

УТВЕРЖДЕН
протоколом внеочередного общего собрания
участников
ООО «ОТП ТЭК»
от «20» октября 2022 года № 106/22

(с изменениями, утвержденными
протоколами внеочередного общего
собрания участников ООО «ОТП ТЭК»
от «15» декабря 2022 года № 110/22,
от «06» марта 2023 года № 120/23,
от «20» июля 2023 года № 128/23,
от «07» ноября 2023 года № 136/23)

**РЕГЛАМЕНТ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ
ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ОПЕРАТОР ТОВАРНЫХ ПОСТАВОК ТЭК»
С НЕФТЕБАЗАМИ**

в Секции «Нефтепродукты»

Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»

ОГЛАВЛЕНИЕ

Статья 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ	3
Статья 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ.....	4
Статья 3. ТРЕБОВАНИЯ К НЕФТЕБАЗЕ. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ.	5
Статья 4. ОСНОВАНИЯ ДЛЯ ОТКАЗА В ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ	10
Статья 5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ НЕФТЕБАЗЫ.....	11
Статья 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ОТП	12
Статья 7. ПЕРЕДАЧА НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ХРАНЕНИЕ	12
Статья 8. ПОРЯДОК ХРАНЕНИЯ И УЧЕТА НЕФТЕПРОДУКТОВ	12
Статья 9. ПОРЯДОК ВОЗВРАТА НЕФТЕПРОДУКТОВ.....	13
Статья 10. РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.....	14
Статья 11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	15
Статья 12. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ	16
Статья 13. УРЕГУЛИРОВАНИЕ СПОРОВ.....	16
Статья 14. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ	17
Статья 15. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ.....	17
Статья 16. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ	17
Приложение № 1.....	19
Приложение № 2.....	19
Приложение № 3.....	23
Приложение № 4.....	25
Приложение № 5.....	26
Приложение № 6.....	27
Приложение № 7.....	28
Приложение № 8.....	30
Приложение № 9.....	31
Приложение № 10.....	32

Настоящий Регламент взаимодействия Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» с Нефтебазами (далее – Регламент) регулирует отношения, связанные с заключением и исполнением договора хранения между обществом с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» (далее – ООО «ОТП ТЭК», ОТП), осуществляющим функции оператора товарных поставок, и Нефтебазой (как определено ниже), при совместном упоминании именуемые «Сторонами», а по отдельности «Сторона».

Статья 1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. В целях настоящего Регламента используются следующие термины и определения:

Грузополучатель – лицо, указанное ОТП в качестве получателя Нефтепродуктов в разрядке на отпуск Нефтепродуктов;

Группа Газпром – ПАО «Газпром» и Компании Группы ПАО «Газпром». В целях применения настоящего Регламента к Компаниям Группы Газпром относятся следующие общества и организации: дочерние общества ПАО «Газпром»; дочерние общества дочерних обществ ПАО «Газпром»; общества и организации, в уставном капитале которых ПАО «Газпром» совместно со своими дочерними обществами и/или дочерними обществами дочерних обществ ПАО «Газпром», владеют более 50% долей (акций); общества и организации, не являющиеся дочерними, финансовая отчетность которых входит в консолидированную финансовую отчетность ПАО «Газпром» по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО);

Договор оказания услуг Оператором товарных поставок Обществом с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Нефтепродукты» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа» (Договор с ОТП) – договор между ООО «ОТП ТЭК» и Поклажедателем, по которому ОТП обязуется за вознаграждение хранить переданные ему Поклажедателем Нефтепродукты, используемые для исполнения и (или) обеспечения исполнения допущенных к клирингу обязательств в Секции «Нефтепродукты» АО «СПбМТСБ», осуществлять проведение, контроль и учет товарных поставок по этим обязательствам и вернуть (передать) Нефтепродукты в порядке и сроки, установленные Договором с ОТП, а Поклажедатель обязуется оплачивать ОТП вознаграждение за оказанные услуги;

Договор хранения с Нефтебазой (Договор хранения) – договор хранения Нефтепродуктов, заключенный между Оператором товарных поставок и Нефтебазой, по условиям которого Нефтебаза обязуется принять от Оператора товарных поставок Нефтепродукты на хранение, хранить принятые Нефтепродукты, вернуть Оператору товарных поставок или лицу, указанному им в качестве получателя, Нефтепродукты в сохранности, а Оператор товарных поставок обязуется оплачивать вознаграждение за хранение. Неотъемлемой частью Договора хранения является настоящий Регламент;

Допуск к взаимодействию – совокупность организационно-правовых процедур, связанных с заключением между ОТП и Нефтебазой Договора хранения, при условии соответствия Нефтебазы требованиям, установленным настоящим Регламентом;

Карточка хранения – счет учета Нефтепродуктов, открытый Нефтебазой для ОТП в системе внутреннего учета Нефтебазы;

Личный кабинет Нефтебазы (ЛК Нефтебазы) – вэб-приложение, специальный защищенный раздел которого располагается в информационно-телекоммуникационной сети Интернет на Сайте ОТП и отображается посредством программы для просмотра интернет-сайтов (браузера). Данный сервис предоставляется Нефтебазе для ежедневного обмена между ОТП и Нефтебазой информацией о наличии Нефтепродуктов в Резервуарном парке, возможности приема Нефтепродуктов на хранение, возможности отпуска Нефтепродуктов в автотранспорт Грузополучателя и иной информацией;

Нефтебаза – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, осуществляющие эксплуатацию Резервуарных парков, принадлежащих им на праве собственности или ином законном основании, соответствующее требованиям настоящего Регламента;

Нефтепродукты – готовый продукт, полученный при переработке нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья;

Оператор товарных поставок (ОТП) – Общество с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК», осуществляющее проведение, контроль и учет товарных поставок по обязательствам, допущенным к клирингу в Секции «Нефтепродукты» АО «СПбМТСБ», получившее аккредитацию Банка России на осуществление указанных функций;

Оператор электронного документооборота (оператор ЭДО) – это организация, обладающая достаточными технологическими, кадровыми и правовыми возможностями для обеспечения юридически значимого документооборота в электронной форме с использованием электронной подписи;

Отчетный период – календарный месяц оказания услуг по Договору хранения;

Партия Нефтепродуктов – количество Нефтепродуктов, однородных по качеству, предназначенных к одновременной приемке, отпуску или одновременному хранению;

Поклажедатель – юридическое или физическое лицо, заключившее Договор с ОТП (Продавец или Покупатель);

Правила хранения – Правила хранения Нефтепродуктов Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Нефтепродукты» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»;

Резервуарный парк (резервуар) – комплекс сооружений и устройств, предназначенных для приема, хранения, перевалки с одного вида транспорта на другой и/или сдачи Нефтепродуктов;

Сайт Оператора товарных поставок (Сайт ОТП) – сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: www.otptek.ru, на котором осуществляется раскрытие информации Оператором товарных поставок;

Сюрвейер – юридическое лицо, с которым ОТП заключил договор на осуществление проверки соответствия Нефтебазы требованиям настоящего Регламента, осмотра Нефтепродуктов в Резервуарном парке Нефтебазы, проверки и контроля качества и количества Нефтепродуктов, имеющее право давать квалифицированные заключения.

1.2. Термины, специально не определенные в настоящем Регламенте, используются в значениях, установленных Условиями оказания услуг оператора товарных поставок Общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» в Секции «Нефтепродукты» Акционерного общества «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа», Законом о клиринге, Законом об организованных торгах, Гражданским кодексом Российской Федерации, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Банка России, Правилами клиринга на товарном рынке, Правилами организованных торгов.

Статья 2. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

2.1. Настоящий Регламент является неотъемлемой частью Договора хранения. Хранение Нефтепродуктов, переданных ОТП на хранение Нефтебазе, осуществляется в соответствии с Договором хранения и настоящим Регламентом, а в части, не урегулированной ими, – в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

2.2. Передача Нефтепродуктов на хранение и возврат Нефтепродуктов с хранения осуществляется партиями, сроки передачи (отгрузки) и объем которых согласуется Сторонами дополнительно и определяются исходя из технологических возможностей Резервуарных парков.

2.3. По Договору хранения Нефтебаза осуществляет хранение Нефтепродуктов, принятых ОТП на хранение от Поклажедателей по Договору с ОТП.

2.4. По Договору хранения ОТП передаёт, а Нефтебаза принимает на хранение Нефтепродукты в Резервуарном парке Нефтебазы.

2.5. Перечень Резервуарных парков Нефтебаз, с которыми ОТП заключены Договоры хранения, адреса фактического места нахождения Резервуарных парков, контактная информация о Нефтебазах, режиме их работы размещаются ОТП на Сайте ОТП.

2.6. Нефтебаза не вправе без предварительного письменного согласия ОТП передавать Нефтепродукты на хранение третьему лицу.

2.7. Порядок оплаты и размер вознаграждения за хранение Нефтепродуктов Нефтебазой в соответствии с настоящим Регламентом установлены в статье 10 настоящего Регламента и в Договоре хранения.

2.8. Нефтебаза (за исключением Нефтебазы, входящей в Группу Газпром) обязуется в течение действия Договора хранения за свой счет обеспечить страхование принятых от ОТП на хранение Нефтепродуктов по страховым случаям «гибель», «повреждение» или «утрата» в результате следующих рисков: пожар, взрыв, залив, падение инородных предметов, постороннее воздействие, противоправные действия третьих лиц, погрузочно-разгрузочные риски. Выгодоприобретателем по договору страхования Нефтепродуктов указывается ОТП. Нефтебаза, не входящая в число Группы Газпром, обязуется предоставить ОТП заверенные копии договора страхования, приложений и дополнений к нему, документов, подтверждающих оплату страховой премии, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты заключения договора страхования или внесения в договор страхования изменений.

