

ТИПОВАЯ ФОРМА НА 2016 ГОД

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

"__" _____ 2015 года

ДОГОВОР
об оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов на 2016 год
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-производителе, марке, количестве и пункте назначения нефтепродукта.

График погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск – документ, подписанный Сторонами в форме Приложения № 5 к Договору и устанавливающий очередность отгрузок на танкеры по датам и количеству.

Грузоотправитель – юридическое или физическое лицо, являющееся собственником нефтепродуктов либо владеющее ими на ином законном основании и 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).

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).

Квартальная корректировка Заявки - документ, составленный Грузоотправителем по форме Заявки на получение услуг по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, и учитывающий ее поквартальное изменение.

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 приема – календарный месяц приема нефтепродуктов Грузоотправителя в систему

магистральных нефтепродуктопроводов.

Мобильный (Минимально-необходимый) остаток нефтепродуктов грузоотправителей – количество нефтепродуктов грузоотправителей, находящихся в системе магистральных нефтепродуктопроводов, предназначенных для ее устойчивой работы в целях выполнения Транснефтью договорных обязательств по транспортировке нефтепродуктов.

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 были оказаны Грузоотправителю 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 учетом требований ТР ТС 013/2011.

Подводящий нефтепродуктопровод – нефтепродуктопровод, принадлежащий Грузоотправителю, либо другим лицам, по которому производится транспортировка нефтепродуктов до точки подключения к системе МНПП Транснефти.

Посуточный график сдачи нефтепродуктов в систему МНПП от НПЗ-производителя – документ, согласованный Сторонами в форме Приложения № 16 к Договору и содержащий сведения о посуточных количествах сдачи Грузоотправителем нефтепродуктов в систему МНПП в течение календарного месяца.

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".

Сводный акт приема-сдачи нефтепродуктов – документ, подтверждающий отгрузку нефтепродуктов на железнодорожный транспорт и оформляемый в соответствии с Рекомендацией.

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, перевалке нефтепродуктов в порту Приморск, **сдаче нефтепродуктов в конце маршрута транспортировки**, а также наливу нефтепродуктов на НП "Брянск", НП "Никольское", ЛПДС "Челябинск" и НП "Сокур" из системы магистральных трубопроводов в средства железнодорожного транспорта для дальнейшей отгрузки на экспорт.

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.

ВДТ – Временная декларация на товары.

ГПС – головная перекачивающая станция.

Заявка – Заявка на получение услуг по транспортировке нефтепродуктов по магистральным трубопроводам.

НП – Наливной пункт.

НПС – Нефтепродуктоперекачивающая станция.

Корректировка месячной заявки – Корректировка месячной заявки на транспортировку нефтепродуктов.

ИЛН – Испытательная лаборатория нефтепродуктов.

Месячная заявка – Месячная заявка на транспортировку нефтепродуктов.

МНПП – магистральные нефтепродуктопроводы.

НПЗ – Нефтеперерабатывающий завод.

ОСТ – организации системы "Транснефть".

Посуточный график сдачи – Посуточный график сдачи нефтепродуктов в систему МНПП от НПЗ-производителя.

ПС – Перекачивающая станция.

ППС – Промежуточная перекачивающая станция.

ПСП – Приемно-сдаточный пункт.

ЛПДС – Линейная производственно-диспетчерская станция.

РБ – Раздаточный блок.

СИКН – система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов.

ПДТ – Полная декларация на товары.

МП – Морской порт.

НБ – Нефтебаза.

НС – Наливная станция.

ТЗК – Топливо-заправочный комплекс.

ФТС – Федеральная таможенная служба.

ЦЭТ – Центральная энергетическая таможня.

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. Транснефть в качестве Агента обязуется за вознаграждение в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, совершать от своего имени, но за счет Грузоотправителя, юридические и иные действия для обеспечения транспортировки Нефтепродуктов Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан и налива Нефтепродуктов в средства железнодорожного транспорта на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств - участников Соглашений о Таможенном союзе.

1.3. Основанием для заключения настоящего Договора является представленная Грузоотправителем в Транснефть Заявка от _____ № _____ (регистрационный _____ от _____).

СТАТЬЯ 2. ПОРЯДОК ПРИЕМА, ТРАНСПОРТИРОВКИ И СДАЧИ (ОТГРУЗКИ) 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), а также предусмотренные Посуточным (скорректированным Посуточным) графиком сдачи (Приложение № 16).

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 Нефтепродукта 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 (Сводного 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-Новыйл", филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим"), ПСП "ГПН-ОНПЗ" (прием от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"), ПСП "ГПС "Нижекамск-2" (прием от АО "ТАНЕКО"), ПСП "ГПС "Нижекамск" (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, оформленных в Пункте отправления, указанном в п. 4.1 Договора.

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

2.2.3. Услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов по системе магистральных нефтепродуктопроводов Российской Федерации, предусмотренные п. 1.1 Договора, считаются оказанными:

- при транспортировке на НБ (РБ), подключенные к системе МНПП на территории Российской Федерации, в МП "Приморск" (по откачке из резервуаров МП "Приморск") – на дату оформления Актов приема-сдачи нефтепродуктов в Пунктах назначения;
- при транспортировке за пределы территории Российской Федерации с НП "Брянск", НП "Никольское", ЛПДС "Челябинск", НП "Сокур" – на дату оформления Сводного акта приема-сдачи нефтепродуктов на железнодорожный транспорт;
- при транспортировке потребителям Российской Федерации в направлении ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС, ПС, ППС), входящих в систему МНПП ОАО "АК Транснефть", – на дату оформления Актов приема-сдачи нефтепродуктов в резервуарах ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС, ПС, ППС);
- при транспортировке в направлениях НПС "Скрудалиена", НП "Гомель", ОАО "Нафтан", НП "Новоград-Волынский", ЛПДС "5С", НБ "Мукачево", гр. Венгрии (ПСП "Ньирбогданы") – на дату оформления Акта приема-сдачи нефтепродуктов в месте учета нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча);

- при транспортировке Нефтепродукта в направлении Линейной производственно-диспетчерской станции "Петропавловск" (ЛПДС "Петропавловск") (Казахстан) и НБ, расположенных на территории Республики Казахстан:

- на дату оформления Акта приема-сдачи нефтепродуктов в месте учета Нефтепродуктов на ЛПДС "Омск" при транспортировке от пункта отправления ЛПДС "Омск";

- на дату оформления Акта приема-сдачи нефтепродуктов в месте учета Нефтепродуктов ЛПДС "Хохлы" при транспортировке от Пунктов отправления, перечисленных в п. 4.1 настоящего Договора, за исключением Пункта отправления ЛПДС "Омск".

2.2.4. Услуги Агента, предусмотренные п. 1.2 Договора, считаются оказанными в последний день календарного месяца, в котором оформлены Акты приема-сдачи нефтепродуктов/Сводные акты приема-сдачи нефтепродуктов в Пунктах назначения, находящихся за пределами территории Российской Федерации.

2.2.5. В целях минимизации сроков доставки, указанных в п. 6.3.11 Договора, допускается наличие в системе МНПП Мобильных (Минимально-необходимых) остатков Нефтепродуктов грузоотправителей. Количество мобильных остатков, порядок их сдачи в систему МНПП, а также сроки транспортировки Нефтепродуктов Грузоотправителя до Пункта(ов) назначения будут устанавливаться отдельным дополнительным соглашением к Договору.

2.2.6. Транспортировка Нефтепродуктов Грузоотправителя за пределы территории Российской Федерации осуществляется в соответствии с действующим Таможенным кодексом Таможенного союза.

Транспортировка Нефтепродуктов Грузоотправителя по территории Республики Казахстан, Украины, Республики Беларусь осуществляется в соответствии с действующим Таможенным кодексом Таможенного союза и действующим таможенным законодательством указанных государств.

2.3. Сдача (отгрузка) Нефтепродуктов:

2.3.1. Сдача (отгрузка) Нефтепродуктов Грузоотправителя в Пункте назначения осуществляется Транснефтью с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов/Сводных актов приема 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 (отгрузка) Нефтепродуктов производится с использованием методик измерений согласно ГОСТ Р 8.595-2004 либо ГОСТ 8.587-2006.

