

ДОГОВОР №
об оказании услуг по транспортировке нефти на 2017 год
между ПАО «Транснефть» и _____

г. Москва

«___» _____ г.

Публичное акционерное общество «Транснефть» (сокращенное наименование – ПАО «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 _____ (сокращенное наименование - _____), именуемое в дальнейшем **Грузоотправитель**, в лице _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Акт приема-сдачи нефти – подписанный Сторонами документ, подтверждающий прием-сдачу нефти.

График транспортировки нефти по магистральным нефтепроводам за пределы территории Российской Федерации – документ, утверждаемый в установленном порядке Министерством энергетики Российской Федерации (далее – Минэнерго России) и определяющий количество нефти в разрезе организаций (далее – Владельцев графика), разрешенное к вывозу за пределы территории Российской Федерации, по направлениям отгрузки.

График подачи и расстановки тоннажа в порту – документ, устанавливающий очередность отгрузок танкеров с разбивкой по датам подачи и отгрузки, количеству и ресурсам Грузоотправителей (Приложение № 7 к Договору).

Грузоотправитель – потребитель, лицо, являющееся собственником Нефти либо владеющее ею 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 нефти по магистральным трубопроводам, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти» (в том числе головная организация вертикально-интегрированной нефтяной компании) в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Грузосопроводительные документы – документы, представляемые Грузоотправителем в Транснефть в соответствии с Приложением № 12 к Договору для оформления Задания на платеж и Маршрутного поручения.

Грузополучатель – организация, являющаяся получателем Нефти в Пункте назначения и подписывающая Акты приема-сдачи нефти в соответствии с пунктом 4.2.1 настоящего Договора.

Задание на платеж – документ, оформляемый Транснефтью в качестве основания для оплаты услуг по Транспортировке Партии нефти (Приложение № 6 к Договору) в соответствии с Заказом на транспортировку партии нефти.

Заказ на транспортировку партии нефти – требование Грузоотправителя к Транснефти осуществить транспортировку определенного количества Нефти (Приложение № 5 к Договору), от пункта отправления до пункта назначения в пределах количества и по направлениям, указанным в Месячной заявке на транспортировку нефти/Корректировке месячной заявки/Оперативной корректировке месячной заявки.

Заявка на получение услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам – документ о количестве Нефти, предлагаемой Грузоотправителем к Транспортировке, форма которого утверждена приказом Минэнерго России от 23.05.2011 № 189 (Приложение № 1 к Договору).

Заявка на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту – документ о планируемом Грузоотправителем количестве отгружаемой нефти в соответствии с графиком транспортировки нефти за пределы таможенной территории Российской Федерации.

Заявка на включение в План отгрузки в порту Приморск – документ о планируемом Грузоотправителем количестве отгружаемой нефти в порту Приморск (Приложение № 11).

Испытательная лаборатория (аналитическая, химико-аналитическая и др.) - лаборатория, осуществляющая контроль качества Нефти при приемо-сдаточных операциях.

Квартальная заявка на транспортировку нефти - документ о количестве Нефти, предлагаемой Грузоотправителем к Транспортировке в следующем календарном квартале, форма которого установлена Приложением № 2 к Договору.

Конфиденциальная информация - информация, представленная одной из Сторон другой Стороне в письменном, электронном или любом ином виде, относящаяся к хозяйственно-коммерческой деятельности или техническим возможностям Сторон, к изделиям, услугам, фактическим и аналитическим данным, заключениям и иным сведениям, а также персональные данные работников Сторон, элементы новейших технических решений (ноу-хау), включая, но не ограничиваясь этим, заметки, документация и переписка, при условии, что Сторона, представляющая информацию, письменно или путем проставления на материальном носителе соответствующего грифа ограничения доступа («Коммерческая тайна» или «Конфиденциально») укажет на то, что информация является Конфиденциальной. Исключение составляет информация, которая в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не может быть отнесена к сведениям конфиденциального характера.

Корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти - документ об изменении количества и/или направления Транспортировки Нефти, заявленной к сдаче Грузоотправителем в Месячной Заявке для Транспортировки в течение месяца, поданный до 20 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, форма которого установлена Приложением № 4 к Договору.

Масса брутто нефти – общая масса нефти, включающая массу балласта (хлористые соли, вода, механические примеси), определенную в соответствии с ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Масса нетто нефти – разность массы брутто нефти и массы балласта.

Маршрутное поручение – документ, оформляемый Транснефтью для Транспортировки Партии нефти по системе магистральных трубопроводов в соответствии с Заказом Грузоотправителя на транспортировку, направляемый в ОСТ в качестве поручения о приеме/сдаче, перекачке, перевалке, сливе/наливе нефти Грузоотправителя.

Месячная заявка на транспортировку нефти - документ о планируемом Грузоотправителем к сдаче количестве Нефти и направлениях Транспортировки в течение месяца, форма которого установлена Приложением № 3 к Договору.

Мобильный (минимально-необходимый) остаток нефти грузоотправителей – количество Нефти Грузоотправителя, предназначенное для устойчивой работы ОСТ для выполнения договорных обязательств по Транспортировке Нефти и рассчитываемое исходя из двухсуточной сдачи Нефти в систему магистральных трубопроводов от количества, заявленного Грузоотправителем в Месячной Заявке.

Нефть – жидкая природная ископаемая смесь углеводородов широкого физико-химического состава, соответствующая требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия», транспортируемая в рамках настоящего Договора.

Нефтеперерабатывающий завод – единый имущественно-технологический комплекс, включающий сооружения, технологические установки, оборудование и обеспечивающий осуществление процессов переработки Нефти, а также формирование готовой продукции.

Оперативная корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти - документ об изменении количества и/или направления Транспортировки Нефти, заявленной к сдаче Грузоотправителем в Месячной Заявке/Корректировке для Транспортировки, направленный в Транснефть после 20 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, либо в течение месяца поставки, форма которого установлена Приложением № 22 к Договору.

Организации системы «Транснефть» (ОСТ) – организации, доля участия Компании (прямая и (или) косвенная) в уставных капиталах которых составляет более 20 процентов.

Партия нефти – количество Нефти, оформленное одним Маршрутным поручением.

Паспорт качества нефти – документ, в котором указываются результаты измерений показателей качества Нефти, являющийся обязательным приложением к Акту приема-сдачи нефти.

План отгрузки в порту Приморск – документ, устанавливающий количество отгружаемой нефти Грузоотправителей в порту Приморск (Приложение 8).

Подводящий трубопровод – трубопровод, принадлежащий Грузоотправителю, либо другим лицам, по которому производится транспортировка Нефти от ПСП до точки подключения к системе магистральных трубопроводов Транснефти.

Производитель (Нефтяная компания) – лицо, включенное Минэнерго России в «Реестр субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти».

Пункт назначения – конечный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт сдачи Транснефтью Нефти Грузополучателю).

Пункт отправления – начальный приемо-сдаточный пункт маршрута (пункт приема Транснефтью Нефти от Грузоотправителя).

Транспортировка – единый и неразрывный технологический процесс, включающий услуги по перекачке Нефти по магистральному трубопроводу, выполнению заказа и диспетчеризации, перевалке, сливу/наливу, приему/сдаче Нефти Грузоотправителем.

Техническая возможность транспортировки нефти – количество нефти, 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 нефти, физико-химических свойств нефти, плановых поставок нефти попутным грузополучателям.

ПРИНЯТЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

График - График транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации.

Годовая Заявка - Заявка на получение услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам.

Заказ - Заказ на транспортировку партии нефти.

Квартальная Заявка - Квартальная заявка на транспортировку нефти.

Корректировка - Корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти.

Месячная Заявка - Месячная заявка на транспортировку нефти.

НПЗ - Нефтеперерабатывающий завод.

ОСТ - Организации системы «Транснефть».

Оперативная корректировка – Оперативная корректировка Месячной заявки на транспортировку нефти.

ПНН - пункт налива Нефти.

ПСН - пункт сдачи Нефти.

ПСП - приемо-сдаточный пункт, пункт по учету количества и оценке качества Нефти, на котором выполняют операции приема-сдачи Нефти.

СИКН - система измерений количества и показателей качества Нефти.

ТОН-2 - участок трубопровода «Туймазы-Омск-Новосибирск», расположенный на территории Северо-Казахстанской области Республики Казахстан.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Транснефть обязуется в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором, в период с 01.01.2017 по 31.12.2017 оказать Грузоотправителю услуги по Транспортировке Нефти, принадлежащей Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании, в том числе в смеси с Нефтью других Грузоотправителей по системе магистральных трубопроводов Российской Федерации, а Грузоотправитель обязуется 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 по обеспечению Транспортировки Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины и Республики Казахстан («ТОН-2»).

1.3. Основанием для заключения настоящего Договора является Годовая Заявка от _____ г. № _____ (регистрационный № _____ от _____), представленная Грузоотправителем.

1.4. Нефть, предъявляемая Грузоотправителем к Транспортировке по настоящему Договору, принадлежит Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании из ресурсов следующих Производителей (Нефтяных компаний):

- а) _____;
- б) _____.

2. ПОРЯДОК ПРИЕМА, ТРАНСПОРТИРОВКИ И СДАЧИ НЕФТИ

2.1. Прием Нефти:

2.1.1. Прием Нефти Грузоотправителя в Пункте отправления осуществляется Транснефтью с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти оформляются владельцем ПСП и подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузоотправителя.

2.1.2. Прием Нефти Грузоотправителя осуществляется Транснефтью ежедневно равными частями (или в ином согласованном Сторонами режиме) от количества, указанного в Месячной Заявке (Корректировке, Оперативной корректировке).

2.1.3. Учет принятой от Грузоотправителя Нефти в Пункте отправления ведется Транснефтью по Массе нетто (в тоннах), с округлением результата до целого числа.

2.1.4. Прием Нефти в Пунктах отправления, не принадлежащих Грузоотправителю (Производителю) осуществляется в соответствии с регламентом взаимоотношений при приеме Нефти по показаниям систем измерений количества и показателей качества Нефти, который подписывается владельцем СИКН, Грузоотправителем и ОСТ, осуществляющим прием Нефти.

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

2.1.6. Не оформленная Маршрутными поручениями (нераспределенная) Нефть Грузоотправителя может быть принята Транснефтью на хранение при наличии технической возможности магистральных трубопроводов. При этом между Сторонами должен быть заключен отдельный договор об оказании услуг по хранению Нефти.

2.2. Транспортировка Нефти:

2.2.1. Транспортировка Нефти осуществляется Транснефтью в соответствии с Маршрутными поручениями, оформленными на основании Заказа на транспортировку Партии нефти, и действующей Схемой нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденной приказом Минэнерго России от 03.09.2010 № 425 с последующими изменениями.

2.2.2. Транснефть оформляет Маршрутные поручения и осуществляет Транспортировку Нефти Грузоотправителя после оплаты транспортных услуг в порядке, установленном настоящим Договором.