По договору страхования Нефтепродуктов франшиза не применяется.

Страховая сумма по вышеуказанным в настоящем пункте Регламента страховым рискам, выраженная в рублях РФ, по условиям договора страхования Нефтепродуктов не должна быть меньше действительной стоимости максимального единовременного объема хранения Нефтепродуктов в каждом Резервуарном парке Нефтебазы, указанного в п. 1 Договора хранения.

При наступлении события, имеющего признаки страхового случая, Нефтебаза обязана незамедлительно уведомить об этом ОТП. Нефтебаза направляет вышеуказанное уведомление через Оператора ЭДО в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи. В случае технической невозможности отправки уведомления через Оператора ЭДО в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, Нефтебаза направляет ОТП уведомление способом, позволяющим достоверно установить текст (с указанием отправителя), дату уведомления и факт получения ОТП уведомления (посредством электронной почты, телеграфной или факсимильной связи).

Нефтебаза обязуется предоставить ОТП документы, необходимые для получения страховой выплаты, не позднее 10 рабочих дней с даты получения соответствующего требования ОТП.

2.9. В целях обеспечения исполнения обязательств по Договору хранения Нефтебаза (за исключением Нефтебазы, входящей в Группу Газпром) обязана предоставить ОТП банковскую гарантию.

2.9.1. Банковская гарантия, представляемая Нефтебазой ОТП и обеспечивающая исполнение обязательств Нефтебазы по Договору хранения должна соответствовать следующим требованиям:

- банковская гарантия должна быть безотзывной и безусловной;
- в банковской гарантии должен быть указан Договор хранения, исполнение по которому обеспечивается гарантией;
- банковская гарантия должна быть представлена Нефтебазой ОТП до даты передачи Нефтепродуктов на хранение;
- банковская гарантия должна действовать в течение срока действия Договора хранения;
- в случае продления срока действия Договора хранения, срок действия банковской гарантии продлевается на указанный срок;
- бенефициаром по банковской гарантии должен быть указан ОТП, принципалом – Нефтебаза, гарантом – кредитная организация, выдавшая банковскую гарантию;

– обстоятельством, при наступлении которого должна быть выплачена сумма банковской гарантии, является каждый случай неисполнения или ненадлежащего исполнения принципалом своих обязательств, предусмотренных Договором хранения;

– сумма банковской гарантии не должна быть меньше действительной стоимости максимального единовременного объема хранения Нефтепродуктов в каждом Резервуарном парке Нефтебазы, указанного в п. 1 Договора хранения;

– банковская гарантия должна содержать сведения о сроке платежа по гарантии (не более 7 календарных дней с даты получения требования бенефициара гарантом);

– банковская гарантия не может быть изменена гарантом без согласия бенефициара;

– ответственность гаранта перед бенефициаром за невыполнение или ненадлежащее выполнение гарантом обязательства по банковской гарантии не ограничивается суммой, на которую она выдана. В случае неисполнения требования по банковской гарантии в установленный срок гарант обязуется уплатить бенефициару неустойку в размере 0,1% (Ноль целых одной десятой процента) от денежной суммы, подлежащей уплате за каждый календарный день просрочки;

– бенефициар вправе передавать свое право требования к гаранту по банковской гарантии другому лицу одновременно с уступкой тому же лицу прав по основному обязательству в случаях, предусмотренных законодательством РФ, при условии предварительного извещения об этом гаранта. Письменное согласие гаранта при этом не требуется;

– банковская гарантия вступает в силу с даты направления бенефициаром в адрес гаранта уведомления о принятии банковской гарантии;

– все споры, разногласия или требования, возникающие из банковской гарантии или в связи с ней, подлежат рассмотрению в арбитражном суде города Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Требование по банковской гарантии должно быть составлено в письменной форме на бумажном носителе, скреплено печатью бенефициара и содержать ссылку на номер и дату выдачи банковской гарантии, указание на обстоятельства, наступление которых влечет выплату по банковской гарантии, а также реквизиты счета бенефициара для перечисления требуемой суммы по банковской гарантии.

2.9.2. Банковская гарантия, предусмотренная пунктом 2.9 статьи 2 настоящего Регламента, должна быть выдана кредитной организацией, соответствующей следующим критериям:

– деятельность кредитной организации регулируется Федеральным законом от 17 мая 2007 года № 82-ФЗ «О государственной корпорации развития «ВЭБ.РФ»;

– кредитная организация одновременно соответствует следующим критериям:

– кредитная организация включена в перечень кредитных организаций, соответствующих требованиям, установленным частями 1-1.2 и 1.5 статьи 2 Федерального закона от 21 июля 2014 года № 213-ФЗ «Об открытии банковских счетов и аккредитивов, о заключении договоров банковского вклада, договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг хозяйственными обществами, имеющими стратегическое значение для оборонно-промышленного комплекса и безопасности Российской Федерации, и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее – Закон № 213-ФЗ)¹, пунктом 8 и абзацами первым, вторым и пятым пункта 9 статьи 24.1 Федерального закона от 14.11.2002 № 161-ФЗ «О государственных и муниципальных унитарных предприятиях» и постановлением Правительства РФ от 20 июня 2018 года № 706 «Об утверждении требований (дополнительных требований) к кредитным организациям, в которых федеральные унитарные предприятия и хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для оборонно-промышленного комплекса и безопасности Российской Федерации, а также хозяйственные общества, находящиеся под их прямым

¹ В соответствии с пунктом 4 статьи 2 Закона № 213-ФЗ Банк России публикует указанный перечень на своем официальном сайте по адресу: http://www.cbr.ru/banking_sector/credit/list_ko.

или косвенным контролем, вправе открывать счета и покрытые (депонированные) аккредитивы и с которыми такие федеральные унитарные предприятия и хозяйственные общества, а также хозяйственные общества, находящиеся под их прямым или косвенным контролем, вправе заключать договоры банковского счета, договоры банковского вклада (депозита), и к ценным бумагам кредитных организаций, которые вправе приобретать такие федеральные унитарные предприятия и хозяйственные общества, а также хозяйственные общества, находящиеся под их прямым или косвенным контролем, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»;

– наличие у кредитной организации кредитного рейтинга АКРА не ниже уровня «А-RU») и/или кредитного рейтинга «Эксперт РА» не ниже уровня «ruA-»;

– наличие у кредитной организации собственных средств (капитала) в размере не менее 25 млрд руб., рассчитываемых по методике Банка России, по состоянию на одну отчетную дату из двух последних отчетных дат.

2.9.3. Предоставление Нефтебазой банковской гарантии и/или внесение изменений в ранее выданную банковскую гарантию осуществляется в согласовании с ОТП.

2.9.4. Требования пункта 2.9 статьи 2 настоящего Регламента не распространяются на отношения, возникающие при заключении Договора хранения по результатам проведения конкурентной закупки с участием субъектов малого и среднего предпринимательства.

Статья 3. ТРЕБОВАНИЯ К НЕФТЕБАЗЕ. ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ.

3.1. ОТП заключает Договор хранения с юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, созданными в соответствии с законодательством Российской Федерации и соответствующими требованиям настоящего Регламента. Срок существования организации с момента ее государственной регистрации в качестве юридического лица или срок существования организации-правопродшественника юридического лица, создаваемого путем реорганизации, с момента ее государственной регистрации в качестве юридического лица и срок существования индивидуального предпринимателя с момента его государственной регистрации не должны быть менее 3-х (трёх) лет до даты заключения Договора хранения.

Нефтебаза обязана иметь систему охранного телевидения (количество и расстановка камер должна охватывать всю территорию Резервуарного парка), видео-фиксацию въезда и выезда автотранспорта на территорию Резервуарного парка, видео-фиксацию мест отпуска Товара. Период хранения записей с камер видеонаблюдения должен составлять не менее 14 дней. Нефтебаза обязана обеспечить наличие по всему периметру Резервуарного парка ограждения, исключающего несанкционированные проникновения на территорию Резервуарного парка.

3.2. Для заключения Договора хранения Нефтебаза обязана иметь все необходимые решения органов управления/третьих лиц об одобрении, согласии на заключение Договора хранения, наличие которых регламентировано законодательством, уставом, иными документами, регулирующими деятельность Нефтебазы.

3.3. В целях заключения Договора хранения Нефтебаза предоставляет в адрес ОТП документы, предусмотренные подп. 3.3.1 п. 3 ст. 3, подп. 3.3.2 п. 3 ст. 3 или подп. 3.3.3 п. 3 ст. 3 настоящего Регламента соответственно.

