторонами соглашения к настоящему Договору, и в количестве, позволяющем осуществлять такое хранение без сокращения приема Нефтепродуктов от других Грузоотправителей.

При отказе Грузоотправителя от заключения указанного соглашения о хранении

Нефтепродуктов, а также, если необходимость хранения Нефтепродуктов Грузоотправителя приведет к сокращению приема Нефтепродуктов от других Грузоотправителей, Грузоотправитель обязан возместить документально подтвержденные расходы (убытки), осуществленные (понесенные) Транснефтью в связи с хранением Нефтепродуктов Грузоотправителя, состоящих под запретом. Транснефть вправе ограничить прием Нефтепродуктов Грузоотправителя в систему магистральных трубопроводов в той мере, в которой это необходимо во избежание сокращения приема Нефтепродуктов от других Грузоотправителей вследствие вынужденного хранения Нефтепродуктов Грузоотправителя, состоящих под запретом.

11.2.2.3. В случае приостановки приема в систему МНПП Нефтепродукта, состоящего под запретом, Транснефть не несет никакой ответственности за возможные убытки Грузоотправителя.

11.2.2.4. Грузоотправитель имеет право обратиться в Транснефть с просьбой о корректировке сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов в Месяце приема (при условии сохранения общего количества Нефтепродуктов, согласованного Графиком приема (Уточненным графиком приема) или Дополнительным графиком приема).

Транснефть при наличии технической возможности учитывает предложенные Грузоотправителем сроки при осуществлении приема Нефтепродуктов в систему МНПП.

11.2.3. Если дата завершения периода поставки Нефтепродуктов в рамках биржевой сделки относится к месяцу, следующему за Месяцем биржевой сделки, Грузоотправитель имеет право обратиться в Транснефть с просьбой о корректировке сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов (Приложение № 1) с указанием исходящего номера корректируемой Месячной заявки.

При этом:

- при наличии технической возможности в соответствии с п. 6.3.5.1 Договора оформляется График приема (Дополнительный график приема) на календарный месяц приема в систему МНПП, следующий за Месяцем биржевой сделки, в котором объемы Нефтепродуктов Грузоотправителя не были сданы (полностью или частично) в систему МНПП;

- по Графику приема (Дополнительному графику приема), оформленному на календарный месяц, соответствующий Месяцу биржевой сделки, по которому объемы Нефтепродуктов Грузоотправителя не были сданы (полностью или частично) в систему МНПП, штрафные санкции, установленные п. 9.3 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

### **11.3. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения:**

11.3.1. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения до приема Нефтепродуктов в систему МНПП, а также Пунктов назначения после приема в систему МНПП возможна при наличии технической возможности системы МНПП.

В случае представления в Транснефть корректировки Пунктов отправления и Пунктов назначения до приема Нефтепродуктов в систему МНПП в срок до 15 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.5 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

11.3.2. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения до приема Нефтепродуктов в систему МНПП рассматривается как уменьшение количества Нефтепродуктов, подлежащих транспортировке в одном направлении, и соответствующее увеличение количества Нефтепродуктов в другом направлении. При этом оформляется Уточненный график в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

### **11.4. Порядок осуществления проверок состояния и применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов основной и резервной схем учета:**

11.4.1. Ответственность за состояние и правильность применения средств и систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов основной и резервной схем учета в пунктах приема-сдачи Нефтепродуктов несет владелец этих средств и систем, либо сторона, использующая такие средства и системы для обеспечения выполнения настоящего Договора.

11.4.2. Контроль условий эксплуатации и технического состояния средств измерений и оборудования на приеме-сдаточных пунктах Нефтепродуктов осуществляется Сторонами путем проведения проверок в соответствии с разделом 6 "Права и обязанности Сторон договора".

11.4.3. При организации проведения проверки, Стороны руководствуются требованиями нормативных документов, указанных в разделе 13.

## **СТАТЬЯ 12. МЕРЫ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ КОРРУПЦИИ**

12.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны обязуются не осуществлять действия, нарушающие требования антикоррупционного законодательства Российской Федерации.

12.2. Стороны обязуются не допускать предоставления денежного вознаграждения, подарков, услуг, оплаты развлечений и отдыха и любых других выгод работникам другой Стороны, в целях оказания влияния на беспристрастность и независимость действий или решений Сторон при исполнении обязательств по настоящему Договору.

12.3. В случае получения Стороной сведений о совершении действий, указанных в п. 12.2 настоящего Договора, а также нарушений, указанных в п. 12.1 настоящего Договора эта Сторона обязуется предоставить эти сведения другой Стороне путем направления ей письменного уведомления с приложением подтверждающих материалов. Сторона, получившая указанное в настоящем пункте уведомление, вправе запросить информацию, необходимую для проверки полученных сведений, а другая Сторона обязана представить такую информацию, если она ей располагает, и может предоставить ее, не нарушая своих обязательств по соблюдению конфиденциальности, в течение трех рабочих дней с момента получения такого уведомления.

12.4. Стороны обязуются оказывать друг другу взаимное содействие в целях исключения коррупционных действий в процессе исполнения обязательств по настоящему Договору при условии соблюдения обязательств по обеспечению конфиденциальности. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по предоставленной в рамках исполнения настоящего Договора информации о коррупционных действиях.

Стороны гарантируют отсутствие негативных последствий для конкретных работников любой из Сторон, сообщивших о фактах нарушения обязательств по противодействию коррупции и/или совершении действий, нарушающих требования антикоррупционного законодательства.

## **СТАТЬЯ 13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

13.1. Договор подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых хранится в Транснефти, другой – у Грузоотправителя.

