

ТИПОВАЯ ФОРМА НА 2014 ГОД

Утверждена
Правлением ОАО «АК «Транснефть»

« 06 » декабря 2013 года

ДОГОВОР № об оказании услуг по транспортировке нефтепродуктов на 2014 год, приобретенных на товарных биржах Российской Федерации между ОАО "АК "Транснефть" и _____

г. Москва

" ____ " _____ 20 __ г.

Открытое акционерное общество "Акционерная компания по транспорту нефти "Транснефть" (ОАО "АК "Транснефть"), именуемое в дальнейшем Транснефть, признаваемое оператором в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218, в лице _____, действующего на основании _____, 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 пунктах отправления и пунктах назначения нефтепродуктов в соответствии с Рекомендацией.

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

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

Грузополучатель – организация, являющаяся получателем нефтепродуктов в пункте назначения и подписывающая акты приема-сдачи.

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.

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

Магистральные нефтепродуктопроводы (система магистральных нефтепродуктопроводов) – единый имущественный производственный транспортный комплекс, состоящий из подземных, подводных, наземных и надземных трубопроводов, иных технологических объектов и предназначенный для транспортировки нефтепродуктов от пунктов отправления до пунктов назначения, технологического хранения или перевалки (передачи) на другой вид транспорта.

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

Маршрутная телеграмма – поручение ОАО "АК "Транснефть" на прием нефтепродуктов в систему магистральных нефтепродуктопроводов, перекачку и сдачу нефтепродуктов из системы магистральных нефтепродуктопроводов, направляемое Транснефтью или указанным ею уполномоченным лицом в адреса организаций системы ОАО "АК "Транснефть".

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, пункте назначения нефтепродуктов.

Месяц приема – календарный месяц приема нефтепродуктов Грузоотправителем в систему магистральных нефтепродуктопроводов.

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

НПЗ-производитель (Производитель) – нефтеперерабатывающее предприятие, осуществляющее производство нефтепродуктов и включенное Минэнерго России в реестр учета нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации (реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации).

Организации системы "Транснефть" – организации, осуществляющие на основании устава и/или гражданско-правового договора деятельность, связанную с транспортировкой по магистральным трубопроводам нефтепродуктов и/или любую из таких функций как: обеспечение работоспособности (эксплуатации); финансовой стабильности; безопасности деятельности объектов/предприятий магистрального нефтепродуктопроводного транспорта; социальное и/или информационное обеспечение данной деятельности, если в указанных организациях ОАО "АК "Транснефть" и/или его дочерние (зависимые) общества являются участниками (акционерами), владеющими в совокупности более чем 20 процентами долей (акций и т.п.).

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

Паспорт (паспорт на нефтепродукт) – документ о качестве нефтепродукта, являющийся обязательным приложением к акту приема-сдачи нефтепродуктов или сводному акту приема-сдачи нефтепродуктов, оформленный в соответствии с Техническим регламентом Таможенного союза ТР ТС 013/2011 "О требованиях к автомобильному и авиационному бензину, дизельному и судовому топливу, топливу для реактивных двигателей и мазуту", утвержденным Решением Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 826, и РД РД-23.040.00-ТНП-003-13 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Нефтепродукты. Организация контроля и обеспечения сохранности качества нефтепродуктов" (Приложение № 8).

Приемо-сдаточный пункт – пункт по учету количества и оценке качества нефтепродуктов, на

котором подразделения принимающей и сдающей нефтепродукты сторон выполняют операции приема-сдачи нефтепродуктов;

Пункт отправления – начальный приемо-сдаточный пункт маршрута транспортировки (пункт приема нефтепродуктов от Грузоотправителя).

Пункт назначения – конечный приемо-сдаточный пункт маршрута транспортировки (пункт сдачи нефтепродуктов).