2.2.3. Технологические потери Нефти при Транспортировке Нефти по магистральным трубопроводам по территории Российской Федерации, рассчитанные в соответствии с утвержденным Транснефтью Сборником нормативов технологических потерь нефти при транспортировке трубопроводным транспортом с 01 февраля 2015 года со всеми изменениями и дополнениями (далее – Сборник), относятся на Грузоотправителя; сверхнормативные технологические потери - относятся на Транснефть.

За пределами Российской Федерации технологические потери при транспортировке нефти, рассчитанные в соответствии с Приложениями №№ 15,16,17 – относятся на Грузоотправителя; сверхнормативные технологические потери относятся на трубопроводные организации тех стран, по территории которых транспортируется Нефть.

2.2.4. Учет технологических потерь при Транспортировке Нефти ведется по Массе нетто (в тоннах) с округлением значения результата до целого числа.

2.2.5. При Транспортировке Партий нефти, перемещаемых за пределы территории Российской Федерации, производится передача Нефти трубопроводным организациям Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») с учетом технологических потерь от ПСП, расположенных в местах таможенного контроля, до границы Российской Федерации (либо от границы до ПСП), рассчитанных в соответствии со Сборником.

2.3. Сдача Нефти:

2.3.1. Сдача Нефти Грузоотправителя в Пункте назначения осуществляется Транснефтью на основании Маршрутного поручения, после подтверждения факта ее приема в Пункте отправления.

2.3.2. Сдача Нефти осуществляется Транснефтью с оформлением Акта приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти в количестве, указанном в Маршрутном поручении.

2.3.3. Учет сдаваемой Грузополучателю Нефти в Пункте назначения ведется Транснефтью по Массе нетто (в тоннах), с округлением результата до целого числа.

2.3.4. Ответственность за сохранность количества Нефти, а также риск случайной гибели переходят от Транснефти к Грузополучателю после подписания Акта приема-сдачи Нефти в Пункте назначения.

2.3.5. Количество Нефти, сдаваемое в Пункте назначения, должно быть равно количеству Нефти, принятому от Грузоотправителя в Пункте отправления, за вычетом количества технологических потерь, рассчитанных в соответствии с нижеперечисленными нормативными документами и приведенными нормами:

- по территории Российской Федерации – в соответствии со Сборником.
- по территории Республики Беларусь – согласно Приложению № 15 к настоящему Договору;
- по территории Украины – согласно Приложению № 16 к настоящему Договору;
- по территории Республики Казахстан («ТОН-2»)– согласно Приложению № 17 к настоящему Договору.

2.3.6. Технологические потери при Транспортировке Нефти на участках магистральных трубопроводов, не указанных в Сборнике, рассчитываются на основании нормативов технологических потерь при Транспортировке Нефти, которые устанавливаются Транснефтью и действуют до утверждения соответствующих нормативов Минэнерго России.

О введении новых нормативов технологических потерь при Транспортировке Нефти Транснефть незамедлительно письменно уведомляет Грузоотправителя.

3. КОЛИЧЕСТВО И КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ

3.1. Количество подлежащей Транспортировке Нефти

3.1.1. Количество Нефти, подлежащее сдаче Грузоотправителем в Пункте(-ах) отправления для Транспортировки по настоящему Договору в 2017 году, составляет - _____ тыс. тонн.

Указанное в настоящем пункте Договора количество Нефти может быть скорректировано Грузоотправителем по согласованию с Транснефтью до 01 сентября 2017 года. Указанная корректировка оформляется путем заключения соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

3.1.2. Грузоотправитель представляет к Транспортировке в рамках настоящего Договора только Нефть, которая принадлежит Грузоотправителю на праве собственности или на ином законном основании.

В случае если Нефть Грузоотправителя является предметом мер по обеспечению иска, ареста и иных мер, препятствующих оказанию услуг по Транспортировке (состоит под запретом), такая Нефть не может быть принята от Грузоотправителя в систему магистральных трубопроводов, транспортирована и сдана в конце маршрута (приостановка оказания услуг по Транспортировке Нефти, состоящей под запретом) до момента поступления в Транснефть вступившего в установленном порядке в законную силу документа (решения суда и т.п.) об отмене ранее наложенного запрета.

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

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

3.2. Качество подлежащей Транспортировке Нефти:

3.2.1. Показатели качества Нефти при приеме Транснефтью в Пункте отправления и сдаче в Пункте назначения должны соответствовать требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия». Значение показателя «массовая доля воды» должно составлять не более 0,5%.

3.2.2. Испытания Нефти проводят в аккредитованной Испытательной лаборатории, расположенной по месту приема-сдачи Нефти, и по методам в соответствии с ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия». В область аккредитации испытательных лабораторий должны быть включены все методы испытаний Нефти в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

3.2.3. Показатели качества Нефти контролируются совместно Транснефтью и Грузоотправителем или Грузополучателем.

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 и учет массы Нефти, принимаемой от Грузоотправителя, методом динамических измерений по показаниям систем измерений количества и показателей качества Нефти в следующих Пунктах отправления:

СИКН № ____, принадлежащей _____, в Пункте отправления _____;

СИКН № ____, принадлежащей _____, в Пункте отправления _____ и т.д.

Учет массы Нефти, принимаемой от Грузоотправителя, осуществляется косвенным методом статических измерений в мерах вместимости, в том числе:

в резервуарах, принадлежащих _____, в Пункте отправления _____;

в резервуарах, принадлежащих _____, в Пункте отправления _____.

4.2. Пункты назначения:

4.2.1. Транснефть в соответствии с условиями и в период действия настоящего Договора обеспечивает сдачу и учет массы Нефти методом динамических измерений по показаниям СИКН в следующих Пунктах назначения:

При поставке Нефти для НПЗ России - в Пунктах назначения, указанных в Приложении № 24 к настоящему Договору.

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и соответствующего НПЗ.

Транснефть производит оформление Маршрутных поручений на НПЗ России, внесенные Минэнерго России в «Реестр проектируемых, строящихся и введенных в эксплуатацию нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации».

При поставке Нефти за пределы территории Российской Федерации Акты приема-сдачи подписываются:

на ОАО «Мозырский НПЗ» по показаниям СИКН № 461 – представителем Транснефти и представителем ОАО «Мозырский НПЗ»;

на ОАО «Нафтан» по показаниям СИКН № 495 – представителем Транснефти и представителем ОАО «Нафтан»;

на НПЗ Республики Казахстан по показаниям СИКН № 722 – представителем Транснефти и представителем АО «КазТрансОйл»,

на ПСН «Адамова Застава» по показаниям СИКН № 702 – представителем Транснефти и представителем АО ПЕРН (Республика Польша);

на ПСН «Будковце» по показаниям СИКН № 701 – представителем Транснефти и представителем АО «Транспетрол» (Словацкая Республика);

на ПСН «Фенешлитке» по показаниям СИКН № 700 – представителем Транснефти и представителем ОАО «МОЛ» (Венгерская Республика);

на ПСП «Джалинда» по показаниям СИКН № 777 – представителем Транснефти и уполномоченным представителем китайской стороны,

через морские порты:

- Новороссийск (НБ Шесхарис) по показаниям СИКН №№ 706, 707, 708, 709;

- Приморск по показаниям СИКН №№ 725, 726, 727, 728;
- Козьмино по показаниям СИКН № 730, 733;
- Усть-Луга по показаниям СИКН № 731, 732 – представителем Транснефти и представителем Грузоотправителя.

При поставке Нефти через пункты налива Нефти на железнодорожный транспорт:

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузоотправителя (при сдаче Нефти на экспорт), представителями Транснефти и соответствующего НПЗ (при сдаче Нефти на НПЗ России).

При поставке Нефти для использования в качестве топлива через пункты налива Нефти на железнодорожный и автомобильный транспорт:

Акты приема-сдачи нефти и Паспорта качества нефти подписываются уполномоченными представителями Транснефти и Грузополучателя.

4.2.2. Перечень Пунктов назначения определяется Технической возможностью транспортировки нефти с учетом действующей Схемы нормальных (технологических) грузопотоков нефти и Графика транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации.

5. ПОРЯДОК ОПЛАТЫ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ

5.1. Стоимость услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации рассчитывается в соответствии с тарифами на услуги ПАО «Транснефть» по Транспортировке Нефти, установленными уполномоченным государственным органом Российской Федерации, и увеличивается на сумму налога на добавленную стоимость по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Расчет стоимости услуг по маршруту Транспортировки передается Грузоотправителю по форме Приложения № 18.

5.2. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по настоящему Договору производится в предварительном порядке до выпуска Маршрутного поручения на основании Задания на платеж.

5.3. Основанием для оплаты транспортных услуг Грузоотправителем является выдаваемое Транснефтью Задание на платеж.

Задание на платеж формируется на основании Заказа на транспортировку партии нефти (Приложение № 5) при наличии в Транснефти следующих документов:

При поставках Нефти на НПЗ России:

- Месячной Заявки;
- подтверждения НПЗ о приеме Нефти;
- подтверждение владельца пункта налива о технической возможности налива оформляемой Партии нефти (при поставках через пункты налива Нефти).

При поставках Нефти на экспорт:

- Месячной Заявки;
- Заказа от владельца Графика (если Грузоотправитель не является владельцем Графика);
- Графика;

- Графика подачи и расстановки тоннажа в морских портах (при отгрузке Нефти через морские порты), в котором указан Грузоотправитель;
- подтверждение Грузополучателя, НПЗ о приеме Нефти (при транспортировке трубопроводным транспортом).

При поставке Нефти через пункты налива Нефти для использования в качестве топлива:

- Месячной Заявки;
- подтверждение Грузополучателя о приеме Нефти;
- подтверждение владельца пункта налива о технической возможности налива оформляемой Партии нефти (при поставках через пункты налива Нефти).

Задание на платеж, подписанное уполномоченным лицом, выдается Грузоотправителю.

5.4. Размер оплаты услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации указывается в Задании на платеж и определяется как произведение тарифа на услуги по Транспортировке Нефти по маршруту Транспортировки на количество заявленной к Транспортировке Партии нефти в начале маршрута по Массе нетто, увеличенное на сумму налога на добавленную стоимость по ставке, предусмотренной законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

5.5. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой таможенного транзита по территории Российской Федерации третьими лицами не допускается.

При поступлении платежей по оплате Транспортировки Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой таможенного транзита по территории Российской Федерации 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 20 (Двадцати) банковских дней с даты предоставления Грузоотправителем письма-распоряжения о возврате указанных средств за подписью руководителя предприятия, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

Допускается оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории России на НПЗ России третьим лицом. Фактический плательщик услуг должен совпадать с указанным в Заказе на Транспортировку Нефти. В случае необходимости возврат денежных средств производится в порядке, установленном настоящим пунктом.

В случае необходимости изменения плательщика тарифа, Грузоотправитель вносит изменения в Заказ на Транспортировку Нефти.

5.6. Оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти согласно пункту 1.1 настоящего Договора производится в рублях по реквизитам, указанным в Задании на платеж.