3.3.1. В случае если Нефтебаза является организацией, не входящей в число Группы Газпром, для заключения Договора хранения Нефтебазой представляются следующая информация и документы:

– сопроводительное письмо с обязательным указанием подтверждения соответствия требованиям настоящего Регламента;

– карточка Нефтебазы (по форме Приложения № 2 к Регламенту);

– сведения обо всей цепочке собственников Нефтебазы, включая бенефициаров (в том числе конечных);

– сведения о наличии опыта хранения Нефтепродуктов (с указанием конкретных партнеров и примеров сотрудничества с предоставлением отзывов-рекомендаций (при наличии));

– заверенные Нефтебазой копии устава Нефтебазы со всеми изменениями и дополнениями, свидетельства о регистрации, свидетельства о постановке на учет в налоговом органе, выписки из

единого государственного реестра юридических лиц, с момента выдачи которой прошло не более 30 календарных дней;

- заверенная Нефтебазой копия договора (полиса), подтверждающего обязательное страхование ответственности Нефтебазы, – в случае если при осуществлении Нефтебазой вида деятельности, заявленного по Договору хранения, её ответственность подлежит обязательному страхованию;

- заверенные Нефтебазой копии бухгалтерской (финансовой) отчетности Нефтебазы (все формы и пояснения, составленные в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета) за 3 (три) последних отчетных года, с отметками налогового органа о принятии;

- в случаях, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации бухгалтерская (финансовая) отчетность Нефтебазы подлежит обязательному аудиту, – к указанной выше бухгалтерской (финансовой) отчетности прилагается копия аудиторского заключения, заверенная Нефтебазой;

- заверенные Нефтебазой копии документов, подтверждающих назначение (избрание) единоличного исполнительного органа Нефтебазы и главного бухгалтера;

- согласие на обработку персональных данных от руководителя и уполномоченных лиц организации, действующих на основании доверенности (по форме Приложения № 4 к Регламенту);

- заверенная Нефтебазой копия решения уполномоченного органа юридического лица о согласовании/одобрении сделки, требующегося в силу действующего законодательства, учредительных документов или локальных нормативных актов Нефтебазы (сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, крупные сделки и т. д.) либо письменное подтверждение о том, что совершаемая сделка не требует таких согласований/одобрений (по форме Приложения № 10 к Регламенту);

- заверенная Нефтебазой копия документа о нахождении на специальном налоговом режиме (в случае, если юридическое лицо не находится на общем режиме налогообложения);

- подписанный Нефтебазой Договор хранения (по форме Приложения № 1 к Регламенту);

- заверенная Нефтебазой копия доверенности на право подписания Договора хранения (в случае, если Договор хранения подписан не руководителем Нефтебазы);

- документы, подтверждающие наличие резервуарных емкостей с указанием возможных объемов хранения Нефтепродуктов с разбивкой по видам;

- технический паспорт на резервуары и/или иные документы, подтверждающие возможность осуществления хранения Нефтепродуктов;

- заверенная Нефтебазой копия лицензии на эксплуатацию опасного производственного объекта;

- заверенная Нефтебазой копия свидетельства о регистрации опасного производственного объекта в государственном реестре опасных производственных объектов;

- заверенная Нефтебазой копия договора с профессиональным аварийно-спасательным формированием на оказание услуг по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте либо заверенные копии документов, подтверждающих создание собственных профессиональных аварийно-спасательных служб или профессиональных аварийно-спасательных формирований, а также нештатных аварийно-спасательных формирований из числа работников;

- заверенная Нефтебазой копия плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

- заверенная Нефтебазой копия утвержденного плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II и III классов опасности.

3.3.2 В случае если Нефтебаза является организацией, входящей в число Группы Газпром, для заключения Договора хранения Нефтебазой представляются следующая информация и документы:

- сопроводительное письмо с обязательным указанием подтверждения соответствия настоящему Регламенту;

- карточка Нефтебазы (по форме Приложения № 2 к Регламенту);

- подписанный Нефтебазой Договор хранения (по форме Приложения № 1 к Регламенту);
- согласие на обработку персональных данных от руководителя и уполномоченных лиц организации, действующих на основании доверенности (по форме Приложения № 4 к Регламенту);
- заверенные Нефтебазой копии документов, подтверждающих полномочия лица, подписывающего Договор хранения;
- заверенная Нефтебазой копия решения уполномоченного органа юридического лица о согласовании/одобрении сделки, требующееся в силу действующего законодательства, учредительных документов или локальных нормативных актов Нефтебазы (сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, крупные сделки и т. д.), либо письменное подтверждение о том, что совершаемая сделка не требует таких согласований/одобрений (по форме Приложения № 10 к Регламенту);
- документы, подтверждающие наличие резервуарных емкостей с указанием возможных объемов хранения Нефтепродуктов с разбивкой по видам;
- Технический паспорт на резервуары и/или иные документы, подтверждающие возможность осуществления хранения Нефтепродуктов;
- заверенная Нефтебазой копия лицензии на эксплуатацию опасного производственного объекта;
- заверенная Нефтебазой копия свидетельства о регистрации опасного производственного объекта в государственном реестре опасных производственных объектов;
- заверенная Нефтебазой копия договора с профессиональным аварийно-спасательным формированием на оказание услуг по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте либо заверенные копии документов, подтверждающих создание собственных профессиональных аварийно-спасательных служб или профессиональных аварийно-спасательных формирований, а также нештатных аварийно-спасательных формирований из числа работников;
- заверенная Нефтебазой копия плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
- заверенная Нефтебазой копия утвержденного плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II и III классов опасности.

3.3.3. В случае если Нефтебаза является индивидуальным предпринимателем для заключения Договора хранения Нефтебазой представляются следующая информация и документы:

- сопроводительное письмо с обязательным указанием подтверждения соответствия требованиям настоящему Регламенту;
- копия документа, удостоверяющего личность гражданина Российской Федерации;
- копии бухгалтерской (финансовой) отчетности Нефтебазы (все формы и пояснения) (при наличии) за 3 (три) последних отчетных года, заверенные Нефтебазой;
- выписки из книги учета доходов и расходов или выписки из книги учета доходов, содержащие итоги деятельности за 3 (три) последних отчетных года, заверенные индивидуальным предпринимателем;
- карточка Нефтебазы (по форме Приложения № 3 к Регламенту);
- сведения о наличии опыта хранения Нефтепродуктов (с указанием конкретных партнеров и примеров сотрудничества с предоставлением отзывов-рекомендаций (при наличии));
- согласие на обработку персональных данных от индивидуального предпринимателя и уполномоченных лиц индивидуального предпринимателя, действующих на основании доверенности (по форме Приложения № 4 к Регламенту);
- подписанный Нефтебазой Договор хранения (по форме Приложения № 1 к Регламенту);
- заверенная копия доверенности на право подписания Договора хранения в случае, если Договор хранения подписан уполномоченным лицом индивидуального предпринимателя;
- документы, подтверждающие возможность хранения Нефтепродуктов (Технический паспорт на резервуары);
- заверенная копия лицензии на эксплуатацию опасного производственного объекта;

- заверенная Нефтебазой копия свидетельства о регистрации опасного производственного объекта в государственном реестре опасных производственных объектов;

- заверенная Нефтебазой копия договора с профессиональным аварийно-спасательным формированием на оказание услуг по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте либо заверенные копии документов, подтверждающих создание собственных профессиональных аварийно-спасательных служб или профессиональных аварийно-спасательных формирований, а также нештатных аварийно-спасательных формирований из числа работников;

- заверенная Нефтебазой копия плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;

- заверенная Нефтебазой копия утвержденного плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах I, II и III классов опасности.

3.4. Указанный в п. 3 ст. 3 настоящего Регламента перечень документов и требования к ним могут уточняться и дополняться ОТП при заключении Договора хранения в соответствии с документацией о закупке.

3.5. Нефтебаза обязана в течение 10 (десяти) рабочих дней извещать ОТП об изменениях и дополнениях, вносимых в документы, которые были предоставлены при заключении Договора хранения, предоставлять ОТП документы, подтверждающие данные изменения и дополнения. В случае непредставления Нефтебазой информации об изменениях и дополнениях в документах или предоставления им неполной или недостоверной информации об изменениях и дополнениях в документах, ОТП не несет ответственности за причиненные в связи с этим убытки такой Нефтебазе. При отзыве доверенностей до истечения срока полномочий лица, которому выдана доверенность, Нефтебаза не позднее рабочего дня, предшествующего дате прекращения полномочий, должна предоставить ОТП официальное письмо в произвольной форме с указанием даты прекращения полномочий данного лица с обязательным указанием даты прекращения полномочий и сведений о представителе (полное наименование/ФИО представителя). По истечении срока действия доверенности либо при назначении нового представителя ОТП должна быть предоставлена новая доверенность.

3.6. В целях получения информации о Нефтебазе ОТП имеет право использовать сведения (информацию) о юридическом лице и индивидуальном предпринимателе из официальных источников, в том числе электронного сервиса Федеральной налоговой службы.

3.7. Договор хранения заключается в соответствии с порядком, предусмотренном Положением о закупках товаров работ, услуг ПАО «Газпром» и Компаний Группы Газпром, утвержденного решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 19.10.2018 № 3168.

3.8. При заключении Договора хранения Нефтебаза открывает ОТП Карточку хранения в системе внутреннего учёта Нефтебазы, на которой учитываются Нефтепродукты, переданные ОТП на хранение Нефтебазе.

Статья 4. ОСНОВАНИЯ ДЛЯ ОТКАЗА В ЗАКЛЮЧЕНИИ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ

4.1. ОТП вправе отказать Нефтебазе в заключении Договора хранения в следующих случаях:

4.1.1. при наличии отрицательного финансового результата по данным отчетности, представленной Нефтебазой в соответствии с подп. 3.3.1-3.3.3 п. 3 ст. 3 настоящего Регламента, ставящего под сомнение исполнение Договора хранения;

4.1.2. при наличии у единоличного исполнительного органа Нефтебазы действующего административного наказания в виде дисквалификации;

4.1.3. при выявлении ограничений, касающихся права занимать должности в органах управления юридического лица или иным образом участвовать в управлении юридическим лицом, наложенных судебными актами по делам о банкротстве граждан на единоличный исполнительный орган Нефтебазы;

4.1.4. при наличии у ОТП информации о подаче заявления о признании банкротом Нефтебазы;

4.1.5. при включении Нефтебазы в перечень организаций и физических лиц, в отношении которых имеются сведения об их причастности к экстремистской деятельности или терроризму,

публикуемом на официальном сайте Федеральной службы по финансовому мониторингу в сети Интернет;

4.1.6. если Нефтебаза или лица, под контролем которых находится Нефтебаза, включены в перечень физических лиц или в перечень юридических лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации введены специальные экономические меры;

4.1.7. если документы, предоставленные Нефтебазой, содержат недостоверные сведения;

4.1.8. при несоответствии Нефтебазы требованиям, установленным в ст. 3 настоящего Регламента.