Сдача (отгрузка) Нефтепродуктов в Пунктах назначения осуществляется с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов/Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов:

а) по показаниям СИКН:

- при сдаче на НБ "Мукачево" (на "0" км. отвода на нефтебазу) – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;

- при сдаче на НПС "Скрудалиена" – представителем Транснефти и ООО "ЛатРосТранс" с дополнительной подписью Грузоотправителя (на ЛПДС "Илуксте" при резервной схеме учета – между представителем Транснефти и представителем ООО "ЛатРосТранс" с дополнительной подписью Грузоотправителя);

- при сдаче в аэропорт Домодедово, аэропорт Шереметьево, ООО "Газпромнефть-Аэро Шереметьево" – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче на Венгрию – на ПСП "Ньирбогдань" (резервная схема учета – сдача по

СИКН на ПСП "Тиссауйварош", запасная схема учета – по резервуарам ПСП "Тиссауйварош") – представителем Транснефти и представителем АО "МОЛ" (Венгерская республика);

- при сдаче на НБ, 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";

- при сдаче на ООО "Фирма АЭРОФЬЮЭЛЗ УФА" – в соответствии с "Инструкцией о взаимоотношениях при приеме-сдаче топлива для реактивных двигателей марки ТС-1 по ГОСТ 10227-86 в филиале ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл", закачке его в магистральный нефтепродуктопровод "Уфа-Аэропорт", приема-сдаче на расходном складе ГСМ ООО "Фирма "АЭРОФЬЮЭЛЗ УФА" после ввода СИКН в промышленную эксплуатацию – представителями филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл", ООО "Фирма "АЭРОФЬЮЭЛЗ УФА", Транснефти и Грузоотправителя;

- при сдаче на ТОО "Петропавловская нефтебаза" (либо по откачке из резервуаров Линейной производственно-диспетчерской станции "Петропавловск" (ЛПДС "Петропавловск") - представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче в МП "Приморск" – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;

б) по резервуарам:

- при сдаче на ЛПДС (НП, АНП, НС, ПС, ППС), входящие в систему МНПП ОАО "АК "Транснефть", для потребителей Российской Федерации, на НП "Новоград-Волынский", ЛПДС "5С", – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;

- при сдаче на Линейную производственно-диспетчерскую станцию "Петропавловск" (ЛПДС "Петропавловск") для потребителей государств – участников Соглашений о Таможенном союзе и за их пределы – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;

- при сдаче на НП "Гомель" потребителям Республики Беларусь – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче на ОАО "Нафтан" (по откачке из резервуаров ЛПДС "Дисна") – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя с дополнительной подписью Грузоотправителя;

- при сдаче на НБ "Сызрань" (по откачке из резервуаров ЛПДС "Сызрань"), на НБ (РБ), расположенные на территории Российской Федерации – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче в аэропорт Внуково, аэропорт г. Уфы – представителем Транснефти и представителем Грузополучателя;

- при сдаче в аэропорт г. Уфы - представителем Транснефти, представителем филиала ПАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новойл", представителем Грузоотправителя и представителем аэропорта;

- при сдаче в аэропорт Пулково - представителем Транснефти, представителем Грузополучателя и представителем аэропорта;

в) по железнодорожным цистернам:

- при отгрузке за пределы территории Российской Федерации с НП "Никольское", НП "Брянск", ЛПДС "Челябинск", НП "Сокур" – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя;
- с НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя.

СТАТЬЯ 3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

3.1. Количество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:

3.1.1. Количество Нефтепродуктов, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пунктах отправления в 2016 году для транспортировки по настоящему Договору, составляет _____ тонн, в том числе:

- в I квартале _____ тыс. тонн;
- в II квартале _____ тыс. тонн;
- в III квартале _____ тыс. тонн;
- в IV квартале _____ тыс. тонн.

3.1.2. Количество Нефтепродуктов, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пункте(ах) отправления в календарном месяце для транспортировки по настоящему Договору, 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 04.09.1998, 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 Нефтепродуктов в систему МНПП Грузоотправитель должен обеспечить соответствующий запас качества:

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

I) для автобензина:

а) при транспортировке от всех Пунктов отправления за исключением ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"), ПСП "Башнефть-Черкассы" (сдача с Уфимских НПЗ) – по температуре конца кипения не менее 4,2°C, 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 ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ") - по температуре конца кипения не менее 4,2°C, по октановому числу не менее 0,3 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

II) для топлива дизельного (за исключением топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013) - по температуре вспышки в закрытом

тигле не менее 3,0°C;

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

I) для автобензина:

а) при транспортировке от всех Пунктов отправления за исключением ПСП "ГПН-ОНПЗ" (сдача с ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ") – по температуре конца кипения не менее 10°C, 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 ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ") - по температуре конца кипения не менее 10°C, по октановому числу не менее 0,3 октановой единицы по моторному методу (ГОСТ 511);

II) для топлива дизельного (за исключением топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013) – по температуре вспышки в закрытом тигле не менее 10° С.

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 Нефтепродуктов для транспортировки на экспорт и/или потребителям Российской Федерации 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 их 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, летним, сорта С, 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, 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 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):

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

3.2.5.1.1. По согласованию Сторон 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".

3.2.5.2. 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. Приём в систему МНПП топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С (Е), вид III, топлива дизельного ЕВРО, межсезонного, сорта Е, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013 осуществляется при наличии технической возможности с оформлением Дополнительного соглашения к Договору.

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 ОАО "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-Черкаскы" (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 № 6 к настоящему Договору):

- **НПС "Скрудалиена"** (Латвийская Республика);
- **Гр. Венгрии** (ПСП "Ньирбогдань");
- **НП "Гомель"** (Республика Беларусь) потребителям Республики Беларусь или с дальнейшим наливом Нефтепродуктов в средства железнодорожного транспорта и транспортировкой железнодорожным транспортом за пределы государств-участников Соглашений о Таможенном союзе;
 - **ОАО "Нафтан"** (Республика Беларусь) потребителям Республики Беларусь;
 - **ЛПДС "БС"** (Украина);
 - **НП "Новоград-Волынский"** (Украина);
 - **НБ "Мукачево"** (Украина);
 - **НП "Никольское"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом, потребителям Российской Федерации железнодорожным (автомобильным) транспортом, а также для отгрузки железнодорожным транспортом в морские порты Российской Федерации с целью дальнейшего вывоза за пределы территории Российской Федерации морским транспортом;
 - **НП "Брянск"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом, потребителям Российской Федерации железнодорожным (автомобильным) транспортом;
 - **ЛПДС "Челябинск"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации и потребителям Российской Федерации железнодорожным транспортом;
 - **НП "Сокур"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом, потребителям Российской Федерации железнодорожным транспортом;
 - **МП "Приморск"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации морским транспортом и потребителям Российской Федерации;
 - **НБ "Сызрань"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом и потребителям Российской Федерации;
 - **ООО "Транснефтьсервис"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом и потребителям Российской Федерации;
 - **НБ "Пром-Нефть-Сервис"**, для дальнейшей отгрузки за пределы территории Российской Федерации железнодорожным транспортом и потребителям Российской Федерации;
 - **Линейная производственно-диспетчерская станция "Петропавловск" (ЛПДС "Петропавловск")** (Республика Казахстан), для дальнейшей отгрузки железнодорожным транспортом потребителям государств – участников Соглашений о Таможенном союзе и

за их пределы.

СТАТЬЯ 5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

5.1. Стоимость услуг, предусмотренных настоящим Договором, определяется в следующем порядке:

5.1.1. 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.

5.1.2. Стоимость услуг по перекачке Нефтепродуктов по территории Республики Беларусь определяется на основании тарифов, установленных уполномоченным органом Республики Беларусь в соответствии с Соглашением от 08.06.2004 между Правительством Российской Федерации и Правительством Республики Беларусь о взаимодействии при эксплуатации магистральных нефтепродуктопроводов, расположенных на территории Республики Беларусь.