Грузоотправитель, в целях обеспечения исполнения Транснефтью обязанностей агента, указанных в пункте 1.2 настоящего Договора, перечисляет Транснефти денежные средства в валюте, указанной в соответствующем Задании на платеж, для оплаты услуг организаций, осуществляющих Транспортировку Нефти Грузоотправителя по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») по тарифам, установленным в Приложении № 20 к Договору.

5.7. В случае если денежные средства не поступят в полном объеме в срок, указанный в Задании на платеж, Транснефть имеет право аннулировать выданное Задание на платеж. Денежные средства по аннулированному Заданию на платеж возвращаются или засчитываются в порядке, предусмотренном п.п. 5.10, 5.15 раздела 5 настоящего Договора.

5.8. При введении уполномоченным государственным органом Российской Федерации новых тарифов Грузоотправитель оплачивает услуги по новым тарифам с момента введения их в действие по представленному Транснефтью Заданию на платеж.

5.9. В случае изменения тарифов на Транспортировку Нефти Грузоотправитель производит корректировку платежей по дополнительному Заданию на платеж, оформленному Транснефтью в соответствии с новыми тарифами в отношении количества Нефти, не сданного Транснефтью в Пункте назначения на момент изменения тарифов. В этом случае

Грузоотправитель производит оплату не позднее 5 (Пяти) банковских дней от даты дополнительного Задания на платеж.

5.10. Транснефть вправе изменять/отменять выпущенное на основании Заказа Грузоотправителя на Транспортировку партии Нефти Маршрутное поручение и Задание на платеж при изменении маршрута Транспортировки Нефти вследствие технической необходимости и выпускать взамен отмененного новое Задание на платеж согласно измененному маршруту Транспортировки. В таком случае Грузоотправитель производит корректировку платежей по новому Заданию на платеж.

При образовании излишне уплаченных сумм Грузоотправитель обязан письменно распорядиться указанными денежными средствами, представив письмо-распоряжение о зачете по форме, указанной в Приложении № 19 к настоящему Договору.

5.11. Оплата Задания на платеж производится Грузоотправителем платежными поручениями с указанием в них номера и даты Задания на платеж, кода платежа, указанного в Задании на платеж, номера настоящего Договора, суммы НДС отдельной строкой. Если в Задании на платеж указана ставка НДС 0%, то в платежном поручении указывается сумма НДС 0 руб. В случае отсутствия в платежном поручении одного из вышеперечисленных реквизитов, Транснефть вправе зачесть поступившие от Грузоотправителя суммы по Договору на основании письма-распоряжения о зачете, либо вернуть по требованию Грузоотправителя поступившие денежные средства в течение 20 (Двадцати) банковских дней с даты получения письма-распоряжения о возврате.

5.12. Днем исполнения обязательств по оплате услуг Транснефти признается день зачисления на расчетный счет Транснефти, указанный в Задании на платеж, денежных средств в полном объеме, подтвержденных банковской выпиской.

5.13. Все расходы, связанные с переводом денежных средств, несет плательщик.

5.14. Окончательная оплата услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по результатам оказанных услуг за истекший месяц производится Грузоотправителем не позднее 20 числа месяца, следующего за месяцем Транспортировки, на основании подписанных полномочными представителями Сторон актов выполненных услуг. Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею во исполнение пункта 1.2 настоящего Договора, производятся не позднее 15 числа месяца, следующего за месяцем Транспортировки, на основании отчетов агента, подтверждающих понесенные Транснефтью расходы.

5.15. В случае необходимости проведения зачета фактически оплаченных денежных средств при отмене Задания на платеж по настоящему Договору в счет вновь оформленного Задания на платеж, Грузоотправитель предоставляет в Транснефть оригинал письма-распоряжения о проведении указанного зачета за подписью руководителя организации, главного бухгалтера, скрепленной печатью организации.

При необходимости осуществления возврата денежных средств при образовании переплаты Грузоотправитель представляет в Транснефть оригинал письма-распоряжения о возврате указанных средств за подписью руководителя организации, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

В случае подписания указанных писем другими уполномоченными лицами, Грузоотправитель обязан предоставить доверенности (иные документы), подтверждающие полномочия этих лиц на право подписания финансовых документов и распоряжений.

В случае получения письма-распоряжения о возврате Транснефть возвращает переплаченные суммы в течение 20 (Двадцати) банковских дней с даты получения письма-распоряжения.

Возврат и зачет авансовых платежей осуществляется в той валюте, в которой данные платежи были фактически получены.

В случае необходимости проведения зачета фактически оплаченных средств при отмене Задания на платеж по настоящему Договору в счет вновь оформленного Задания на платеж по договору об оказании услуг по транспортировке нефти, заключенного между другим грузоотправителем и Транснефтью, грузоотправители предоставляют в Транснефть оригиналы письма-распоряжения от первого Грузоотправителя и письма-согласия от второго

грузоотправителя о проведении указанного перезачета средств за подписью руководителя и главного бухгалтера каждого из грузоотправителей, скрепленные печатями.

5.16. С целью упорядочения расчетов Грузоотправитель не вправе требовать, а Транснефть не обязана производить зачет денежных средств, поступивших от Грузоотправителя в счет оплаты Транспортировки Нефти на экспорт или в соответствии с таможенной процедурой таможенного транзита по территории Российской Федерации, в счет оплаты услуг по Транспортировке Нефти на НПЗ России и наоборот.

Транснефть не производит зачет денежных средств, поступивших в российских рублях, долларах США, евро и тенге в счет оплаты Транспортировки Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), в счет оплаты услуг по Транспортировке Нефти по системе магистральных трубопроводов Российской Федерации и наоборот.

5.17. Оплату услуг Транснефти по Транспортировке Нефти по территории Российской Федерации за Грузоотправителя – нерезидента России может производить только лицо, являющееся также нерезидентом России.

5.18. В случае некорректного указания Грузоотправителем банковских реквизитов в платежных поручениях, Стороны руководствуются Положением о платежной системе Банка России, утвержденным Банком России от 29.06.2012 № 384-П.

5.19. Грузоотправитель обязуется перечислить на расчетный счет Транснефти сумму денежных средств, необходимых для оказания агентских услуг по обеспечению Транспортировки Нефти согласно пункту 1.2 настоящего Договора, трубопроводным транспортом по территории других стран, исходя из тарифов на Транспортировку, утвержденных в установленном порядке в Республике Беларусь, Украине, Республике Казахстан.

Оплата производится в предварительном порядке до выпуска Маршрутного поручения на счета, указанные в Задании на платеж. Валюта, в которой должна быть произведена оплата, указана в Задании на платеж наряду с банковскими реквизитами.

Грузоотправитель возмещает Транснефти расходы в размере оплаты транспортных услуг по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), в соответствии с тарифами, установленными уполномоченными органами указанных в настоящем абзаце государств, увеличенными на суммы косвенных налогов, рассчитанных в соответствии с действующим законодательством упомянутых государств.

5.20. В случае изменения тарифов при Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), Транснефть в течение 5 календарных дней письменно уведомляет Грузоотправителя об этом с предоставлением соответствующих подтверждающих документов.

В случае необходимости осуществления возврата средств, уплаченных Грузоотправителем в соответствии с условиями данного пункта Договора, возврат денежных средств производится Транснефтью в течение 20 (двадцати) банковских дней со дня получения оригинала письма-распоряжения от Грузоотправителя о возврате средств за подписью руководителя, главного бухгалтера, скрепленного печатью организации.

Грузоотправитель не вправе требовать, а Транснефть не обязана производить перезачет поступивших от него денежных средств по оплате Транспортировки Нефти от одной трубопроводной организации на другую трубопроводную организацию стран СНГ.

5.21. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по территории Республики Беларусь производится по Массе нетто на границе Российской Федерации и Республики Беларусь.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею по обеспечению Транспортировки Нефти по территории Республики Беларусь, производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто, указанной в Актах приема-сдачи нефти на границе Российской Федерации и Республики Беларусь.

5.22. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по территории Украины производится по Массе нетто в Пунктах назначения.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею в связи с обеспечением Транспортировки Нефти по территории Украины, производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто, указанной в Актах приема-сдачи нефти.

5.23. Возмещение расходов Транснефти в размере оплаты за транспортные услуги по трубопроводу «ТОН-2» производится по Массе нетто в начале маршрута на границе Российской Федерации и Республики Казахстан.

Окончательные расчеты по возмещению расходов Транснефти, понесенных ею в связи с обеспечением Транспортировки по трубопроводу «ТОН-2» по территории Республики Казахстан, производятся в соответствии с отчетами агента по фактической Массе нетто на границе Российской Федерации и Республики Казахстан, указанной в Актах приема-сдачи нефти по показаниям:

- СИКН № 115 или РВС «Юргамыш» по маршруту «Юргамыш-Москаленки-Омск»;
- СИКН № 449 или РВС «Омск» по маршруту «Омск-Москаленки-Юргамыш»,

на основании заверенных копий документов, подтверждающих понесенные Транснефтью расходы.

5.24. Размер агентского вознаграждения Транснефти составляет 2,0% от стоимости услуг по Транспортировке Нефти трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан «ТОН-2» (без учета косвенных налогов, уплачиваемых на территории зарубежных государств), оказанных согласно отчетам агента на последнюю дату отчетного месяца, и увеличивается на сумму НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации. Расчет агентского вознаграждения Транснефти по услугам, стоимость которых выражена в долларах США, евро и тенге, производится в рублях. Оплата агентского вознаграждения производится Грузоотправителем в рублях по курсу Центрального Банка Российской Федерации к доллару США, евро или тенге на последнюю дату месяца оказания услуг не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным, по реквизитам, указанным в настоящем Договоре, на основании счета и отчета агента, выставляемых Транснефтью.

5.25. Датой исполнения обязательств Транснефти по возврату денежных средств является дата их зачисления на соответствующий расчетный счет Грузоотправителя либо лица, указанного Грузоотправителем в установленном настоящим Договором порядке.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН ДОГОВОРА

6.1. Грузоотправитель обязуется:

6.1.1. Представить в Транснефть:

6.1.1.1. Прогноз сдачи и распределения Нефти по системе магистральных трубопроводов на 2018-2020 гг. по форме Приложения № 9 – до 10 марта 2017 года;

6.1.1.2. Оригинал Годовой Заявки на 2018 год, составленной по форме, утвержденной приказом Минэнерго России от 23.05.2011 № 189 – до 15 августа 2017 года в случае если Грузоотправитель планирует осуществлять Транспортировку Нефти в 2018 году.

6.1.1.3. Квартальную Заявку, составленную по установленной настоящим Договором форме, не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до начала соответствующего квартала.

В случае планирования осуществления Транспортировки Нефти в 2018 году, подать Квартальную Заявку на первый квартал 2018 года не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до начала указанного квартала.

6.1.1.4. Месячную Заявку, составленную по установленной настоящим Договором форме, - до 15 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть.

6.1.1.5. Корректировку, составленную по установленной настоящим Договором форме, – до 20 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть.