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

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

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

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

НП – Наливной пункт;

АНП – Автоналивной пункт;

Корректировка месячной заявки – Корректировка месячной заявки на транспортировку нефтепродуктов;

Месячная заявка – Месячная заявка на транспортировку нефтепродуктов;

МНПП – магистральные нефтепродуктопроводы;

ОСТ – организации системы "Транснефть";

ПС – Перекачивающая станция;

ППС – Промежуточная перекачивающая станция;

ПСП – Приемо-сдаточный пункт;

ЛПДС – Линейная производственно-диспетчерская станция;

РБ – Раздаточный блок;

НПЗ – Нефтеперерабатывающий завод;

НБ – Нефтебаза;

НС – Наливная станция;

СИКН – система измерений количества и показателей качества нефтепродуктов.

СТАТЬЯ 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

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

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

СТАТЬЯ 2. ПОРЯДОК ПРИЕМА, ТРАНСПОРТИРОВКИ И СДАЧИ НЕФТЕПРОДУКТОВ

2.1. Прием Нефтепродуктов:

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

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

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

2.1.4. Прием Нефтепродукта от Грузоотправителя производится с использованием методик измерений согласно ГОСТ Р 8.595-2004, ФР 1.28.2005.01611:

- прямого метода динамических измерений;
- косвенных методов динамических и статических измерений;
- косвенного метода, основанного на гидростатическом принципе.

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

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

- **по показаниям СИКН** (или по резервуарам при резервной схеме учета) – в Пунктах отправления ОАО "Газпромнефть - МНПЗ", ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез", ОАО "Славнефть-ЯНОС", ПСП "Андреевка", ЛПДС "Черкассы" (прием от Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новыйл", Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим"), а также после ввода СИКН в промышленную эксплуатацию – в пунктах отправления ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ", ОАО "КНПЗ", ОАО "НК НПЗ", ОАО "СНПЗ", ОАО "ТАИФ-НК" и ОАО "ТАНЕКО";

- **по резервуарам** – в Пунктах отправления ЗАО "РНПК", ООО "КИНЕФ", ОАО "ТАИФ-НК" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от НПЗ-производителя), ЛПДС "Воскресенка" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от ОАО "КНПЗ" и ОАО "НК НПЗ"), ЛПДС "Сызрань" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от ОАО "СНПЗ"), ЛПДС "Омск" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ"), ЛПДС "Салават", ОАО "ТАНЕКО" (до ввода в промышленную эксплуатацию СИКН по приему Нефтепродукта от НПЗ-производителя).

2.2. Транспортировка Нефтепродуктов:

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

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

2.2.3. Услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродукта, считаются оказанными:

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

при транспортировке в направлении ЛПДС (РБ, НП, АНП, НС, 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).

2.3. Сдача Нефтепродуктов:

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

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

2.3.3. Сдача Нефтепродукта производится с использованием методик измерений согласно ГОСТ Р 8.595-2004, ФР.1.28.2005.01611:

- прямого метода динамических измерений;
- косвенных методов динамических и статических измерений;
- косвенного метода, основанного на гидростатическом принципе.

Сдача Нефтепродукта в Пунктах назначения осуществляется с оформлением Актов приема – сдачи нефтепродуктов:

а) по показаниям СИКН (либо по резервуарам при резервной схеме учета)

при сдаче на НБ "Камбарка", НБ "Казань", РБ "Брянск", НБ "Пром-Нефть-Сервис", НБ "Иглино", НБ "Травники-Ойл", РБ "Челябинск", 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" по МНПП участка № 41 между филиалом ОАО "ЮЗ ТНП "ЛПДС-8Н" и ФГКУ комбината "Слава";

б) по резервуарам –

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

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

СТАТЬЯ 3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩИХ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

3.1. Количество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов

3.1.1. Количество Нефтепродуктов, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пункте(ах) отправления в 2014 году для транспортировки по настоящему Договору, составляет ____ тыс. тонн.