5.1.3. Стоимость услуг ОСТ, привлекаемых Транснефтью для исполнения обязательств, предусмотренных п. 1.2 Договора (за исключением услуг, указанных в п. 5.1.2 Договора), определяется в соответствии с тарифами, указанными в Приложении № 12 к Договору (без учета косвенных налогов, уплачиваемых на территории зарубежных государств).

5.2. Стоимость услуг Транснефти по выполнению заказа и диспетчеризации поставок Нефтепродуктов, по перекачке Нефтепродуктов, по перевалке Нефтепродуктов, железнодорожному наливу Нефтепродуктов при отгрузках за пределы территории Российской Федерации с НП "Никольское", НП "Брянск", ЛПДС "Челябинск" и НП "Сокур", а также стоимость услуг ОСТ, привлекаемых Транснефтью для исполнения обязательств, предусмотренных п. 1.2 Договора, 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 по территории Российской Федерации 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.

5.2.2. Если в течение срока действия Договора тарифы за услуги по перекачке Нефтепродуктов по территории Республики Беларусь будут изменены, Стороны руководствуются этими изменениями с даты введения в действие новых тарифов на вновь принимаемые от НПЗ-производителей объемы Нефтепродуктов Грузоотправителя.

5.2.3. Изменения тарифов за услуги ОСТ, привлекаемых Транснефтью для исполнения обязательств, предусмотренных п. 1.2 Договора (за исключением услуг, указанных в п. 5.1.2 Договора) Стороны оформляют дополнительными соглашениями к

Договору. Измененные тарифы применяются к расчетам Сторон за указанные в настоящем абзаце услуги ОСТ в отношении объемов нефтепродуктов, принимаемых от НПЗ-производителей с даты их введения в действие.

5.3. Тарифы на услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации, а также тарифы ОСТ, привлекаемых Транснефтью для исполнения обязательств, предусмотренных п. 1.2 Договора, размещаются на сайте Транснефти 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 № 7), а также акт сверки взаиморасчетов по оплате услуг за Отчетный месяц (Приложение № 8).

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

5.6. 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.

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

5.8. Транснефть выставляет Грузоотправителю счета на предоплату услуг по транспортировке Нефтепродукта по системе МНПП Российской Федерации в сроки, указанные в п. 6.3.7 Договора отдельно по каждому из установленных тарифов на услуги по перекачке, перевалке, наливу в средства железнодорожного транспорта 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, 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.

5.9. Оплата услуг Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов на экспорт

третьими лицами не допускается.

При поступлении платежей по оплате транспортировки Нефтепродуктов на экспорт от третьих лиц платеж считается произведенным ошибочно и не признается надлежащим исполнением обязательств Грузоотправителя по оплате услуг. Такие денежные средства возвращаются Транснефтью на счета плательщика в срок не позднее 10 (Десяти) банковских дней с даты предоставления Грузоотправителем письма-распоряжения о возврате указанных средств за подписью уполномоченного лица Грузоотправителя, главного бухгалтера и скрепленного печатью организации.

5.10. При превышении суммы авансового платежа Грузоотправителя за услуги по транспортировке Нефтепродукта по территории Российской Федерации согласованного Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или в Дополнительном графике приема количества Нефтепродукта над стоимостью оказанных Транснефтью услуг, сумма остатка аванса засчитывается в счет оплаты услуг на основании письма-распоряжения о проведении указанного зачета денежных средств (Приложение № 15), подписанного уполномоченным лицом Грузоотправителя, главным бухгалтером и скрепленного печатью организации.

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

5.11. Грузоотправитель обязуется перечислить на банковский счет Транснефти, действующей в качестве Агента согласно п. 1.2 настоящего Договора, сумму денежных средств, необходимых для осуществления Транснефтью расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, услуги железнодорожного налива на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе при оказании агентских услуг согласно пункту 1.2 настоящего Договора, исходя из тарифов, утвержденных в установленном порядке, с учетом косвенных налогов, уплачиваемых на территории Украины, Республики Беларусь и Республики Казахстан.

Грузоотправитель на основании выставленного счета и отчета Агента, представленных Транснефтью, уплачивает Транснефти агентское вознаграждение, составляющее 2,0 % от стоимости услуг по транспортировке Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, железнодорожному наливу на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе, оказанных согласно отчетам Агента (без учета косвенных налогов, уплачиваемых на территории Украины, Республики Беларусь и Республики Казахстан), которое увеличивается на сумму НДС по ставке, определяемой в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.12. Уплата денежных средств, предусмотренных абзацем первым п. 5.11 Договора, производится Грузоотправителем в порядке предоплаты на счета Транснефти после согласования Графика приема (Уточненного графика приема) или Дополнительного графика приема на основании счета, выставленного Транснефтью, не позднее 3 (трех) банковских дней со дня его выставления.

Стоимость транспортировки Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, железнодорожного налива на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о

Таможенном союзе указывается в счете в долларах США, стоимость транспортировки Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Республики Казахстан – в казахских тенге.

5.13. Стороны пришли к соглашению о следующем:

- возмещаемые расходы в казахских тенге, производимые Транснефтью при оказании услуг по пункту 1.2 настоящего Договора и оплачиваемые Грузоотправителем в рублях, признаются расходами, понесенными в казахских тенге;
- возмещаемые расходы в долларах США, производимые Транснефтью при оказании услуг по пункту 1.2 настоящего Договора и оплачиваемые Грузоотправителем в долларах США, признаются расходами, понесенными в долларах США.

5.14. Оплата расходов, понесенных Транснефтью в долларах США и казахских тенге при оказании Грузоотправителю услуг, предусмотренных пунктом 1.2 настоящего Договора, производится Грузоотправителем:

- в рублевом эквиваленте, рассчитанном по курсу казахских тенге, установленного Центральным банком Российской Федерации на дату оплаты Грузоотправителем при оказании услуг по территории Казахстана;
- в долларах США при оказании услуг по территории Республики Беларусь и Украины.

Днем исполнения Грузоотправителем обязательств по оплате расходов Транснефти, выраженных в долларах США и казахских тенге, признается день зачисления денежных средств на счет Транснефти.

Разница в расчетах между суммой денежных средств, направляемых Грузоотправителем Транснефти для осуществления расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, за услуги по железнодорожному наливу на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе, и размером фактических расходов Транснефти при осуществлении таких расчетов, признается расходом (доходом) Транснефти и не подлежат возмещению Грузоотправителем(ю).

5.15. При превышении суммы денежных средств, представленных Грузоотправителем Транснефти для осуществления расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, услуги железнодорожного налива на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе при оказании агентских услуг согласно пункту 1.2 настоящего Договора, над стоимостью оказанных услуг ОСТ, осуществляющими транспортировку Нефтепродуктов на территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, железнодорожный налив Нефтепродуктов на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе, сумма остатка аванса засчитывается в счет оплаты услуг на основании письма-распоряжения о проведении указанного зачета денежных средств (Приложение № 15), подписанного уполномоченным лицом Грузоотправителя, главным бухгалтером и скрепленного печатью организации.

Возврат Транснефтью суммы остатка аванса осуществляется на основании письма Грузоотправителя за подписью уполномоченного лица, главного бухгалтера с приложением печати организации (Грузоотправителя) в течение 20 банковских дней с даты получения вышеуказанного письма.

Возврат и зачет авансовых платежей, выраженных в казахских тенге и оплаченных Грузоотправителем в рублях Российской Федерации, производится Транснефтью в рублях

Российской Федерации по курсу Центрального банка Российской Федерации на дату исполнения Грузоотправителем обязательств по оплате расходов Транснефти в соответствии с п. 5.14 Договора.

Возврат и зачет авансовых платежей, полученных в долларах США, производится Транснефтью в долларах США.

5.16. С целью упорядочения расчетов Транснефть не обязана, а Грузоотправитель не вправе требовать производить перезачет денежных средств, поступивших от Грузоотправителя в оплату транспортировки Нефтепродуктов за пределы территории Российской Федерации в счет оплаты услуг по транспортировке Нефтепродуктов на внутренний рынок и наоборот.