Оперативную корректировку, составленную по установленной настоящим Договором форме, – по мере необходимости, но не позднее 25 числа месяца Транспортировки за исключением случаев, предусмотренных пунктом 12.1.2 настоящего Договора.

6.1.1.6. Заявку на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту, (Приложение № 10) через порты:

Новороссийск, Приморск, Усть-Луга - до 15 числа месяца, а через порт Козьмино – до 10 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть, при условии, если заявленное к отгрузке через морские порты количество Нефти Грузоотправителя составляет не менее одной танкерной позиции. Оригинал указанной заявки предоставляется до 1 числа месяца, в котором должна транспортироваться Нефть.

6.1.1.7. Заявку на включение в План отгрузки в порту Приморск (Приложение 11) – за **35** календарных дней до начала месяца транспортировки. При этом заявленное количество нефти Грузоотправителя должно составлять (являться кратным) не менее одной танкерной позиции – 100 тысяч тонн нефти.

6.1.1.8. Заказы (Приложение № 5) и Грузосопроводительные документы (Приложение № 12), необходимые для оформления Маршрутных поручений - до 15 числа месяца Транспортировки, если иное не согласовано Сторонами. В случае несвоевременного представления указанных в подпункте 6.1.1.8 Договора документов Транснефть имеет право в одностороннем порядке уменьшить количество транспортируемой Нефти с учетом упущенной технической возможности в направлении, по которому Грузосопроводительные документы не представлены либо представлены не в полном объеме.

Датой представления Годовой Заявки, Квартальной Заявки, Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказа, Грузосопроводительных документов считается дата их регистрации в Транснефти.

Месячные Заявки, Корректировки, Оперативные корректировки, Заказы, Грузосопроводительные документы, заявки на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту могут быть представлены в Транснефть посредством факсимильной связи, а также посредством направления на выделенный электронный адрес postavka@ak.transneft.ru, с последующим представлением оригинала до 1 числа месяца, в котором должна транспортироваться Нефть, за исключением Заказов и Грузосопроводительных документов, оригиналы которых должны быть представлены до последнего дня месяца Транспортировки. В таком случае датой предоставления Месячных Заявок, Корректировок, Оперативных корректировок, Заказов, Грузосопроводительных документов считается дата получения Транснефтью такого отправления. Оригинал Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказов, Грузосопроводительных документов может быть представлен в Транснефть посредством почтовой связи (заказным письмом с уведомлением о вручении), в таком случае датой предоставления Месячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки, Заказов, Грузосопроводительных документов считается дата получения Транснефтью соответствующего почтового отправления.

6.1.2. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте(ах) отправления для Транспортировки по магистральному трубопроводу, качественные характеристики которой соответствуют требованиям ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия».

Количество Нефти (брутто), заявленное в грузовой таможенной декларации, должно определяться по формуле:

$$M_{\text{брутто}} = 1,0056 * M_{\text{нетто}}$$

где:

$M_{\text{нетто}}$ – количество нефти нетто;

1,0056 – коэффициент. Определен при условии, что массовая доля балласта составляет 0,56%. Величина балласта – 0,56 % определена, исходя из норм показателей качества нефти, установленных ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия»:

массовая доля воды – не более 0,5 %;

массовая доля механических примесей – не более 0,05%;

массовая концентрация хлористых солей – не более 0,01 % (100 мг/дм³).

Декларирование количества Нефти (брутто) должно быть не менее указанной величины.

6.1.3. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте(ах) отправления ежесуточно равномерно и непрерывно равными частями (или в ином согласованном Сторонами режиме) от количества Нефти, указанного в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке).

В случае возникновения технических причин, не зависящих от Грузоотправителя и приведших к невозможности равномерной сдачи Нефти, незамедлительно информировать Транснефть относительно периода неравномерной сдачи Нефти. Транснефть согласовывает неравномерный прием Нефти при наличии технической возможности.

6.1.4. Оплатить Транснефти в порядке и сроки, установленные настоящим Договором, услуги по Транспортировке Нефти, независимо от факта потребления таких услуг, за исключением случаев возникновения обстоятельств непреодолимой силы, предусмотренных законодательством Российской Федерации, помешавших Грузоотправителю сдать Нефть для Транспортировки по магистральному трубопроводу в Пунктах отправления, в количестве, указанном в Годовой Заявке. При этом стоимость не потребленных услуг по транспортировке Нефти признается штрафом, который определяется в соответствии с пунктом 9.12 настоящего Договора.

6.1.5. Распределить Нефть, заявленную к сдаче, в полном объеме путем исполнения обязательств по Договору, обуславливающих оформление маршрутного поручения. При неполном распределении Нефти и отсутствии согласованной заявки на хранение Нефти (подпункт 2.1.6 настоящего Договора), прием осуществляется в пределах количеств, оформленных Маршрутными поручениями, с учетом Мобильных остатков нефти грузоотправителей и за вычетом остатков Нефти на начало текущего месяца. В этом случае такой прием Нефти не считается введением ограничений по приему Нефти в систему магистральных трубопроводов.

Нефть, сдаваемая в пунктах отправления в течение последних двух календарных дней месяца оказания услуг (Мобильный остаток), распределяется Грузоотправителем в следующем месяце. В исключительных случаях Грузоотправитель имеет право перераспределить Мобильный остаток между Пунктами отправления в рамках одного и/или нескольких Производителей и одной ОСТ в пределах общего расчетного количества Мобильного остатка. Перераспределение Мобильного остатка осуществляется Грузоотправителем по согласованию с Транснефтью при наличии у последней Технической возможности транспортировки нефти и отображается в Месячной Заявке (Корректировке, Оперативной корректировке). При этом перераспределение мобильных остатков Грузоотправителя возможно только по ПСП, участвующим в приемо-сдаточных операциях в отчетном месяце транспортировки.

Суммарное количество Нефти, указанное Грузоотправителем в Заказах на транспортировку партии нефти, не может превышать количество Нефти, указанное в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке), с учетом нераспределенных остатков предыдущего месяца Транспортировки и/или Нефти, снятой с хранения.

6.1.6. Обеспечить доступ представителей Транснефти на ПСП, принадлежащие Грузоотправителю, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового Графика.

6.1.7. Не отзывать Грузосопроводительные документы на Транспортировку Партии нефти после выпуска Транснефтью Маршрутного поручения, если данная Партия нефти оформлена Актами приема-сдачи нефти в Пунктах назначения.

6.1.8. Обеспечить прием Нефти в Пункте назначения:

- при Транспортировке Нефти на НПЗ, на экспорт трубопроводным транспортом - путем своевременного приема Партии нефти Грузополучателем в течение календарного месяца, указанного в Маршрутном поручении;

- при Транспортировке Нефти на экспорт через морские порты – путем своевременного подхода танкера в сроки, предусмотренные Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту;

- при Транспортировке Нефти до железнодорожных эстакад – путем своевременной подачи железнодорожных цистерн в сроки, предусмотренные Маршрутным поручением;

- при Транспортировке Нефти до автомобильных эстакад – путем своевременной подачи автоцистерн в сроки, предусмотренные Маршрутным поручением.

При отказе в приеме Нефти или его ограничении принимающей Стороной в Пунктах назначения письменно информировать об этом Транснефть.

6.1.9. Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности с образцом подписи и скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для подписания следующих документов:

- Актов приема-сдачи Нефти в Пунктах отправления и в Пунктах назначения, перечисленных соответственно в пунктах 4.1 и 4.2 настоящего Договора;

- актов выполненных услуг по Транспортировке Нефти, оказанных Транснефтью;

- актов сверки остатков, приема, сдачи и технологических потерь Нефти при Транспортировке;

- актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг;

- Годовой Заявки, Квартальной Заявки, Ежемесячной Заявки, Корректировки, Оперативной корректировки;

- заявки на включение в График подачи и расстановки тоннажа в порту;

- Заявки на включение в План отгрузки в порту (Приморск);

- Заказов на транспортировку партии нефти;

- писем экспортера.

Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности по форме Приложения № 13 с образцом подписи и скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для передачи и получения документов, связанных с исполнением настоящего Договора и обеспечить представление в Транснефть оригиналов вышеуказанных доверенностей.

6.1.10. Обеспечить учет Нефти в приемо-сдаточных пунктах и присутствие на ПСП своего представителя с надлежащим образом оформленной доверенностью.

6.1.11. Не позднее 5 (Пяти) календарных дней с момента изменения учредительных документов, кодов ОКПО, ОКОНХ, ИНН, банковских реквизитов (в т.ч. БИК, КПП) и др., а также в случае смены единоличного исполнительного органа Грузоотправителя, места нахождения (юридического, почтового или фактического адреса) письменно информировать об этом Транснефть.

Не позднее 5 (Пяти) календарных дней с момента изменения учредительных документов Производителей (Нефтяных компаний), указанных в пункте 1.4 настоящего Договора, письменно информировать об этом Транснефть с приложением соответствующих документов.

6.1.12. В течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения запроса Транснефти представлять в Транснефть сведения в соответствии с Положением Банка России от 15.10.2015 № 499-П.

6.1.13. Письменно информировать Транснефть обо всех ему известных обстоятельствах, делающих затруднительным/невозможным оформление/исполнение Маршрутных поручений:

- не позднее 2-х часов с момента возникновения аварийной ситуации, обстоятельств непреодолимой силы и других действий и событий, препятствующих исполнению обязательств по настоящему Договору;

- не позднее, чем за 10 (Десять) дней до начала месяца Транспортировки о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Грузоотправителя;

- незамедлительно о возможном изменении количества сдачи Нефти.

Указанная информация направляется по факсам: (495) 950-89-00, (495) 950-81-74.

6.1.14. Поддерживать в технически исправном состоянии принадлежащие ему Подводящие трубопроводы, по которым осуществляется Транспортировка Нефти от ПСП до

точек подключения к системе магистральных трубопроводов Транснефти, 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.

Обеспечить за свой счет доставку Нефти по Подводящим трубопроводам (от ПСП до точек подключения к системе магистральных трубопроводов Транснефти), при этом Нефть считается принятой Транснефтью при условии целостности Подводящих трубопроводов (отсутствие потерь, утечек и т.д.).

При нарушении целостности Подводящего трубопровода в отчетном периоде (за истекший месяц) Нефть считается принятой Транснефтью по количеству, которое уточняется Сторонами с учетом акта технического расследования, подписанного представителями Транснефти, собственника Подводящего трубопровода и уполномоченного государственного надзорного органа, в котором должны содержаться данные о количестве потерь в результате повреждения Подводящего трубопровода.

6.1.15. Произвести оплату расходов Транснефти, понесенных ею в рамках выполнения агентского поручения по обеспечению Транспортировки Нефти трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») на расчетные счета, указанные в настоящем Договоре, а также уплатить агентское вознаграждение в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором.