13.2. Формы документов по исполнению настоящего Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 9, размещены на сайте [www.transneft.ru](http://www.transneft.ru) и являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

По соглашению Сторон, а также в соответствии с изменениями в законодательстве Российской Федерации или во исполнение решений уполномоченных государственных органов, формы приложений к Договору могут быть изменены и дополнены. В этом случае Транснефть письменно извещает Грузоотправителя об изменениях действующих форм Приложений и/или о введении новых форм с обязательным предоставлением соответствующих приложений к Договору, а также размещает их на сайте [www.transneft.ru](http://www.transneft.ru).

13.3. Подписанием настоящего Договора Стороны подтверждают, что им известны и будут соблюдаться как неотъемлемая часть настоящего Договора требования указанных в настоящем пункте нормативных документов в редакции, действующей на момент их применения (с учетом всех изменений и дополнений):

- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту", утвержденный Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 826;

- ГОСТ Р 55971-2014 "Нефть и нефтепродукты. Паспорт. Общие требования";

- ГОСТ 1510-84 "Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и

хранение";

- ГОСТ 2517-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы отбора проб;
- ГОСТ 31873-2012 Нефть и нефтепродукты. Методы ручного отбора проб;
- ГОСТ 3900-85 "Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности";
- ГОСТ Р 8.595-2004 "ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений";
- ГОСТ 8.587-2006 "ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений";
- Иные ГОСТы и ТУ на Нефтепродукты;
- Рекомендация МИ 3275-2010. "Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефтепродуктов при их транспортировке по системе магистральных нефтепродуктопроводов. Основные положения";
- РД-01.120.00-КТН-228-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Термины и определения";
- РД-23.040.00-КТН-089-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Требования к организации контроля и обеспечению сохранности качества нефтепродуктов";
- РД-03.220.99-КТН-187-14 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Транспортировка нефтепродуктов по магистральным трубопроводам методом последовательной перекачки";
- Рекомендация МИ 3301 – 2010 "Магистральный нефтепродуктопровод. Приемосдаточные пункты нефтепродуктов. Метрологическое и техническое обеспечение".
- РД 153-39.4-033-98 "Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах МНПП", утвержден Минтопэнерго Российской Федерации 04.09.1998;
- Приказ Минэнерго России № 364 от 13.08.2009 "Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении";
- ФР 1.29.2007.03643 "ГСИ. Масса нефтепродуктов в железнодорожных цистернах";
- ОР-03.100.50-КТН-109-15 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Порядок ведения товарно-коммерческих операций при сдаче на нефтебазы, АЗС и склады ГСМ по отводам магистральных нефтепродуктопроводов";
- МИ 3384-2012 "Рекомендации. ГСОЕИ. Плотность нефтепродуктов при учетных операциях. Методика измерений ареометром. Программа приведения плотности нефтепродуктов к заданной температуре";
- МИ 3372-2012 "Рекомендация. ГСОЕИ. Магистральный нефтепродуктопровод. Системы измерений количества и показателей качества нефтепродуктов. Общие технические и метрологические требования".

13.4. Любые уведомления или сообщения будут считаться переданными должным образом, если они направлены заказной или экспресс-почтой или доставлены курьером под расписку по адресам, либо высланы по номерам факсов (если можно достоверно определить, что сообщение получено адресатом), указанных в Статье 14 "Адреса и платежные реквизиты" с последующей отправкой оригиналов сообщения заказной или экспресс-почтой, курьером.

13.5. Стороны не могут уступать свои права (обязательства), предусмотренные настоящим Договором, другим лицам, за исключением случая передачи (уступки) Грузоотправителем своих прав (обязательств) юридическим лицам, осуществляющим производство нефтепродуктов, входящим в одну группу лиц с Грузоотправителем.

В случае переуступки Грузоотправителем полностью или частично своих прав (обязательств) вышеуказанным юридическим лицам, он письменно уведомляет об этом Транснефть не менее, чем за 30 рабочих дней до даты такой переуступки.

13.6. Изменения и дополнения условий Договора совершаются путем подписания Сторонами дополнительных соглашений к настоящему Договору.

13.7. Договор вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями Сторон, применяется к услугам по транспортировке Нефтепродуктов, оказываемым Транснефтью с 01 января 2016 года и действует по 31 декабря 2016 г., а в части неисполненных обязательств – до их исполнения.

Датой подписания настоящего Договора считается дата, проставленная на первом листе Договора.

#### СТАТЬЯ 14. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ

Транснефть:

119180, г. Москва, ул. Большая Полянка,  
д. 57  
Телефон: (495) 950 8486  
Факс: (495) 950 8900  
ИНН / КПП 7706061801 / 997150001  
ОГРН 1027700049486  
ОКПО 00044463

Банковские реквизиты:

Получатель: ОАО "АК "Транснефть"  
р/с 40 702 810 700 060 001 260  
в ПАО Банк ВТБ, г. Москва  
к/с 30 101 810 700 000 000 187  
БИК 044525187

От Транснефти:

Заместитель вице-президента – директор  
департамента транспорта, учета и качества  
нефтепродуктов

\_\_\_\_\_/ В.А. Назаров/

Грузоотправитель:

Адрес местонахождения  
Адрес для почтовой корреспонденции:  
Телефон:  
Факс  
ИНН / КПП  
ОГРН  
ОКПО

Банковские реквизиты:

Получатель: \_\_\_\_\_  
р/с \_\_\_\_\_  
в \_\_\_\_\_  
к/с \_\_\_\_\_  
БИК \_\_\_\_\_

От Грузоотправителя:

\_\_\_\_\_/ \_\_\_\_\_/