5.17. Транснефть также не обязана, а Грузоотправитель не вправе требовать производить перезачет денежных средств, поступивших от Грузоотправителя для расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, услуги железнодорожного налива на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе (в соответствии с пунктом 1.2 Договора), в счет оплаты услуг Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов (в соответствии с пунктом 1.1 Договора) по территории Российской Федерации, и наоборот.

5.18. Транснефть также не обязана, а Грузоотправитель не вправе требовать производить перезачет денежных средств, поступивших от Грузоотправителя для расчетов за услуги одной ОСТ в счет другой ОСТ, осуществляющей свою деятельность на территории иностранных государств.

5.19. Оплата агентского вознаграждения Транснефти, рассчитанного в рублях по курсу Центрального банка Российской Федерации доллара США, казахских тенге на последнюю дату месяца оказания агентских услуг в соответствии с п. 2.2.4 настоящего Договора, производится Грузоотправителем не позднее 25 числа месяца, следующего за месяцем оказания агентских услуг, на основании представленных Транснефтью отчета Агента и счета на оплату.

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

5.21. Датой выполнения Грузоотправителем обязательств по оплате услуг Транснефти считается дата зачисления денежных средств на счет Транснефти, указанный в счете и Договоре.

СТАТЬЯ 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА

6.1. Грузоотправитель обязуется:

6.1.1. Представить в Транснефть следующие документы:

6.1.1.1. Оригинал заявки на получение услуг по транспортировке Нефтепродуктов по магистральным трубопроводам в 2017 году - до 15 августа 2016 года (в случае если Грузоотправитель планирует осуществлять транспортировку Нефтепродуктов в 2017 году).

6.1.1.2. Прогноз сдачи и распределения Нефтепродуктов по системе МНПП на 2017-2018 гг. по форме Приложения № 17 – до 10 марта 2016 года.

6.1.1.3. Месячную заявку (Приложение № 1) - до 20 числа месяца, предшествующего Месяцу приема (при предоставлении Месячной заявки на март 2016 года – до 18.02.2016).

6.1.1.4. Посуточный (скорректированный Посуточный) график сдачи по форме Приложения № 16 на согласование:

- одновременно с предоставлением Месячной заявки в соответствии с п. 6.1.1.3 Договора;
- одновременно с предоставлением Корректировки месячной заявки в соответствии с п. 6.2.1 Договора;
- не позднее 24 часов с момента возникновения обстоятельств, указанных в п. 6.1.12 Договора.

6.1.2. Предъявлять для транспортировки Нефтепродукт, соответствующий требованиям стандарта для конкретной марки Нефтепродукта (ГОСТ, ТУ) с учетом положений п. 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), в Дополнительном графике приема, а также предусмотренные Посуточным (скорректированным Посуточным) графиком сдачи.

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, указанном в Заявке.

При этом стоимость не потребленных услуг по транспортировке Нефтепродуктов признается штрафом, который определяется в соответствии с п. 9.5 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 Нефтепродукта в Пункте назначения:

- при сдаче Нефтепродукта на железнодорожных эстакадах – путем своевременной подачи железнодорожных цистерн в согласованные Сторонами сроки;
- при сдаче Нефтепродукта на НБ (РБ), НПС, не входящие в систему МНПП ОАО "АК "Транснефть" – путем предоставления подтверждения о готовности приема Нефтепродукта Грузоотправителя и наличия свободных резервуарных емкостей;
- при сдаче Нефтепродукта в МП "Приморск" - путем своевременной подачи танкера в сроки, предусмотренные Графиком погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск (Приложение № 5).

6.1.7. Обеспечивать учет Нефтепродукта 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, Графиков погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск, 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. Обеспечить своевременное и полное решение вопросов, связанных с таможенным оформлением Нефтепродукта. Таможенное оформление ВДТ (графа 31) осуществлять на основании Паспортов, оформленных ОСТ.

6.1.10. Обеспечить представление в Транснефть экземпляра ВДТ в срок не позднее пяти рабочих дней с даты оформления первого Акта приема-сдачи нефтепродуктов от НПЗ-производителя при транспортировке Нефтепродукта за пределы Российской Федерации трубопроводным транспортом.

Изменение срока представления ВДТ возможно в случае письменного согласования с Транснефтью периода поставки по ВДТ в соответствии с порядком, предусмотренным Договором (п.п. 6.2.4, 6.3.21).

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

6.1.12. Не позднее чем за 30 дней до начала Месяца приема информировать Транснефть о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Грузоотправителя.

Обеспечить предоставление в Транснефть информации 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 и в департамент диспетчеризации потоков нефти и нефтепродуктов - (495) 950-81-74, (495) 950-81-78 (доб.55-42) и электронной почтой на адрес (Disp@ak.transneft.ru).

6.1.13. Не позднее пяти 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 с приложением подтверждающих документов.

6.1.14. 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.

6.1.15. Заключить от своего имени и/или обеспечить заключение от имени Грузополучателя договоры на хранение и налив Нефтепродуктов с ОСТ, осуществляющими хранение и железнодорожный (автомобильный) налив на НП (РБ, АНП, ЛПДС, НС, ПС, ППС), входящих в систему МНПП ОАО "АК "Транснефть", при транспортировке Нефтепродуктов потребителям Российской Федерации.

6.1.16. Поддерживать в технически исправном состоянии принадлежащие ему Подводящие нефтепродуктопроводы, по которым осуществляется транспортировка Нефтепродуктов до точек подключения к системе магистральных нефтепродуктопроводов,

ПСП (технологическое оборудование, основную и резервную схемы учета, средства измерений и т.д.) в соответствии с требованиями нормативной документации, а также обеспечивать их надлежащее (безопасное) функционирование и охрану.

6.1.17. Произвести оплату расходов Транснефти, понесенных ею в рамках выполнения агентского поручения по обеспечению транспортировки Нефтепродукта Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан и налива Нефтепродуктов в средства железнодорожного транспорта на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе.

6.1.18. Представить пакет документов, подтверждающих право на применение налоговой ставки 0% по НДС к услугам по транспортировке Нефтепродукта, в соответствии с международными соглашениями или ст. 165 Налогового кодекса Российской Федерации (перечень и необходимые требования к оформлению пакета документов перечислены в Приложении № 13).

Указанный пакет документов передать в Общество с ограниченной ответственностью "Транснефть Финанс" (сокращенное наименование – ООО "Транснефть Финанс"), учрежденное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации, являющееся специализированной организацией, осуществляющей ведение бухгалтерского, налогового и управленческого учета Открытого акционерного общества "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть" (ОАО "АК "Транснефть"), почтовый адрес: Российская Федерация, 119334, г. Москва, улица Вавилова, дом. 24, корпус 1, телефон (495) 950-81-11 (доб. 4454), факс (495) 950-80-16.

В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Грузоотправителем требования Транснефти о предоставлении документов, представлять в адрес Транснефти иные документы, необходимые для представления в компетентные государственные органы, включая налоговые, но не ограничиваясь ими, согласно их запросам.

Указанные в настоящем пункте документы предоставляются Грузоотправителем в комплектности на полный объем сданного (отгруженного) в течение месяца Нефтепродукта в соответствии с актом оказанных Транснефтью услуг по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации за Отчетный месяц.

Комплект документов представляется Грузоотправителем в двух экземплярах в виде прошитых и пронумерованных копий, заверенных Грузоотправителем (документы, составленные на иностранных языках, должны иметь заверенный в законодательно установленном порядке перевод) с сопроводительным письмом и реестром установленной формы (Приложение № 14), который досылается Грузоотправителем в электронном виде на адреса электронной почты (PetruschenkoGY@tnf.transneft.ru), (ZakurdaevaEN@tnf.transneft.ru).