6.1.16. В случаях, когда на основании международного соглашения или п. 1 ст. 164 Налогового кодекса Российской Федерации к услугам по Транспортировке Нефти применяется ставка НДС 0% (Транспортировка Нефти производится для последующего вывоза за пределы территории Российской Федерации, в том числе, производится Транспортировка Нефти, помещенной под таможенную процедуру таможенного транзита) представлять в Транснефть пакет документов, предусмотренных международным соглашением или ст. 165 Налогового кодекса Российской Федерации.

Указанные документы предоставляются:

- при Транспортировке Нефти трубопроводным транспортом, при Транспортировке трубопроводным и морским транспортом документы предоставляются в течение 40 (Сорока) дней со дня оформления Акта приема-сдачи нефти в Пункте назначения по Маршрутному поручению, но не позднее 5 числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором был оформлен указанный акт;

- при Транспортировке Нефти с участием трубопроводного и железнодорожного транспорта документы представляются в течение 100 (Ста) дней после даты оформления Акта приема - сдачи нефти в Пункте назначения, указанном в Маршрутном поручении, но не позднее 5 числа четвертого месяца, следующего за месяцем оформления указанного акта.

Представлять пакет документов, подтверждающих факт экспорта, по реестру установленной формы (Приложение № 14) в ООО «Транснефть Финанс»: Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть Финанс», учрежденное и действующее в соответствии с законодательством Российской Федерации, являющееся специализированной организацией, осуществляющей ведение бухгалтерского, налогового и управленческого учета Публичного акционерного общества «Транснефть» (ПАО «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.

6.1.17. Обеспечить присутствие в морских портах Новороссийск, Козьмино, Приморск и Усть-Луга представителя Грузоотправителя (экспедитора, декларанта) для своевременного оформления поручений на погрузку Нефти.

Обеспечить на железнодорожных и автоэстакадах присутствие представителя Грузоотправителя (экспедитора, декларанта) для своевременного оформления поручений на погрузку Нефти.

6.1.18. Обеспечить подход танкера, зафрахтованного под погрузку Нефти Грузоотправителя, в порт погрузки не позднее даты, указанной в графе «дата подачи тоннажа» Графика подачи и расстановки тоннажа в порту.

В случае отказа от позиции, предусмотренной в Графике подачи и расстановки тоннажа в порту, Грузоотправитель обязан не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных (для порта Козьмино не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней) до даты начала погрузки танкера в письменной форме проинформировать Транснефть.

При опоздании танкера в порт в дату подачи тоннажа, установленную Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту, Транснефть, при наличии накопленных ресурсов Грузоотправителя, по своему усмотрению принимает решение о порядке его обработки с уведомлением об этом Грузоотправителя.

6.1.19. Оплатить экспедиторские услуги, услуги по таможенному декларированию, выполнению погрузочно-разгрузочных работ в морских портах и др. услуги на основании отдельно заключенных договоров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.1.20. Обеспечить наличие резервуарного парка до сдачи Нефти в Пункте отправления из расчета 3-х суточной пропускной способности трубопровода от объекта нефтедобычи.

6.1.21. В случае заключения на товарной бирже договора поставки Нефти Грузоотправителя (Производителя), предусматривающего Транспортировку Нефти по системе магистральных трубопроводов, обеспечить Транспортировку указанной Нефти по настоящему Договору.

6.1.22. Распределить нефть, находящуюся в системе Транснефти, до 31 декабря текущего года в рамках действующего договора, в случае если Грузоотправитель не планирует заключать договор об оказании услуг по транспортировке нефти на следующий календарный год.

6.2. Грузоотправитель имеет право:

6.2.1. Направлять в Транснефть Квартальные Заявки на Транспортировку Нефти посредством факсимильной связи, а также посредством направления на выделенный электронный адрес postavka@ak.transneft.ru.

6.2.2. Корректировать количество и качество подлежащей Транспортировке Нефти, сроки начала и окончания поставок Нефти, Пункты отправления и Пункты назначения в порядке, установленном настоящим Договором.

6.2.3. В случае внесения изменений или дополнений в График после 15 числа месяца Транспортировки, предоставлять Заказ на транспортировку партии нефти и Грузосопроводительные документы, которые принимаются Транснефтью при наличии технической возможности транспортировки нефти в указанных в Заказе направлениях.

6.2.4. Обратиться в Транснефть с запросом о приостановлении действия или отмене Маршрутного поручения.

6.2.5. Обратиться в Транснефть с запросом об использовании и/или перераспределении в соответствии с абзацем 2 пункта 6.1.5 настоящего Договора Мобильного остатка. Запрос направляется в письменной форме (Приложение № 23). Перераспределение Мобильного остатка между Пунктами отправления, расположенными в разных ОСТ, рассматривается и удовлетворяется при наличии технической возможности.

6.2.6. Получать по месту нахождения Транснефти Задания на платеж, копии Маршрутных поручений, а также Акты приема-сдачи нефти, оформленные в Пунктах назначения, расположенных за пределами территории Российской Федерации.

6.2.7. Обратиться в Транснефть с предложением о проведении совместных действий по увеличению существующей пропускной способности системы магистральных трубопроводов.

6.2.8. В случае введения ограничений по приему Нефти в систему магистральных трубопроводов, получать от Транснефти в письменной форме сведения по количественным показателям вводимых ограничений с целью координации своих действий по распределению ресурсов.

6.2.9. Получать в электронной форме копии Маршрутных поручений, Задания на платеж и другую возможную информацию. Передача информации в электронном виде осуществляется на основании отдельно заключенного соглашения об оказании информационных услуг.

6.2.10. Осуществлять проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти в Пунктах отправления и Пунктах назначения, принадлежащих Транснефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.3. Транснефть обязуется:

6.3.1. Принять Нефть Грузоотправителя в количестве, указанном в пункте 3.1.1 настоящего Договора.

Принять к рассмотрению представленную Грузоотправителем Квартальную Заявку, Месячную Заявку, Корректировку, Заявку на включение в График подачи и расстановки тоннажа, за исключением случаев:

- представления Грузоотправителем вышеуказанных документов с нарушением сроков, установленных подпунктом 6.1.1 настоящего Договора;

- несоответствия формы вышеуказанных документов требованиям настоящего Договора.

В случае отсутствия технической возможности Транспортировки Нефти в соответствии с заявленными месячными объемами, Транснефть до 18 числа месяца, предшествующего месяцу Транспортировки любым средством связи уведомляет Грузоотправителя о невозможности исполнения Месячной Заявки.

Месячная заявка, Корректировка считаются согласованными, если по истечении 3-х рабочих дней от даты ее получения, Транснефть не информировала Грузоотправителя об отсутствии технической возможности ее исполнения.

Принять к рассмотрению Заявку на включение в План отгрузки в порту Приморск и до 5 числа месяца, предшествующего месяцу транспортировки, разработать План отгрузки в порту Приморск в соответствии с Графиком (а при планировании первого месяца квартала в соответствии с предварительным экспортным графиком в направлении порта Приморск, утверждаемым Минэнерго России в установленном порядке).

6.3.2. Обеспечить прием Нефти, заявленной Грузоотправителем в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке) в Пункте(ах) отправления, с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

6.3.3. Обеспечить прием Нефти в Пункте(ах) отправления ежесуточно равномерно и непрерывно равными частями (или в ином согласованном Сторонами режиме) от количества Нефти, указанного Грузоотправителем в Месячной Заявке (Корректировке/Оперативной корректировке), осуществить ее Транспортировку по системе магистральных трубопроводов в смеси с Нефтью других грузоотправителей до Пунктов назначения.

В случае проведения планово-предупредительных ремонтных работ на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, Транснефть согласовывает неравномерный прием Нефти Грузоотправителя при наличии технической возможности.

6.3.4. На основании представленных Грузоотправителем Грузосопроводительных документов, в объеме согласованной Месячной Заявки (Корректировки/Оперативной корректировки), производить выдачу Заданий на платеж и оформление Маршрутных поручений.

Выпуск Маршрутного поручения производится Транснефтью не позднее 3-х рабочих дней с момента получения от Грузоотправителя установленного настоящим Договором пакета документов и выполнения условий пункта 5.2. настоящего Договора.

При поставках Нефти за пределы территории Российской Федерации выпуск Маршрутного поручения производится после его согласования с государственным органом таможенного регулирования.

6.3.5. Формировать грузопотоки, контролировать режимы приема, перекачки, перевалки, налива и слива Нефти, а также обеспечивать учет Нефти в Пунктах отправления, Пунктах назначения и местах перевалки на другие виды транспорта.

6.3.6. Обеспечить Транспортировку соответствующей Партии нефти Грузоотправителя, фактически сданной Грузоотправителем в соответствии с настоящим Договором, от Пункта отправления до Пункта назначения в соответствии со Схемой нормальных (технологических) грузопотоков Нефти, в срок, указанный в Маршрутном поручении и в соответствии с очередностью их выпуска, при Транспортировке Нефти на экспорт через морские порты – до даты подачи танкера под погрузку, предусмотренной Графиком подачи и расстановки тоннажа в порту.

6.3.7. Осуществлять диспетчеризацию потоков Нефти (централизацию оперативного контроля и координацию управления технологическими процессами приема Нефти от Производителей, перекачки Нефти по магистральным трубопроводам, слива, налива, перевалки и сдачи Нефти в Пунктах назначения, формирование оптимальных грузопотоков по количеству и качеству Нефти, организацию деятельности по реализации комплексных программ развития системы магистральных трубопроводов, по определению приоритетности и координации работ по техническому обслуживанию и ремонту сооружений, систем, оборудования, по ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах магистральных трубопроводов).

6.3.8. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте назначения с показателями качества, соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 настоящего Договора, с учетом действующей Схемы нормальных (технологических) грузопотоков Нефти.

6.3.9. Обеспечить сдачу Нефти в Пункте назначения Грузополучателю в количестве, указанном в Маршрутном поручении Транснефти, с оформлением Актов приема-сдачи нефти и Паспортов качества нефти.

Акты приема-сдачи нефти, оформленные в Пункте назначения, подтверждают исполнение Транснефтью обязательств по настоящему Договору в части Транспортировки соответствующего количества Нефти и являются исходными для последующего отражения по всему маршруту в отчетах агента и в актах выполненных услуг.

Акты приема-сдачи нефти, оформленные на конечных ПСП при Транспортировке Нефти на экспорт, а также Акты прием-сдачи нефти (сдача по СИКН), оформленные на ЛПДС «Унеча» (ТПП «Высокое»), ПСП «Невель» при Транспортировке Нефти на экспорт, Грузоотправитель получает в Транснефти не позднее 10 (Десяти) рабочих дней с даты оформления последнего акта. В случае если Транснефть не обеспечивает предоставление Актов приема-сдачи нефти, указанных в настоящем пункте, в оговоренные сроки, данные акты могут быть предоставлены Грузоотправителю посредством факсимильной связи и/или по электронной почте при условии, что информация в них читаема и может использоваться с целью таможенного оформления с последующим предоставлением оригиналов.