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

3.1.3. Количество Нефтепродуктов, подлежащих сдаче в Пункте назначения, должно быть равно количеству Нефтепродуктов, принятому от Грузоотправителя в Пункте отправления, за вычетом маршрутных потерь, рассчитанных в соответствии РД 153-39.4-033-98 ("Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах магистральных нефтепродуктопроводов"), утвержденным Минтопэнерго России 04.09.98, и на основании Приказа Минэнерго России от 13.08.2009 № 364.

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

3.2. Качество подлежащих транспортировке Нефтепродуктов

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

с учетом точности метода испытаний при последовательной перекачке одноименных Нефтепродуктов:

- для автобензина – по температуре конца кипения не менее 4,2°C, по октановому числу не менее 0,6 октановой единицы;

- для топлива дизельного (за исключением топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С вид III) - по температуре вспышки в закрытом тигле не менее 3,0°C;

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

- для автобензина:

а) при транспортировке от всех Пунктов отправления за исключением ЛПДС "Омск" (сдача с ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ") – по температуре конца кипения не менее 10°C, по октановому числу не менее 1,0 октановой единицы;

б) при транспортировке от Пункта отправления ЛПДС "Омск" (сдача с ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ") - по температуре конца кипения не менее 10°C, по октановому числу не менее 0,5 октановой единицы;

- для топлива дизельного (за исключением топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С, вид III) – по температуре вспышки в закрытом тигле не менее 10°C;

3.2.1.1. Для транспортировки по системе МНПП топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III Грузоотправитель должен предъявить его с дополнительными требованиями по следующим показателям:

удельная электропроводимость при 20°C, пСм/м, – не менее 150;

температура вспышки в закрытом тигле, °С, – не ниже 62;

предельная температура фильтруемости, °С, – не выше минус 17

Допускается сдача в систему МНПП топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III без дополнительных требований по показателям качества "Температура помутнения" и "Предельная температура фильтруемости" от следующих НПЗ-производителей:

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

- ОАО "Газпромнефть-МНПЗ" – в период с 01.04 до 15.08.;

- ЗАО "РНПК" – в период с 01.04. до 01.09.;

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

- ОАО "Славнефть-ЯНОС" - с 01.04. до 15.09.

3.2.2. В случае необходимости запаса качества по показателям, не предусмотренным п. 3.2.1 Договора, последние указываются в Графике приема (Уточненном графике приема), Дополнительном графике приема или в дополнительном соглашении к Договору.

3.2.3. При сдаче Грузоотправителем Нефтепродукта без обеспечения необходимого запаса качества по показателям, установленным п. 3.2.1 Договора, или недостаточности ресурсов конкретной марки Нефтепродукта, сдача его Грузоотправителю (в пределах норматива, утвержденного в установленном порядке в соответствии с Инструкцией по транспортированию нефтепродуктов по МНПП системы ОАО "АК "Транснефтепродукт" методом последовательной перекачки (РД-03.220.99-ТНП-001-13)) производится с показателями качества, отличающимися от требований соответствующего ГОСТа, ТУ для конкретной марки Нефтепродукта (нестандартный нефтепродукт).

3.2.4. При транспортировке топлива для реактивных двигателей ТС-1 с ООО "КИНЕФ"

в направлении ЛПДС "Красный Бор" сдача его Грузоотправителю осуществляется с показателями качества, отличными от требований ГОСТ 10227-86.

Количество ТС-1, сдаваемое Грузоотправителю с показателями качества, отличными от требований ГОСТ 10227-86, определяется нормативом, утвержденным в установленном порядке в соответствии с Инструкцией по транспортированию нефтепродуктов по МНПП системы ОАО "АК "Транснефтепродукт" методом последовательной перекачки (РД-03.220.99-ТНП-001-13), и составляет не более 105,000 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.