6.1.18.1 Грузоотправитель обязуется предоставлять полный комплект документов, указанных в настоящем пункте Договора, в следующие сроки:

а). При пересечении Нефтепродуктом границы Российской Федерации с использованием трубопроводного транспорта по услугам транспортировки Нефтепродуктов по территории Российской Федерации, в том числе при транспортировке Нефтепродукта в направлении НБ "Мукачево", гр. Венгрии (ПСП "Ньирбогдань"), НП "Новоград-Волынский", ЛПДС "5С", НПС "Скрудалиена", НП "Гомель", ОАО "Нафтан", Линейной производственно-диспетчерской станции "Петропавловск" (ЛПДС "Петропавловск"), НБ, расположенных на территории Республики Казахстан – не позднее 25 числа второго месяца, следующего за месяцем оказания Транснефтью услуг по транспортировке Нефтепродукта по системе МНПП Российской Федерации;

б). При пересечении Нефтепродуктом границы Российской Федерации с использованием железнодорожного транспорта по услугам транспортировки Нефтепродуктов по территории Российской Федерации, в том числе после отгрузки Нефтепродукта с НП "Брянск", НП "Никольское", НБ, расположенных на территории Российской Федерации, ЛПДС "Челябинск", НП "Сокур" - не позднее 5 числа четвертого месяца, следующего за месяцем оказания Транснефтью услуг по транспортировке Нефтепродукта по системе МНПП Российской Федерации;

в). При пересечении Нефтепродуктом границы Российской Федерации с использованием железнодорожного и морского транспорта в Российских морских портах по услугам транспортировки Нефтепродуктов по территории Российской Федерации не позднее 5 числа четвертого месяца, следующего за месяцем оказания Транснефтью услуг по транспортировке Нефтепродукта по системе МНПП Российской Федерации;

г). При пересечении Нефтепродуктом границы Российской Федерации с использованием морского транспорта в Российских морских портах по услугам транспортировки Нефтепродуктов по территории Российской Федерации не позднее 5 числа третьего месяца, следующего за месяцем оказания Транснефтью услуг по транспортировке Нефтепродукта по системе МНПП Российской Федерации.

6.1.19. Не позднее 10 дней от даты оформления Актов приема-сдачи нефтепродуктов в систему МНПП обеспечить предоставление в Транснефть подтверждения о готовности приема Нефтепродукта Грузоотправителя и наличия свободных резервуарных емкостей при транспортировке Нефтепродукта со сдачей в Пунктах назначения НПС "Скрудалиена", ОАО "Нафтан", НБ, расположенных на территории Республики Казахстан, НБ, расположенных на территории Российской Федерации.

6.1.19.1. Не позднее 7-ми (Семь) дней до начала Месяца приема представить в Транснефть месячный график посуточной сдачи Нефтепродуктов в аэропорт, согласованный представителем аэропорта – при транспортировке Нефтепродуктов в направлении ТЗК г. Москвы, г. Уфы и г. Санкт-Петербурга.

6.1.20. После сдачи в систему МНПП Нефтепродукта, помещенного под таможенную процедуру экспорта, направлять Транснефти письмо с указанием в них НПЗ-производителя, номеров Актов приема-сдачи нефтепродукта и номера ВДТ, представленной в соответствии с п. 6.1.10 настоящего Договора.

6.1.21. Представить в Транснефть письмо с указанием в нем Грузополучателя в Пункте назначения для выпуска Маршрутной телеграммы на транспортировку Нефтепродукта в направлении ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС, ПС, ППС), входящих в систему МНПП, для потребителей Российской Федерации.

6.1.22. На основании справки Транснефти, представляемой Грузоотправителю по его письменному запросу, не позднее 5 (пяти) рабочих дней после оформления ПДТ.

6.1.22.1. Декларировать повторно или направить в Транснефть письмо с указанием сдачи потребителям Российской Федерации остатков Нефтепродукта:

а) не перемещенного через места учета Нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча), ЛПДС "Хохлы", ЛПДС "Омск" в пределах периода поставки по ВДТ;

б) не отгруженного железнодорожным транспортом с НП "Брянск", НП "Никольское", ЛПДС "Челябинск" и НП "Сокур" в пределах сроков, установленных таможенным органом;

в) не отгруженного в пределах сроков, установленных таможенным органом, железнодорожным транспортом с Пунктов назначения, находящихся на территории Республики Беларусь и Республики Казахстан, потребителям стран, не входящих в Таможенный союз, и не перемещенного через места учета Нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча), ЛПДС "Хохлы", ЛПДС "Омск".

6.1.22.2. Задекларировать повторно остатки Нефтепродукта, перемещенного через места учета Нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча), ЛПДС "Хохлы", ЛПДС "Омск", но не отгруженного в пределах сроков, установленных таможенным органом, железнодорожным транспортом с Пунктов назначения, находящихся на территории Республики Беларусь и Республики Казахстан, потребителям стран, не входящих в Таможенный союз.

6.1.23. В течение одного рабочего дня от даты направления Транснефтью в соответствии с п. 6.3.6 Договора Графика погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск подписать его либо известить Транснефть об отказе от исполнения Графика. В случае неполучения Транснефтью в указанные сроки извещения об отказе от выполнения Графика погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск, График считается согласованным Грузоотправителем и последний обязуется обеспечить его выполнение в полном объеме.

6.1.24. Обеспечить подход танкера, зафрахтованного под погрузку Нефтепродуктов Грузоотправителя в порт Приморск не позднее даты, указанной в графе "дата подачи тоннажа" Графика погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск. Обеспечить подачу танкера, зафрахтованного под погрузку нефтепродуктов Грузоотправителя, технические характеристики которого позволили бы осуществлять прием нефтепродуктов от нефтебазы с интенсивностью погрузки не менее:

- на причале № 8 – 3 000,0 тонн/час;
- на причале № 9 – 2 500,0 тонн/час.

При опоздании танкера в порт Приморск в даты подачи танкера, установленные Графиком погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск, Транснефть, при наличии накопленного ею тоннажа, принимает решение о порядке его обработки с уведомлением об этом Грузоотправителя.

6.1.25. Обеспечить присутствие в порту Приморск представителя Грузоотправителя (экспедитора, декларанта) для своевременного оформления погрузочных инструкций, поручений на погрузку и экземпляров ВДТ.

Отгрузка Нефтепродуктов Грузоотправителя в морском порту Приморск осуществляется в соответствии с Графиком погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск, а также согласно СТО-03.100.01-ТПП-430-15 "Порядок обработки морского тоннажа, перевалки нефти и нефтепродуктов, обеспечения экологической безопасности при деballастировке судов, приема с судов нефтесодержащих, сточных вод и судовых отходов в ООО "Транснефть – Порт Приморск".

Отгрузка Нефтепродуктов Грузоотправителя производится только в соответствии с полученными в срок не позднее 2-х суток до начала грузовых операций на судне погрузочными инструкциями Грузоотправителя и только при наличии на терминале оформленной в таможенных органах Российской Федерации ВДТ на отгружаемый товар, а также оригинала погрузочного поручения, оформленного должным образом в таможенных органах Российской Федерации на весь объем Нефтепродуктов, подлежащих отгрузке на указанном танкере.

6.1.26. Оплатить выполнение погрузочно-разгрузочных работ в порту Приморск, заключив с этой целью соответствующий отдельный договор.

По согласованию с Транснефтью допускается заключение договора на выполнение погрузочно-разгрузочных работ в порту Приморск с получателем Нефтепродукта по внешнеэкономическому контракту Грузоотправителя.

6.1.27. Обеспечить отгрузку Нефтепродукта железнодорожным транспортом за пределы территории Российской Федерации с НП "Никольское", НП "Брянск", ЛПДС "Челябинск", НП "Сокур", а также с НП "Гомель" для дальнейшей транспортировки

железнодорожным транспортом за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе в соответствии с действующим Таможенным кодексом Таможенного союза и таможенным законодательством государств – участников Соглашений о Таможенном союзе.

6.1.28. Подписать и обеспечить доставку в Транснефть полученных Грузоотправителем или направленных ему в соответствии с п. 6.3.22 Договора актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродукта по территории Российской Федерации (Приложение № 7) не позднее 18 числа месяца, следующего за Отчетным месяцем.

Подписать и обеспечить доставку в Транснефть полученных Грузоотправителем или направленных ему в соответствии с п. 6.3.23 Договора актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг (Приложение № 8) 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. 6.3.23 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.