6.3.10. Определить надлежащим образом (посредством предоставления доверенности с образцом подписи, скрепленной печатью организации) уполномоченных представителей для подписания следующих документов:

- Актов приема-сдачи нефти в Пунктах отправления и назначения;
- актов выполненных услуг по Транспортировке Нефти, оказанных Транснефтью;
- отчетов агента по Транспортировке Нефти по территории зарубежных стран;
- актов сверки остатков, приема, сдачи и технологических потерь Нефти при Транспортировке;
- актов сверки взаиморасчетов по оплате услуг;
- счетов-фактур за услуги;
- авансовых счетов-фактур;
- счетов на оплату;
- сведений о состоянии расчетов.

6.3.11. По истечении отчетного месяца оформить акты выполненных услуг, оказанных Грузоотправителю за отчетный месяц, и составить на их основе счета-фактуры. Акты выполненных услуг по Договору и счета-фактуры Грузоотправитель получает с 5 по 15 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем актов выполненных услуг, счетов-фактур до 15 числа месяца, следующего за отчетным, Транснефть направляет их в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением.

Транснефть оформляет акт сверки приема, сдачи, технологических потерь и остатков Нефти Грузоотправителя за истекший месяц, который Грузоотправитель получает с 5 по 15 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти. При неполучении Грузоотправителем актов сверки приема, сдачи, технологических потерь и остатков Нефти в установленные сроки, Транснефть направляет эти акты в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении. Грузоотправитель подписывает и обеспечивает доставку направленных ему актов, указанных в абзаце 1 и 3 настоящего пункта, в Транснефть в течение 2-х недель с момента получения актов по месту нахождения Транснефти или с момента отправки актов Транснефтью.

В случае если подписанные акты либо обоснованные разногласия к этим документам не доставлены Грузоотправителем в Транснефть 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 акт, подписанный в двухстороннем порядке.

6.3.12. Не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, оформить акты сверки взаиморасчетов за отчетный месяц, которые Грузоотправитель получает по месту нахождения Транснефти. При неполучении Грузоотправителем в установленные сроки актов, указанных в настоящем абзаце, Транснефть направляет эти акты в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением с уведомлением о вручении.

Грузоотправитель подписывает и обеспечивает доставку направленных ему актов сверки взаиморасчетов в Транснефть не позднее 35 (Тридцати пяти) календарных дней с момента последнего дня отчетного месяца.

В случае если подписанные акты, либо обоснованные разногласия к этим документам, не доставлены Грузоотправителем в Транснефть в срок, указанный в настоящем пункте, это расценивается как согласие Грузоотправителя с актами, составленными Транснефтью.

В целях обеспечения достоверности данных в расчетах при проведении годовой инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности Грузоотправитель подписывает акты сверки расчетов по состоянию на 31.10.2017 и не позднее 05.12.2017 обеспечивает их доставку в Транснефть.

В случае если Грузоотправитель отказался от подписания актов или им предоставлены мотивированные возражения к актам, Стороны разрешают возникшие противоречия в порядке, предусмотренном разделом 7 «ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ» настоящего Договора.

6.3.13. По истечении отчетного месяца оформить отчеты агента по обеспечению Транспортировки Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), а также счета и счета-фактуры на агентское вознаграждение по обеспечению Транспортировки Нефти, и счета на возмещение расходов по вышеуказанным услугам. Указанные документы Грузоотправитель получает с 5 по 15 число месяца, следующего за отчетным, по месту нахождения Транснефти.

При неполучении Грузоотправителем отчета агента, счета и счета-фактуры на агентское вознаграждение до 15 числа месяца, следующего за отчетным, Транснефть направляет вышеперечисленные документы в адрес Грузоотправителя заказным почтовым отправлением.

В случае если Грузоотправитель представил мотивированные возражения к отчету агента, Стороны разрешают возникшие противоречия в порядке, предусмотренном разделом 7 «ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ» настоящего Договора.

6.3.14. Предоставлять ежемесячно не позднее 20 числа месяца, следующего за отчетным, дополнительную информацию к отчету агента: сведения о состоянии расчетов между Транснефтью и Грузоотправителем по возмещаемым расходам за услуги по Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») и по запросу Грузоотправителя сведения о состоянии расчетов между Транснефтью и

трубопроводными организациями, осуществляющими Транспортировку Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, а также заверенные копии актов выполненных услуг по Транспортировке Нефти между Транснефтью и трубопроводными организациями, осуществляющими Транспортировку Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»).

6.3.15. Перечислить денежные средства, полученные от Грузоотправителя, в соответствии с тарифами на Транспортировку Нефти, утвержденными в установленном порядке в Республике Беларусь, Украине, Республике Казахстан («ТОН-2») на расчетные счета трубопроводных организаций в течение 4 (Четырех) банковских дней со дня зачисления денежных средств Грузоотправителя на расчетные счета Транснефти для выполнения агентских услуг по Транспортировке Нефти в соответствии с пунктом 1.2 настоящего Договора.

6.3.16. Представить в течение 3 (Трех) рабочих дней по запросу Грузоотправителя заверенные копии договоров, заключенных Транснефтью во исполнение пункта 1.2 настоящего Договора.

6.3.17. Обеспечить эффективную работу системы магистральных трубопроводов путем координации и обеспечения своевременной диагностики, централизованного технического обслуживания и ремонта соответствующих объектов и оборудования, проведения мероприятий по предотвращению аварий и чрезвычайных ситуаций, организации обучения и аттестации соответствующих специалистов.

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

6.3.19. Обеспечить доступ представителей Грузоотправителя на ПСП, принадлежащие Транснефти, на которых осуществляется прием или сдача Нефти Грузоотправителя, для осуществления проверок состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.3.20. Заключение необходимых договоров по обеспечению транспортно-экспедиционных услуг при поставках Нефти на НПЗ России и нести ответственность за сохранность транспортируемого количества Нефти.

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

6.3.22. Незамедлительно информировать Грузоотправителя обо всех известных обстоятельствах, делающих затруднительным/невозможным оформление/исполнение Маршрутных поручений:

- не позднее 2-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.

6.3.23. Информировать Грузоотправителя о планово-предупредительных ремонтах и других работах на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, с 25 по 28 число месяца, предшествующего месяцу Транспортировки.

Указанная информация предоставляется Грузоотправителю на бумажном носителе (по месту нахождения Транснефти).

6.3.24. Зарегистрировать документы, передаваемые Грузоотправителем в Транснефть посредством факсимильной связи, а также посредством направления на выделенный электронный адрес postavka@ak.transneft.ru и/или другими видами доставки документов, датой их поступления в Транснефть при условии поступления указанных документов в рабочие дни и часы согласно внутренним нормативным документам Транснефти.

6.3.25. Направлять Грузоотправителю заказным письмом либо выдавать на руки (под роспись) его официальному представителю «Расчет стоимости услуг по перекачке, перевалке,

сливу/наливу, приему/сдаче нефти и на услуги по выполнению заказа и диспетчеризации поставок нефти» (Приложение № 18) в следующем порядке:

- в течение месяца после окончания первого квартала по каждому из маршрутов, по которым осуществлялась Транспортировка Нефти;
- в течение месяца после окончания каждого последующего квартала только по тем маршрутам, Транспортировка Нефти по которым осуществлялась в течение истекшего квартала впервые.

6.4. Транснефть имеет право:

6.4.1. Привлекать к исполнению обязательств по настоящему Договору ОСТ и других лиц, имеющих необходимые разрешительные документы на осуществление соответствующих видов деятельности. Транснефть отвечает за действия третьих лиц, привлеченных к исполнению обязательств, предусмотренных пунктами 1.1, настоящего Договора, как за свои собственные.

6.4.2. Заключать договоры с трубопроводными организациями Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2») или организациями, должным образом ими уполномоченными, об оказании услуг по Транспортировке Нефти за пределами Российской Федерации во исполнение поручения Грузоотправителя об обеспечении Транспортировки его Нефти по территории указанных государств трубопроводным транспортом, а также иные (с согласия Грузоотправителя) необходимые для этого сделки.

6.4.3. Не оказывать услуги по Транспортировке Нефти в случае отсутствия оригинала Месячной Заявки по состоянию на 1 (Первое) число месяца Транспортировки, о чем Транснефть информирует Грузоотправителя посредством телефонной, факсимильной связи или телеграммой не позднее первого числа месяца Транспортировки.

6.4.4. Отказать Грузоотправителю в приеме Нефти в случаях:

- несоответствия качества Нефти требованиям, изложенным в пункте 3.2 «КАЧЕСТВО ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ» настоящего Договора;
- отсутствия Месячной Заявки, либо предоставления ее с нарушением срока, установленного настоящим Договором, - полностью, или, если Стороны придут к соответствующему соглашению, частично;
- неисполнения Грузоотправителем нормативно-технической документации (пункт 13.3 настоящего Договора), регламентирующей работу ПСП и СИКН, включая регламент взаимоотношений, соглашения о порядке приема-сдачи, инструкции по эксплуатации СИКН;
- необеспечения Грузоотправителем приема Нефти в Пункте назначения.

6.4.5. Отказать Грузоотправителю в согласовании запроса, указанного в пункте 6.2.4 настоящего Договора, в случае, если Нефть, оформленная Маршрутным поручением, в полном объеме принята Грузоотправителем (Грузополучателем) по Актам приема-сдачи нефти в Пункте назначения и приостановление действия/отзыв Маршрутного поручения может повлечь нарушение режимов перекачки.

6.4.6. Осуществлять в Пунктах отправления и в Пунктах назначения, не принадлежащих Транснефти, проверки состояния систем измерений количества и показателей качества Нефти, резервных схем учета, Испытательных лабораторий и ведения операций приема-сдачи Нефти. Проверки проводятся на основании согласованного Сторонами годового графика.

6.4.7. Инициировать проверки технического состояния Подводящих трубопроводов и ПСП, принадлежащих Грузоотправителю. Грузоотправитель-собственник Подводящих трубопроводов обязан обеспечить проведение проверки и доступ представителей Транснефти на проверяемые объекты, направить своих представителей для участия в такой проверке. По требованию любой из Сторон при проведении проверки могут присутствовать представители государственных надзорных органов, присутствие которых обеспечивает Сторона, заявившая требование об их участии. Неявка представителей Сторон или государственных надзорных органов не препятствует проведению проверки.

6.4.8. Увеличить срок исполнения Графика подачи и расстановки тоннажа в морских портах на время, в течение которого отгрузки были невозможны по причине неблагоприятных погодных условий, с сохранением установленной в нем очередности позиций.