4.2. Нефтебазе может быть отказано в заключении Договора хранения по иным основаниям, препятствующим заключению Договора хранения.

4.3. Основания для отказа в заключении Договора хранения могут изменяться и уточняться ОТП в соответствии с документацией о закупке.

Статья 5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ НЕФТЕБАЗЫ

5.1. Нефтебаза обязуется:

5.1.1. Принять Нефтепродукты на хранение;

5.1.2. Хранить принятые на хранение Нефтепродукты в порядке и на условиях, установленных настоящим Регламентом и Договором хранения;

5.1.3. Вести учет принятых от ОТП на хранение Нефтепродуктов.

5.1.4. Принимать для сохранности переданных Нефтепродуктов меры, обязательность которых предусмотрена законом, иными правовыми актами или в установленном ими порядке (противопожарные, санитарные, охранные и т.п.);

5.1.5. При необходимости изменения условий хранения Нефтепродуктов, предусмотренных настоящим Договором хранения, незамедлительно уведомить об этом ОТП и дождаться его ответа. Если изменение условий хранения необходимо для устранения опасности утраты, недостачи или повреждения Нефтепродуктов, Нефтебаза вправе изменить способ, место и иные условия хранения, не дожидаясь ответа ОТП;

5.1.6. Возвратить Нефтепродукты с хранения ОТП или лицу, указанному им в качестве получателя, в том состоянии, в каком они были приняты на хранение, или равное количество Нефтепродуктов того же рода и качества с приложением паспорта качества или иного документа о качестве, в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом;

5.1.7. По истечении отчетного периода (месяца), не позднее третьего рабочего дня следующего месяца предоставить ОТП Отчет о движении товарно-материальных ценностей в местах хранения (по форме МХ-20);

5.1.8. Предоставить ОТП и/или лицу, уполномоченному ОТП, а также Сюрвейеру, возможность осмотра мест хранения Нефтепродуктов и отбора проб Нефтепродуктов в дни работы Нефтебазы с ее предварительным уведомлением за 3 (три) рабочих дня;

5.1.9. Без согласия ОТП не использовать переданные на хранение Нефтепродукты, а равно не предоставлять возможность пользования им третьим лицам, за исключением случаев, когда пользование хранимыми Нефтепродуктами необходимо для обеспечения их сохранности и не противоречит настоящему Регламенту;

5.1.10. Уведомлять ОТП о проведении плановых ремонтных работ не менее чем за 45 (сорок пять) календарных дней до их проведения с указанием сроков проведения ремонта, а также срока, в течение которого ОТП обязан забрать Нефтепродукты с хранения (при необходимости);

5.1.11. Незамедлительно уведомлять ОТП об аварии в Резервуарном парке или угрозы ее возникновения;

5.1.12. По требованию ОТП предоставлять акты приёма-передачи Нефтепродуктов, акты возврата Нефтепродуктов, документы, подтверждающие качество Нефтепродуктов, и (или) копии указанных документов, в срок не позднее трех рабочих дней со дня получения соответствующего требования ОТП.

5.2. Нефтебаза вправе:

5.2.1. Требовать уплаты вознаграждения за хранение;

5.2.2. Изменять размер вознаграждения за хранение Нефтепродуктов, указанный в Договоре хранения, не чаще одного раза в год. Изменение размера вознаграждения оформляется

дополнительным соглашением к Договору хранения. При этом дата вступления в силу дополнительного соглашения об изменении размера вознаграждения за хранение Нефтепродуктов должна быть не ранее, чем через 2 (два) месяца с даты подписания дополнительного соглашения.

Статья 6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ ОТП

6.1. ОТП обязуется:

6.1.1. В порядке и сроки, установленные Договором хранения, выплачивать Нефтебазе вознаграждение за хранение;

6.1.2. По истечении срока хранения или при расторжении Договора хранения забрать переданные Нефтебазе на хранение Нефтепродукты.

6.2. ОТП имеет право:

6.2.1. Получать информацию о количестве и качестве Нефтепродуктов, находящихся на хранении у Нефтебазы;

6.2.2. Требовать возврата Нефтепродуктов с хранения в том состоянии, в каком они были приняты на хранение, или равное количество Нефтепродуктов того же рода и качества в порядке и сроки, установленные настоящим Регламентом;

6.2.3. Самостоятельно либо с привлечением лица, уполномоченного ОТП, в том числе Сюрвейера проводить в любое рабочее время проверку условий хранения, осуществлять контроль качества и количества Нефтепродуктов, переданных на хранение, в Резервуарном парке с предварительным уведомлением Нефтебазы за 3 (три) рабочих дня.

Статья 7. ПЕРЕДАЧА НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ХРАНЕНИЕ

7.1. Передача от ОТП Партии Нефтепродуктов на хранение Нефтебазе оформляется актом приёма-передачи Нефтепродуктов по форме Приложения № 5 к Регламенту (далее – Акт приема-передачи).

7.2. Дата передачи Нефтепродуктов от ОТП на хранение Нефтебазе по Договору хранения указывается в Акте приема-передачи.

7.3. Принятые Нефтебазой на хранение от ОТП Нефтепродукты учитываются Нефтебазой на Карточке хранения ОТП.

7.4. Не позднее 17:00 рабочего дня получения ОТП поручения Продавца о передаче Нефтепродуктов на хранение от Продавца ОТП, направленного в соответствии с Правилами хранения, ОТП направляет посредством ЛК Нефтебазы в адрес Нефтебазы запрос о наличии Нефтепродуктов Продавца, находящегося в Резервуарном парке Нефтебазы.

7.5. Нефтебаза не позднее 11:00 рабочего дня, следующего за днем получения запроса, через ЛК Нефтебазы подтверждает либо не подтверждает наличие Нефтепродуктов Продавца в Резервуарном парке Нефтебазы.

7.6. В случае подтверждения наличия Нефтепродуктов Продавца, находящихся в Резервуарном парке Нефтебазы, ОТП не позднее 11:00 рабочего дня, следующего за днем получения подтверждения, направляет в адрес Нефтебазы подписанный ОТП Акт приема-передачи. Нефтебаза не позднее 16:00 дня поступления от ОТП Акта приёма-передачи подписывает его и направляет ОТП.

7.7. После подписания Акта приёма-передачи ответственность за сохранность количества и качества Нефтепродуктов, а также риск случайной гибели Нефтепродуктов переходят от ОТП к Нефтебазе.

7.8. Подписание Акта приёма-передачи Нефтебазой является подтверждением Нефтебазой соответствия качества Партии Нефтепродуктов, переданной на хранение от ОТП Нефтебазе, требованиям действующих стандартов.

Статья 8. ПОРЯДОК ХРАНЕНИЯ И УЧЕТА НЕФТЕПРОДУКТОВ

8.1. Право собственности на Нефтепродукты, передаваемые ОТП на хранение Нефтебазе, у Нефтебазы не возникает.

- 8.2. Нефтебаза осуществляет хранение Нефтепродуктов с обезличением, то есть Нефтепродукты могут смешиваться с другими Нефтепродуктами третьих лиц, находящимися в Резервуарном парке, того же рода и качества.
- 8.3. Нефтепродукты принимаются на хранение Нефтебазой до востребования, но не более срока действия Договора хранения. Срок хранения Нефтепродуктов в Резервуарном парке может быть ограничен в зависимости от технических и/или технологических особенностей Резервуарного парка. Нефтебаза уведомляет ОТП об ограничении сроков хранения Нефтепродуктов в Резервуарном парке путем размещения указанной информации на официальном сайте Нефтебазы и в ЛК Нефтебазы с указанием срока, в течение которого ОТП обязан забрать Нефтепродукты с хранения.
- 8.4. При каждой операции зачисления и списания Партии Нефтепродуктов с Карточки хранения ОТП, Нефтебаза и ОТП могут проводить сверку записей о количестве Нефтепродуктов на Карточке хранения ОТП.
- 8.5. Оценочная стоимость Нефтепродуктов устанавливается ОТП в разрезе Резервуарных парков Нефтебаз на один календарный месяц и размещается на Сайте ОТП не позднее 28 числа каждого месяца. Оценочная стоимость Нефтепродуктов на календарный месяц применяется с 01 числа месяца, следующего за датой размещения информации об оценочной стоимости Нефтепродуктов на Сайте ОТП. Расчет оценочной стоимости Нефтепродуктов осуществляется ОТП в соответствии с методикой расчета оценочной стоимости Нефтепродуктов, утвержденной внутренним документом ОТП, в разрезе Резервуарных парков Нефтебаз.
- 8.6. Если изменение условий хранения необходимо для устранения опасности утраты, недостачи или повреждения Нефтепродуктов, Нефтебаза вправе изменить способ, место и иные условия хранения, не дожидаясь ответа ОТП.

Статья 9. ПОРЯДОК ВОЗВРАТА НЕФТЕПРОДУКТОВ

9.1. Нефтебаза возвращает ОТП Нефтепродукты с хранения следующими способами:

9.1.1. Возврат Нефтепродуктов с хранения без вывоза из Резервуарного парка Нефтебазы.