6.1.29. Представить в Транснефть до 25.08.2016 планы остановок НПЗ-производителей, интегрированных в структуру Грузоотправителя, на 2017 год (в случае если Грузоотправитель планирует осуществлять транспортировку Нефтепродуктов в 2017 году).

6.1.30. Распределять равномерно по месяцам количество Нефтепродуктов, подлежащее сдаче в систему МНПП в течение квартала, в соответствии с представленной Квартальной корректировкой Заявки согласно п. 12.1.2.1.

В случае отклонения количества, подлежащего сдаче Нефтепродуктов по месяцам в квартале более чем на 15% от равномерного, Грузоотправитель представляет аргументированное обоснование такой необходимости.

6.1.31. Назначить уполномоченных представителей Грузоотправителя, ответственных за формирование и согласование с представителями ОСТ проектов Посуточных графиков сдачи нефтепродуктов в систему МНПП на планируемый период.

6.1.32. Подписать и направить в Транснефть скорректированный с учетом технической возможности системы МНПП Посуточный график сдачи в течение одного рабочего дня с даты направления его Транснефтью в соответствии с п. 6.3.30.1 Договора или известить Транснефть в указанные сроки об отказе от его подписания.

В случае отказа от подписания скорректированного Посуточного графика сдачи или неполучения его Транснефтью в установленные в настоящем пункте Договора сроки, прием нефтепродуктов от НПЗ-производителя осуществляется с учетом технической возможности системы МНПП и Грузоотправитель обязуется обеспечить выполнение скорректированного Посуточного графика сдачи в полном объеме.

6.1.33. Согласовать не позднее 10 дней со дня получения итогов выполнения Посуточного (скорректированного Посуточного) графика сдачи (Приложение № 16а), направленного Транснефтью Грузоотправителю в соответствии с п. 6.4.8 Договора.

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. 12.1, 12.2, 12.3 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. Направить в адрес Транснефти запрос о согласовании периода поставки по ВДТ, а также, в случае необходимости, об изменении сроков ее представления, предусмотренных п. 6.1.10 Договора.

6.2.5. 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 Сторонами годового графика.

6.2.6. По согласованию с Транснефтью привлекать независимые инспекционные компании для проведения работ по определению качества предназначенных к погрузке на танкеры нефтепродуктов, находящихся в резервуарах порта Приморск.

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. 6.1.1.3 настоящего Договора;
- несоответствия формы Месячной заявки (Корректировки месячной заявки) требованиям настоящего Договора;
- в случае отсутствия технической возможности приема Нефтепродуктов в систему МНПП (в том числе по причине отсутствия Посуточного (скорректированного посуточного) графика сдачи).

6.3.2. Не позднее 25 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, сформировать и направить Грузоотправителю для подписания График приема Нефтепродукта 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. 12.1.2.2 Договора, корректировок Пунктов отправления и Пунктов назначения до начала приема Нефтепродуктов в систему МНПП в соответствии с п. 12.3 Договора, сформировать Уточненный график приема по форме Приложения № 3.

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

6.3.6. В срок до 23 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, сформировать и направить Грузоотправителю для подписания График погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск на первую декаду на основании представленного Грузоотправителем в соответствии с п. 6.1.1.4 Договора Посуточного (скорректированного Посуточного) графика сдачи.

В срок до 28 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, сформировать и направить Грузоотправителю для подписания График погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск на месяц на основании представленного Грузоотправителем в соответствии с п. 6.1.1.4 Договора Посуточного (скорректированного Посуточного) графика сдачи.

Любые изменения Графика погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск при наличии технической возможности в порту Приморск должны быть согласованы Сторонами.

6.3.7. В срок не позднее второго рабочего дня от даты оформления Графика приема (Уточненного графика приема, Дополнительного графика приема) обеспечивать оформление и выдачу Грузоотправителю счетов на предоплату услуг по транспортировке Нефтепродуктов по территории Российской Федерации, а также услуг, предусмотренных пунктом 1.2 Договора (Приложение № 10).

6.3.8. 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 от даты предоставления Грузоотправителем документов, указанных в п.п. 6.1.10, 6.1.20, 6.1.21 Договора, а также 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 за пределы территории Российской Федерации).

6.3.9. Обеспечить прием нефтепродуктов в Пункте(ах) отправления в порядке и сроки, предусмотренные Посуточным (скорректированным Посуточным) графиком сдачи.

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

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

Технические возможности системы магистральных нефтепродуктопроводов позволяют осуществлять транспортировку Нефтепродукта на основных направлениях в следующие ориентировочные сроки (с даты получения от Грузоотправителя письма, предусмотренного п. 6.1.20 настоящего Договора при помещении Нефтепродукта под таможенную процедуру экспорта, а также от даты оформления последнего акта приема-сдачи от НПЗ-производителя партии Нефтепродукта, имеющего статус находящегося в свободном обращении на территории Российской Федерации):

- НБ "Мукачево", гр. Венгрии (ПСП "Ньирбогдань") – 60 дней;
- НПС "Скрудалиена", НП "Гомель", ОАО "Нафтан", НП "Никольское", НП "Брянск", НП "Сокур" – 40 дней;
- НП "Новоград-Волынский", ЛПДС "5С" – 50 дней;
- НП (АНП, ЛПДС, НС, ПС, ППС) для потребителей Российской Федерации, Линейная производственно-диспетчерская станция "Петропавловск" (ЛПДС

"Петропавловск"), НБ, расположенных на территории Республики Казахстан, ЛПДС "Челябинск", НБ (РБ), расположенных на территории Российской Федерации, МП "Приморск" – 30 дней.

6.3.12. Обеспечить в процессе транспортировки сохранность качества Нефтепродукта в пределах требований соответствующего данной марке Нефтепродукта стандарта (ГОСТ, ТУ) с учетом п. 3.2.3 Договора, а также для топлива дизельного ЕВРО, летнего, сорта С, экологического класса К5 по ГОСТ 32511-2013, транспортируемого в направлении порта Приморск, в случае исполнения Грузоотправителем п. 3.2.5 Договора, сохранность качества по следующим показателям (с учетом точности метода испытания):

- удельная электрическая проводимость при 20 °С, пСм/м, - не менее 150 (при условии выполнения Грузоотправителем п. 3.2.5.1.2 Договора);
- температура вспышки в закрытом тигле, °С, - не ниже 55 в период действия Договора;
- температура помутнения, °С - не выше минус 5;
- предельная температура фильтруемости, °С - не выше минус 15 в период с 01.10.* по 31.03*

(* Указанные даты являются ориентировочными с учетом положений п. 6.3.11 Договора.)

6.3.13. Обеспечить в процессе транспортировки сохранность количества Нефтепродукта с учетом маршрутных норм естественной убыли согласно п.п. 3.1.3, 3.1.4 Договора.

6.3.14. 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.

6.3.15. Определить надлежащим образом (доверенностью с образцом подписи и приложением печати организации) уполномоченных представителей для подписания:

- Графиков приема (Уточненных графиков приема), Дополнительных графиков приема;
- Графиков погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск;
- актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов;
- отчетов Агента;
- актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг;
- сведений о состоянии расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, услуги железнодорожного налива на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе (Приложение № 9);
- счетов на оплату;
- счетов-фактур.

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

6.3.16. По запросу Грузоотправителя, направленному в адрес Транснефти, предоставлять информацию об остатках Нефтепродуктов, не перемещенных через места учета Нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча), ЛПДС "Хохлы", ЛПДС "Омск" в пределах периодов поставки по ВДТ.

6.3.17. Предоставлять Грузоотправителю оригиналы Актов приема-сдачи

нефтепродуктов, оформленных в местах учета Нефтепродуктов, не позднее 10 числа месяца, следующего за месяцем перемещения Нефтепродукта через территорию Российской Федерации. При этом акты приема-сдачи, оформленные в месте учета Нефтепродуктов на ЛПДС "8Н" (Унеча), представляются Транснефтью еженедельно.

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

6.3.18. Предоставлять по запросу Грузоотправителя, направленного в адрес Транснефти, заверенные выписки из актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов между Транснефтью и ОСТ, осуществляющими транспортировку Нефтепродуктов по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, железнодорожному наливу Нефтепродуктов на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе.