3.2.5. При транспортировке топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С, вид II, топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С, вид III методом последовательной перекачки прямым контактированием (в соответствии с Инструкцией РД-03.220.99-ТНП-001-13) в направлении НБ "Бавлы", ЛПДС "Георгиевка", а также пунктов назначения, входящих в систему МНПП ОАО "Рязаньтранснефтепродукт", ОАО "Юго-Запад транснефтепродукт" (Приложение № 5 Договора), Транснефть сдает, а Грузоотправитель (Грузополучатель) принимает его в Пунктах назначения с показателями качества, отличными от требований ГОСТ Р 52368-2005 для данной марки топлива.

При этом количество топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С, вид II, топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), сорт С, вид III с показателями качества, отличными от требований ГОСТа для данной марки топлива, будет определяться по фактическому результату транспортировки.

3.2.6. При транспортировке в направлении ЛПДС "Красный Бор" топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III, сдача его Грузоотправителю осуществляется с показателями качества, отличными от требований ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009).

Количество топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III, сдаваемое Грузоотправителю с показателями качества, отличными от требований ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009), определяется нормативом, утвержденным в установленном порядке в соответствии с Инструкцией по транспортированию нефтепродуктов по МНПП системы ОАО "АК "Транснефтепродукт" методом последовательной перекачки (РД-03.220.99-ТНП-001-13), и составляет не более 600,000 тонн, которое распределяется между владельцами транспортируемой в направлении ЛПДС "Красный Бор" партии топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С вид III пропорционально отношению количества топлива каждого Грузоотправителя к общей массе партии.

Для технического обеспечения регулярной транспортировки топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III в направлении ЛПД "Красный Бор", из транспортируемого в рамках настоящего Договора топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III в направлении ЛПД "Красный Бор" до 2 000 тонн остаются в системе МНПП в качестве переходящего остатка.

При отсутствии в дальнейшем потребности в осуществлении транспортировки топлива дизельного ЕВРО по ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009) сорт С, вид III в направлении ЛПДС "Красный Бор", сдача Грузоотправителю указанного переходящего остатка топлива осуществляется на ЛПДС "Красный Бор" с показателями качества, отличными от требования ГОСТ Р 52368-2005 (ЕН 590:2009).

При этом количество топлива с показателями качества, отличными от требований ГОСТа, определяется по факту.

3.2.7. Испытания Нефтепродуктов проводят в испытательной лаборатории, расположенной по месту приема-сдачи Нефтепродуктов или ближайшей к месту приема-сдачи Нефтепродуктов.

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:

- ОАО "Газпромнефть - МНПЗ";
- ЗАО "РНПК";
- ООО "ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез";
- ОАО "ТАИФ-НК";
- ОАО "ТАНЕКО";
- ООО "КИНЕФ";
- ЛПДС "Воскресенка" (прием от ОАО "КНПЗ", ОАО "НК НПЗ");
- ЛПДС "Сызрань" (прием от ОАО "СНПЗ");
- ЛПДС "Омск" (прием от ОАО "Газпромнефть-ОНПЗ");
- ЛПДС "Салават" (прием от ОАО "Газпром нефтехим Салават");
- ЛПДС "Черкассы" (прием от Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-УНПЗ", Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Новыйл", Филиала ОАО АНК "Башнефть" "Башнефть-Уфанефтехим");
- ПСП "Андреевка" (прием от ООО "ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез")
- ОАО "Славнефть-ЯНОС".

4.2. Пункты назначения:

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

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

СТАТЬЯ 5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТЕПРОДУКТОВ

5.1. Стоимость услуг, предусмотренных настоящим Договором, определяется на основании тарифов, регулируемых в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях" и установленных Транснефтью в пределах ограничений, утвержденных органом государственного регулирования.

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

Если в течение срока действия Договора тарифы Транснефти будут изменены, Стороны руководствуются этими изменениями с даты введения в действие новых тарифов на вновь принимаемые от НПЗ-производителей объемы Нефтепродуктов Грузоотправителя.

Транснефть уведомляет Грузоотправителя об указанных изменениях не менее чем за пять календарных дней до даты введения в действие новых тарифов.