9.1.1.1. Возврат Нефтепродуктов с хранения без вывоза из Резервуарного парка Нефтебазы возможен только ОТП или лицу, указанному им в качестве получателя и имеющему действующий договор хранения с Нефтебазой (далее – Действующий договор хранения).

9.1.1.2. Не позднее 12:00 рабочего дня, следующего за днем получения от Поклажедателя поручения на возврат Нефтепродуктов с хранения без вывоза из Резервуарного парка Нефтебазы, направленного в соответствии с Правилами хранения, ОТП направляет Нефтебазе запрос о наличии у Поклажедателя Действующего договора хранения и возможности Нефтебазы принять Нефтепродукты Поклажедателя на хранение.

9.1.1.3. Не позднее 17:00 рабочего дня получения запроса ОТП Нефтебаза направляет ОТП информацию о наличии или отсутствии Действующего договора хранения и возможности Нефтебазы принять Нефтепродукты Поклажедателя на хранение.

9.1.1.4. Не позднее 11:00 рабочего дня, следующего за днем получения подтверждения от Нефтебазы о наличии Действующего договора хранения и возможности Нефтебазы принять Нефтепродукты Поклажедателя на хранение, ОТП направляет в адрес Нефтебазы подписанный ОТП акт о возврате Нефтепродуктов по форме Приложения № 6 к настоящему Регламенту (далее – Акт о возврате). Нефтебаза не позднее 15:00 дня получения от ОТП Акта о возврате обязана подписать его и направить ОТП. Возврат Нефтепродуктов с хранения производится на дату, указанную в поручении Поклажедателя на возврат Нефтепродуктов с хранения без вывоза из Резервуарного парка Нефтебазы.

9.1.2. Возврат Нефтепродуктов с хранения путем отпуска Нефтепродуктов в автотранспорт Грузополучателя.

9.1.2.1. Отпуск Нефтепродуктов в автотранспорт Грузополучателя осуществляется Нефтебазой путем налива Нефтепродуктов в автотранспорт Грузополучателя.

9.1.2.2. ОТП направляет Нефтебазе посредством ЛК Нефтебазы запрос о возможности отпуска Нефтепродуктов в указанный ОТП день.

9.1.2.3. Нефтебаза в день получения запроса от ОТП сообщает посредством ЛК Нефтебазы о возможности отпуска Нефтепродуктов в указанный ОТП день либо сообщает ОТП иную возможную дату отпуска Нефтепродуктов.

9.1.2.4. В случае подтверждения Нефтебазой возможности отпуска Нефтепродуктов ОТП направляет Нефтебазе разнарядку на отпуск Нефтепродуктов по форме Приложения № 7 к настоящему Регламенту, в которой указывает Партию Нефтепродуктов, планируемую к отпуску в указанный день.

9.1.2.5. Нефтебаза в день возврата Нефтепродуктов, направляет ОТП копию товарно-транспортной накладной (по форме 1-Т, утв. Постановлением Госкомстата РФ от 28.11.1997 №78), которая подписывается Нефтебазой и Грузополучателем. ОТП на основании полученной копии товарно-транспортной накладной подписывает со своей стороны Акт о возврате и направляет его в адрес Нефтебазы. Нефтебаза не позднее 11:00 рабочего дня, следующего за днем получения от ОТП Акта о возврате, обязана подписать Акт о возврате со своей стороны и направить в адрес ОТП. Датой возврата Нефтепродуктов является дата отпуска груза в соответствии с товарно-транспортной накладной. ОТП не позднее 17:00 дня получения от Нефтебазы Акта о возврате Нефтепродуктов подписывает его и направляет Нефтебазе.

9.2. Дата возврата Нефтепродуктов с хранения по Договору хранения указывается в Акте о возврате.

9.3. При возврате Нефтепродуктов с хранения Нефтебаза не начисляет естественную убыль по Нефтепродуктам, которые находились на хранении в Резервуарном парке Нефтебазы по Договору хранения.

9.4. Хранение Нефтепродуктов, а также обязательства ОТП и Нефтебазы по Договору хранения в отношении возвращенной с хранения Партии Нефтепродуктов прекращаются с даты, указанной в Акте о возврате.

9.5. В день возврата Нефтепродуктов с хранения Нефтебаза списывает возвращенные Нефтепродукты с Карточки хранения ОТП.

Статья 10. РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

10.1. Днем начала начисления платы за хранение Нефтепродуктов является дата передачи Нефтепродуктов от ОТП на хранение Нефтебазе по Договору хранения, указанная в Акте приема-передачи.

Последним днем начисления платы за хранение Нефтепродуктов является дата возврата Нефтепродуктов с хранения, указанная в Акте о возврате.

10.2. Размер вознаграждения Нефтебазы рассчитывается в соответствии с Договором хранения.

10.3. Расчет вознаграждения Нефтебазы в период хранения производится по состоянию на последнюю дату Отчетного периода, в течение которого осуществлялось хранение Нефтепродуктов, исходя из фактического объема хранимых Нефтепродуктов и периода их хранения.

10.4. Нефтебаза в период хранения Партии Нефтепродуктов, не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, предоставляет ОТП документы, оформленные в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации:

а) Акт оказанных услуг по форме Приложения № 8 к Регламенту и счет-фактуру;
или

б) Расчет вознаграждения по форме Приложения № 9 к Регламенту и универсальный передаточный документ (УПД) со статусом 1.

10.5. Акт оказанных услуг/Расчет вознаграждения и универсальный передаточный документ должны быть рассмотрены ОТП, и при отсутствии возражений подписаны в течение 3 (трех) рабочих дней с даты их получения ОТП. В случае несогласия с данными, указанными в документах, ОТП в этот же срок направляет Нефтебазе свои мотивированные возражения.

10.6. Оплату вознаграждения Нефтебазы ОТП производит ежемесячно не позднее 20 (двадцати) календарных дней с даты подписания акта оказанных услуг/универсального передаточного документа. В случае если Нефтебаза является субъектом малого и среднего предпринимательства срок оплаты вознаграждения не должен превышать 7 (семи) рабочих дней со дня подписания ОТП акта оказанных услуг/универсального передаточного документа. Оплата производится на

основании акта оказанных услуг/универсального передаточного документа путем перечисления денежных средств на расчетный счет Нефтебазы.

Статья 11. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

11.1. В случае отказа Нефтебазы от проведения проверки, недопуска ОТП, Сюрвейера или третьих лиц, уполномоченных ОТП на проведение проверки, ОТП вправе взыскать с Нефтебазы штраф в размере 10 (десяти) процентов от оценочной стоимости всех Нефтепродуктов, находящихся на хранении у Нефтебазы на дату отказа Нефтебазы от проведения проверки.

В случае отказа Нефтебазы от проведения проверки, недопуска ОТП, Сюрвейера или третьих лиц, уполномоченных ОТП на проведение проверки, по причине несоблюдения указанными лицами требований промышленной безопасности, Нефтебаза освобождается от уплаты вышеуказанного штрафа.

11.2. В случае неисполнения (ненадлежащего исполнения) Нефтебазой своих обязательств по возврату Нефтепродуктов с хранения по требованию ОТП, ОТП вправе взыскать с Нефтебазы штраф в размере 10 (десяти) процентов от оценочной стоимости Партии Нефтепродуктов, в отношении которой Нефтебазой допущено неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по возврату Нефтепродуктов с хранения.

11.3. В случае прекращения (приостановления) деятельности Нефтебазы в связи с приостановлением (прекращением) срока действия лицензии или иными обстоятельствами, свидетельствующими о невозможности исполнить свои обязательства по Договору хранения, Нефтебаза возмещает ОТП убытки в размере рыночной стоимости Нефтепродуктов, оставшихся на хранении Нефтебазы, в срок, указанный ОТП.

11.4. Убытки, причиненные Нефтебазой ОТП утратой, недостачей или повреждением Нефтепродуктов, переданных на хранение Нефтебазе, возмещаются Нефтебазой в порядке, установленном гражданским законодательством Российской Федерации. Под повреждением Нефтепродуктов в рамках настоящего Регламента с учетом специфики Нефтепродуктов понимается ухудшение/потеря качества Нефтепродуктов.

11.5. Нефтебаза отвечает за утрату, недостачу или повреждение Нефтепродуктов, если не докажет, что утрата, недостача или ухудшение/потеря качества произошли вследствие непреодолимой силы либо в результате умысла или грубой неосторожности ОТП.

11.6. В целях возмещения стоимости утраченных, недостающих, поврежденных Нефтепродуктов применяется оценочная стоимость Нефтепродуктов, определяемая в соответствии с пунктом 8.5 статьи 8 настоящего Регламента.

11.7. При утрате Нефтебазой Нефтепродуктов, обнаружения их недостачи либо повреждения Нефтепродуктов Нефтебаза в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты предъявления к Нефтебазе соответствующего мотивированного требования ОТП с приложением подтверждающих документов обязана возместить ОТП стоимость утраченных, недостающих либо поврежденных Нефтепродуктов по оценочной стоимости Нефтепродуктов, приходящейся на дату утраты Нефтепродуктов, на дату обнаружения недостачи Нефтепродуктов либо на дату повреждения Нефтепродуктов.

11.8. За утрату, недостачу или повреждение принятых на хранение Нефтепродуктов после того, как наступила обязанность ОТП взять Нефтепродукты обратно, Нефтебаза отвечает лишь при наличии с стороны Нефтебазы умысла или грубой неосторожности.