6.3.19. Предоставлять по запросу Грузоотправителя, направленного в адрес Транснефти, заверенные копии договоров, заключенных Транснефтью с ОСТ, осуществляющими транспортировку Нефтепродуктов на территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, железнодорожный налив Нефтепродуктов на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе.

6.3.20. Сдать Нефтепродукт в Пункте назначения с оформлением Актов приема-сдачи нефтепродуктов/Сводных актов приема-сдачи нефтепродуктов и Паспортов в соответствии с п. 2.3 Договора.

6.3.21. При получении от Грузоотправителя письма в соответствии с п 6.2.4 Договора, в течение двух рабочих дней согласовать или отказать в согласовании периода поставки по ВДТ, а также срока ее представления в Транснефть, путем направления ответа на запрос в адрес Грузоотправителя.

6.3.22. Оформить акты оказанных Грузоотправителю услуг по транспортировке Нефтепродукта по территории Российской Федерации за Отчетный месяц (Приложение № 7), отчеты Агента (Приложение № 11), счета-фактуры за услуги по транспортировке Нефтепродуктов, счета на агентское вознаграждение при транспортировке Нефтепродуктов Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, железнодорожном наливе Нефтепродуктов на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе, счета-фактуры на сумму агентского вознаграждения.

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

Акты оказанных услуг по Договору, отчеты Агента, счета 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, отчетов Агента, счетов, 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.

6.3.23. Оформить и выдать акты сверки взаиморасчетов по оплате услуг (Приложение № 8), сведения о состоянии расчетов за услуги по транспортировке Нефтепродуктов трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, услуги железнодорожного налива на НП "Гомель" при

дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе (Приложение № 9) 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.

6.3.24. 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.

6.3.25. 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.

6.3.26. 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.

6.3.27. Обеспечить предоставление Грузоотправителю информации обо всех известных обстоятельствах, препятствующих исполнению обязательств по приему Нефтепродукта в систему МНПП в количестве и сроки, согласованные Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или Дополнительном графике приема, а также предусмотренные в Посуточном (скорректированном Посуточном) графике сдачи не позднее 24 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.

6.3.28. Информировать Грузоотправителя о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефтепродукты Грузоотправителя, после 25 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, по запросу Грузоотправителя.

6.3.29. Принять к рассмотрению представленную Грузоотправителем в соответствии с Статьей 12 Договора Квартальную корректировку Заявки и:

- в случае ее удовлетворения в полном объеме или частично не позднее 1-го числа месяца очередного квартала направить Грузоотправителю проект дополнительного соглашения к Договору;
- в случае отказа в ее удовлетворении направить Грузоотправителю в течение 5 дней со дня получения соответствующее извещение.

6.3.30. Рассмотреть представленный согласно п. 6.1.1.4 Договора Посуточный (скорректированный Посуточный) график сдачи:

а) при наличии технической возможности – согласовать его и направить Грузоотправителю;

б) при отсутствии технической возможности системы МНПП – направить Грузоотправителю скорректированный с учетом технической возможности системы МНПП Посуточный (скорректированный Посуточный) график сдачи.

6.3.30.1. Направить Грузоотправителю в сроки не позднее:

- 3-х дней до начала месяца приема нефтепродуктов в систему МНПП – согласованный Посуточный график сдачи или скорректированный Транснефтью Посуточный график сдачи при представлении Грузоотправителем Посуточного графика сдачи одновременно с Месячной заявкой;
- 1-го дня до начала изменений, предусмотренных скорректированным Посуточным графиком сдачи, согласованный или скорректированный Транснефтью скорректированный Посуточный график сдачи, при представлении Грузоотправителем скорректированного посуточного графика одновременно с предоставлением Корректировки месячной заявки;
- 24 часов с момента возникновения обстоятельств, предусмотренных п. 6.3.27 Договора, скорректированный Посуточный график сдачи.

6.3.31. Направить Грузоотправителю на согласование итоги выполнения Посуточного (скорректированного посуточного) графика сдачи (Приложение № 16а).

6.3.32. При отсутствии аргументированных возражений обеспечить доступ на территорию ООО "Транснефть - Порт Приморск" независимой инспекционной компании по определению качества предназначенных к погрузке на танкеры в порту Приморск нефтепродуктов, привлекаемой Грузоотправителем в соответствии с п. 6.2.6 Договора.

6.4. Транснефть имеет право:

6.4.1. Для исполнения обязательств, предусмотренных п. 1.1 Договора, привлекать третьих лиц для выполнения работ (услуг), в том числе ОСТ, имеющих необходимые разрешительные документы.

6.4.2. Заключать договоры с ОСТ, осуществляющими свою деятельность на территории Республики Беларусь, Республики Казахстан, Украины или организациями, должным образом ими уполномоченными, об оказании услуг по транспортировке Нефтепродуктов за пределами Российской Федерации во исполнение обязательств, предусмотренных п. 1.2 настоящего Договора.

6.4.3. 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 Нефтепродукта 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 Нефтепродукта от Грузоотправителя.

6.4.4. Отказать Грузоотправителю в приеме Нефтепродуктов в случаях:

- несоответствия качества Нефтепродуктов требованиям настоящего Договора;
- неисполнения требований нормативно – технической документации, приведенной в п. 12.3 настоящего Договора;
- необеспечения Грузоотправителем приема Нефтепродуктов в Пункте назначения.

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

Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.4.6. 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.

6.4.7. Отказать в удовлетворении Квартальной корректировки Заявки, представленной Грузоотправителем в соответствии со Статьей 12 Договора, в случае отклонения количества Нефтепродуктов, заявленных на квартал в Квартальной корректировке Заявки, более чем на 5% от количества нефтепродуктов, заявленных на конкретный квартал в Заявке.

6.4.8. Направить Грузоотправителю на согласование итоги выполнения Посуточного (скорректированного посуточного) графика сдачи (Приложение № 16а).

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 отправку, 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, подвергшаяся 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.

8.4. В случае возникновения обстоятельств, связанных с невозможностью осуществления отгрузок Нефтепродуктов в связи с неблагоприятными погодными явлениями, исполнение Графика погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск отодвигается на количество времени, в течение которого отгрузки невозможны, с сохранением установленной в нем очередности позиций.

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 выставляемом Транснефтью счете, при этом Транснефть обязуется уведомить Грузоотправителя об отсутствии поступления таких денежных средств и в иных случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.3. Транснефть, являясь Агентом Грузоотправителя в рамках выполнения пункта 1.2 настоящего Договора, при заключении договоров, обеспечивающих транспортировку Нефтепродуктов Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан и налив Нефтепродуктов в средства железнодорожного транспорта на НП "Гомель" при дальнейшей транспортировке за пределы государств – участников Соглашений о Таможенном союзе, обязана включить в указанные выше договоры положения об ответственности контрагентов перед Транснефтью за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств при оказании услуг.

9.4. При несоблюдении сроков представления Грузоотправителем ВДТ в Транснефть, установленных п. 6.1.10 Договора, и сроков повторного декларирования или предоставления письма с указанием сдачи Нефтепродукта потребителям Российской Федерации, установленных п. 6.1.22 Договора, Транснефть вправе потребовать от Грузоотправителя оплатить неустойку в размере 15 (пятнадцать) рублей с каждой тонны оформленной в начале маршрута транспортировки партии Нефтепродукта за каждый день просрочки представления указанных деклараций или указанного письма.

9.5. В случае если невыполнение за квартал Грузоотправителем Заявки (Квартальной корректировки Заявки) будет превышать 5 % от заявленного на соответствующий квартал количества Нефтепродуктов в соответствии с пунктом 3.1.1 настоящего Договора, Транснефть вправе предъявить требование о взыскании с Грузоотправителя штрафа в размере 866,75 рублей за каждую несданную в конкретном квартале тонну сверх 5 % от количества Нефтепродукта, указанного в пункте 3.1.1 Договора в отношении конкретного квартала.