5.3. Тарифы на услуги Транснефти по транспортировке Нефтепродуктов по территории

Российской Федерации размещаются на сайте Транснефти www.transneft.ru (Раздел "Клиентам/Договорная работа – 2014").

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

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

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

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

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

В случае отсутствия в платежном поручении одного из вышеперечисленных реквизитов, Транснефть вправе зачесть поступившие от Грузоотправителя суммы в счет будущих платежей по Договору, либо вернуть по требованию Грузоотправителя поступившие денежные средства. Транснефть возвращает переплаченные суммы в течение 10 (десяти) банковских дней с даты получения письма-распоряжения о возврате.

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

5.8. При превышении суммы авансового платежа Грузоотправителя за услуги по транспортировке Нефтепродукта 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 № 10), 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 заверенного печатью Грузоотправителя в течение 10 банковских дней с даты получения вышеуказанного письма.

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

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

СТАТЬЯ 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА

6.1. Грузоотправитель обязуется:

6.1.1. Представить в Транснефть следующие документы:

6.1.1.1. Месячную заявку (Приложение № 1) на планируемые к транспортировке объемы

нефтепродуктов, приобретенных Грузоотправителем на товарных биржах Российской Федерации - до 20 числа месяца, предшествующего Месяцу приема.

6.1.2. Предъявлять для транспортировки Нефтепродукт, соответствующий требованиям стандарта для конкретной марки Нефтепродукта (ГОСТ, ТУ) с учетом положений пункта 3.2 Договора, удостоверенный Паспортом НПЗ-производителя (Приложение № 8), содержащим сведения о сертификате соответствия (или декларации) и стандарте, в количестве и не позднее сроков, указанных в Графиках приема (Уточненных графиках приема) или Дополнительных графиках приема.

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

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

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

6.1.5. Обеспечить доступ представителей Транснефти на приемо-сдаточные пункты Грузоотправителя для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, работы испытательных лабораторий 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 НБ (РБ), НПС, не входящие в систему МНПП ОАО "АК "Транснефть" – путем предоставления подтверждения о готовности приема Нефтепродукта Грузоотправителя и/или наличия свободных резервуарных емкостей.

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, актов оказанных услуг по транспортировке Нефтепродуктов, а также актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг, и обеспечить представление в Транснефть или указанному ею уполномоченному лицу 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 или указанному ею уполномоченному лицу оригинала или нотариально заверенной копии доверенности.

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

6.1.10. Информировать Транснефть об аварийных ситуациях, обстоятельствах непреодолимой силы, о возможном изменении количества сдачи Нефтепродуктов в систему МНПП и о других действиях и событиях, препятствующих исполнению обязательств по настоящему

Договору, с указанием их причины, возможной продолжительности и последствиях, в срок не позднее 24 часов с момента возникновения указанных обстоятельств.

Указанная в настоящем пункте информация направляется Грузоотправителем по факсу (495) 915-98-45 и электронной почтой на адрес Dispatcher@ak.aktnp.ru.

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

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

6.1.13. Заключить от своего имени 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".

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

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

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

В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности подписать акт сверки взаиморасчетов по оплате услуг по состоянию на 31.10.2014, полученный Грузоотправителем или направленный ему в соответствии с п. 6.3.17 Договора, и не позднее 10.12.2014 обеспечить его доставку в Транснефть или указанному ею уполномоченному лицу.

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.

6.2. Грузоотправитель имеет право:

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

6.2.2. Получать в Транснефти или у указанного ею уполномоченного лица копии маршрутных телеграмм.

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

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

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

6.3. Транснефть обязуется:

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

представления Грузоотправителем Месячной заявки с нарушением требований п. 6.1.1.1 настоящего Договора;

несоответствия формы Месячной заявки (Корректировки месячной заявки) требованиям настоящего Договора;

в случае отсутствия технической возможности приема Нефтепродуктов в систему МНПП.