11.9. В случае, если на дату наступления обязанности Нефтебазы по уплате штрафа/возмещению убытков и/или исполнения других денежных обязательств перед ОТП, ОТП имеет перед Нефтебазой задолженность по оплате услуг Нефтебазы, Стороны в соответствии со статьей 410 Гражданского кодекса Российской Федерации осуществляют на основании соответствующего заявления одной из Сторон зачет взаимных встречных однородных требований, в результате которого производится соразмерное уменьшение требований ОТП к Нефтебазе по штрафу/возмещению убытков и/или другим денежным требованиям и требований Нефтебазы к ОТП по оплате услуг Нефтебазы.

11.10. За нарушение ОТП срока оплаты, установленного в п. 10.6 ст. 10 настоящего Регламента, Нефтебаза вправе требовать уплаты пени в размере 1/130 (одной сто тридцатой) ставки

рефинансирования Банка России, действующей на дату уплаты неустойки, от суммы средств, перечисленной несвоевременно, за каждый день просрочки, а ОТП обязуется их уплатить.

Статья 12. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

12.1. ОТП и Нефтебаза освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств, предусмотренных настоящим Регламентом, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, а именно: пожара, наводнения, землетрясения, военных действий, и их последствий. К обстоятельствам непреодолимой силы приравниваются запретительные меры государственных органов Российской Федерации, если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Регламента.

12.2. ОТП и Нефтебаза, в случае невозможности исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Регламентом, вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должны уведомлять друг друга в письменном виде о наступлении/прекращении этих обстоятельств не позднее 7 (семи) рабочих дней с момента их наступления и прекращения. Уведомление должно содержать данные о наступлении/прекращении и характере обстоятельств, и возможных их последствиях. Ненаправление или несвоевременное направление указанного уведомления для лица, у которого создалась невозможность исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Регламентом, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этого лица ссылаться на эти обстоятельства.

Статья 13. УРЕГУЛИРОВАНИЕ СПОРОВ

13.1. В случае, если Нефтебаза входит в число Группы Газпром, то применяется следующий порядок урегулирования спора.

Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора хранения или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, вступлением в силу, изменением, исполнением, нарушением, прекращением и действительностью подлежат разрешению посредством арбитража, администрируемого Арбитражным центром при Автономной некоммерческой организации «Национальный институт развития арбитража в топливно-энергетическом комплексе» (далее — Арбитражный центр при АНО НИРА ТЭК) в соответствии с регламентом и правилами арбитража, действующими на момент подачи искового заявления.

Документы и материалы при администрировании арбитража Арбитражным центром при АНО НИРА ТЭК могут направляться по следующим адресам электронной почты:

ОТП: otp@otptek.ru

Нефтебаза: согласно информации, указанной в карточке Нефтебазы.

Арбитры для разрешения спора могут выбираться (назначаться) только из рекомендованного списка арбитров Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК.

В случае рассмотрения заявления об отводе или прекращении полномочий арбитра Президиумом Арбитражного центра при АНО НИРА ТЭК и отказа в его удовлетворении рассмотрение данного вопроса государственным судом исключается.

Вынесенное третейским судом постановление о наличии у него компетенции в качестве вопроса предварительного характера не подлежит обжалованию в государственном суде.

Арбитражное решение является окончательным.

Заявление о выдаче исполнительного листа на принудительное исполнение решения третейского суда по выбору стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда, может быть подано в компетентный суд по адресу должника, по месту нахождения имущества должника, если адрес должника неизвестен, а также в компетентный суд, на территории которого принято решение третейского суда, либо в компетентный суд по адресу стороны арбитража, в пользу которой принято решение третейского суда.

13.2. В случае если Нефтебаза не входит в число Группы Газпром, то спор подлежит разрешению в Арбитражном суде города Санкт-Петербург и Ленинградской области.

Статья 14. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

14.1. При выполнении условий Договора хранения ОТП и Нефтебаза не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей прямо или косвенно любым лицам для оказания влияния на действия или решения этих лиц, направленные на получение каких-либо неправомерных преимуществ или для достижения неправомерных целей.

14.2. При исполнении своих обязательств ОТП и Нефтебаза не осуществляют действия, квалифицируемые законодательством как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

14.3. ОТП и Нефтебаза отказываются от стимулирования каким-либо образом работников друг друга, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и иными, не поименованными настоящим пунктом, способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его стороны. Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его стороны, понимаются: - предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами; - предоставление каких-либо гарантий; - ускорение существующих процедур; - иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между ОТП и Нефтебазой.

14.4. В случае возникновения у ОТП или у Нефтебазы подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая сторона обязуется уведомить другую сторону в письменной форме.

14.5. ОТП, Нефтебаза гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным фактам, с соблюдением принципов конфиденциальности и применением эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

14.6. ОТП, Нефтебаза гарантируют полную конфиденциальность при исполнении настоящих антикоррупционных условий, а также отсутствие негативных последствий для обращающейся стороны.

Статья 15. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

15.1. ОТП вправе в одностороннем порядке вносить изменения и дополнения в настоящий Регламент при условии уведомления Нефтебазы не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты вступления изменений и дополнений в силу путем их размещения на Сайте ОТП. Датой уведомления считается дата размещения информации на Сайте ОТП.

15.2. Все действия и операции, регулируемые настоящим Регламентом, осуществляются в рабочие дни и по московскому времени.

15.3. Если иное не установлено настоящими Правилами, документы, предусмотренные настоящими Правилами, составляются Сторонами в электронном виде и подписываются усиленной квалифицированной электронной подписью. Обмен документами осуществляется через Оператора ЭДО. В случае технической невозможности отправки документов через Оператора ЭДО в электронном виде с применением усиленной квалифицированной электронной подписи, документы составляются и направляются Сторонами на бумажном носителе в 2 (двух) экземплярах способом, позволяющим установить факт получения документа адресатом.

Статья 16. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА ХРАНЕНИЯ

16.1. Договор хранения может быть расторгнут по соглашению Сторон.

16.2. ОТП вправе расторгнуть Договор хранения в одностороннем порядке при выявлении после заключения Договора хранения случаев, указанных в п. 4.1 ст. 4 настоящего Регламента, а также в случае отказа в допуске в Резервуарный парк Нефтебазы ОТП, уполномоченному лицу ОТП, а также Сюрвейеру.

В случае если Нефтебаза (за исключением Нефтебазы, входящей в Группу Газпром) не исполнила обязанности, предусмотренные в пункте 2.8 и/или в пункте 2.9 статьи 2 настоящего Регламента, ОТП вправе расторгнуть Договор хранения в одностороннем порядке.

16.3. Прекращение действия Договора хранения не освобождает Нефтебазу и ОТП от исполнения обязательств, возникших до прекращения действия Договора хранения. Оплата услуг, оказанных в рамках исполнения обязательств, возникших до прекращения Договора хранения, осуществляется в соответствии с размером вознаграждения Нефтебазы, действовавшим на момент прекращения Договора хранения.

16.4. В случае расторжения Договора хранения по основанию, указанному в п. 16.2 ст. 16 настоящего Регламента, ОТП уведомляет Нефтебазу об одностороннем расторжении Договора хранения способами и средствами, указанными в настоящем Регламента. Уведомление о расторжении направляется не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты расторжения.

16.5. Нефтебаза вправе расторгнуть настоящий Договор хранения, направив письменное уведомление о расторжении Договора хранения ОТП не позднее чем за 30 (тридцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора хранения.

Форма Договора хранения с Нефтебазой

ДОГОВОР ХРАНЕНИЯ С НЕФТЕБАЗОЙ № ____

« ____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК», именуемое в дальнейшем ОТП, в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем Нефтебаза, в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны,

вместе именуемые Стороны, заключили настоящий договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Нефтебаза обязуется в соответствии с Регламентом взаимодействия общества с ограниченной ответственностью «Оператор товарных поставок ТЭК» с Нефтебазами (далее – Регламент) принять на хранение Нефтепродукты, хранить Нефтепродукты и вернуть с хранения Нефтепродукты ОТП или лицу, указанному им в качестве получателя, а ОТП обязуется оплачивать Нефтебазе вознаграждение за хранение в Резервуарном парке Нефтебазы, расположенной по адресу _____.

Максимальный единовременный объем хранения в Резервуарном парке Нефтебазы, расположенной по адресу _____, составляет _____ тонн.

2. Передача Нефтепродуктов на хранение и возврат Нефтепродуктов с хранения осуществляется партиями, сроки передачи (отгрузки) и объем которых согласуются Сторонами дополнительно и определяются исходя из технологических возможностей Резервуарного парка.

3. Условия и порядок хранения Нефтепродуктов, порядок оплаты, а также иные права и обязанности Сторон, связанные с хранением, устанавливаются Регламентом, который является неотъемлемой частью настоящего Договора и обязательным для Сторон.

4. Вознаграждение за хранение Нефтепродуктов в первые 10 (десять) дней, включая прием на хранение путем их передачи в Резервуарном парке Нефтебазы, отпуск с хранения в автотранспорт, хранение нефтепродуктов с 1 (первых) по 10 (десятые) сутки хранения включительно составляет _____ рублей _____ копеек за каждую тонну Нефтепродуктов, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах (НДС не облагается в соответствии с _____ (указывается ссылка на норму) НК РФ)¹.

Вознаграждение за хранение Нефтепродуктов с 11 (одиннадцатых) и более суток хранения, принятых на хранение путем их передачи в Резервуарном парке Нефтебазы, составляет _____ рублей _____ копеек за каждую тонну Нефтепродуктов в сутки, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах (НДС не облагается в соответствии с _____ (указывается ссылка на норму) НК РФ)².

¹ В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения.

² В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения.

5. Изменение размера вознаграждения за хранение Нефтепродуктов оформляется дополнительным соглашением к Договору и вступает в силу с даты, указанной в дополнительном соглашении.