6.4.9. Приостановить оказание услуг по Транспортировке Нефти на условиях настоящего Договора без возмещения каких-либо убытков Грузоотправителя, предварительно в письменной форме уведомив последнего, в следующих случаях:

а) прекращение действия (аннулирование) лицензии Грузоотправителя (Производителя) на право пользования недрами в связи с истечением срока ее действия или по иным основаниям;

б) прекращение права собственности Грузоотправителя (Производителя) или иного законного основания для распоряжения Нефтью;

в) исключение Грузоотправителя (Производителя) из реестра субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти;

г) наступление иных обстоятельств, при наличии которых на момент рассмотрения заявки Грузоотправителя на получение услуг по транспортировке нефти Транснефть отказала бы Грузоотправителю в заключении Договора в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, регулирующих порядок оказания услуг по транспортировке нефти по магистральным трубопроводам;

При этом Нефть, сданная Грузоотправителем в систему магистральных трубопроводов до наступления указанных случаев (остатки Нефти, нераспределенная Нефть, Нефть, находящаяся на хранении в ОСТ и др.), может быть оформлена Грузоотправителем для дальнейшей транспортировки в соответствии с условиями настоящего Договора.

6.4.10. В случае заключения договора об оказании услуг по Транспортировке Нефти непосредственно с Производителем, указанным в пункте 1.4. настоящего Договора, не оказывать Грузоотправителю услуги по Транспортировке Нефти из ресурсов указанного Производителя.

7. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора или в связи с ним, Стороны обязуются решать путем переговоров.

В случае невозможности разрешения споров путем переговоров, Стороны решают их в претензионном порядке. Претензии, предъявленные по настоящему Договору, рассматриваются Сторонами в течение 30 (тридцати) дней с момента их доставки по адресу Стороны, указанному в Статье 14 Договора или определяемому в соответствии с п. 6.1.11 Договора, даже если они не были получены в связи с отсутствием Стороны по указанному адресу или по иным причинам, не зависящим от Стороны, направившей претензию. Претензии направляются Стороне заказным письмом с уведомлением.

7.2. Неурегулированные в претензионном порядке споры подлежат разрешению в Арбитражном суде г. Москвы.

8. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)

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 и т.п., а также издания актов органами государственной власти, препятствующих исполнению Сторонами своих обязательств), которые Стороны не могли ни предвидеть, ни предотвратить разумными мерами.

С учетом специфики настоящего Договора противоправные действия третьих лиц, аварийное отключение электроэнергии и иные обстоятельства, приведшие к остановке магистрального и/или подводящих трубопроводов, если данные действия не были вызваны

действиями одной из Сторон настоящего Договора, также относятся к обстоятельствам непреодолимой силы.

8.2. Срок исполнения обязательств по 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 5 (Пяти) 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.

Если вследствие действий обстоятельств непреодолимой силы срок исполнения обязательств по Договору будет продлен более чем на 2 (Два) месяца, любая из Сторон Договора 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 заявления требования о расторжении 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.

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 законодательством Российской Федерации.

9.2. В случае просрочки со стороны Грузоотправителя оплаты услуг, по которым установлен тариф в иностранной валюте, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти пеню из расчета следующей процентной ставки:

- по долларам США - ставка LIBOR на 1 год на дату неисполнения обязательств, увеличенной на 4% годовых, от суммы неисполнения обязательств;

- по евро - ставка EURIBOR на 1 год на дату неисполнения обязательств, увеличенной на 4% годовых, от суммы неисполнения обязательств;

- по тенге 0,05% от суммы просрочки за каждый день просрочки.

Оплата производится на расчетный счет Транснефти в рублях по курсу Центрального Банка Российской Федерации на день платежа.

При просрочке платежа за услуги, по которым тариф установлен в рублях, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти пеню по ставке Mosprime на 6 мес. на дату неисполнения обязательств, увеличенной на 2% годовых, от суммы неисполнения обязательств.

В случае предоставления Грузоотправителю отсрочки по платежам, просрочка исчисляется со следующего дня после окончания срока, предоставленного в качестве отсрочки, а в отношении окончательной оплаты оказанных услуг – с момента наступления срока оплаты.

9.3. В случае просрочки оплаты со стороны Транснефти услуг по Транспортировке Нефти по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан, Транснефть возмещает все понесенные Грузоотправителем убытки, подтвержденные им документально.

9.4. 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 непоступлении или несвоевременном поступлении денежных средств на счета, указанные в Задании на платеж и в иных случаях, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.5. В случае непредоставления документов, либо при предоставлении Грузоотправителем в Транснефть документов с нарушением сроков, установленных пунктами 6.1.1.2, 6.1.1.3, 6.1.1.4, настоящего Договора, Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 50 000 (Пятидесяти тысяч) рублей.

9.6. Грузоотправитель компенсирует Транснефти документально подтвержденные расходы на уплату штрафов и неустоек, предъявленных Транснефти в связи с неисполнением Грузоотправителем своих обязательств по Договору.

9.7. В случае нарушения сроков представления документов, подтверждающих факт вывоза Нефти за пределы территории Российской Федерации, указанных в пункте 6.1.16 настоящего Договора, Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает неустойку в размере 3 % от суммы, указанной в оформленных Заданиях на платеж к Маршрутным поручениям, по которым не были представлены указанные документы, за каждый месяц просрочки.

В случае если документы, указанные в пункте 6.1.16 настоящего Договора, не будут предоставлены Грузоотправителем в Транснефть по истечении 180 (Ста восьмидесяти) календарных дней со дня оформления Акта приема-сдачи нефти в Пункте назначения по Маршрутному поручению, Грузоотправитель уплачивает штраф, размер которого определяется как произведение суммы, включающей налог на добавленную стоимость, подлежащий доначислению в связи с неподтверждением факта вывоза Нефти за пределы территории Российской Федерации, и расходы Транснефти по уплате в бюджет соответствующей пени, на коэффициент 1,25.

9.8. Грузоотправитель возмещает Транснефти потери Нефти, принятой Транснефтью, произошедшие на Подводящих трубопроводах Грузоотправителя из-за нарушения герметичности трубопровода, запорной арматуры или обнаружения несанкционированных утечек (врезок), количеством Нефти, определенным обеими Сторонами, или судом при недостижении Сторонами соответствующего соглашения, если количество принятой Нефти не было уточнено в порядке, установленном пунктом 6.1.14 Договора.

9.9. В случае сдачи Нефти в Пункте отправления с показателями, не соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 «Качество подлежащей Транспортировке Нефти» настоящего Договора, Грузоотправитель компенсирует Транснефти документально подтвержденные расходы, которые Транснефть будет вынуждена в связи с этим понести, а также реальный ущерб, подтвержденный документально, если таковой причинен.

9.10. В случае сдачи Нефти в Пункте назначения с показателями, не соответствующими требованиям, изложенным в пункте 3.2 «Качество подлежащей Транспортировке Нефти» настоящего Договора, Транснефть компенсирует Грузоотправителю документально подтвержденные расходы, которые Грузоотправитель будет вынужден в связи с этим понести, а также реальный ущерб, подтвержденный документально, если таковой причинен.

9.11. В случае если Грузоотправитель не сдаст Нефть в систему магистральных нефтепроводов в количестве, заявленном в Месячной Заявке (Корректировке), представленных в соответствии с пунктами 6.1.1.4, 6.1.1.5 настоящего Договора соответственно, при этом несданное количество Нефти превысит 1% от заявленного в месячной заявке (Корректировке), Грузоотправитель уплачивает по требованию Транснефти штраф в размере 30,0 (Тридцати) рублей за каждую тонну несданного количества Нефти.

9.12. В случае если невыполнение Грузоотправителем Годовой Заявки будет превышать 5 % от заявленного количества нефти в соответствии с пунктом 3.1.1 настоящего Договора, Транснефть вправе предъявить требование о взыскании с Грузоотправителя штрафа в размере 931,56 рубль (Девятьсот тридцать один рубль 56 копеек) за каждую несданную тонну сверх 5% от количества Нефти, указанного в пункте 3.1.1 настоящего Договора.

9.13. В случае если опоздание танкера привело к остановке или сокращению перекачки на участках Ярославль-Приморск, Тихорецк-Новороссийск, Унеча-Усть-Луга, Сковородино-Козьмино Грузоотправитель по требованию Транснефти уплачивает штраф в размере 150 000,00 (Ста пятидесяти тысяч) рублей за каждые сутки опоздания танкера. Помимо штрафа Грузоотправитель возмещает Транснефти документально подтвержденные расходы в части непокрытой штрафом.

9.14. Транснефть несет ответственность за сохранность сданной для Транспортировки Нефти, обеспечивает охрану и безопасность объектов магистрального трубопроводного транспорта, задействованных в Транспортировке Нефти на территории Российской Федерации.

9.15. Транснефть, являясь агентом Грузоотправителя, в рамках выполнения пункта 1.2 настоящего Договора, при заключении договоров, обеспечивающих Транспортировку Нефти Грузоотправителя трубопроводным транспортом по территории Республики Беларусь, Украины, Республики Казахстан («ТОН-2»), включает в указанные выше договоры пункт об ответственности за сохранность Нефти, принятой к Транспортировке по территории соответствующих государств.

9.16. В случае если Грузоотправитель откажется от танкерной позиции с нарушением пункта 6.1.18 настоящего Договора, Транснефть вправе потребовать уплаты Грузоотправителем штрафа в размере 20,0 (Двадцать) рублей за каждую тонну Нефти (Масса нетто), количество которых указано в танкерной позиции, если позиция не будет использована другими Грузоотправителями.

10. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА О НЕРАЗГЛАШЕНИИ И ОХРАНЕ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ

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

10.2. Информация, запрашиваемая уполномоченными государственными органами в пределах их компетенции, может быть предоставлена только в случае, если обязанность по ее раскрытию прямо установлена Федеральным 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) Конфиденциальной 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 Нефти, финансовом состоянии другой Стороны, а также не распространяли иную Конфиденциальную информацию, полученную Сторонами друг от друга в процессе исполнения настоящего Договора.

10.5. Сторона договора должна быть незамедлительно уведомлена о факте разглашения Конфиденциальной информации, полученной по Договору, мерах, принятых для недопущения

её дальнейшего распространения и минимизации негативных последствий её распространения.

10.6. В случае необходимости обмена Конфиденциальной информацией Стороны обязуются заключить Соглашение о конфиденциальности.

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 пункте 11.2 настоящего Договора, а также нарушений, указанных в пункте 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.

12. ПОРЯДОК КОРРЕКТИРОВКИ КОЛИЧЕСТВА И КАЧЕСТВА ПОДЛЕЖАЩЕЙ ТРАНСПОРТИРОВКЕ НЕФТИ, СРОКОВ НАЧАЛА И ОКОНЧАНИЯ ПОСТАВОК НЕФТИ, ПУНКТОВ ОТПРАВЛЕНИЯ И ПУНКТОВ НАЗНАЧЕНИЯ, А ТАКЖЕ ПОРЯДОК ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОНТРОЛЯ ЗА СОСТОЯНИЕМ И ПРИМЕНЕНИЕМ УЗЛОВ УЧЕТА НЕФТИ

12.1. Корректировка количества и качества подлежащей Транспортировке Нефти:

12.1.1. В случае отсутствия возможности удовлетворить в полном объеме Месячную Заявку вследствие недостаточной пропускной способности магистрального трубопровода, позволяющей осуществить Транспортировку заявленного количества Нефти через заявленные Грузоотправителем Пункты отправления и Пункты назначения, Транснефть принимает решение о его частичном удовлетворении с уведомлением об этом Грузоотправителя любым средством связи в следующей очередности пропорционально количеству Транспортировки Нефти, указанному в Месячной Заявке на Транспортировку Нефти:

а) в отношении поставки Нефти на НПЗ, расположенные на территории Российской Федерации;

б) в отношении поставки Нефти на товарные биржи, расположенные на территории Российской Федерации;

в) в отношении поставки Нефти за пределы территории Российской Федерации;

г) в отношении поставки Нефти для иных целей, в том числе транзита через территорию государств-участников Таможенного союза.