6.3.2. Не позднее 25 числа месяца, предшествующего Месяцу приема, сформировать и направить Грузоотправителю для подписания График приема 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. 11.1.2.2 Договора, корректировок Пунктов отправления и Пунктов назначения до начала приема Нефтепродуктов в систему МНПП в соответствии с п. 11.3 Договора, сформировать Уточненный график приема по форме Приложения № 3.

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

6.3.6. В срок не позднее второго рабочего дня с даты оформления Графика приема (Уточненного графика приема, Дополнительного графика приема) обеспечивать оформление и выдачу Грузоотправителю счетов на предоплату услуг по транспортировке Нефтепродуктов (Приложение № 9).

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

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

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

6.3.10. Обеспечить транспортировку 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 оформления последнего акта приема – сдачи от НПЗ-производителя партии Нефтепродукта

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

6.3.11. Обеспечить в процессе транспортировки сохранность:

- качества Нефтепродукта в пределах требований соответствующего данной марке Нефтепродукта стандарта (ГОСТ, ТУ), с учетом п. 3.2.3 Договора;

- количества Нефтепродукта с учетом маршрутных норм естественной убыли согласно п.п. 3.1.3, 3.1.4 Договора.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

При неполучении Грузоотправителем акта сверки взаиморасчетов по оплате услуг Транснефть либо иное уполномоченное ею лицо 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 25.11.2014 выдать акт сверки взаиморасчетов по оплате услуг по состоянию на 31.10.2014 по месту нахождения Транснефти либо указанного ею уполномоченного лица.

При неполучении Грузоотправителем акта сверки взаиморасчетов по оплате услуг по состоянию на 31.10.2014 Транснефть либо иное уполномоченное ею лицо 26.11.2014

направляет его в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении или экспресс-почтой.

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

6.3.19. Обеспечить доступ представителей Грузоотправителя на ПСП, принадлежащие ОСТ, на которых осуществляется прием или сдача Нефтепродуктов Грузоотправителя, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефтепродуктов, резервных схем учета, работы испытательных лабораторий и ведения операций приема - сдачи Нефтепродуктов. Проверки проводятся на основании согласованного Транснефтью и Грузоотправителем – владельцем СИКН годового графика.

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

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

6.4. Транснефть имеет право:

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

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

- обстоятельства непреодолимой силы;
- запретительные меры уполномоченных государственных органов;
- случаи, предусмотренные действующим законодательством;
- невозможность сдачи 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.

6.4.3. 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.

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

Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

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

СТАТЬЯ 7. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

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

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

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

СТАТЬЯ 8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

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

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

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

8.3. Сторона, для которой оказалось невозможным исполнение обязательств, должна немедленно, но не позднее 3 (Трех) рабочих дней с момента наступления обстоятельств непреодолимой силы, в письменной форме и способом, фиксирующим 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.

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. В случае если Грузоотправитель не сдаст Нефтепродукт (полностью или частично) в количестве, согласованном Сторонами в Графике приема (Уточненном графике приема) или Дополнительном графике приема в соответствии с п.п. 6.3.2, 6.3.4, 6.3.5 Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 770,74 рублей за каждую тонну несданного в систему МНПП Нефтепродукта.

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

9.5. При предоставлении Грузоотправителем в Транснефть документов с нарушением сроков, установленных п.п. 11.1.2.2, 11.3.1 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.

9.6. 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.

СТАТЬЯ 10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА О НЕРАЗГЛАШЕНИИ И ОХРАНЕ ИНФОРМАЦИИ

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

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

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

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

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

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

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

11.1. Корректировка количества и качества подлежащих транспортировке Нефтепродуктов:

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

а) в отношении поставки Нефтепродуктов потребителям Российской Федерации;

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

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

11.1.2.1. Корректировка количества Нефтепродуктов возможна при наличии технической возможности системы МНПП.