6. Предельная сумма по Договору не может превышать _____ рублей _____ копеек, кроме того НДС по ставке в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

7. Платежи по Договору осуществляются исключительно в безналичной форме в рублях Российской Федерации.

8. Максимальный срок хранения Нефтепродуктов устанавливается до востребования, но не более срока действия настоящего Договора.

9. Нефтебаза несет ответственность перед ОТП за сохранность Нефтепродуктов, переданных Нефтебазе от ОТП на хранение, в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с Договором и Регламентом, а в случаях, не урегулированных Договором и Регламентом, - в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по «__» _____ г. включительно.

12. Все приложения, изменения и дополнения к Договору являются его неотъемлемой частью.

13. Адреса и реквизиты Сторон:

ОТП:

Нефтебаза:

От ОТП:

От Нефтебазы:

Должность _____/Ф.И.О./

Должность _____/Ф.И.О./

КАРТОЧКА НЕФТЕБАЗЫ (ЮРИДИЧЕСКОЕ ЛИЦО)

(сокращенное наименование юридического лица)

«__» _____ 20__ года

_____ (населенный пункт)

Полное наименование	
Наименование на иностранном языке (при наличии)	
Адрес места нахождения	
Почтовый адрес	
Телефон/ факс	
e-mail	
Адрес(а) фактического места нахождения (если отличается от адреса, указанного в ЕГРЮЛ, и/ или почтового адресов)	
Руководитель (ФИО, телефон)	
Главный бухгалтер (ФИО, телефон)	
Доверенное лицо (должность, ФИО, телефон, реквизиты доверенности)	
ИНН	
КПП	
ОГРН	
ОКПО	
ОКВЭД/ОКВЭД-2	
ОКТМО	
Банковские реквизиты (расчетный счет, наименование банка, корреспондентский счет, БИК)	
Режим налогообложения (№ и дата уведомления и т. п.)	
Сведения об аффилированности	
Среднесписочная численность работников за предыдущий год/ в текущем году	
Условное обозначение Резервуарного парка в соответствии с принятыми сокращениями в нефтегазовой отрасли ¹	

¹Примеры распространенных сокращений: НБ – нефтебаза; НГК - нефтегазовый комплекс; РП – резервуарный парк.

Адрес местонахождения Резервуарного парка ¹	
Планируемый единовременный объем хранения для ОТП (нат. ед.) ²	
Вид нефтебазы ³	
Объем Резервуарного парка (куб. м) ⁴	
Подъездные пути ⁵	
Вид емкостей ⁶	
Количество компаний, резервирующих свои запасы ⁷	
Единовременный отпуск в автотранспорт ⁸	
Система отпуска автоматизирована (да/нет)	

Настоящим подтверждаем достоверность сообщенных сведений, а также факт того, что в отношении организации не ведется ни одна из процедур, предусмотренная законодательством о несостоятельности (банкротстве), организация не находится в процессе ликвидации / реорганизации, а в состав исполнительных органов организации не входят дисквалифицированные лица.

Принимаем на себя все риски за предоставление заведомо ложной информации, несвоевременное предоставление сведений об изменении вышеуказанных данных, а также иных сведений и документов, предусмотренных договорными обязательствами с ООО «ОТП ТЭК».

(наименование должности руководителя)

(подпись)

И.О. Фамилия

М.П.

Главный бухгалтер

И.О. Фамилия

¹ Написание адреса местонахождения Резервуарного парка производится в следующей последовательности: 1. индекс; 2. название республики, края, области, автономного округа (области); 3. название района; 4. название населенного пункта (города, поселка и т.п.); 5. название улицы; 6. номер дома; 7. строение/владение.

² Указать по видам нефтепродуктов.

³ Указать, к какому виду по характеру операций относится Нефтебаза (перевалочная, распределительная, перевалочно-распределительная и при заводская).

⁴ Указать ёмкость Резервуарного парка Нефтебазы в куб. м.

⁵ Подъездные пути (железнодорожные подъездные пути; водный, трубопроводный, автомобильный, воздушный транспорт).

⁶ Указать, в каких емкостях осуществляется хранение Нефтепродуктов (резервуарах, в тарных хранилищах и т.д.).

⁷ Указать количество компаний, резервирующих свои запасы.

⁸ Указать, на единовременный отпуск скольких автотранспортных средств рассчитан Резервуарный парк.

КАРТОЧКА НЕФТЕБАЗЫ (ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬ)

(наименование индивидуального предпринимателя - ИП)

_____ года
«__» _____

_____ (населенный пункт)

Полное наименование	
Паспортные данные (дата и место рождения, номер паспорта, кем и когда выдан)	
Адрес места регистрации, телефон	
Почтовый адрес	
Телефон/ факс	
e-mail	
Адрес(а) фактического места нахождения (если отличается от адреса места регистрации и/ или почтового адреса)	
Бухгалтер (ФИО, телефон)	
Доверенное лицо (должность, ФИО, телефон, реквизиты доверенности)	
ОГРНИП и дата его присвоения	
ИНН	
ОКВЭД/ОКВЭД-2	
ОКПО	
ОКТМО	
Банковские реквизиты (расчетный счет, наименование банка, корреспондентский счет, БИК)	
Режим налогообложения (№ и дата уведомления и т. п.)	
Сведения об аффилированности	

Среднесписочная численность работников за предыдущий год/ в текущем году	
Условное обозначение Резервуарного парка в соответствии с принятыми сокращениями в нефтегазовой отрасли ¹	
Адрес местонахождения Резервуарного парка ²	
Планируемый объем единовременного хранения для ОТП (нат. ед.) ³	
Вид нефтебазы ⁴	
Объем Резервуарного парка (куб. м) ⁵	
Подъездные пути ⁶	
Вид емкостей ⁷	
Количество компаний, резервирующих свои запасы ⁸	
Единовременный отпуск в автотранспорт ⁹	
Система отпуска автоматизирована (да/нет)	

Настоящим подтверждаю достоверность сообщенных сведений, а также факт того, что в отношении ИП не ведется ни одна из процедур, предусмотренная законодательством о несостоятельности (банкротстве), ИП не находится в процессе ликвидации.

Принимаю на себя все риски за предоставление заведомо ложной информации, несвоевременное предоставление сведений об изменении вышеуказанных данных, а также иных сведений и документов, предусмотренных договорными обязательствами с ООО «ОТП ТЭК».

Индивидуальный предприниматель _____

(подпись)
М.П.

И.О. Фамилия

¹Примеры распространенных сокращений: НБ – нефтебаза; НГК - нефтегазовый комплекс; РП – резервуарный парк.

² Написание адреса местонахождения Резервуарного парка производится в следующей последовательности: 1. индекс; 2. название республики, края, области, автономного округа (области); 3. название района; 4. название населенного пункта (города, поселка и т.п.); 5. название улицы; 6. номер дома; 7. строение/владение.

³ Указать по видам Нефтепродуктов.

⁴ Указать, к какому виду по характеру операций относится Нефтебаза (перевалочная, распределительная, перевалочно-распределительная и при заводская).

⁵ Указать ёмкость резервуарного парка Нефтебазы в куб. м.

⁶ Подъездные пути (железнодорожные подъездные пути; водный, трубопроводный, автомобильный, воздушный транспорт).

⁷ Указать, в каких емкостях осуществляется хранение Нефтепродуктов (резервуарах, в тарных хранилищах и т.д.).

⁸ Указать количество компаний, резервирующих свои запасы.

⁹ Указать, на отпуск скольких автотранспортных средств рассчитан Резервуарный парк.

Форма согласия на обработку персональных данных

**Согласие
на обработку персональных данных**

Я, _____
(фамилия, имя, отчество)
паспорт № _____ выдан _____
(серия) (номер) (дата выдачи)

(кем выдан паспорт)

проживающий(ая) по адресу:

_____ (адрес места жительства по паспорту)

в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2006 г. № 152-ФЗ «О персональных данных» свободно, своей волей и в своем интересе **выражаю** ООО «ОТП ТЭК» (далее – Общество), зарегистрированному по адресу:

_____ (адрес регистрации оператора)

в **целях** исполнения законов и иных нормативных правовых актов, локальных нормативных актов Общества, гражданско-правовых договоров **свое согласие на обработку**, предполагающую сбор, запись, систематизацию, накопление, хранение, уточнение (обновление, изменение), извлечение, использование, передачу (предоставление, доступ), обезличивание, блокирование, удаление и уничтожение **моих персональных данных**, включающих фамилию, имя, отчество, паспортные данные, адрес регистрации, сведения об участии в коммерческих структурах.

В случае изменения моих персональных данных обязуюсь информировать об этом Общество в письменной форме и представить подтверждающие документы.

Обработка персональных данных осуществляется как с использованием средств автоматизации, в том числе в информационно-телекоммуникационных сетях, так и без использования таких средств.

Согласие вступает в силу со дня его подписания и действует в течение трех лет с момента прекращения гражданско-правового договора и (или) достижения целей, предусмотренных законом, иными нормативными правовыми актами или локальными нормативными актами Общества.

Согласие может быть отозвано в любое время на основании моего письменного заявления. В случае отзыва настоящего Согласия Общество вправе обрабатывать мои персональные данные в случаях и в порядке, предусмотренных Федеральным законом «О персональных данных».

« _____ » 202_ г _____

(дата)

(подпись)

(расшифровка подписи)

Форма акта приема-передачи Нефтепродуктов

**АКТ
приема-передачи Нефтепродуктов №**

«__» _____ 20__ г.

ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «ОТП», в лице _____, действующего на основании _____, и _____, именуемое в дальнейшем «Нефтебаза», в лице _____, действующего на основании _____, а вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», составили настоящий акт приема-передачи Нефтепродуктов о нижеследующем:

1. Стороны подтверждают, что ОТП передал, а Нефтебаза в соответствии с Договором хранения с Нефтебазой от _____ № _____ приняла на хранение _____, (дата передачи)

в резервуарном парке Нефтебазы, расположенной по адресу _____, Нефтепродукты:

_____ в количестве _____ (_____) тонн,
(номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн,
(номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн,
(номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн,
(номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

Нефтебаза:
Должность _____ /Фамилия И.О./

ОТП:
Должность _____ /Фамилия И.О./

Форма акта о возврате Нефтепродуктов

**АКТ
о возврате Нефтепродуктов №**

г. _____ «___» _____ 20__ г.

ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «ОТП», в лице _____, действующего на основании _____, и

_____, именуемое в дальнейшем «Нефтебаза», в лице _____, действующего на основании _____, а вместе именуемые в дальнейшем «Стороны»,

составили настоящий акт о возврате Нефтепродуктов о нижеследующем:

1. Стороны подтверждают, что ОТП принял от Нефтебазы _____, (дата возврата)

в соответствии с Договором хранения с Нефтебазой от _____ № _____ в резервуарном парке Нефтебазы / путем отпуска в автотранспорт с Нефтебазы, (нужное выбрать)

расположенной по адресу _____, Нефтепродукты: _____ в количестве _____ (_____) тонн, (номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн, (номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн, (номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

_____ в количестве _____ (_____) тонн, (номенклатура, № паспорта/иной документ, подтверждающий качество нефтепродуктов)

2. Собственник Нефтепродуктов: _____ (наименование организации)

Приложение¹: копия товарно-транспортной накладной от _____ № _____.

Нефтебаза:
Должность _____ /Фамилия И.О./

ОТП:
Должность _____ /Фамилия И.О./

¹ Товарно-транспортная накладная прилагается в случае возврата Нефтепродуктов с хранения путем отпуска Нефтепродуктов в автотранспорт Грузополучателя.

Форма Разнарядки на отпуск Нефтепродуктов

Разнарядка на отпуск Нефтепродуктов

В соответствии с Договором хранения с Нефтебазой от _____ № _____ просим отпустить из Резервуарного парка Нефтебазы, расположенного по адресу _____,

следующие партии Нефтепродуктов:

Наименование и реквизиты лиц, привлекаемых к отпуску Нефтепродуктов		Наименование и количество Нефтепродуктов, тонн	Планируемая дата отпуска Нефтепродуктов в автотранспорт
Наименование Грузополучателя			
ИНН Грузополучателя			
КПП Грузополучателя			
Водитель			
Паспорт гражданина РФ водителя:			
Серия, номер:			
Выдан:			
Дата выдачи:			
Доверенность (дата, номер)			
Автомобиль марка			
гос. номер			
Прицеп (гос. номер)			
Тарировка (в литрах)			
Юридический адрес Грузополучателя			
Фактический (почтовый) адрес Грузополучателя			
Тел./факс Грузополучателя			
Адрес фактической разгрузки Нефтепродуктов из автотранспорта Грузополучателя			
Поклажедатель (плательщик)			
Банковские реквизиты Поклажедателя (плательщика) Расчетный счет			

Наименование банка			
Корреспондентский счет			
БИК			
Плательщик услуг по перевозке			
Банковские реквизиты плательщика услуг по перевозке:			
Расчетный счет			
Наименование банка			
Корреспондентский счет			
БИК			
Наименование перевозчика			
ИНН перевозчика			
КПП перевозчика			
Юридический адрес перевозчика			
Банковские реквизиты перевозчика:			
Расчетный счет			
Наименование банка			
Корреспондентский счет			
БИК			

Доверенность *(либо копию доверенности)* представителя Грузополучателя прилагаю.

(Наименование должности руководителя,
иного представителя ОТП)

(подпись)

(И.О. Фамилия)

Форма Акта оказанных услуг

Акт оказанных услуг № _____
по Договору хранения № _____ от «___» _____ 20__ г.
за _____ 20__ г.
(месяц)

г. _____ «___» _____ 20__ г.

ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «ОТП» в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Нефтебаза» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. В соответствии с Договором хранения Нефтебаза оказала, а ОТП приняло следующие услуги в резервуарном парке Нефтебазы, расположенной по адресу _____:

1.1. Хранение нефтепродуктов, включая прием на хранение, возврат с хранения, хранение нефтепродуктов с 1 (первых) по 10 (десятые) сутки хранения включительно:

Дата приема на хранение	Наименование нефтепродукта	Количество принятого на хранение нефтепродукта, т	Вознаграждение за 1 тонну, руб., без НДС	Итого вознаграждение, руб., без НДС	НДС, руб. ¹
ИТОГО:					

1.2. Хранение нефтепродуктов с 11 (одиннадцатых) и более суток хранения:

Дата	Начальный остаток, т	Приход, т	Расход, т	Конечный остаток, т	Остаток, участвующий в расчете, т	Вознаграждение, руб./т в сутки, без НДС	Итого вознаграждение, руб., без НДС	НДС, руб. ²
<i>Наименование нефтепродукта</i>								
ИТОГО:								

2. Вознаграждение Нефтебазы составляет _____ (_____) рублей __ копеек, в том числе НДС _____ (_____) рублей __ копеек.³

3. Оказанные по Договору хранения услуги соответствуют условиям Договора хранения. Стороны взаимных претензий не имеют.

ОТП

Нефтебаза

Должность _____ /Фамилия И.О./

Должность _____ /Фамилия И.О./

¹ В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, столбец удалить.

² В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, столбец удалить.

³ В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, фразу «в том числе НДС _____ (_____) рублей __ копеек» удалить. Пункт 2 Акта дополнить фразой «НДС не облагается в соответствии с пунктом 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации. Размер вознаграждения окончательный и изменению не подлежит изменению в случае утраты Нефтебазой права на применение упрощенной системы налогообложения или неправомерного ее применения.».

Форма Расчета вознаграждения

Расчет вознаграждения № _____
по Договору хранения № _____ от «__» _____ 20__ г.
за _____ 20__ г.
(месяц)

г. _____

«__» _____ 20__ г.

ООО «ОТП ТЭК», именуемое в дальнейшем «ОТП» в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны и _____, именуемое в дальнейшем «Нефтебаза» в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, составили настоящий Расчет о нижеследующем:

1. В соответствии с Договором хранения Нефтебаза произвела расчет вознаграждения за хранение, а ОТП согласовал размер вознаграждения за хранение в Резервуарном парке Нефтебазы, расположенной по адресу _____:

1.1. Хранение нефтепродуктов, включая прием на хранение, отпуск с хранения в автотранспорт, хранение нефтепродуктов с 1 (первых) по 10 (десятые) сутки хранения включительно:

Дата приема на хранение	Наименование нефтепродукта	Количество принятого на хранение нефтепродукта, т	Вознаграждение за 1 тонну, руб., без НДС	Итого вознаграждение, руб., без НДС	НДС, руб. ¹
ИТОГО:					

1.2. Хранение нефтепродуктов с 11 (одиннадцатых) и более суток хранения:

Дата	Начальный остаток, т	Приход, т	Расход, т	Конечный остаток, т	Остаток, участвующий в расчете, т	Вознаграждение, руб./т в сутки, без НДС	Итого вознаграждение, руб., без НДС	НДС, руб. ²
<i>Наименование нефтепродукта</i>								
ИТОГО:								

2. Вознаграждение Нефтебазы составляет _____ (_____) рублей __ копеек, в том числе НДС _____ (_____) рублей __ копеек.³

ОТП

Нефтебаза

Должность _____ /Фамилия И.О./

Должность _____ /Фамилия И.О./

¹ В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, столбец удалить.

² В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, столбец удалить.

³ В случае, если Нефтебаза применяет упрощенную систему налогообложения, фразу «в том числе НДС _____ (_____) рублей __ копеек» удалить. Пункт 2 Акта дополнить фразой «НДС не облагается в соответствии с пунктом 2 статьи 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации. Размер вознаграждения окончательный и изменению не подлежит изменению в случае утраты Нефтебазой права на применение упрощенной системы налогообложения или неправомерного ее применения.»

Приложение № 10
к Регламенту взаимодействия
ООО «ОТП ТЭК» с Нефтебазами

На бланке Нефтебазы

«__» _____ 20__ года № _____

Генеральному директору
ООО «ОТП ТЭК»

(Ф.И.О.)

**Письменное подтверждение отсутствия необходимости
согласования/ одобрения сделки органом управления**

Настоящим сообщаем, что стоимость активов _____
(ОГРН/ регистрационный № _____) (указывается наименование нефтебазы и его
регистрационный номер) по состоянию на последнюю отчетную дату («__» _____
20__ года) составляет _____ рублей (для иностранных лиц указывается в валюте
учета с указанием рублевого эквивалента по курсу ЦБ РФ на дату оформления письма).

Договор _____ (указываются реквизиты
договора (при их наличии), предмет), заключаемый с ООО «ОТП ТЭК»
(ОГРН 1147847279997), не требует согласования/ одобрения уполномоченного органа
_____ (указывается наименование нефтебазы)
в соответствии с действующим законодательством _____ (указывается
наименование государства), учредительными документами и локальными нормативными
актами (внутренними документами) _____ (указывается
наименование Нефтебазы).

(указывается наименование
должности руководителя)

(подпись)

И.О. Фамилия

Главный бухгалтер

(подпись)

И.О. Фамилия