В этом случае Транснефть оперативно информирует Грузоотправителя с целью внесения им необходимых изменений в Месячную заявку путем представления в Транснефть в установленные настоящим Договором сроки соответствующим образом оформленной Корректировки.

12.1.2. Оперативная корректировка возможна после 20 числа месяца, предшествующего месяцу, в котором должна транспортироваться Нефть:

а) в случае внесения изменений в График транспортировки нефти за пределы территории Российской Федерации;

б) в случае проведения Транснефтью планово-предупредительных ремонтов и других работ на объектах Транснефти, по которым будет транспортироваться Нефть Грузоотправителя, – в течение 3 (Трех) рабочих дней с момента предоставления Транснефтью информации в соответствии с подпунктом 6.3.23 Договора;

в) в иных случаях – по согласованию с Транснефтью.

Направление Грузоотправителем Оперативной корректировки в сторону уменьшения ранее заявленных Грузоотправителем к сдаче объемов Нефти не освобождает Грузоотправителя от уплаты штрафа на основании пункта 9.11 Договора, за исключением Оперативной корректировки, направленной в Транснефть в соответствии с подпунктами а), б) пункта 12.1.2 Договора.

12.1.3. Корректировка качества подлежащей Транспортировке Нефти возможна в случае внесения изменений в действующую «Схему нормальных (технологических) грузопотоков нефти».

12.1.4. В случае возникновения у Грузоотправителя необходимости корректировки качества сдаваемой Нефти, Грузоотправитель вправе обратиться в Транснефть для получения новых технических условий в порядке, установленном «Правилами подключения объектов нефтедобычи к магистральным трубопроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2011 № 90.

12.2. Корректировка сроков начала и окончания поставок Нефти:

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

При этом сокращение, приостановление или увеличение срока Транспортировки Нефти по магистральному трубопроводу осуществляется Транснефтью в отношении всех грузоотправителей, на которых оказали влияние указанные обстоятельства, пропорционально количеству Нефти, транспортируемой по участку магистрального трубопровода, 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 трубопроводов, препятствующие Транспортировке Нефти по магистральному трубопроводу, если для Транспортировки Нефти по магистральному трубопроводу не могут быть использованы иные маршруты с согласия Грузоотправителя.

12.2.2. Транснефть в письменной форме уведомляет Грузоотправителя, в отношении которого оказание услуг по Транспортировке Нефти по магистральным трубопроводам сокращено, приостановлено или увеличен срок оказания услуг по причинам, указанным в подпункте 12.2.1 настоящего Договора, не позднее 24 часов с момента возникновения обстоятельств, препятствующих исполнению обязательств по Договору.

12.3. Корректировка Пунктов отправления и Пунктов назначения:

12.3.1. Корректировка Пунктов отправления в представленной Грузоотправителем Месячной Заявке возможна при ее согласовании с владельцем СИКН.

12.3.2. Корректировка Пунктов назначения в представленной Грузоотправителем Месячной Заявке возможна в случае внесения изменения в График при наличии технической возможности магистральных трубопроводов и в иных случаях – по согласованию с Транснефтью.

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

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

12.4.2. Грузоотправитель, не имеющий собственных СИКН, согласовывает Месячную Заявку, направляемую в Транснефть, с Грузоотправителем - собственником СИКН, через которую сдает Нефть в систему магистральных трубопроводов Транснефти.

12.4.3. Контроль условий эксплуатации и технического состояния средств измерений и оборудования на приеме-сдаточных пунктах Нефти осуществляется сторонами путем проведения проверок в соответствии с разделом 6 «Права и обязанности Сторон договора». При возникновении по результатам проверки претензий у одной из Сторон в части соблюдения требований к СИКН, эта Сторона вправе потребовать проведения внеочередной поверки средств измерений СИКН в присутствии своих представителей. Решение о прекращении использования СИКН в учетных операциях принимается на основании «Извещений о непригодности», выданных на средства измерений СИКН в порядке, установленном законодательством об обеспечении единства измерений. В этом случае учет Нефти проводится с применением резервной схемы учета, признанной государственными региональными центрами метрологии пригодной к применению и имеющей действующее «Свидетельство о поверке».

13. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

13.1. Настоящий Договор составлен в 3-х подлинных, имеющих одинаковую силу экземплярах на русском языке, 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 процентов в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

13.2. Формы документов, оформляемых в процессе исполнения настоящего Договора, установленные Приложениями №№ 1 – 24, 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 (за исключением Приложения № 24, изменение которого оформляется дополнительным соглашением к настоящему Договору).

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):

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218 «Об обеспечении недискриминационного доступа к услугам субъектов естественных монополий по транспортировке нефти (нефтепродуктов) по магистральным трубопроводам в Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 17.02.2011 № 90 «О порядке подключения объектов нефтедобычи к магистральным трубопроводам в Российской Федерации и учета субъектов предпринимательской деятельности, осуществляющих добычу нефти»;

- Постановление Правительства Российской Федерации от 21.12.2009 № 1039 «О порядке подключения нефтеперерабатывающих заводов к магистральным трубопроводам и (или) нефтепродуктопроводам и учета нефтеперерабатывающих заводов в Российской Федерации»;

- Схема нормальных (технологических) грузопотоков нефти, утвержденная приказом Минэнерго России от 03.09.2010 № 425 с последующими изменениями;

- Сборник нормативов технологических потерь нефти при транспортировке трубопроводным транспортом с 01 февраля 2015 года со всеми изменениями и дополнениями, утвержденный Транснефтью;

- «Р 50.2.040-2004. Рекомендации по метрологии. «Государственная система обеспечения единства измерений. Метрологическое обеспечение учета нефти при ее транспортировке по системе магистральных трубопроводов. Основные положения», утвержденные приказом Ростехрегулирования от 23.12.2004 № 125-ст со всеми изменениями;

- МИ 3532-2015 « ГСИ. Рекомендации по определению массы нефти при учетных операциях с применением систем измерений количества и показателей качества нефти»,

- ГОСТ 1510-84 «Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортировка и хранение»;

- ГОСТ Р 51858-2002 «Нефть. Общие технические условия»;

- МИ 2837-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений. Приемодаточные пункты нефти. Метрологическое и техническое обеспечение»;

- МИ 2773-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Порядок метрологического и технического обеспечения ввода в промышленную эксплуатацию систем измерений количества и показателей качества нефти»;

- МИ 2825-2003 «Государственная система обеспечения единства измерений. Системы измерений количества и показателей качества нефти. Метрологические и технические требования к проектированию»;

- МИ 3342-11 «Государственная система обеспечения единства измерений. Требования к испытательным лабораториям, осуществляющим контроль показателей качества нефти»;

- ОР-17.060.00-КТН-227-14 «Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Предотвращение приема некондиционной нефти в систему магистральных трубопроводов. Порядок действий оперативного и диспетчерского персонала», утвержденный ПАО «Транснефть» 24.11.2014.

Стороны информируют друг друга об изменениях инструкций, регламентов, стандартов предприятий и других нормативных или технических документов в рамках настоящего Договора.

В случае наличия противоречий между положениями вышеперечисленных нормативных документов применяется правовой акт, обладающий более высокой юридической силой.

13.4. Надлежащее исполнение Транснефтью предусмотренных настоящим Договором обязанностей обусловлено надлежащим исполнением своих обязанностей Грузоотправителем

в тех случаях, когда согласно Договору Транснефть исполняет (должна исполнить) обязанность после осуществления соответствующих действий Грузоотправителем.

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 добычу Нефти, входящим в одну группу лиц с Грузоотправителем и соответствующим требованиям Постановления Правительства Российской Федерации от 29.03.2011 № 218.

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/или дополнения условий настоящего Договора совершаются только в письменной форме. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по соглашению Сторон, а также по решению суда в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

В случае изменения наименования Сторон, изменения (дополнения) банковских и других реквизитов Сторон, соответствующая Сторона обязана письменно уведомить о таком изменении (дополнении) другую Сторону. Изменение наименования Сторон, изменение (дополнение) банковских и других реквизитов Стороны будет считаться действительным для другой Стороны с даты получения такого письменного уведомления, если в уведомлении не указано иное. В этих случаях подписания Сторонами отдельного дополнительного соглашения к Договору не требуется.

13.7. Договор вступает в силу с момента подписания его уполномоченными представителями Сторон, применяется к услугам по Транспортировке Нефти, оказываемым Транснефтью с 01 января 2017 года, и действует по 31 декабря 2017 года, а в части неисполненных обязательств – до их исполнения.

14. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ:

Транснефть:	Грузоотправитель:
119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д.57	Адрес
ИНН / КПП 7706061801 / 997150001	ИНН / КПП
ОКПО 00044463	ОКПО
ОГРН 1027700049486	ОГРН
Телефон: (495) 950-89-69	Телефон:
Факс: (495) 950-89-00	Факс
Банковские реквизиты:	Банковские реквизиты:
<u>Для расчетов в рублях:</u>	р/с
р/с № 40702810900060000003	в банке
в Банк ВТБ (ПАО), г. Москва	к/с
к/с № 30101810700000000187	БИК
БИК 044 525 187	
<u>Для расчетов в долларах США:</u>	
Beneficiary: Public Joint Stock Company «Transneft»	
INN 7706061801	
Acc. № 40702 840 8 0006 0000005	

Bank: VTB Bank (public joint-stock company), Moscow
SWIFT: VTBRRUMM
Acc. 36208997
CITIBANK N.A.,
New York, USA
SWIFT: CITIUS33

Для расчетов в евро:

Beneficiary: Public Joint Stock Company «Transneft»
INN 7706061801
Acc. № 40702 978 3 0006 0000215
Bank: VTB Bank (public joint-stock company), Moscow
SWIFT: VTBRRUMM
Corr.acc. № 100949808010EUR
Correspondent Bank:
Deutsche Bank AG, Frankfurt-Am-Main
SWIFT: DEUTDEFF

Для расчетов в тенге:

Beneficiary: Public Joint Stock Company «Transneft»
INN 7706061801
Acc. № 40702 398 3 0006 0000002
Bank: VTB Bank (public joint-stock company), Moscow
SWIFT: VTBRRUMM
BIN 020250019818
Corr.acc. № KZ934322013398A00001
VTB Bank (Kazakhstan), Almaty
SWIFT: VTBAKZKZ
BIN 080940010300

От ПАО «Транснефть»
Должность

_____ / Ф.И.О. /

От Грузоотправителя
Должность

_____ / Ф.И.О. /