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

11.1.2.2. Корректировка качества Нефтепродуктов возможна до начала приема Нефтепродуктов при наличии технической возможности системы МНПП, при этом в случае

представления указанной корректировки в Транснефть до 15 числа Месяца приема штрафные санкции, установленные п. 9.5 Договора, к Грузоотправителю не применяются.

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

11.2. Корректировка сроков начала и окончания поставок Нефтепродуктов:

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

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

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

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

11.2.2.2. В случае приостановки оказания услуг по транспортировке Нефтепродукта, состоящего под запретом, он может быть принят на хранение на основании дополнительно подписанного соглашения и в количестве, позволяющем осуществлять такое хранение без сокращения приема Нефтепродуктов от других Грузоотправителей.

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

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

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

11.3. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения:

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

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

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

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

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

11.4.2. Контроль условий эксплуатации и технического состояния средств измерений и оборудования на приемо-сдаточных пунктах Нефтепродуктов осуществляется Сторонами путем проведения проверок в соответствии со Статьей 6 "Права и обязанности Сторон Договора". При возникновении по результатам проверки претензий Транснефти к Грузоотправителю - владельцу СИКН в части соблюдения требований к СИКН, Транснефть вправе потребовать проведения внеочередной поверки средств измерений СИКН. Решение о прекращении использования СИКН в учетных операциях принимается на основании "Извещений о непригодности", выданных на средства измерений СИКН государственными региональными центрами метрологии. В этом случае учет Нефтепродуктов проводится с применением резервной схемы учета, признанной государственными региональными центрами метрологии пригодной к применению и имеющей действующее "Свидетельство о поверке".

СТАТЬЯ 12. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

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

12.2. Формы документов по исполнению настоящего Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 10, 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.

12.3. 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;

ГОСТы и ТУ на Нефтепродукты;

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

ГОСТ 2517-85 "Нефть и нефтепродукты. Методы 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";

ФР.1.28.2005.01611 "Рекомендация. ГСИ. Масса нефтепродуктов в вертикальных резервуарах. Методика выполнения измерений косвенным методом статических измерений";

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

РД-23.040.00-ТНП-003-13 "Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Нефтепродукты. Организация контроля и обеспечения сохранности качества нефтепродуктов";

РД-03.220.99-ТНП-001-13 "Инструкция по транспортированию нефтепродуктов по МНПП системы ОАО "АК "Транснефтепродукт" методом последовательной перекачки";

Рекомендация МИ 3301 – 2010 "Магистральный нефтепродуктопровод. Приемосдаточные пункты нефтепродуктов. Метрологическое и техническое обеспечение".

РД 153-39.4-033-98 "Нормы естественной убыли нефтепродуктов при приеме, транспортировании, хранении и отпуске на объектах МНПП", утвержден Минтопэнерго Российской Федерации 04.09.1998;

Приказ Минэнерго России № 364 от 13.08.2009 "Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении";

ФР 1.29.2007.03643 "ГСИ. Масса нефтепродуктов в железнодорожных цистернах";

ОР-03.100.20-ТНП-008-12 "Правила сдачи нефтепродуктов 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"

12.4. 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 13 "Адреса и платежные реквизиты" с последующей отправкой оригиналов сообщения заказной или экспресс-почтой, курьером.

12.5. 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.

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

12.7. Договор вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями Сторон и действует по 31 декабря 2014 г., а в части неисполненных обязательств – до их исполнения.

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

СТАТЬЯ 13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ

Транснефть:

119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57

Телефон: (495) 950 8486

ИНН / КПП 7706061801 / 997150001

ОГРН 1027700049486

ОКПО 00044463

Банковские реквизиты:

Получатель: ОАО "АК "Транснефть"

р/с 40 702 810 700 060 001 260

в ОАО Банк ВТБ, г. Москва

к/с 30 101 810 700 000 000 187

в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России

БИК 044525187

Грузоотправитель:

От Транснефти:

От Грузоотправителя:

_____ /

/

_____ /

/