9.6. В случае если Грузоотправитель не обеспечит предоставление подтверждения о готовности приема Нефтепродукта Грузоотправителя и/или наличия свободных резервуарных емкостей в порядке, предусмотренном п. 6.1.19 настоящего Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти неустойку в размере 15 (пятнадцать) рублей за каждую тонну оформленной в начале маршрута транспортировки партии Нефтепродукта.

9.7. При предоставлении Грузоотправителем в Транснефть документов с нарушением сроков, установленных п.п. 6.1.1.1, 12.1.2.1, 12.1.2.2, 12.3.1 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.

9.8. В случае нарушения сроков представления документов, подтверждающих факт вывоза Нефтепродуктов за пределы территории Российской Федерации, указанных в

пункте 6.1.18 Договора, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает неустойку в размере 3 % от полной стоимости услуг по транспортировке Нефтепродукта, по которым не были представлены указанные документы, за каждый месяц просрочки.

В случае, если документы, указанные в п. 6.1.18 Договора, не будут представлены Грузоотправителем в течение 180 дней с даты составления Актов оказанных услуг по Договору, Грузоотправитель уплачивает штраф, размер которого определяется как произведение суммы, включающей налог на добавленную стоимость, подлежащий доначислению в связи с неподтверждением факта вывоза нефтепродуктов за пределы территории Российской Федерации, и расходы Транснефти по уплате в бюджет соответствующей пени, на коэффициент 1,25.

9.9. За нарушение сроков вывоза Нефтепродуктов, предусмотренных Графиком погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск, Транснефть вправе предъявить требование об оплате неустойки в размере 10 (десять) рублей за каждую 1 (одну) тонну Нефтепродукта за каждые сутки. Начисление неустойки начинается с момента окончания последнего дня согласованной танкерной позиции до даты фактического полного выбытия данной партии товара из порта Приморск (включая дату коносамента). При этом неполные сутки рассчитываются как полные. В случае невывоза товара в пределах 10 % от согласованного в Графике погрузки нефтепродуктов на танкеры в порту Приморск объема Нефтепродуктов, неустойка на это количество Нефтепродуктов не начисляется.

9.10. Транснефть несет ответственность за сохранность сданного для транспортировки Нефтепродукта Грузоотправителя, обеспечивает охрану и безопасность объектов магистрального нефтепродуктопроводного транспорта, задействованных в транспортировке Нефтепродуктов по системе МНПП Российской Федерации.

9.11. Транснефть, являясь Агентом Грузоотправителя в рамках выполнения пункта 1.2 настоящего Договора, при заключении договоров с ОСТ, обеспечивающих транспортировку Нефтепродукта Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Украины, Республики Беларусь, Республики Казахстан, включает в указанные выше договоры пункт об ответственности ОСТ за сохранность принятого к транспортировке Нефтепродукта.

9.12. 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 п.п. 1.1 и 1.2 Договора, 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. МЕРЫ ПО ПРОТИВОДЕЙСТВИЮ КОРРУПЦИИ

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

11.2. 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.

11.3. В случае получения Стороной сведений о совершении действий, указанных в п. 11.2 настоящего Договора, а также нарушений, указанных в п. 11.1 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.

11.4. 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 12. 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

12.1. Корректировка количества и качества подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:

12.1.1. 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;
- в) в отношении поставки Нефтепродуктов за пределы территории Российской Федерации;
- г) в отношении поставки Нефтепродуктов для иных целей, в том числе транзита через территорию государств-членов Таможенного союза.

12.1.2. Грузоотправитель вправе корректировать количество Нефтепродуктов и качество (изменение марки) Нефтепродуктов:

- указанные в Заявке (Квартальной корректировке Заявки);
- указанные в Месячной заявке (Корректировке месячной заявки).

12.1.2.1. 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. 9.7 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

Квартальная корректировка Заявки представляется Грузоотправителем в Транснефть не позднее 20 числа месяца, предшествующего первому месяцу очередного квартала, и предусматривает корректировку только очередного квартала.

При этом уменьшение количества Нефтепродуктов, заявленных на квартал в Квартальной корректировке Заявки, не должно превышать 5% от количества нефтепродуктов, заявленных на конкретный квартал в Заявке.

Одновременно с Квартальной корректировкой Заявки Грузоотправитель представляет в Транснефть в произвольной форме информацию о помесечном количестве планируемого к сдаче Нефтепродукта с разбивкой по Пунктам отправления и Пунктам назначения, а также по маркам Нефтепродуктов.

Корректировка Месячной заявки допускается как в сторону увеличения, так и в сторону уменьшения, при этом количество Нефтепродуктов, подлежащих сдаче в квартале, должно быть не менее заявленного в Заявке (Квартальной корректировке Заявки).

Грузоотправитель несет ответственность за несдачу в систему МНПП количества Нефтепродуктов, заявленного на квартал, в соответствии с пунктом 9.5 настоящего Договора, в случае отсутствия технической возможности системы МНПП удовлетворить в полном объеме Месячную заявку (Корректировку месячной заявки) Грузоотправителя на транспортировку нефтепродуктов в последний месяц квартала при неравномерном его распределении по месяцам (при отклонении более чем на 5% от 1/3 конкретного квартала).

На основании представленной Грузоотправителем Корректировки месячной заявки и скорректированного Посуточного графика сдачи Транснефть оформляет Дополнительный график приема в соответствии с п. 6.3.5 Договора.

12.1.2.2. Корректировка качества Нефтепродуктов возможна до начала приема Нефтепродуктов при наличии технической возможности системы МНПП, при этом в случае представления указанной корректировки в Транснефть не позднее 15 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.7 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

На основании представленной Грузоотправителем Корректировки месячной заявки и скорректированного Посуточного графика сдачи Транснефть оформляет Уточненный график приема в соответствии с п. 6.3.4 Договора.

12.2. Корректировка сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов:

12.2.1. 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.

12.2.2. 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.

12.2.2.1. 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. 12.2.1,

12.2.2 настоящего Договора, любым средством связи, фиксирующим отправление, не позднее 24 часов с момента возникновения обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств по Договору.

12.2.2.2. 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.

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

12.2.2.4. В случаях, указанных в пункте 6.1.12 Договора, Грузоотправитель имеет право скорректировать сроки начала и окончания поставок нефтепродуктов путем подачи в Транснефть скорректированного Посуточного графика сдачи с указанием новых сроков начала и окончания сдачи нефтепродуктов (при условии сохранения общего количества нефтепродуктов, планируемых к сдаче в систему МНПП в Месяц приема).

Транснефть при наличии технической возможности согласовывает скорректированный Грузоотправителем Посуточный график сдачи.

12.3. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения:

12.3.1. 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 не позднее 15 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.7 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

12.3.2. 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.

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

12.4.1. 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.

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

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

СТАТЬЯ 13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Договор подписан в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один из которых хранится в Транснефти, другой – у Грузоотправителя, а третий передается в налоговую инспекцию по месту постановки на учет Транснефти (с целью подтверждения ставки НДС 0% в соответствии с действующим налоговым законодательством).

13.2. Формы документов по исполнению настоящего Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 17, размещены на сайте 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.

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 1510-84 "Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение";
- ГОСТ Р 55971-2014 "Нефть и нефтепродукты. Паспорт. Общие требования";
- 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";
- СТО-03.100.01-ТПП-430-15 "Порядок обработки морского тоннажа, перевалки нефти и нефтепродуктов, обеспечения экологической безопасности при деballастировке судов, приема с судов нефтесодержащих, сточных вод и судовых отходов в ООО "Транснефть – Порт Приморск";
- 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".
- Иные ГОСТы и ТУ на Нефтепродукты

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 40702810700060001260
в ПАО Банк ВТБ, г. Москва
к/с 30101810700000000187
БИК 044525187
Beneficiary customer: Oil Transporting
Joint Stock Company Transneft
Acc. № 40702840400060001255
Beneficiary's bank: JSC VTB Bank, Moscow
SWIFT: VTBRRUMM
Acc. with correspondent bank: 36208997
Correspondent Bank:
CITIBANK N.A., New York, USA
SWIFT: CITIUS33
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:
р/с
к/с
БИК

От Грузоотправителя:

_____ / _____ /